

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

регулируемых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию на 2015 год для генерирующих объектов Общества с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания" (ООО "БГК"), применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности)

Раздел 1. Информация об организации.

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания"
Сокращенное наименование	ООО "БГК"
Место нахождения	450045 г. Уфа, территория ТЭЦ-4.
Фактический адрес	450096, г.Уфа, ул.Комсомольская, 126, п.2
ИНН	277077282
КПП	997450001
Ф.И.О. руководителя	Симановский Александр Александрович
Адрес элетронной почты	office@bgkrb.ru
Контактный телефон	+7 (347) 269-03-59
Факс	нет

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

2.1. Кармановская ГРЭС

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	709,40	715,34	628,24	735,84	729,05	806,83	654,10	633,71	692,30	723,09	726,83	659,90	661,90	600,29	661,90	428,78	443,07	428,78	385,39	383,05	372,96	385,39	551,18	591,31
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	685,33	692,26	607,33	709,89	703,37	780,03	633,18	613,60	671,38	700,04	704,92	637,59	636,43	576,77	637,47	411,62	425,33	413,27	370,94	368,74	359,02	370,27	528,71	567,48
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,45	11,41	12,32	6,89	1,49	1,07	0,84	1,20	2,00	8,08	6,38	11,78	16,05	12,47	13,09	7,48	1,94	1,27	1,00	1,18	1,47	7,81	8,78	13,56
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	12,31	9,70	10,69	5,86	1,30	1,05	0,81	1,18	1,95	6,99	5,01	9,90	13,91	10,77	11,46	6,45	1,75	1,25	0,97	1,16	1,42	6,72	7,42	11,68
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	684,83	681,44	605,63	679,96	673,87	750,12	697,62	733,21	746,43	781,01	799,46	728,94	821,44	744,44	820,00	530,15	549,71	542,56	674,46	662,37	497,60	512,57	741,06	788,80
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																								
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	677,49	675,65	599,38	676,55	673,13	749,59	697,15	732,48	745,28	776,33	795,70	722,07	811,80	736,94	812,13	525,65	548,54	541,80	673,62	661,40	496,65	507,50	735,40	780,10
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	7,34	5,79	6,26	3,41	0,74	0,53	0,47	0,73	1,15	4,67	3,76	6,87	9,65	7,50	7,87	4,49	1,17	0,76	0,84	0,97	0,95	5,07	5,67	8,70
8.	Топливо - всего	млн. рублей	684,83	681,44	605,63	679,96	673,87	750,12	697,62	733,21	746,43	781,01	799,46	728,94	767,73	695,68	766,26	495,37	513,42	506,72	630,04	618,75	464,76	479,02	692,45	737,23
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	677,49	675,65	599,38	676,55	673,13	749,59	697,15	732,48	745,28	776,33	795,70	722,07	758,08	688,18	758,39	490,87	512,25	505,96	629,20	617,78	463,82	473,95	686,78	728,52
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	325,06	321,05	325,05	321,46	323,00	324,90	327,58	331,00	321,61	320,47	323,31	322,63	330,90	331,50	331,00	330,80	334,10	340,00	338,00	338,70	334,30	331,10	335,95	331,90
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	7,34	5,79	6,26	3,41	0,74	0,53	0,47	0,73	1,15	4,67	3,76	6,87	9,65	7,50	7,87	4,49	1,17	0,76	0,84	0,97	0,95	5,07	5,67	8,70
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Ткал	168,00	167,98	168,01	168,00	167,79	167,60	167,86	167,91	167,92	167,95	169,02	166,77	168,03	168,00	167,99	167,91	168,04	167,72	168,00	167,80	167,92	168,76	167,77	166,88
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека																								
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	684,83	681,44	605,63	679,96	673,87	750,12	697,62	733,21	746,43	781,01	799,46	728,94	768,38	696,27	766,91	495,79	513,85	507,15	630,42	619,13	465,13	479,40	692,99	737,81
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	677,49	675,65	599,38	676,55	673,13	749,59	697,15	732,48	745,28	776,33	795,70	722,07	758,73	688,77	759,05	491,29	512,68	506,38	629,58	618,15	464,18	474,33	687,32	729,10
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	7,34	5,79	6,26	3,41	0,74	0,53	0,47	0,73	1,15	4,67	3,76	6,87	9,65	7,50	7,87	4,49	1,17	0,76	0,84	0,97	0,95	5,07	5,67	8,70
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей																								
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

2.2. Уфимская ГЭЦ-1

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	52,26	41,00	41,82	32,11	10,45	9,99	10,25	1,46	12,58	29,88	31,33	38,67	53,57	48,38	44,64	20,16	3,94	7,92	8,18	5,95	7,20	31,25	33,12	49,85
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	47,09	36,85	37,42	28,36	8,83	8,22	8,38	1,12	10,50	26,12	27,55	34,40	48,23	43,74	40,05	17,37	2,71	6,45	6,75	4,91	5,72	28,15	29,92	45,38
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	120,12	96,98	100,40	71,10	28,28	26,21	29,28	17,86	32,76	66,66	70,63	101,53	112,86	91,44	95,15	69,48	26,26	25,50	27,20	17,04	31,97	64,85	69,18	99,25
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	118,96	95,94	99,40	70,45	28,23	26,21	29,28	17,86	32,68	66,05	69,89	100,46	111,70	90,40	94,15	68,84	26,21	25,50	27,20	17,04	31,88	64,24	68,44	98,18
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	87,27	68,84	71,30	50,36	20,14	18,62	23,27	11,24	26,13	55,15	59,25	79,09	104,92	89,21	86,94	50,37	17,31	23,54	26,80	21,89	26,40	67,29	71,09	108,73
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																								
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	40,05	31,20	31,89	22,98	5,89	5,50	6,41	0,94	8,53	24,67	27,06	35,58	53,13	48,08	43,64	19,12	3,87	9,15	9,69	7,80	7,75	34,24	36,39	57,51
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	47,22	37,65	39,40	27,39	14,25	13,13	16,87	10,30	17,61	30,48	32,19	43,51	51,79	41,14	43,30	31,25	13,44	14,39	17,11	14,10	18,65	33,05	34,70	51,22
8.	Топливо - всего	млн. рублей	87,27	68,84	71,30	50,36	20,14	18,62	23,27	11,24	26,13	55,15	59,25	79,09	101,40	86,03	84,05	49,11	17,05	22,94	26,16	21,38	25,89	65,02	68,68	104,93
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	40,05	31,20	31,89	22,98	5,89	5,50	6,41	0,94	8,53	24,67	27,06	35,58	49,61	44,89	40,75	17,85	3,61	8,55	9,05	7,28	7,24	31,97	33,98	53,71
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	276,29	274,88	276,96	269,82	225,34	220,96	221,65	222,49	228,84	263,88	272,61	289,34	280,82	280,45	277,68	279,89	356,34	356,76	337,61	288,10	317,18	288,10	288,10	290,60
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	47,22	37,65	39,40	27,39	14,25	13,13	16,87	10,30	17,61	30,48	32,19	43,51	51,79	41,14	43,30	31,25	13,44	14,39	17,11	14,10	18,65	33,05	34,70	51,22
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	129,32	127,76	129,26	130,19	173,82	169,68	170,50	170,88	154,87	129,66	128,38	121,50	126,86	124,35	125,80	124,33	141,45	156,04	161,76	163,87	150,00	131,05	128,99	128,00
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека																								
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	87,27	68,84	71,30	50,36	20,14	18,62	23,27	11,24	26,13	55,15	59,25	79,09	101,45	86,07	84,09	49,12	17,05	22,95	26,17	21,38	25,89	65,05	68,72	104,97
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	40,05	31,20	31,89	22,98	5,89	5,50	6,41	0,94	8,53	24,67	27,06	35,58	49,66	44,94	40,79	17,87	3,61	8,55	9,06	7,29	7,24	32,00	34,01	53,75
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	47,22	37,65	39,40	27,39	14,25	13,13	16,87	10,30	17,61	30,48	32,19	43,51	51,79	41,14	43,30	31,25	13,44	14,39	17,11	14,10	18,65	33,05	34,70	51,22
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей																								
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

