

ПРИЛОЖЕНИЕ
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год)

Акционерное общество "Интер РАО - Электрогенерация"
(полное наименование юридического лица)

АО "Интер РАО - Электрогенерация"
(сокращенное наименование юридического лица)

Приложение N 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

(цены (тарифы) на поставляемук Акционерное общество "Интер РАО - Электрогенерация"

Сокращенное наименование	АО "Интер РАО - Электрогенерация"
Место нахождения	Российская Федерация, 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 1
Фактический адрес	Российская Федерация, 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 1
ИНН	7704784450
КПП	770401001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор ООО «Интер РАО – Управление электрогенерацией», управляющей организации АО «Интер РАО – Электрогенерация» Тимур Владимирович Липатов
Адрес электронной почты	UEG.office@interra.ru
Контактный телефон	+7 (495) 664-76-80
Факс	+7 (495) 664-76-84

Ивановские ПГУ (Блок-2) ДТМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	0,00	0,00	1,07	33,40	45,82	68,82	77,04	59,16	83,57	16,50	139,27	26,02	28,80	28,80	9,84	0,00	31,30	28,80	28,80	28,80	0,00	16,50	28,80	26,02	
4.	Полный отпуск электрической энергии	млн. квтч	-1,77	-1,54	-0,77	30,97	44,04	66,28	74,47	56,93	80,74	14,57	134,60	23,67	26,33	26,51	8,09	-1,32	29,75	27,37	27,28	27,30	-0,37	14,67	26,46	23,66	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	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	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	0,00	0,00	0,96	30,12	41,36	62,83	75,38	61,27	78,77	16,10	135,61	24,17	27,70	27,65	9,70	0,00	30,17	28,23	29,28	29,16	0,00	16,53	28,55	25,77	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,96	30,12	41,36	62,83	75,38	61,27	78,77	16,10	135,61	24,17	27,70	27,65	9,70	0,00	30,17	28,23	29,28	29,16	0,00	16,53	28,55	25,77	
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																									
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	0,00	0,00	0,96	30,12	41,36	62,83	75,38	61,27	78,77	16,10	135,61	24,17	25,86	25,82	9,06	0,00	28,17	26,36	27,33	27,22	0,00	15,43	26,65	24,06	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,96	30,12	41,36	62,83	75,38	61,27	78,77	16,10	135,61	24,17	25,86	25,82	9,06	0,00	28,17	26,36	27,33	27,22	0,00	15,43	26,65	24,06	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВтч	0,00	0,00	260,07	260,40	260,17	263,77	261,51	277,45	252,07	261,31	259,03	247,95	260,73	260,32	267,34	0,00	263,21	268,00	270,80	269,48	0,00	263,98	260,92	260,75	
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	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	
	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)																										
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	0,00	0,00	0,96	30,12	41,36	62,83	75,38	61,27	78,77	16,10	135,61	24,17	25,89	25,85	9,07	0,00	28,20	26,39	27,36	27,25	0,00	15,45	26,68	24,09	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,96	30,12	41,36	62,83	75,38	61,27	78,77	16,10	135,61	24,17	25,89	25,85	9,07	0,00	28,20	26,39	27,36	27,25	0,00	15,45	26,68	24,09	
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																										
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)	процент													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.

Сочинская ТЭС

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	51,26	44,71	50,88	49,22	31,78	27,24	40,99	44,51	40,42	53,21	51,59	26,00	26,00	26,00	27,00	26,00	23,00	23,00	25,00	25,00	28,00	14,00	27,00	28,00	
4.	Полный отпуск электрической энергии	млн. квтч	49,50	43,23	49,16	47,49	30,26	25,91	39,02	42,55	38,74	50,86	49,35	24,57	24,61	24,61	25,55	24,69	21,72	21,71	23,60	23,56	26,53	13,23	25,56	26,46	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,70	15,08	16,70	8,08	6,60	6,39	6,60	6,39	6,60	6,39	6,60	16,16	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,70	15,08	16,70	8,08	6,60	6,39	6,60	6,39	6,60	6,39	6,60	16,16	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	53,71	46,77	53,18	52,31	33,54	28,82	47,57	48,63	43,29	56,54	54,16	27,62	37,36	36,30	38,31	36,67	33,17	33,10	35,94	36,05	38,82	20,78	39,33	40,43	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	53,71	46,77	53,18	52,31	33,54	28,82	47,57	48,63	43,29	56,54	54,16	27,62	37,36	36,30	38,31	36,67	33,17	33,10	35,94	36,05	38,82	20,78	39,33	40,43	
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей													29,37	29,05	30,32	32,43	29,75	29,88	32,50	32,61	35,43	17,11	31,39	32,24	
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	7,99	7,25	7,99	4,24	3,42	3,22	3,44	3,43	3,40	3,67	7,94	8,19	
8.	Топливо - всего	млн. рублей	53,71	46,77	53,18	52,31	33,54	28,82	47,57	48,63	43,29	56,54	54,16	27,62	35,41	34,38	36,30	34,52	31,20	31,12	33,79	33,89	36,48	19,64	37,25	38,29	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	53,71	46,77	53,18	52,31	33,54	28,82	47,57	48,63	43,29	56,54	54,16	27,62	27,43	27,12	28,31	30,28	27,78	27,90	30,35	30,45	33,08	15,97	29,31	30,10	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	262,99	261,45	260,68	265,99	269,93	272,40	275,82	275,24	273,23	271,60	262,20	268,82	268,80	265,80	267,26	295,81	308,51	310,04	301,18	302,70	291,96	282,74	268,57	266,38	
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	7,99	7,25	7,99	4,24	3,42	3,22	3,44	3,43	3,40	3,67	7,94	8,19	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	116,49	117,13	116,49	127,88	126,15	122,65	123,15	122,90	125,65	131,42	116,19	115,99	
	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)																										
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	53,71	46,77	53,18	52,31	33,54	28,82	47,57	48,63	43,29	56,54	54,16	27,62	35,44	34,40	36,33	34,55	31,23	31,15	33,82	33,91	36,51	19,66	37,28	38,33	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	53,71	46,77	53,18	52,31	33,54	28,82	47,57	48,63	43,29	56,54	54,16	27,62	27,45	27,15	28,34	30,31	27,80	27,93	30,38	30,48	33,11	15,99	29,34	30,13	
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	7,99	7,25	7,99	4,24	3,42	3,22	3,44	3,43	3,40	3,67	7,94	8,19	
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																										
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)	процент													7%	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.

Сочинская ТЭС (Блок-3) ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	27,30	46,93	48,82	50,31	49,70	41,20	45,35	45,64	18,53	24,05	50,52	31,93	23,00	25,00	25,00	19,00	0,00	6,50	19,00	19,00	19,00	23,50	23,50	22,50	
4.	Полный отпуск электрической энергии	млн. квтч	26,21	45,25	47,10	48,59	48,16	39,67	43,70	43,99	17,79	22,91	48,66	30,36	22,00	23,91	23,91	18,23	0,00	6,20	18,12	18,09	18,19	22,44	22,48	21,49	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	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	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	28,88	49,09	51,65	53,47	52,46	43,59	52,63	49,80	19,87	25,56	51,44	34,79	27,07	29,53	30,40	22,35	0,00	7,48	22,32	22,53	22,29	28,23	29,34	28,14	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	28,88	49,09	51,65	53,47	52,46	43,59	52,63	49,80	19,87	25,56	51,44	34,79	27,07	29,53	30,40	22,35	0,00	7,48	22,32	22,53	22,29	28,23	29,34	28,14	
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																									
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	28,88	49,09	51,65	53,47	52,46	43,59	52,63	49,80	19,87	25,56	51,44	34,79	25,28	27,58	28,39	20,87	0,00	6,98	20,84	21,04	20,81	26,35	27,40	26,28	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	28,88	49,09	51,65	53,47	52,46	43,59	52,63	49,80	19,87	25,56	51,44	34,79	25,28	27,58	28,39	20,87	0,00	6,98	20,84	21,04	20,81	26,35	27,40	26,28	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	265,26	262,20	261,91	265,78	265,38	269,12	273,00	272,89	268,79	258,37	252,54	275,26	270,57	270,96	276,76	274,39	271,73	271,73	269,27	272,27	265,90	275,03	277,02	277,61	
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	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	
	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)																										
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	28,88	49,09	51,65	53,47	52,46	43,59	52,63	49,80	19,87	25,56	51,44	34,79	25,30	27,60	28,41	20,89	0,00	6,99	20,86	21,06	20,83	26,38	27,42	26,30	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	28,88	49,09	51,65	53,47	52,46	43,59	52,63	49,80	19,87	25,56	51,44	34,79	25,30	27,60	28,41	20,89	0,00	6,99	20,86	21,06	20,83	26,38	27,42	26,30	
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																										
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)	процент													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.

Северо-Западная ТЭЦ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	383,23	454,84	312,51	400,83	380,66	250,67	264,24	278,56	477,15	566,43	412,75	364,96	297,60	268,80	296,54	266,18	201,60	250,67	220,60	220,60	278,40	275,20	278,40	242,60
4.	Пользовый отпуск электрической энергии	млн. квтч	374,31	445,16	304,09	391,11	371,02	243,38	257,15	270,63	466,53	554,77	403,79	356,83	289,96	261,68	288,94	258,60	195,54	243,16	214,24	212,97	270,66	267,78	271,08	235,23
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	167,01	165,34	137,43	118,62	34,05	0,00	0,00	0,00	0,00	86,41	114,84	136,97	172,75	182,39	145,09	125,19	66,90	43,36	24,64	44,75	43,50	102,32	118,77	142,22
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	167,01	165,34	137,43	118,62	34,05	0,00	0,00	0,00	0,00	86,41	114,84	136,97	172,75	182,39	145,09	125,19	66,90	43,36	24,64	44,75	43,50	102,32	118,77	142,22
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	374,24	428,55	300,48	373,84	347,43	228,64	257,48	280,68	470,97	562,32	414,26	368,65	323,43	306,60	317,50	287,98	215,43	254,67	235,72	242,82	289,11	302,20	303,30	284,81
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	288,55	343,77	231,40	314,70	329,92	228,64	257,48	280,68	470,97	514,77	351,56	295,37	236,19	215,67	242,53	221,87	178,42	229,07	220,60	215,79	262,48	244,45	237,94	208,56
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	85,68	84,77	69,07	59,14	17,51	0,00	0,00	0,00	0,00	47,55	62,70	73,28	87,24	90,93	74,97	66,10	37,01	25,59	15,12	27,04	26,63	57,75	65,35	76,25
8.	Топливо - всего	млн. рублей	374,24	428,55	300,48	373,84	347,43	228,64	257,48	280,68	470,97	562,32	414,26	368,65	307,67	292,22	301,33	273,19	203,55	239,43	221,05	228,47	271,64	285,92	287,43	270,90
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	288,55	343,77	231,40	314,70	329,92	228,64	257,48	280,68	470,97	514,77	351,56	295,37	220,43	201,29	226,36	207,09	166,55	213,83	205,93	201,43	245,01	228,16	222,08	194,66
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	214,62	215,11	211,21	223,92	247,12	260,51	258,29	266,93	261,25	240,48	225,79	214,65	202,68	205,07	208,88	213,52	227,06	234,55	249,10	245,07	234,63	220,75	212,21	214,26
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	85,68	84,77	69,07	59,14	17,51	0,00	0,00	0,00	0,00	47,55	62,70	73,28	87,24	90,93	74,97	66,10	37,01	25,59	15,12	27,04	26,63	57,75	65,35	76,25
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	143,39	143,30	140,47	139,36	143,81	0,00	0,00	0,00	0,00	143,01	141,86	139,01	135,38	133,65	138,51	141,55	148,29	158,24	159,83	157,41	159,46	147,04	143,35	139,67
	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)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	374,24	428,55	300,48	373,84	347,43	228,64	257,48	280,68	470,97	562,32	414,26	368,65	308,00	292,51	301,65	273,48	203,77	239,70	221,30	228,72	271,96	286,23	287,75	271,18
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	288,55	343,77	231,40	314,70	329,92	228,64	257,48	280,68	470,97	514,77	351,56	295,37	220,76	201,58	226,68	207,38	166,76	214,10	206,19	201,68	245,33	228,48	222,40	194,93
11.2.	относимые на тепловую энергию	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	85,68	84,77	69,07	59,14	17,51	0,00	0,00	0,00	0,00	47,55	62,70	73,28	87,24	90,93	74,97	66,10	37,01	25,59	15,12	27,04	26,63	57,75	65,35	76,25
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 тепловую энергию	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																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на тепловую энергию	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)	процент													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.