2.3. Уфимская ГЭЦ-2

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	345,91	310,13	336,42	256,97	210,16	245,22	202,79	180,21	200,29	255,14	293,15	341,03	314,71	286,94	254,45	159,84	71,42	68,40	70,68	69,94	77,04	200,88	218,88	290,16
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	317,18	284,79	309,67	236,57	194,95	227,65	186,39	165,42	184,53	231,45	268,51	312,80	285,19	260,72	228,35	139,34	61,94	60,18	62,27	61,36	66,61	176,84	193,87	261,30
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	518,85	419,55	424,17	259,92	99,18	62,45	57,36	64,64	99,97	302,44	324,11	466,66	558,77	453,14	455,26	281,00	106,44	66,57	60,95	68,88	107,30	324,28	357,67	500,48
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	517,97	418,82	423,44	259,57	99,12	62,42	57,33	64,61	99,86	301,92	323,57	465,86	557,90	452,41	454,53	280,64	106,38	66,54	60,92	68,85	107,19	323,76	357,13	499,68
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	440,00	381,22	411,14	294,49	222,76	257,80	248,44	232,88	251,35	366,15	411,55	489,41	629,97	552,56	447,55	286,69	137,77	114,03	129,35	154,22	154,77	375,70	449,68	605,69
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																								
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	245,78	222,69	247,07	192,62	179,51	228,82	218,69	199,23	200,34	224,99	260,55	285,33	343,70	314,51	239,05	153,65	81,43	77,75	93,89	108,49	93,92	211,23	252,09	332,88
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	194,22	158,53	164,06	101,87	43,25	28,97	29,74	33,64	51,02	141,16	151,00	204,08	286,27	238,05	208,51	133,03	56,35	36,28	35,46	45,73	60,85	164,47	197,59	272,81
8.	Топливо - всего	млн. рублей	440,00	381,22	411,14	294,49	222,76	257,80	248,44	232,88	251,35	366,15	411,55	489,41	607,22	531,73	431,70	276,50	132,39	108,88	123,15	147,06	148,56	361,71	433,00	583,67
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	245,78	222,69	247,07	192,62	179,51	228,82	218,69	199,23	200,34	224,99	260,55	285,33	320,94	293,68	223,19	143,47	76,04	72,61	87,69	101,33	87,71	197,24	235,41	310,85
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	253,49	256,35	261,69	273,63	310,03	337,20	353,18	345,56	310,56	273,96	273,89	257,49	268,16	266,08	271,40	286,10	340,31	333,44	362,34	371,04	338,70	287,42	283,89	268,30
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	194,22	158,53	164,06	101,87	43,25	28,97	29,74	33,64	51,02	141,16	151,00	204,08	286,27	238,05	208,51	133,03	56,35	36,28	35,46	45,73	60,85	164,47	197,59	272,81
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Ткал	123,37	124,78	127,80	132,56	148,07	157,26	157,75	150,83	147,58	132,81	132,46	124,50	123,00	125,03	128,13	132,45	148,10	152,31	151,42	150,80	147,60	132,00	130,14	124,00
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека																								
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	440,00	381,22	411,14	294,49	222,76	257,80	248,44	232,88	251,35	366,15	411,55	489,41	607,51	532,00	431,93	276,64	132,45	108,94	123,21	147,13	148,63	361,89	433,20	583,93
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	245,78	222,69	247,07	192,62	179,51	228,82	218,69	199,23	200,34	224,99	260,55	285,33	321,23	293,95	223,43	143,61	76,10	72,67	87,75	101,39	87,78	197,42	235,61	311,12
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	194,22	158,53	164,06	101,87	43,25	28,97	29,74	33,64	51,02	141,16	151,00	204,08	286,27	238,05	208,51	133,03	56,35	36,28	35,46	45,73	60,85	164,47	197,59	272,81
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей																								
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

2.4. Уфимская ГЭЦ-3

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	54,03	48,25	50,84	33,31	20,13	15,80	16,45	17,11	17,85	34,69	38,80	40,32	57,29	50,40	43,45	29,52	18,15	15,84	15,48	15,92	17,71	33,03	39,60	52,08
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	46,86	42,13	44,25	28,29	16,06	12,12	12,57	13,00	13,85	29,34	33,57	33,84	50,19	44,09	37,37	24,78	14,47	12,18	11,79	12,15	13,84	27,72	33,75	45,08
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	305,19	270,17	296,01	234,23	185,29	162,71	168,50	171,94	170,54	235,91	244,03	292,93	297,40	261,83	263,66	214,80	154,41	146,27	140,65	145,05	144,61	207,93	237,80	280,63
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	304,93	269,88	295,71	233,92	185,09	162,54	168,30	171,76	170,34	235,64	243,76	292,59	297,14	261,54	263,35	214,49	154,22	146,10	140,45	144,87	144,41	207,67	237,53	280,28
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	166,08	142,87	151,41	108,87	77,32	64,97	77,60	86,65	87,75	138,44	148,72	179,95	227,11	189,17	181,22	146,96	104,92	97,52	101,60	117,43	106,36	154,73	179,04	229,19
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																								
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	48,01	41,77	43,64	25,90	15,04	11,22	13,43	15,19	16,24	33,78	38,83	41,48	75,72	63,28	54,21	38,25	22,76	19,27	20,33	23,61	23,37	43,22	52,16	73,94
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	118,07	101,10	107,78	82,97	62,28	53,75	64,17	71,45	71,51	104,66	109,89	138,48	151,39	125,89	127,01	108,71	82,16	78,25	81,26	93,82	82,99	111,51	126,88	155,25
8.	Топливо - всего	млн. рублей	166,08	142,87	151,41	108,87	77,32	64,97	77,60	86,65	87,75	138,44	148,72	179,95	222,11	184,99	177,64	144,43	103,41	96,24	100,25	115,87	104,82	151,87	175,59	224,31
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	48,01	41,77	43,64	25,90	15,04	11,22	13,43	15,19	16,24	33,78	38,83	41,48	70,71	59,10	50,63	35,73	21,25	18,00	18,99	22,05	21,83	40,37	48,71	69,06
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	352,20	350,16	364,11	367,82	399,60	405,94	408,24	408,46	404,55	362,56	351,27	365,79	368,40	368,40	372,20	395,49	400,68	402,58	408,48	407,39	399,79	370,74	368,40	368,40
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	118,07	101,10	107,78	82,97	62,28	53,75	64,17	71,45	71,51	104,66	109,89	138,48	151,39	125,89	127,01	108,71	82,16	78,25	81,26	93,82	82,99	111,51	126,88	155,25
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Ткал	134,47	132,97	135,05	142,20	143,68	144,79	145,75	146,11	145,90	140,78	136,85	141,56	134,10	133,20	133,45	140,20	147,40	148,20	148,90	147,80	147,90	138,20	137,50	134,10
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека																								
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	166,08	142,87	151,41	108,87	77,32	64,97	77,60	86,65	87,75	138,44	148,72	179,95	222,11	185,03	177,67	144,46	103,43	96,26	100,27	115,88	104,84	151,90	175,63	224,36
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	48,01	41,77	43,64	25,90	15,04	11,22	13,43	15,19	16,24	33,78	38,83	41,48	70,77	59,14	50,66	35,75	21,27	18,01	19,00	22,06	21,84	40,40	48,75	69,11
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	118,07	101,10	107,78	82,97	62,28	53,75	64,17	71,45	71,51	104,66	109,89	138,48	151,39	125,89	127,01	108,71	82,16	78,25	81,26	93,82	82,99	111,51	126,88	155,25
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей																								
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

2.5. Уфимская ГЭЦ-4

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	75,00	64,20	70,82	72,06	82,81	85,50	96,46	112,91	121,48	115,94	63,45	115,07	81,84	73,92	63,24	63,50	55,80	39,60	37,94	37,94	38,88	46,87	60,48	83,33
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	67,99	58,02	63,83	65,28	75,42	78,05	88,31	103,39	111,46	105,77	56,86	104,40	73,93	66,80	56,39	56,87	49,77	34,22	33,49	33,49	34,30	40,84	53,59	75,67
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	186,81	160,20	172,72	142,45	119,13	103,36	103,83	97,42	108,64	152,59	153,23	200,86	188,64	165,75	171,65	137,95	119,93	108,97	79,49	79,24	95,27	126,22	150,11	180,14
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	185,03	158,80	171,23	141,88	119,08	103,32	103,79	97,39	108,51	151,68	152,27	199,39	186,86	164,35	170,16	137,38	119,88	108,93	79,45	79,21	95,15	125,31	149,16	178,67
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	139,36	118,27	129,95	120,73	127,25	129,54	158,83	185,26	198,96	206,84	132,96	216,34	201,79	165,43	155,54	148,38	131,69	106,98	97,79	123,84	131,58	132,67	154,81	201,75
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																								
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	64,26	53,89	59,86	62,50	75,93	83,32	106,77	133,74	142,27	129,55	61,32	118,49	101,88	87,24	70,46	77,60	69,28	49,93	52,34	66,50	63,64	61,14	74,59	107,10
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	75,10	64,38	70,09	58,23	51,32	46,22	52,06	51,52	56,70	77,29	71,64	97,86	99,91	78,19	85,08	70,78	62,40	57,06	45,46	57,34	67,95	71,54	80,22	94,65
8.	Топливо - всего	млн. рублей	139,36	118,27	129,95	120,73	127,25	129,54	158,83	185,26	198,96	206,84	132,96	216,34	195,05	159,66	150,88	143,25	127,11	103,68	94,34	119,46	127,39	128,63	149,88	194,67
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	64,26	53,89	59,86	62,50	75,93	83,32	106,77	133,74	142,27	129,55	61,32	118,49	95,14	81,47	65,80	72,47	64,70	46,63	48,88	62,12	59,44	57,10	69,66	100,02
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	312,25	307,41	309,28	326,72	342,90	353,86	361,46	375,93	369,76	350,13	310,24	323,14	324,30	332,09	317,30	346,53	353,47	369,13	367,88	369,85	363,09	352,83	328,60	334,40
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	75,10	64,38	70,09	58,23	51,32	46,22	52,06	51,52	56,70	77,29	71,64	97,86	99,91	78,19	85,08	70,78	62,40	57,06	45,46	57,34	67,95	71,54	80,22	94,65
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Ткал	134,41	134,64	135,59	141,05	148,57	150,15	151,79	155,60	153,22	146,70	136,38	140,50	135,00	130,00	136,60	141,40	143,40	144,30	146,61	146,80	152,00	145,30	137,00	134,70
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека																								
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	139,36	118,27	129,95	120,73	127,25	129,54	158,83	185,26	198,96	206,84	132,96	216,34	195,13	159,72	150,93	143,30	127,16	103,72	94,37	119,49	127,42	128,68	149,94	194,75
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	64,26	53,89	59,86	62,50	75,93	83,32	106,77	133,74	142,27	129,55	61,32	118,49	95,22	81,54	65,85	72,52	64,75	46,66	48,92	62,15	59,48	57,14	69,71	100,09
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	75,10	64,38	70,09	58,23	51,32	46,22	52,06	51,52	56,70	77,29	71,64	97,86	99,91	78,19	85,08	70,78	62,40	57,06	45,46	57,34	67,95	71,54	80,22	94,65
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей																								
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

2.6. Салаватская ТЭЦ

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	90,58	78,27	81,56	56,28	32,13	36,29	31,10	38,36	37,88	58,25	62,00	87,57	87,05	75,26	78,12	51,84	28,27	29,52	26,78	29,02	31,68	55,80	58,32	85,56
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	78,82	68,14	71,09	48,69	27,07	31,03	26,61	32,82	32,31	49,29	50,87	73,97	73,30	63,06	65,78	42,43	21,96	23,27	20,85	22,68	25,07	45,62	47,84	72,27
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	229,54	196,19	193,56	122,11	60,52	55,47	48,41	57,23	64,79	133,82	144,78	207,10	209,38	175,73	168,22	103,60	48,55	41,14	34,41	46,58	51,86	117,09	126,58	184,36
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	226,60	193,87	191,38	121,54	60,52	55,47	48,41	57,23	64,77	132,74	143,68	204,97	206,48	173,43	166,04	103,03	48,55	41,14	34,41	46,58	51,84	115,91	125,48	182,26
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	181,01	154,78	154,22	103,34	60,40	64,04	65,06	79,73	84,36	128,66	137,37	194,04	213,85	182,49	182,48	117,66	65,97	82,61	62,57	72,42	81,31	137,35	144,29	213,76
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																								
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	82,26	70,03	71,67	51,60	32,83	38,01	39,04	48,08	48,84	62,03	65,06	91,59	106,87	92,45	96,17	63,43	38,64	52,26	41,38	43,37	49,20	73,13	74,72	113,36
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	98,75	84,74	82,56	51,74	27,57	26,02	26,02	31,65	35,52	66,63	72,31	102,45	106,97	90,04	86,31	54,24	27,33	30,35	21,19	29,05	32,10	64,22	69,57	100,40
8.	Топливо - всего	млн. рублей	181,01	154,78	154,22	103,34	60,40	64,04	65,06	79,73	84,36	128,66	137,37	194,04	206,78	176,38	176,13	113,47	63,42	79,17	59,85	69,56	78,06	132,52	139,35	206,28
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	82,26	70,03	71,67	51,60	32,83	38,01	39,04	48,08	48,84	62,03	65,06	91,59	99,81	86,34	89,82	59,24	36,09	48,82	38,65	40,51	45,96	68,30	69,78	105,88
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	339,79	333,96	327,48	353,19	399,50	403,65	422,59	413,07	428,88	347,31	342,62	335,92	360,20	360,20	360,20	360,20	405,41	403,69	422,38	412,10	428,12	361,01	352,51	360,20
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	98,75	84,74	82,56	51,74	27,57	26,02	26,02	31,65	35,52	66,63	72,31	102,45	106,97	90,04	86,31	54,24	27,33	30,35	21,19	29,05	32,10	64,22	69,57	100,40
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Ткал	141,59	142,02	140,22	143,18	154,08	158,88	159,26	159,58	158,01	141,31	141,59	140,32	141,70	142,10	142,30	145,20	156,10	159,09	158,90	160,90	159,70	141,50	141,80	140,50
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека																								
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	181,01	154,78	154,22	103,34	60,40	64,04	65,06	79,73	84,36	128,66	137,37	194,04	206,86	176,44	176,20	113,52	63,44	79,19	59,87	69,59	78,09	132,57	139,40	206,35
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	82,26	70,03	71,67	51,60	32,83	38,01	39,04	48,08	48,84	62,03	65,06	91,59	99,88	86,41	89,89	59,28	36,11	48,84	38,67	40,54	45,99	68,35	69,83	105,95
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	98,75	84,74	82,56	51,74	27,57	26,02	26,02	31,65	35,52	66,63	72,31	102,45	106,97	90,04	86,31	54,24	27,33	30,35	21,19	29,05	32,10	64,22	69,57	100,40
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей																								
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