Пермская ГРЭС

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	1 445,06	1 304,64	1 355,16	1 028,09	859,29	1 200,35	1 407,62	1 247,83	1 207,95	985,03	863,61	633,45	1 086,36	965,47	990,00	864,00	849,80	678,94	432,00	637,35	575,91	647,97	647,71	693,00
4.	Полный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 405,07	1 269,03	1 317,20	996,60	835,06	1 167,53	1 370,83	1 213,75	1 176,50	957,06	837,46	611,57	1 054,10	936,11	960,64	838,34	825,30	658,87	418,74	617,17	558,45	628,23	627,71	671,13
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	44,84	34,84	33,41	25,55	8,71	4,33	8,08	7,70	8,75	27,69	34,11	41,04	49,56	44,94	37,21	28,29	12,95	6,14	5,78	7,44	11,42	26,41	34,89	45,32
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	42,34	32,98	30,80	23,50	8,17	4,29	8,04	7,44	8,30	25,56	32,16	38,51	44,36	40,34	33,17	25,11	12,44	6,03	5,66	7,27	10,91	23,08	30,65	40,25
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 259,13	1 135,56	1 177,18	906,66	751,07	1 020,92	1 264,92	1 131,80	1 110,48	912,74	796,56	617,66	1 073,83	958,31	978,22	850,89	832,00	674,44	437,38	649,92	581,28	661,36	662,08	711,42
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 237,79	1 118,84	1 161,09	894,17	746,68	1 018,82	1 260,71	1 127,79	1 105,79	898,44	779,22	595,19	1 048,97	935,51	959,51	836,53	825,32	671,18	434,38	645,93	575,24	647,71	644,09	688,14
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	21,34	16,71	16,09	12,49	4,38	2,11	4,21	4,01	4,68	14,29	17,34	22,47	24,85	22,80	18,71	14,36	6,68	3,26	3,00	3,99	6,04	13,65	17,99	23,29
8.	Топливо - всего	млн. рублей	1 259,13	1 135,56	1 177,18	906,66	751,07	1 020,92	1 264,92	1 131,80	1 110,48	912,74	796,56	617,66	1 004,11	896,14	914,45	795,30	777,15	629,85	408,51	606,99	543,03	618,30	619,26	665,68
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 237,79	1 118,84	1 161,09	894,17	746,68	1 018,82	1 260,71	1 127,79	1 105,79	898,44	779,22	595,19	979,26	873,34	895,74	780,93	770,47	626,58	405,50	602,99	537,00	604,65	601,27	642,39
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	304,70	302,52	302,58	306,67	305,78	305,03	302,84	308,55	302,54	302,11	304,10	303,68	304,78	305,16	305,26	303,88	304,39	307,83	305,97	310,65	305,06	305,93	304,36	304,59
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	21,34	16,71	16,09	12,49	4,38	2,11	4,21	4,01	4,68	14,29	17,34	22,47	24,85	22,80	18,71	14,36	6,68	3,26	3,00	3,99	6,04	13,65	17,99	23,29
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	164,85	164,84	165,56	167,52	172,54	170,40	171,60	173,18	172,61	166,68	166,44	172,21	164,79	166,28	164,86	165,87	168,49	172,26	164,62	171,04	168,08	164,70	164,31	163,96
	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)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1 259,13	1 135,56	1 177,18	906,66	751,07	1 020,92	1 264,92	1 131,80	1 110,48	912,74	796,56	617,66	1 005,28	897,18	915,52	796,23	778,07	630,58	409,00	607,71	543,69	619,04	620,00	666,46
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 237,79	1 118,84	1 161,09	894,17	746,68	1 018,82	1 260,71	1 127,79	1 105,79	898,44	779,22	595,19	980,43	874,38	896,81	781,86	771,39	627,32	406,00	603,72	537,65	605,39	602,01	643,18
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	21,34	16,71	16,09	12,49	4,38	2,11	4,21	4,01	4,68	14,29	17,34	22,47	24,85	22,80	18,71	14,36	6,68	3,26	3,00	3,99	6,04	13,65	17,99	23,29
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																									
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)	процент													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.

Пермская ГРЭС ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. кВтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	496,20	496,20	480,20	496,20	480,20	496,20		
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	475,25	475,25	459,89	475,25	459,89	475,25		
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	370,02	365,30	355,79	369,95	358,11	370,33		
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	0	-	0	-	0	-	-	-	-	-	-	370,02	365,30	355,79	369,95	358,11	370,33		
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	0	-	0	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
8.	Топливо - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	345,29	340,88	332,01	345,23	334,18	345,58		
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	0	-	0	-	0	-	-	-	-	-	-	345,29	340,88	332,01	345,23	334,18	345,58		
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	0	-	0	-	0	-	-	-	-	-	-	229,50	228,00	229,00	231,00	231,00	231,50		
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	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)																									
11.	Расходы на производство - всего	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	345,85	341,44	332,55	345,78	334,72	346,14		
11.1.	относимые на электрическую 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	345,85	341,44	332,55	345,78	334,72	346,14		
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		
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																									
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 продаж в каждом рубле выручки)	процент													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.

Ириклинская ГРЭС (с Ириклинской ГЭС)

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	862,24	851,62	852,12	909,05	595,97	880,83	877,36	819,39	805,27	758,57	657,88	528,00	479,40	433,00	480,40	463,10	318,00	463,10	320,90	320,90	463,80	545,00	577,60	478,90
4.	Полный отпуск электрической энергии	млн. квтч	824,60	818,36	818,13	870,19	568,83	840,75	834,25	779,32	767,58	722,25	625,37	500,54	456,72	412,04	457,36	439,24	301,68	439,51	304,35	303,90	439,90	518,97	549,56	456,13
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	19,29	15,88	15,76	11,50	3,88	2,53	1,73	2,43	2,57	10,11	12,93	12,71	18,58	15,79	14,57	11,45	3,53	2,63	2,27	2,50	3,33	11,23	12,86	13,09
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	15,27	12,06	11,87	9,26	2,92	2,06	1,52	2,21	2,31	8,50	10,86	10,48	15,06	12,49	11,54	8,73	2,76	2,10	1,86	2,01	2,71	9,38	10,60	10,57
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	879,71	867,76	867,46	914,74	601,08	896,58	957,39	883,95	872,90	824,09	728,94	553,48	564,51	509,81	562,36	541,40	369,07	536,38	382,25	382,19	553,44	657,12	695,61	578,13
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	869,08	859,02	858,78	908,37	598,92	895,17	956,35	882,50	871,37	818,04	721,20	545,88	553,63	500,55	553,81	534,67	366,98	534,83	380,86	380,66	551,41	650,33	687,84	570,23
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	10,63	8,74	8,68	6,36	2,16	1,41	1,04	1,45	1,53	6,05	7,73	7,60	10,88	9,26	8,55	6,73	2,09	1,55	1,39	1,53	2,03	6,79	7,77	7,90
8.	Топливо - всего	млн. рублей	879,71	867,76	867,46	914,74	601,08	896,58	957,39	883,95	872,90	824,09	728,94	553,48	527,81	476,63	525,65	505,97	344,75	500,94	357,00	356,95	516,88	614,00	650,01	540,32
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	869,08	859,02	858,78	908,37	598,92	895,17	956,35	882,50	871,37	818,04	721,20	545,88	516,94	467,38	517,10	499,24	342,66	499,39	355,61	355,42	514,85	607,21	642,24	532,43
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	326,90	326,71	326,83	324,36	327,10	331,28	330,92	327,21	327,77	325,42	329,58	328,01	331,18	331,58	330,58	332,29	331,59	332,27	331,00	331,00	332,35	332,34	332,22	331,52
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	10,63	8,74	8,68	6,36	2,16	1,41	1,04	1,45	1,53	6,05	7,73	7,60	10,88	9,26	8,55	6,73	2,09	1,55	1,39	1,53	2,03	6,79	7,77	7,90
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	171,84	171,87	171,91	172,49	174,50	174,80	175,30	175,00	174,70	174,10	173,50	173,50	173,10	173,15	173,35	173,70	174,70	174,90	175,00	175,00	174,90	173,50	173,50	173,20
	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																									
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)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	879,71	867,76	867,46	914,74	601,08	896,58	957,39	883,95	872,90	824,09	728,94	553,48	528,32	477,09	526,16	506,45	345,09	501,43	357,36	357,31	517,40	614,61	650,65	540,86
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	869,08	859,02	858,78	908,37	598,92	895,17	956,35	882,50	871,37	818,04	721,20	545,88	517,44	467,83	517,61	499,73	343,00	499,87	355,97	355,78	515,37	607,82	642,88	532,96
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	10,63	8,74	8,68	6,36	2,16	1,41	1,04	1,45	1,53	6,05	7,73	7,60	10,88	9,26	8,55	6,73	2,09	1,55	1,39	1,53	2,03	6,79	7,77	7,90
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																									
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)	процент													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.