2.7. Стерлитамакская ТЭЦ

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	196,45	173,87	172,09	142,34	130,85	90,80	119,27	120,74	119,54	143,52	134,10	177,93	174,84	165,31	167,40	127,44	87,05	43,20	68,45	59,52	91,44	116,06	130,32	162,94
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	177,56	157,57	155,51	128,15	118,04	82,02	107,77	109,00	108,36	129,70	120,52	161,00	156,28	148,92	149,84	114,03	76,49	36,87	60,22	51,58	81,39	103,73	117,01	145,63
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	450,74	389,44	377,11	309,28	253,70	76,49	170,38	179,92	191,59	253,80	260,63	345,19	342,25	292,44	301,23	220,33	176,74	129,46	101,78	143,93	153,15	231,47	239,68	311,66
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	449,71	388,49	376,31	308,88	253,49	76,43	170,36	179,89	191,52	253,36	260,06	344,13	341,22	291,49	300,42	219,93	176,53	129,39	101,75	143,90	153,08	231,03	239,10	310,60
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	334,49	293,80	289,16	237,03	218,40	129,37	213,32	224,75	223,82	263,53	250,19	330,92	367,57	334,71	319,42	242,92	192,48	114,88	146,63	150,34	197,38	262,35	274,08	370,87
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																								
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	153,91	137,78	137,10	113,98	114,31	94,35	129,22	134,13	128,08	144,33	126,62	169,13	195,37	187,09	175,84	136,60	103,89	50,76	90,72	73,49	114,66	138,48	151,73	200,40
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	180,58	156,02	152,06	123,05	104,09	35,01	84,11	90,62	95,74	119,21	123,57	161,79	172,20	147,62	143,58	106,33	88,59	64,11	55,91	76,85	82,72	123,87	122,35	170,46
8.	Топливо - всего	млн. рублей	334,49	293,80	289,16	237,03	218,40	129,37	213,32	224,75	223,82	263,53	250,19	330,92	354,64	322,33	307,78	233,88	185,61	111,52	140,64	145,48	189,80	253,19	264,04	357,62
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	153,91	137,78	137,10	113,98	114,31	94,35	129,22	134,13	128,08	144,33	126,62	169,13	182,44	174,71	164,19	127,55	97,02	47,41	84,73	68,63	107,08	129,33	141,69	187,15
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	282,61	285,50	287,86	297,77	324,69	385,69	351,03	351,66	337,52	312,64	294,51	295,24	302,00	302,00	302,00	307,50	348,51	352,44	359,92	340,52	337,00	319,50	309,70	309,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	180,58	156,02	152,06	123,05	104,09	35,01	84,11	90,62	95,74	119,21	123,57	161,79	172,20	147,62	143,58	106,33	88,59	64,11	55,91	76,85	82,72	123,87	122,35	170,46
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Ткал	132,44	132,46	133,37	135,05	139,39	155,70	146,65	145,96	144,64	133,72	134,97	133,39	132,00	131,58	133,10	134,75	139,97	138,29	142,68	138,70	140,30	139,00	132,60	133,20
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	млн. рублей																								
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека																								
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	334,49	293,80	289,16	237,03	218,40	129,37	213,32	224,75	223,82	263,53	250,19	330,92	354,80	322,48	307,93	234,00	185,69	111,56	140,70	145,54	189,89	253,30	264,16	357,77
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	153,91	137,78	137,10	113,98	114,31	94,35	129,22	134,13	128,08	144,33	126,62	169,13	182,60	174,86	164,35	127,67	97,10	47,45	84,79	68,68	107,16	129,43	141,81	187,30
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	180,58	156,02	152,06	123,05	104,09	35,01	84,11	90,62	95,74	119,21	123,57	161,79	172,20	147,62	143,58	106,33	88,59	64,11	55,91	76,85	82,72	123,87	122,35	170,46
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей																								
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

2.8. Ново-Стерлитамакская ТЭЦ

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	169,12	148,18	138,84	103,96	81,03	74,35	88,43	108,84	110,97	143,78	125,73	156,76	153,26	139,78	136,90	97,92	46,72	45,22	41,66	46,72	45,22	87,79	115,92	142,10
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	153,78	134,79	125,89	93,66	73,51	67,01	80,66	100,28	102,03	131,26	114,35	142,73	137,66	125,81	123,00	87,99	40,77	39,10	36,28	41,27	39,59	77,36	104,33	127,97
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	278,19	234,30	238,33	159,51	87,01	105,91	96,57	79,32	82,89	177,56	189,78	245,80	310,99	256,18	257,53	164,50	84,36	100,25	84,42	70,94	88,30	181,78	207,57	266,06
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	277,41	233,26	237,37	159,38	87,01	105,91	96,57	79,32	82,84	177,25	189,26	244,91	309,84	255,06	256,50	164,35	84,36	100,25	84,42	70,94	88,25	181,39	207,02	265,10
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	243,29	209,35	199,67	140,56	112,24	107,38	136,61	157,44	162,19	224,69	203,24	260,81	300,31	283,64	258,67	179,11	96,92	100,07	95,44	100,55	104,33	187,98	231,85	309,16
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																								
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	135,36	117,98	107,94	78,83	74,40	64,04	89,28	115,98	118,95	139,82	115,92	148,19	158,99	157,15	142,18	101,88	53,96	49,66	50,19	60,22	55,73	96,03	129,20	169,24
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	107,93	91,37	91,73	61,73	37,84	43,34	47,33	41,47	43,25	84,87	87,32	112,61	141,32	126,50	116,49	77,23	42,96	50,41	45,26	40,33	48,60	91,94	102,65	139,92
8.	Топливо - всего	млн. рублей	243,29	209,35	199,67	140,56	112,24	107,38	136,61	157,44	162,19	224,69	203,24	260,81	289,78	273,24	249,25	172,36	93,35	96,79	92,13	96,57	100,65	181,62	223,30	297,96
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	135,36	117,98	107,94	78,83	74,40	64,04	89,28	115,98	118,95	139,82	115,92	148,19	148,46	146,75	132,77	95,13	50,39	46,37	46,87	56,24	52,05	89,67	120,65	158,04
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	287,45	285,35	279,24	281,11	337,63	319,95	323,75	331,35	332,21	299,23	285,06	291,59	303,00	303,00	303,00	303,00	345,61	332,10	336,99	348,61	343,30	303,00	303,00	303,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	107,93	91,37	91,73	61,73	37,84	43,34	47,33	41,47	43,25	84,87	87,32	112,61	141,32	126,50	116,49	77,23	42,96	50,41	45,26	40,33	48,60	91,94	102,65	139,92
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Ткал	128,38	128,82	127,13	131,31	147,59	139,18	145,34	151,72	150,66	135,97	130,80	130,12	129,40	130,00	128,80	133,70	145,00	143,20	142,00	147,50	145,80	133,98	131,00	130,50
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	млн. рублей																								
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека																								
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	243,29	209,35	199,67	140,56	112,24	107,38	136,61	157,44	162,19	224,69	203,24	260,81	289,92	273,37	249,38	172,45	93,39	96,83	92,16	96,61	100,69	181,70	223,41	298,09
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	135,36	117,98	107,94	78,83	74,40	64,04	89,28	115,98	118,95	139,82	115,92	148,19	148,60	146,87	132,89	95,22	50,44	46,41	46,91	56,28	52,09	89,75	120,75	158,17
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	107,93	91,37	91,73	61,73	37,84	43,34	47,33	41,47	43,25	84,87	87,32	112,61	141,32	126,50	116,49	77,23	42,96	50,41	45,26	40,33	48,60	91,94	102,65	139,92
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей																								
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