Уренгойская ГРЭС

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	16,60	13,40	14,19	12,13	8,20	7,93	7,83	12,02	10,31	10,58	14,71	14,55	10,85	13,06	14,19	11,46	8,20	7,93	7,83	8,23	8,29	10,51	13,52	14,55	
4.	Половый отпуск электрической энергии	млн. квтч	14,67	11,82	12,56	10,81	7,12	6,97	6,86	10,86	9,18	9,21	13,08	12,73	8,49	10,74	11,86	9,38	6,58	6,40	6,36	6,82	6,91	8,61	11,25	12,20	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,03	12,61	11,86	7,59	6,88	1,70	0,76	1,58	5,47	8,22	11,09	14,77	14,90	13,74	12,69	9,81	7,92	3,87	0,85	1,61	6,43	8,97	12,29	14,40	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	13,82	10,17	10,35	6,31	6,22	1,56	0,69	1,26	4,84	7,05	9,51	12,91	12,87	11,91	10,97	8,53	6,91	3,60	0,83	1,60	5,57	7,82	10,66	12,46	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	17,36	13,92	14,42	11,65	8,66	7,33	7,67	11,83	10,30	11,39	15,86	18,85	13,17	14,95	15,83	12,59	9,36	8,20	7,46	7,97	9,12	11,85	15,59	17,09	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	12,51	10,14	10,82	9,28	6,56	6,77	7,39	11,24	8,44	8,68	12,21	14,03	8,61	10,64	11,77	9,42	6,78	6,91	7,15	7,40	6,96	8,88	11,61	12,48	
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																									
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	4,85	3,78	3,60	2,37	2,10	0,56	0,29	0,59	1,85	2,70	3,64	4,82	4,56	4,32	4,06	3,16	2,58	1,28	0,31	0,57	2,17	2,96	3,99	4,61	
8.	Топливо - всего	млн. рублей	17,36	13,92	14,42	11,65	8,66	7,33	7,67	11,83	10,30	11,39	15,86	18,85	12,59	14,25	15,04	11,96	8,91	7,74	6,99	7,48	8,66	11,26	14,82	16,26	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	12,51	10,14	10,82	9,28	6,56	6,77	7,39	11,24	8,44	8,68	12,21	14,03	8,04	9,93	10,99	8,80	6,33	6,45	6,67	6,91	6,49	8,29	10,84	11,65	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	421,39	424,20	426,53	428,20	456,52	482,13	496,77	480,91	427,38	431,03	433,14	431,18	422,23	423,97	427,49	427,70	435,89	455,59	457,21	449,65	426,96	430,78	431,32	430,85	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	4,85	3,78	3,60	2,37	2,10	0,56	0,29	0,59	1,85	2,70	3,64	4,82	4,56	4,32	4,06	3,16	2,58	1,28	0,31	0,57	2,17	2,96	3,99	4,61	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	156,46	154,91	157,10	161,40	157,94	170,89	197,41	178,41	162,83	157,63	157,98	157,13	153,96	158,23	161,02	162,29	163,87	166,87	181,98	174,55	164,69	161,59	158,64	156,57	
	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)																										
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	17,36	13,92	14,42	11,65	8,66	7,33	7,67	11,83	10,30	11,39	15,86	18,85	12,60	14,26	15,06	11,97	8,91	7,74	7,00	7,49	8,67	11,27	14,83	16,28	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	12,51	10,14	10,82	9,28	6,56	6,77	7,39	11,24	8,44	8,68	12,21	14,03	8,05	9,94	11,00	8,81	6,34	6,46	6,68	6,91	6,50	8,30	10,85	11,66	
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																									
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	4,85	3,78	3,60	2,37	2,10	0,56	0,29	0,59	1,85	2,70	3,64	4,82	4,56	4,32	4,06	3,16	2,58	1,28	0,31	0,57	2,17	2,96	3,99	4,61	
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																										
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)	процент													7%	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.

Уренгойская ГРЭС ПГУ-450 ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	333,76	296,77	202,69	251,21	207,11	203,51	290,62	289,01	151,89	11,53	253,97	287,97	135,00	144,00	108,87	135,00	126,00	105,00	144,00	144,00	54,00	11,53	126,00	101,61
4.	Пользовый отпуск электрической энергии	млн. квтч	327,58	291,23	198,30	246,22	202,50	198,97	285,02	283,48	147,88	10,54	248,81	282,37	131,66	140,60	105,83	131,63	122,61	102,13	140,68	140,69	52,39	11,08	122,75	98,74
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	157,76	140,07	96,48	118,44	100,97	95,13	143,28	143,32	74,50	10,01	126,73	190,41	70,82	75,17	58,55	70,75	66,49	56,44	77,65	77,65	30,13	6,51	68,60	56,85
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	157,76	140,07	96,48	118,44	100,97	95,13	143,28	143,32	74,50	10,01	126,73	190,41	70,82	75,17	58,55	70,75	66,49	56,44	77,65	77,65	30,13	6,51	68,60	56,85
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Топливо - всего	млн. рублей	157,76	140,07	96,48	118,44	100,97	95,13	143,28	143,32	74,50	10,01	126,73	190,41	66,05	70,11	54,61	65,99	62,01	52,64	72,42	72,42	28,10	6,07	63,98	53,03
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	157,76	140,07	96,48	118,44	100,97	95,13	143,28	143,32	74,50	10,01	126,73	190,41	66,05	70,11	54,61	65,99	62,01	52,64	72,42	72,42	28,10	6,07	63,98	53,03
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	247,45	247,11	249,83	247,13	256,39	245,62	239,98	241,51	240,20	428,59	243,58	252,36	250,82	249,31	257,49	250,53	252,41	257,37	249,95	249,98	259,57	262,59	252,79	259,43
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	157,76	140,07	96,48	118,44	100,97	95,13	143,28	143,32	74,50	10,01	126,73	190,41	66,20	70,27	54,73	66,13	62,15	52,75	72,59	72,59	28,16	6,08	64,12	53,14
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	157,76	140,07	96,48	118,44	100,97	95,13	143,28	143,32	74,50	10,01	126,73	190,41	66,20	70,27	54,73	66,13	62,15	52,75	72,59	72,59	28,16	6,08	64,12	53,14
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																									
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)	процент													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.

Каширская ГРЭС

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	239,27	223,31	260,54	216,82	238,14	267,95	236,97	237,17	318,31	668,76	487,57	160,80	52,10	47,00	52,10	50,40	144,00	138,20	138,20	138,20	144,00	55,80	50,40	52,10
4.	Полный отпуск электрической энергии	млн. квтч	214,60	200,42	235,55	194,69	216,29	246,01	217,84	215,38	291,53	623,29	450,55	141,09	40,33	35,90	40,51	40,24	131,78	127,75	127,11	127,06	132,03	44,60	38,95	39,71
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	34,79	29,62	27,97	22,64	7,22	3,77	6,29	8,35	8,63	20,80	24,86	29,03	38,21	32,22	29,96	18,92	7,96	3,75	5,23	7,15	8,23	19,19	22,60	32,80
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	32,79	27,89	26,65	20,22	6,50	3,47	5,79	8,11	8,22	19,42	23,10	25,84	36,22	30,49	28,65	16,50	7,24	3,45	4,74	6,91	7,82	17,81	20,84	29,62
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	283,22	267,62	311,75	255,56	287,10	311,04	290,13	271,31	358,83	825,03	602,30	223,86	104,49	91,14	98,30	92,17	213,20	207,47	214,31	214,40	219,15	104,09	95,63	102,09
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	261,90	249,19	293,77	240,78	281,98	308,55	285,75	266,00	353,53	811,49	585,97	202,24	74,83	66,50	75,56	77,29	207,10	204,56	210,17	208,96	212,74	88,33	77,19	76,18
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	21,33	18,43	17,99	14,78	5,11	2,49	4,38	5,31	5,30	13,53	16,33	21,62	29,66	24,64	22,74	14,88	6,10	2,91	4,13	5,43	6,41	15,75	18,44	25,91
8.	Топливо - всего	млн. рублей	283,22	267,62	311,75	255,56	287,10	311,04	290,13	271,31	358,83	825,03	602,30	223,86	99,55	86,75	93,32	87,07	199,52	193,96	200,42	200,59	205,09	98,26	90,53	97,06
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	261,90	249,19	293,77	240,78	281,98	308,55	285,75	266,00	353,53	811,49	585,97	202,24	69,90	62,11	70,58	72,19	193,41	191,05	196,29	195,15	198,67	82,50	72,10	71,15
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	369,06	376,68	373,13	368,99	373,00	377,75	368,31	380,14	372,42	358,78	354,20	373,40	399,49	397,62	401,66	414,42	355,74	362,44	364,36	362,46	355,68	418,47	415,55	401,82
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	21,33	18,43	17,99	14,78	5,11	2,49	4,38	5,31	5,30	13,53	16,33	21,62	29,66	24,64	22,74	14,88	6,10	2,91	4,13	5,43	6,41	15,75	18,44	25,91
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	176,68	178,79	173,16	184,83	201,16	200,48	195,80	198,51	193,26	190,60	185,07	184,36	193,55	190,70	189,22	196,14	191,02	193,40	191,95	184,74	189,33	199,47	198,24	191,92
	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)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	283,22	267,62	311,75	255,56	287,10	311,04	290,13	271,31	358,83	825,03	602,30	223,86	99,60	86,79	93,36	87,12	199,66	194,10	200,57	200,74	205,24	98,31	90,58	97,11
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	261,90	249,19	293,77	240,78	281,98	308,55	285,75	266,00	353,53	811,49	585,97	202,24	69,94	62,15	70,62	72,23	193,56	191,19	196,43	195,30	198,83	82,56	72,15	71,20
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	21,33	18,43	17,99	14,78	5,11	2,49	4,38	5,31	5,30	13,53	16,33	21,62	29,66	24,64	22,74	14,88	6,10	2,91	4,13	5,43	6,41	15,75	18,44	25,91
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																									
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)	процент													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.

Каширская ГРЭС (Блок 3 ТГ-3) ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. кВтч	-	-	-	-	29,49	48,28	23,59	-	-	46,74	16,60	-	-	-	-	25,67	15,16	22,10	22,10	15,80	-	-		
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВтч	-	-	-	-	27,47	44,89	22,15	-	-	43,40	15,72	-	-	-	-	23,84	13,91	20,45	20,44	14,52	-	-		
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	1,01	0,28	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	1,01	0,28	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	-	-	-	34,04	58,95	32,80	-	-	56,56	20,72	-	-	-	-	35,26	21,89	32,11	32,11	23,02	-	-		
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	33,36	58,74	32,74	-	-	56,56	20,72	-	-	-	-	35,26	21,89	32,11	32,11	23,02	-	-		
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-	-	33,36	58,74	32,74	-	-	56,56	20,72	-	-	-	-	35,26	21,89	32,11	32,11	23,02	-	-		
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	0,68	0,22	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
8.	Топливо - всего	млн. рублей	-	-	-	-	34,04	58,95	32,80	-	-	56,56	20,72	-	-	-	-	32,93	20,44	29,98	29,99	21,50	-	-		
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	33,36	58,74	32,74	-	-	56,56	20,72	-	-	-	-	32,93	20,44	29,98	29,99	21,50	-	-		
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВтч	-	-	-	-	340,83	366,14	356,34	-	-	351,98	329,45	-	-	-	-	351,62	374,07	364,84	365,19	368,36	-	-		
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	0,68	0,22	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-	-	192,84	214,79	192,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	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)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	34,04	58,95	32,80	0,00	0,00	56,56	20,72	0,00	0,00	0,00	0,00	32,95	20,46	30,01	30,01	21,51	0,00	0,00		
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	33,36	58,74	32,74	0,00	0,00	56,56	20,72	0,00	0,00	0,00	0,00	32,95	20,46	30,01	30,01	21,51	0,00	0,00		
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	0,68	0,22	0,06	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																									
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)	процент																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.