2.9. Кумертауская ТЭЦ

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	77,32	69,38	74,17	54,16	47,83	44,09	45,36	50,48	58,37	55,81	69,53	72,97	53,57	48,38	43,15	24,48	18,60	18,00	18,60	18,60	18,00	25,30	43,20	50,59
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	68,40	61,58	65,54	47,02	42,00	38,85	40,00	44,55	51,56	48,77	60,91	64,13	45,24	40,65	35,88	19,59	15,57	15,13	15,61	15,66	15,01	20,68	36,54	45,55
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	84,86	68,03	67,83	43,40	9,22	9,11	8,98	7,59	11,37	47,32	50,65	77,71	84,18	70,22	66,71	42,91	8,02	8,07	8,40	7,11	9,94	47,75	57,23	81,92
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	83,90	67,01	66,95	42,89	9,11	9,03	8,88	7,48	11,23	46,72	49,92	76,88	83,22	69,21	65,82	42,40	7,92	7,98	8,29	7,01	9,80	47,15	56,50	81,08
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	98,23	86,48	91,56	61,03	49,68	44,46	48,35	55,82	66,94	70,00	78,47	102,56	106,82	94,74	86,54	52,46	31,77	31,02	34,52	33,81	31,21	56,77	88,77	114,88
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																								
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	65,63	59,14	64,09	44,12	45,66	40,52	44,27	52,14	61,39	49,78	58,03	68,64	65,11	59,18	52,19	28,83	26,69	25,77	28,62	28,75	25,14	31,29	56,98	70,72
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	32,61	27,34	27,47	16,91	4,03	3,95	4,07	3,67	5,55	20,22	20,45	33,92	41,72	35,57	34,35	23,63	5,08	5,25	5,90	5,05	6,07	25,48	31,79	44,16
8.	Топливо - всего	млн. рублей	98,23	86,48	91,56	61,03	49,68	44,46	48,35	55,82	66,94	70,00	78,47	102,56	102,52	90,83	83,09	50,55	30,01	29,32	32,64	31,91	29,55	54,70	85,01	110,21
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	65,63	59,14	64,09	44,12	45,66	40,52	44,27	52,14	61,39	49,78	58,03	68,64	60,80	55,27	48,74	26,92	24,93	24,07	26,74	26,86	23,48	29,22	53,22	66,05
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	376,87	378,44	381,61	390,45	460,03	453,07	447,81	460,64	461,24	386,57	386,13	384,62	388,41	385,58	387,60	399,31	468,53	469,51	467,79	469,32	468,72	397,00	389,19	388,40
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	32,61	27,34	27,47	16,91	4,03	3,95	4,07	3,67	5,55	20,22	20,45	33,92	41,72	35,57	34,35	23,63	5,08	5,25	5,90	5,05	6,07	25,48	31,79	44,16
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Ткал	152,64	160,21	159,79	164,23	187,42	190,81	185,77	193,12	191,33	163,83	165,31	158,49	145,00	145,50	148,79	162,69	189,15	195,04	195,24	198,03	186,32	152,29	150,20	146,10
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека																								
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	98,23	86,48	91,56	61,03	49,68	44,46	48,35	55,82	66,94	70,00	78,47	102,56	102,57	90,88	83,12	50,57	30,03	29,33	32,65	31,93	29,57	54,72	85,04	110,26
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	65,63	59,14	64,09	44,12	45,66	40,52	44,27	52,14	61,39	49,78	58,03	68,64	60,85	55,31	48,78	26,94	24,95	24,08	26,75	26,87	23,50	29,24	53,26	66,10
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	32,61	27,34	27,47	16,91	4,03	3,95	4,07	3,67	5,55	20,22	20,45	33,92	41,72	35,57	34,35	23,63	5,08	5,25	5,90	5,05	6,07	25,48	31,79	44,16
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей																								
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

2.10. Приуфимская ТЭЦ

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	78,60	73,70	73,08	69,97	52,77	48,52	65,97	61,10	79,23	84,96	77,08	86,27	46,58	42,40	41,29	39,60	21,58	21,17	24,33	22,77	39,60	40,92	39,60	43,90
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	70,81	66,92	66,07	62,92	46,69	42,68	59,07	54,78	72,23	76,93	69,71	78,16	39,52	36,13	35,23	33,87	17,49	17,21	20,20	18,69	34,58	35,29	33,83	36,80
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	97,77	80,99	86,50	63,66	41,01	39,02	38,36	32,71	40,99	64,08	65,25	80,24	100,59	82,98	85,75	68,27	40,91	39,59	41,85	38,32	43,61	61,69	70,32	96,13
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	97,60	80,83	86,34	63,57	40,97	38,99	38,34	32,69	40,96	63,99	65,13	80,11	100,41	82,80	85,59	68,18	40,87	39,56	41,83	38,30	43,58	61,60	70,20	96,00
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	114,67	103,21	105,63	95,95	73,98	67,86	101,42	96,36	118,65	132,98	122,49	136,34	119,25	111,58	91,41	83,83	51,26	62,98	59,90	56,47	89,54	96,86	99,05	108,70
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																								
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	70,60	66,31	66,31	66,34	53,72	48,80	79,88	77,27	95,13	96,96	86,29	93,37	59,02	57,93	47,10	47,39	26,86	33,15	32,94	31,42	60,51	55,88	52,97	53,10
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	44,07	36,91	39,32	29,61	20,27	19,06	21,55	19,09	23,52	36,02	36,20	42,97	60,23	53,66	44,32	36,44	24,40	29,84	26,96	25,06	29,03	40,98	46,07	55,60
8.	Топливо - всего	млн. рублей	114,67	103,21	105,63	95,95	73,98	67,86	101,42	96,36	118,65	132,98	122,49	136,34	115,35	107,76	88,30	80,69	49,48	60,80	57,73	54,40	85,55	93,17	95,55	105,19
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	70,60	66,31	66,31	66,34	53,72	48,80	79,88	77,27	95,13	96,96	86,29	93,37	55,12	54,10	43,98	44,26	25,09	30,96	30,77	29,34	56,52	52,19	49,48	49,59
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч	324,08	323,91	327,01	352,76	384,80	380,44	396,98	404,31	376,44	354,24	348,09	335,58	340,89	346,59	342,67	358,76	393,32	390,59	389,00	400,78	390,21	347,09	336,01	344,19
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	44,07	36,91	39,32	29,61	20,27	19,06	21,55	19,09	23,52	36,02	36,20	42,97	60,23	53,66	44,32	36,44	24,40	29,84	26,96	25,06	29,03	40,98	46,07	55,60
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Ткал	147,89	150,20	149,63	156,84	167,10	164,82	166,44	168,71	165,37	159,40	157,29	151,92	148,10	151,49	143,60	148,30	165,70	165,80	166,50	169,00	160,70	157,57	152,31	149,50
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	млн. рублей																								
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека																								
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	114,67	103,21	105,63	95,95	73,98	67,86	101,42	96,36	118,65	132,98	122,49	136,34	115,39	107,80	88,33	80,73	49,50	60,82	57,75	54,42	85,58	93,20	95,58	105,23
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	70,60	66,31	66,31	66,34	53,72	48,80	79,88	77,27	95,13	96,96	86,29	93,37	55,16	54,14	44,02	44,29	25,10	30,98	30,79	29,36	56,55	52,23	49,51	49,62
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	44,07	36,91	39,32	29,61	20,27	19,06	21,55	19,09	23,52	36,02	36,20	42,97	60,23	53,66	44,32	36,44	24,40	29,84	26,96	25,06	29,03	40,98	46,07	55,60
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей																								
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

2.11. Павловская ГЭС

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	20,15	17,78	25,00	69,47	118,28	40,03	29,03	43,75	33,75	34,43	48,19	33,24	19,60	17,00	20,00	45,00	80,00	38,00	32,00	30,00	25,00	25,00	23,00	20,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	19,38	17,08	24,12	67,67	115,24	38,85	28,10	42,58	32,82	33,48	47,01	32,34	18,85	16,32	19,25	43,74	77,78	36,83	30,99	29,11	24,26	24,26	22,29	19,34
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал																								
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал																								
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	198,29	174,99	245,96	683,62	1 163,90	393,88	285,67	430,48	332,11	338,74	474,19	327,10	309,31	268,28	315,62	710,15	1 262,48	599,68	504,99	473,43	394,53	394,53	362,96	315,62
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																								
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	198,29	174,99	245,96	683,62	1 163,90	393,88	285,67	430,48	332,11	338,74	474,19	327,10	309,31	268,28	315,62	710,15	1 262,48	599,68	504,99	473,43	394,53	394,53	362,96	315,62
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Топливо - всего	млн. рублей	198,29	174,99	245,96	683,62	1 163,90	393,88	285,67	430,48	332,11	338,74	474,19	327,10	192,86	167,28	196,80	442,80	787,20	373,92	314,88	295,20	246,00	246,00	226,32	196,80
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	198,29	174,99	245,96	683,62	1 163,90	393,88	285,67	430,48	332,11	338,74	474,19	327,10	192,86	167,28	196,80	442,80	787,20	373,92	314,88	295,20	246,00	246,00	226,32	196,80
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч																								
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал																								
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека																								
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	198,29	174,99	245,96	683,62	1 163,90	393,88	285,67	430,48	332,11	338,74	474,19	327,10	212,88	184,64	217,22	488,75	868,88	412,72	347,55	325,83	271,53	271,53	249,80	217,22
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	198,29	174,99	245,96	683,62	1 163,90	393,88	285,67	430,48	332,11	338,74	474,19	327,10	212,88	184,64	217,22	488,75	868,88	412,72	347,55	325,83	271,53	271,53	249,80	217,22
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей																								
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%													50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов.

2.12. Юмагузинская ГЭС

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому												Предложения на расчетный период регулирования											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт*ч	6,93	6,64	8,59	19,17	31,41	9,27	5,95	28,98	14,28	21,16	19,86	12,11	4,60	3,60	3,97	4,39	15,00	7,00	8,23	7,08	6,00	5,59	5,81	6,13
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	6,70	6,44	8,40	18,99	31,21	9,16	5,87	28,76	14,14	20,99	19,67	11,90	4,42	3,44	3,81	4,27	14,79	6,89	8,11	6,98	5,89	5,40	5,60	5,90
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал																								
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал																								
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	68,17	65,34	84,55	188,67	309,10	91,18	58,57	285,13	140,52	208,21	195,43	119,14	72,59	56,81	62,65	69,28	236,72	110,47	129,88	111,73	94,69	88,22	91,69	96,74
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																								
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	68,17	65,34	84,55	188,67	309,10	91,18	58,57	285,13	140,52	208,21	195,43	119,14	72,59	56,81	62,65	69,28	236,72	110,47	129,88	111,73	94,69	88,22	91,69	96,74
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Топливо - всего	млн. рублей	68,17	65,34	84,55	188,67	309,10	91,18	58,57	285,13	140,52	208,21	195,43	119,14	45,26	35,42	39,06	43,20	147,60	68,88	80,98	69,67	59,04	55,01	57,17	60,32
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	68,17	65,34	84,55	188,67	309,10	91,18	58,57	285,13	140,52	208,21	195,43	119,14	45,26	35,42	39,06	43,20	147,60	68,88	80,98	69,67	59,04	55,01	57,17	60,32
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт*ч																								
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал																								
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей на человека																								
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	68,17	65,34	84,55	188,67	309,10	91,18	58,57	285,13	140,52	208,21	195,43	119,14	49,96	39,10	43,12	47,68	162,92	76,03	89,39	76,90	65,17	60,71	63,10	66,58
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	68,17	65,34	84,55	188,67	309,10	91,18	58,57	285,13	140,52	208,21	195,43	119,14	49,96	39,10	43,12	47,68	162,92	76,03	89,39	76,90	65,17	60,71	63,10	66,58
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей																								
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	%													50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

[illegible]