Верхнетагильская ГРЭС

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	472,95	447,88	403,31	430,46	547,03	543,58	390,32	496,33	433,67	411,45	385,74	417,94	215,80	194,90	215,80	208,80	104,20	100,80	104,20	104,20	100,80	215,80	208,80	215,80
4.	Положительный отпуск электрической энергии	млн. квтч	433,90	410,78	368,58	394,35	499,97	493,43	352,25	451,47	395,89	375,15	349,37	378,89	198,48	179,02	198,45	192,17	95,27	92,68	95,89	95,83	92,06	198,63	192,19	198,39
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	28,56	22,41	22,03	17,96	11,28	6,87	6,75	7,82	11,90	20,82	25,93	26,30	28,53	24,16	22,80	17,77	11,55	5,91	5,29	5,94	11,94	18,45	21,25	26,47
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	27,08	20,98	20,81	17,02	10,77	6,72	6,59	7,66	11,41	19,77	24,63	24,93	27,08	22,85	21,76	16,98	11,06	5,73	5,13	5,78	11,51	17,53	20,15	25,16
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	488,61	459,70	425,03	447,81	574,27	593,02	453,68	571,82	487,62	456,34	420,32	487,77	253,13	227,78	250,85	242,21	123,04	116,64	124,60	125,37	123,26	258,14	250,39	261,06
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	475,71	448,94	414,29	438,85	568,59	589,43	450,14	567,59	481,54	445,66	407,32	472,95	237,61	214,61	238,38	232,35	116,27	113,17	121,41	121,79	116,06	247,60	238,45	246,19
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	12,90	10,75	10,74	8,97	5,68	3,60	3,54	4,23	6,08	10,68	13,00	14,82	15,52	13,17	12,47	9,85	6,77	3,47	3,19	3,58	7,21	10,54	11,93	14,86
8.	Топливо - всего	млн. рублей	488,61	459,70	425,03	447,81	574,27	593,02	453,68	571,82	487,62	456,34	420,32	487,77	237,38	213,56	235,05	226,81	115,33	109,14	116,55	117,30	115,57	241,73	234,58	244,73
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	475,71	448,94	414,29	438,85	568,59	589,43	450,14	567,59	481,54	445,66	407,32	472,95	221,86	200,39	222,58	216,95	108,56	105,67	113,36	113,72	108,36	231,19	222,64	229,87
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	389,98	380,85	397,42	385,07	395,46	407,38	412,20	400,53	388,67	376,40	395,03	392,28	348,52	349,53	350,86	353,18	356,40	356,60	359,00	360,30	357,40	353,51	351,85	350,85
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	12,90	10,75	10,74	8,97	5,68	3,60	3,54	4,23	6,08	10,68	13,00	14,82	15,52	13,17	12,47	9,85	6,77	3,47	3,19	3,58	7,21	10,54	11,93	14,86
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	191,64	191,14	190,91	194,85	196,84	196,74	200,12	204,48	198,84	196,33	196,05	193,09	171,52	172,14	173,02	175,46	185,50	185,55	185,43	185,42	185,50	175,47	172,52	171,98
	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)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	488,61	459,70	425,03	447,81	574,27	593,02	453,68	571,82	487,62	456,34	420,32	487,77	237,60	213,76	235,27	227,02	115,44	109,24	116,67	117,41	115,68	241,96	234,80	244,97
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	475,71	448,94	414,29	438,85	568,59	589,43	450,14	567,59	481,54	445,66	407,32	472,95	222,08	200,59	222,80	217,17	108,67	105,78	113,48	113,83	108,47	231,42	222,87	230,10
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	12,90	10,75	10,74	8,97	5,68	3,60	3,54	4,23	6,08	10,68	13,00	14,82	15,52	13,17	12,47	9,85	6,77	3,47	3,19	3,58	7,21	10,54	11,93	14,86
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																									
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)	процент													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.

Верхнетагильская ГРЭС (бл.12, ПГУ)

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. кВтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	260,40	235,20	260,40	117,60	260,40	252,00	260,40	260,40	252,00	260,40	252,00	260,40	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	252,39	227,96	252,39	113,98	252,39	244,24	252,39	252,39	244,24	252,39	244,24	252,39	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	188,94	170,65	188,94	85,33	188,94	182,84	194,61	194,61	188,34	194,61	188,34	194,61	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	188,94	170,65	188,94	85,33	188,94	182,84	194,61	194,61	188,34	194,61	188,34	194,61	
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	
8.	Топливо - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	176,32	159,25	176,32	79,63	176,32	170,63	181,61	181,61	175,75	181,61	175,75	181,61	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	176,32	159,25	176,32	79,63	176,32	170,63	181,61	181,61	175,75	181,61	175,75	181,61	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	218,60	218,60	218,60	218,60	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	
	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)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	176,60	159,51	176,60	79,75	176,60	170,90	181,90	181,90	176,03	181,90	176,03	181,90	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	176,60	159,51	176,60	79,75	176,60	170,90	181,90	181,90	176,03	181,90	176,03	181,90	
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	
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																									
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 продаж в каждом рубле выручки)	процент												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.

Гусиноозёрская ГРЭС (ТТ-1,2,3,5,6)

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	395,30	420,23	357,43	382,66	300,73	280,46	296,26	246,69	222,51	412,40	407,96	475,12	285,60	262,00	288,90	228,50	184,80	163,90	169,50	169,30	201,60	240,40	268,80	272,10
4.	Полный отпуск электрической энергии	млн. квтч	358,48	381,48	325,15	350,14	274,61	252,67	267,13	222,83	201,09	375,10	371,22	431,51	255,46	234,50	259,32	205,58	166,69	148,05	153,09	152,92	181,88	215,96	241,73	243,78
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	36,86	31,77	25,10	18,78	6,87	3,26	3,07	2,68	7,46	17,83	27,43	32,28	36,52	31,36	24,34	14,21	6,46	1,12	1,45	1,33	4,50	18,18	25,22	38,17
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	33,94	29,35	23,24	17,40	6,24	3,23	3,03	2,65	7,11	16,71	25,68	30,37	33,62	29,14	22,61	12,97	5,82	1,09	1,42	1,30	4,15	16,96	23,60	36,17
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	261,32	276,21	228,43	276,98	201,97	182,83	199,39	166,48	144,86	271,02	273,06	312,20	250,75	233,39	251,35	201,83	161,42	138,87	143,56	146,36	175,86	209,71	237,38	250,15
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	248,28	265,13	219,95	269,62	199,47	181,77	198,30	165,45	142,15	264,92	263,51	301,13	235,31	219,88	240,96	195,59	158,58	138,39	142,93	145,77	173,87	201,91	226,50	233,33
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	13,04	11,07	8,49	7,36	2,50	1,06	1,09	1,02	2,71	6,10	9,56	11,08	15,44	13,51	10,39	6,23	2,84	0,48	0,63	0,58	1,99	7,80	10,88	16,82
8.	Топливо - всего		261,32	276,21	228,43	276,98	201,97	182,83	199,39	166,48	144,86	271,02	273,06	312,20	235,09	218,76	235,32	188,82	150,87	129,66	134,04	136,65	164,28	196,26	222,30	234,62
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	248,28	265,13	219,95	269,62	199,47	181,77	198,30	165,45	142,15	264,92	263,51	301,13	219,65	205,25	224,93	182,58	148,04	129,18	133,42	136,07	162,30	188,46	211,42	217,80
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	362,13	361,81	360,72	360,84	363,63	366,27	368,23	365,63	365,30	364,58	363,35	362,33	368,60	368,60	368,72	368,96	369,08	369,14	369,30	369,30	369,30	369,30	368,92	368,57
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	13,04	11,07	8,49	7,36	2,50	1,06	1,09	1,02	2,71	6,10	9,56	11,08	15,44	13,51	10,39	6,23	2,84	0,48	0,63	0,58	1,99	7,80	10,88	16,82
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	182,56	183,89	182,46	183,16	182,94	182,71	182,35	182,33	182,03	182,24	181,42	182,39	183,78	183,86	183,94	184,65	184,80	185,15	185,26	185,38	185,29	184,09	183,98	183,78
	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)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	261,32	276,21	228,43	276,98	201,97	182,83	199,39	166,48	144,86	271,02	273,06	312,20	235,38	219,02	235,61	189,05	151,06	129,83	134,22	136,83	164,50	196,51	222,58	234,90
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	248,28	265,13	219,95	269,62	199,47	181,77	198,30	165,45	142,15	264,92	263,51	301,13	219,93	205,51	225,22	182,81	148,22	129,34	133,59	136,25	162,51	188,71	211,70	218,08
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	13,04	11,07	8,49	7,36	2,50	1,06	1,09	1,02	2,71	6,10	9,56	11,08	15,44	13,51	10,39	6,23	2,84	0,48	0,63	0,58	1,99	7,80	10,88	16,82
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																									
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)	процент													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.

Гусиноозёрская ГРЭС (Блок-4) ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	74,09	5,36	79,61	83,53	75,60	33,01	22,16	79,76	110,34	41,01	102,72	59,29	25,00	28,10	16,17	40,60	21,80	31,40	22,16	25,00	32,40	23,81	31,20	36,00	
4.	Полный отпуск электрической энергии	млн. квтч	67,19	4,86	72,42	76,43	69,04	29,74	19,93	72,04	100,17	37,30	93,47	53,85	22,34	25,17	14,38	36,66	19,59	28,42	19,96	22,56	29,30	21,35	28,01	32,33	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,67	0,22	1,51	0,43	0,71	0,74	0,21	0,04	0,15	1,29	2,53	3,91	3,20	3,37	1,47	2,74	0,74	0,26	0,19	0,19	0,77	1,89	3,28	4,34	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,62	0,20	1,40	0,40	0,65	0,73	0,21	0,04	0,14	1,21	2,38	3,69	2,94	3,13	1,37	2,52	0,66	0,26	0,18	0,18	0,71	1,77	3,09	4,08	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	50,07	3,64	50,46	65,08	53,24	24,18	15,55	53,41	74,43	28,30	69,71	40,99	22,36	25,43	14,76	36,35	19,48	27,66	19,65	22,12	28,75	21,71	28,63	33,20	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	49,76	3,56	49,90	64,87	52,96	23,89	15,47	53,39	74,37	27,81	68,77	39,55	20,98	23,96	14,10	35,14	19,15	27,54	19,56	22,04	28,41	20,86	27,17	31,26	
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																									
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,30	0,08	0,56	0,21	0,28	0,29	0,08	0,02	0,06	0,48	0,94	1,44	1,38	1,48	0,66	1,21	0,33	0,12	0,09	0,09	0,35	0,85	1,46	1,94	
8.	Топливо - всего	млн. рублей	50,07	3,64	50,46	65,08	53,24	24,18	15,55	53,41	74,43	28,30	69,71	40,99	20,97	23,84	13,82	34,02	18,21	25,83	18,35	20,66	26,86	20,32	26,82	31,12	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	49,76	3,56	49,90	64,87	52,96	23,89	15,47	53,39	74,37	27,81	68,77	39,55	19,59	22,36	13,16	32,80	17,87	25,71	18,26	20,57	26,52	19,48	25,36	29,18	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	365,10	365,53	359,90	360,41	363,40	365,99	371,50	367,91	363,24	360,10	362,74	362,94	367,70	367,76	367,81	367,92	367,90	368,00	368,01	368,00	367,79	367,66	367,53	367,58	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,30	0,08	0,56	0,21	0,28	0,29	0,08	0,02	0,06	0,48	0,94	1,44	1,38	1,48	0,66	1,21	0,33	0,12	0,09	0,09	0,35	0,85	1,46	1,94	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	188,34	189,81	184,28	186,64	186,27	184,03	180,95	181,82	179,31	183,23	183,65	183,24	183,72	183,81	184,30	183,74	184,53	183,21	187,17	187,17	183,94	183,89	183,46	183,51	
	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)																										
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	50,07	3,64	50,46	65,08	53,24	24,18	15,55	53,41	74,43	28,30	69,71	40,99	20,99	23,87	13,84	34,06	18,23	25,86	18,37	20,68	26,90	20,35	26,85	31,15	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	49,76	3,56	49,90	64,87	52,96	23,89	15,47	53,39	74,37	27,81	68,77	39,55	19,61	22,39	13,18	32,84	17,90	25,74	18,28	20,60	26,55	19,50	25,39	29,22	
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																									
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,30	0,08	0,56	0,21	0,28	0,29	0,08	0,02	0,06	0,48	0,94	1,44	1,38	1,48	0,66	1,21	0,33	0,12	0,09	0,09	0,35	0,85	1,46	1,94	
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																										
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)	процент													7%	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.