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п		Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период *												Предложения на расчетный период регулирования																
				январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь					
1.		Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																										
1.1.		на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																										
		тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																									
		предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывоза Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в ч																																									
1.2.		услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																										
		двухставный тариф																																										
		ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																									
		ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт в ч																																									
		одноставный тариф	руб./МВт в ч																																									
2.		На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в ч																																									
3.		Для гарантирующих поставщиков																																										
3.1.		величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "железнодорожные" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в ч																																									
3.2.		величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в ч																																									
3.3.		доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																									
		менее 150 кВт	процент																																									
		от 150 кВт до 670 кВт	процент																																									
		от 670 кВт до 10 МВт	процент																																									
		не менее 10 МВт	процент																																									
4.		Для генерирующих объектов																																										
4.1.		цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт в ч	837,85	812,69	840,96	840,96	840,96	840,96	1 056,05	1 053,47	1 049,32	929,21	1 016,56	927,64	837,85	812,69	840,96	840,96	840,96	840,96	1 056,05	1 053,47	1 049,32	929,21	1 016,56	927,64	1 205,15	1 206,31	1 046,88	1 102,70	1 314,63	1 291,91	1 507,78	1 767,94	1 410,01	1 194,45	1 300,28	1 273,93					
4.2.		в том числе: топливная составляющая	руб./тыс. кВт в ч	774,87	761,94	797,87	814,22	920,80	1 005,17	1 173,29	1 204,39	1 085,64	972,10	970,37	912,18														1 125,36	1 126,44	977,43	1 029,61	1 227,68	1 206,43	1 408,19	1 651,32	1 316,82	1 115,35	1 214,26	1 189,63				
4.3.		средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																									
4.3.1.		одноставный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																									
4.3.2.		тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал																																									
		1,2 - 2,5 кг/см²	руб./Гкал																																									
		2,5 - 7,0 кг/см²	руб./Гкал																																									
		7,0 - 13,0 кг/см²	руб./Гкал																																									
		> 13 кг/см²	руб./Гкал																																									
4.3.3.		тариф на острый и регулировальный пар	руб./Гкал																																									
4.4.		двухставный тариф на тепловую энергию																																										
4.4.1.		ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал в мес.																																									
4.4.2.		тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																									
4.5.		средний тариф на теплоснабжение, в том числе:	руб./куб. метра																																									
		вода	руб./куб. метра																																									
		пар	руб./куб. метра																																									

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период *												Предложения на расчетный период регулирования													
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт ч																																						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																							
	двухставочный тариф																																							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																						
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт ч																																						
	одноставочный тариф	руб./МВт ч																																						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт ч																																						
3.	Для гарантирующих поставщиков																																							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт ч																																						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт ч																																						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																						
	менее 150 кВт	процент																																						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																						
	не менее 10 МВт	процент																																						
4.	Для генерирующих объектов																																							
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топлива составляющая	руб./глас. кВт ч	1 008,60	1 008,60	1 008,60	1 008,60	1 008,60	1 008,60	1 262,99	1 273,49	1 262,05	1 247,89	1 203,06	1 227,87	1 008,60	1 008,60	1 008,60	1 008,60	1 008,60	1 008,60	1 262,99	1 273,49	1 262,05	1 247,89	1 203,06	1 227,87	1 508,73	1 435,20	1 450,45	1 543,78	1 572,87	1 582,24	1 725,10	1 942,74	1 689,14	1 559,09	1 545,54	1 640,23		
		руб./глас. кВт ч	1 024,49	991,51	986,10	915,26	936,89	925,94	1 068,96	1 168,88	1 172,37	1 151,53	1 156,60	1 225,88														1 409,07	1 340,36	1 354,60	1 441,83	1 469,02	1 477,77	1 611,29	1 814,69	1 577,68	1 456,14	1 443,47	1 531,97	
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.																																						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал																																						
	1,2 - 2,5 кг/см²	руб./Гкал																																						
	2,5 - 7,0 кг/см²	руб./Гкал																																						
	7,0 - 13,0 кг/см²	руб./Гкал																																						
	≥ 13 кг/см²	руб./Гкал																																						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию																																							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал ч в месяц																																						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра																																						
	вода	руб./куб. метра																																						
	пар	руб./куб. метра																																						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п		Наименование показателей	Единица измерения	Фактически показатели за год, предшествующий базовому периоду												3.5. Уфимская ТЭЦ-4								Показатели, утвержденные на базовый период *												Предложения на расчетный период регулирования														
				январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь											
1.		Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																																
1.1.		на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																																
		тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																															
		предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывоза Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт ч																																															
1.2.		услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																																
		двухставочный тариф																																																
		ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																															
		ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт ч																																															
		одноставочный тариф	руб./МВт ч																																															
2.		На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт ч																																															
3.		Для гарантирующих поставщиков																																																
3.1.		величина бытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт ч																																															
3.2.		величина бытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт ч																																															
3.3.		доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																															
		менее 150 кВт	процент																																															
		от 150 кВт до 670 кВт	процент																																															
		от 670 кВт до 10 МВт	процент																																															
		не менее 10 МВт	процент																																															
4.		Для генерирующих объектов																																																
4.1.		цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт ч	819,78	819,78	819,78	819,78	819,78	819,78	1 215,80	1 207,93	1 175,38	1 128,04	997,47	911,03	819,78	819,78	819,78	819,78	819,78	1 215,80	1 207,93	1 175,38	1 128,04	997,47	911,03	1 378,14	1 305,93	1 249,51	1 364,45	1 392,22	1 459,04	1 562,84	1 985,64	1 855,44	1 497,00	1 391,78	1 415,38												
			руб./тыс. кВт ч	945,01	928,74	937,86	957,47	1 006,80	1 067,43	1 209,01	1 293,52	1 276,40	1 224,87	1 078,32	1 134,95													1 287,03	1 219,54	1 166,81	1 274,23	1 300,18	1 362,63	1 459,64	1 854,78	1 733,11	1 398,11	1 299,77	1 321,83											
4.2.		цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.																																															

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

			3.6. Салатовская ТЭЦ																																				
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период *												Предложения на расчетный период регулирования												
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																						
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																						
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																					
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению выезда Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт ч																																					
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																						
	двухставочный тариф																																						
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																					
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт ч																																					
	одноставочный тариф	руб./МВт ч																																					
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт ч																																					
3.	Для гарантирующих поставщиков																																						
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт ч																																					
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт ч																																					
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																					
	менее 150 кВт	процент																																					
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																					
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																					
	не менее 10 МВт	процент																																					
4.	Для генерирующих объектов																																						
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./глас. кВт ч	1 022,08	1 022,08	1 022,08	1 022,08	1 022,08	1 022,08	1 415,64	1 427,81	1 277,54	1 232,26	1 149,11	1 152,59	1 022,08	1 022,08	1 022,08	1 022,08	1 022,08	1 415,64	1 427,81	1 277,54	1 232,26	1 149,11	1 152,59	1 458,03	1 465,97	1 462,01	1 494,89	1 759,37	2 245,55	1 984,78	1 912,06	1 962,93	1 603,08	1 561,79	1 568,65		
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	1 043,61	1 027,78	1 008,10	1 059,81	1 212,50	1 225,22	1 467,24	1 464,85	1 511,59	1 258,52	1 279,01	1 238,22												1 361,69	1 369,11	1 365,41	1 396,14	1 643,31	2 097,69	1 853,98	1 786,02	1 833,56	1 497,25	1 458,66	1 465,07		
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																					
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																					
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал																																					
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал																																					
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал																																					
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал																																					
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал																																					
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																					
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию																																						
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц																																					
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																					
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра																																					
	вода	руб./куб. метра																																					
	пар	руб./куб. метра																																					

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

			3.7. Стерлитамакская ТЭЦ																																				
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период *												Предложения на расчетный период регулирования												
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																						
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																						
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																					
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт ч																																					
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																						
	двухставочный тариф																																						
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																					
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт ч																																					
	одноставочный тариф	руб./МВт ч																																					
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт ч																																					
3.	Для гарантирующих поставщиков																																						
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт ч																																					
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт ч																																					
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																					
	менее 150 кВт	процент																																					
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																					
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																					
	не менее 10 МВт	процент																																					
4.	Для генерирующих объектов																																						
4.1.	цена на электричество энерго	руб./глас. кВт ч	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	991,53	1 032,59	1 057,20	1 011,92	930,38	909,30	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	991,53	1 032,59	1 057,20	1 011,92	930,38	909,30	1 250,13	1 256,35	1 173,51	1 197,93	1 358,15	1 376,83	1 506,62	1 424,71	1 408,77	1 335,03	1 296,65	1 376,11	
	в том числе топливная составляющая	руб./глас. кВт ч	866,79	874,37	881,64	889,43	968,40	1 150,46	1 198,99	1 230,55	1 182,00	1 112,78	1 050,62	1 050,55														1 167,39	1 173,21	1 095,79	1 118,61	1 268,35	1 285,80	1 407,10	1 330,55	1 315,66	1 246,74	1 210,87	1 285,13
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.																																					
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																					
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																					
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал																																					
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал																																					
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал																																					
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал																																					
	≥ 13 кг/см ²	руб./Гкал																																					
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																					
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию																																						
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц																																					

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период *												Предложения на расчетный период регулирования												
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																						
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																						
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																					
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт ч																																					
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																						
	двухставочный тариф																																						
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																					
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт ч																																					
	одноставочный тариф	руб./МВт ч																																					
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт ч																																					
3.	Для гарантирующих поставщиков																																						
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт ч																																					
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт ч																																					
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																					
	менее 150 кВт	процент																																					
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																					
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																					
	не менее 10 МВт	процент																																					
4.	Для генерирующих объектов																																						
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./глас. кВт ч	863,53	775,19	863,53	863,53	863,53	863,53	1 125,70	1 184,73	1 122,27	994,89	858,19	975,02	863,53	775,19	863,53	863,53	863,53	863,53	1 125,70	1 184,73	1 122,27	994,89	858,19	975,02	1 154,91	1 249,12	1 155,94	1 157,87	1 323,50	1 269,99	1 383,15	1 459,02	1 407,73	1 241,43	1 238,34	1 322,44	
		руб./глас. кВт ч	880,24	875,29	857,40	841,68	1 012,12	955,67	1 106,96	1 156,51	1 165,80	1 065,20	1 013,71	1 038,31													1 078,41	1 166,44	1 079,36	1 081,17	1 235,96	1 185,95	1 291,71	1 362,62	1 314,68	1 159,27	1 156,37	1 234,97	
4.2.	цена на генерируемую мощность	руб./МВт в мес.																																					
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Г кал																																					
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Г кал																																					
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Г кал																																					
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Г кал																																					
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Г кал																																					

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

		Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период *								Предложения на расчетный период регулирования																
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																					
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																					
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																				
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению выноса Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт ч																																				
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																					
	двухставочный тариф																																					
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																				
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт ч																																				
	одноставочный тариф	руб./МВт ч																																				
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт ч																																				
3.	Для гарантирующих поставщиков																																					
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт ч																																				
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт ч																																				
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																				
	менее 150 кВт	процент																																				
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																				
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																				
	не менее 10 МВт	процент																																				
4.	Для генерирующих объектов																																					
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./глас. кВт ч	745,86	745,86	745,86	745,86	745,86	745,86	1 142,55	1 118,65	1 140,51	979,36	754,90	775,44	745,86	745,86	745,86	745,86	745,86	745,86	1 142,55	1 118,65	1 140,51	979,36	754,90	775,44	1 439,23	1 455,80	1 454,70	1 471,77	1 714,27	1 703,71	1 833,75	1 836,43	1 674,92	1 512,70	1 559,36	1 552,53
		руб./глас. кВт ч	959,51	960,34	977,88	938,39	1 087,03	1 042,81	1 106,84	1 170,40	1 190,53	1 020,75	952,69	1 070,27													1 344,12	1 359,60	1 358,58	1 374,53	1 601,17	1 591,30	1 712,83	1 715,33	1 564,40	1 412,79	1 456,39	1 450,01
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.																																				
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																				
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																				
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал																																				
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал																																				
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал																																				
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал																																				
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал																																				
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																				
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию																																					
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц																																				
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																				
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра																																				
	вода	руб./куб. метра																																				
	пар	руб./куб. метра																																				

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период *												Предложения на расчетный период регулирования																			
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь								
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																													
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																													
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																												
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт ч																																												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																													
	двухставочный тариф																																													
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																												
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт ч																																												
	одноставочный тариф	руб./МВт ч																																												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт ч																																												
3.1.	Для гарантирующих поставщиков																																													
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт ч																																												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																												
	менее 150 кВт	процент																																												
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																												
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																												
	не менее 10 МВт	процент																																												
4.	Для генерирующих объектов																																													
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./глас. кВт ч	948,47	990,27	965,07	990,27	990,27	990,27	1 193,80	1 189,65	1 227,27	1 152,06	1 129,97	1 122,60	948,47	990,27	965,07	990,27	990,27	990,27	1 193,80	1 189,65	1 227,27	1 152,06	1 129,97	1 122,60	1 493,42	1 603,26	1 336,94	1 399,18	1 535,85	1 925,86	1 630,95	1 681,13	1 750,08	1 583,58	1 566,04	1 442,79								
		руб./глас. кВт ч	997,00	990,85	1 003,70	1 054,32	1 150,38	1 143,39	1 352,35	1 410,39	1 317,10	1 260,43	1 237,85	1 194,55														1 394,76	1 497,42	1 248,52	1 306,69	1 434,42	1 798,91	1 523,30	1 570,19	1 634,63	1 479,03	1 462,64	1 347,44							
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.																																												
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал																																												
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал																																												
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал																																												
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал																																												
	≥ 13 кг/см ²	руб./Гкал																																												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию																																													
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц																																												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра																																												
	вода	руб./куб. метра																																												
	пар	руб./куб. метра																																												

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

[illegible]

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п		Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период *												Предложения на расчетный период регулирования												
				январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																																							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт ч																																						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																							
	двухставочный тариф																																							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																						
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт ч																																						
	одноставочный тариф	руб./МВт ч																																						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт ч																																						
3.	Для гарантирующих поставщиков																																							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт ч																																						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт ч																																						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																						
	менее 150 кВт	процент																																						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																						
	не менее 10 МВт	процент																																						
4.	Для генерирующих объектов																																							
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт ч	15,84	15,84	15,84	15,84	15,84	15,84	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	10,85	10,85	10,85	10,85	10,85	10,85	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	10,97	16,44	16,51	16,46	16,22	16,01	16,04	16,02	16,01	16,06	16,35	16,37	16,40		
4.2.	цена на генерируемую мощность	руб./тыс. кВт ч																																						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Г кал																																						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Г кал																																						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Г кал																																						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Г кал																																						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Г кал																																						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Г кал																																						
	> 13 кг/см ²	руб./Г кал																																						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Г кал																																						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию																																							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал ч в месяц																																						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Г кал																																						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра																																						
	вода	руб./куб. метра																																						
	пар	руб./куб. метра																																						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.