Южноуральская ГРЭС

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	241,09	170,88	172,54	192,92	108,73	130,62	135,94	117,09	159,38	255,51	219,15	210,01	107,14	100,22	107,14	103,68	61,75	59,76	61,75	61,75	59,76	98,69	95,23	107,14
4.	Половый отпуск электрической энергии	млн. квтч	213,82	149,08	150,19	169,99	93,14	114,68	119,72	101,72	140,63	229,96	195,03	186,23	90,50	84,90	90,90	88,70	52,40	51,70	52,50	52,40	50,70	83,90	80,20	90,90
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	46,63	42,60	42,49	31,43	9,67	8,59	6,88	9,98	8,88	30,67	42,13	42,41	56,80	54,50	42,10	33,60	14,10	9,70	9,00	8,70	11,50	32,00	37,60	43,50
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	44,53	40,84	40,92	30,59	9,52	8,47	6,76	9,85	8,70	29,59	40,54	40,65	54,40	52,30	40,30	32,70	13,90	9,50	8,80	8,50	11,30	30,80	36,10	41,40
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	226,86	161,31	186,72	204,86	108,67	119,44	131,33	112,30	145,39	232,01	188,13	171,87	119,64	112,34	119,57	115,01	67,86	65,03	67,84	67,43	66,46	112,91	110,30	121,83
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	207,22	143,73	166,57	190,61	104,20	115,81	128,25	107,85	141,53	219,14	172,23	156,67	96,03	89,76	100,84	99,91	61,01	60,16	63,22	62,88	60,68	98,43	93,19	102,35
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	19,64	17,59	20,15	14,25	4,48	3,63	3,08	4,45	3,86	12,87	15,90	15,20	23,61	22,57	18,73	15,10	6,85	4,88	4,63	4,55	5,79	14,48	17,11	19,48
8.	Топливо - всего	млн. рублей	226,86	161,31	186,72	204,86	108,67	119,44	131,33	112,30	145,39	232,01	188,13	171,87	113,27	106,38	112,88	108,38	63,82	61,04	63,65	63,26	62,44	106,38	104,11	115,03
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	207,22	143,73	166,57	190,61	104,20	115,81	128,25	107,85	141,53	219,14	172,23	156,67	89,66	83,80	94,15	93,28	56,96	56,17	59,02	58,71	56,65	91,90	87,00	95,55
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВтч	405,89	406,31	410,75	439,42	455,67	438,46	450,12	441,66	433,71	408,40	411,28	408,76	401,01	395,22	409,79	413,35	402,18	401,15	410,10	408,05	408,44	423,81	420,31	409,66
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	19,64	17,59	20,15	14,25	4,48	3,63	3,08	4,45	3,86	12,87	15,90	15,20	23,61	22,57	18,73	15,10	6,85	4,88	4,63	4,55	5,79	14,48	17,11	19,48
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	178,10	176,20	177,82	180,00	192,18	187,07	191,08	189,24	190,00	181,91	177,60	176,17	171,06	168,70	178,95	179,58	183,62	189,48	191,56	194,71	187,74	178,25	179,39	177,33
	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)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	226,86	161,31	186,72	204,86	108,67	119,44	131,33	112,30	145,39	232,01	188,13	171,87	113,37	106,47	112,98	108,48	63,87	61,10	63,71	63,32	62,50	106,48	104,21	115,14
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	207,22	143,73	166,57	190,61	104,20	115,81	128,25	107,85	141,53	219,14	172,23	156,67	89,76	83,90	94,25	93,38	57,02	56,22	59,09	58,77	56,71	92,00	87,10	95,66
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	19,64	17,59	20,15	14,25	4,48	3,63	3,08	4,45	3,86	12,87	15,90	15,20	23,61	22,57	18,73	15,10	6,85	4,88	4,63	4,55	5,79	14,48	17,11	19,48
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																									
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)	процент													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.

Южноуральская ГРЭС-2 (Блок-1) ДПП

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	0,00	197,00	300,54	234,59	278,04	251,39	217,34	287,09	264,04	294,62	286,91	275,38	38,39	111,90	0,00	16,48	77,08	64,25	96,90	82,18	39,57	55,34	91,90	95,90
4.	Половый отпуск электрической энергии	млн. квтч	0,00	193,19	294,31	229,12	271,28	245,17	211,99	280,82	257,79	287,66	280,22	269,20	37,41	109,25	0,00	16,10	75,34	62,79	94,73	80,34	38,66	53,99	89,62	93,55
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	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
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	0,00	136,40	201,08	154,67	180,09	161,48	150,19	197,25	184,97	199,64	200,56	190,68	29,45	85,42	0,00	12,87	59,31	49,61	77,32	65,00	31,45	43,80	72,72	77,17
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	136,40	201,08	154,67	180,09	161,48	150,19	197,25	184,97	199,64	200,56	190,68	29,45	85,42	0,00	12,87	59,31	49,61	77,32	65,00	31,45	43,80	72,72	77,17
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
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	
8.	Топливо - всего	млн. рублей	0,00	136,40	201,08	154,67	180,09	161,48	150,19	197,25	184,97	199,64	200,56	190,68	27,48	79,72	0,00	12,01	55,35	46,30	72,16	60,66	29,35	40,88	67,87	72,02
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	136,40	201,08	154,67	180,09	161,48	150,19	197,25	184,97	199,64	200,56	190,68	27,48	79,72	0,00	12,01	55,35	46,30	72,16	60,66	29,35	40,88	67,87	72,02
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	0,00	225,50	219,06	217,82	217,36	218,24	221,11	219,55	218,79	218,10	224,16	220,35	224,87	223,76	0,00	228,65	225,26	226,05	226,80	224,81	225,87	225,06	225,11	228,93
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	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
	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)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	0,00	136,40	201,08	154,67	180,09	161,48	150,19	197,25	184,97	199,64	200,56	190,68	27,53	79,84	0,00	12,03	55,43	46,37	72,27	60,76	29,40	40,94	67,97	72,13
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	136,40	201,08	154,67	180,09	161,48	150,19	197,25	184,97	199,64	200,56	190,68	27,53	79,84	0,00	12,03	55,43	46,37	72,27	60,76	29,40	40,94	67,97	72,13
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																									
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)	процент													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.

Южноуральская ГРЭС-2 (Блок-2) ДПП

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	278,18	273,29	290,51	287,99	212,22	251,09	278,74	288,37	260,34	167,45	240,75	264,25	47,90	95,90	101,90	98,90	91,90	87,87	80,43	101,90	83,12	38,63	0,00	11,34	
4.	Полный отпуск электрической энергии	млн. квтч	271,45	267,46	284,42	281,19	206,61	245,08	272,51	282,09	254,23	162,95	235,02	258,36	46,68	93,63	99,45	96,60	89,83	85,88	78,63	99,62	81,20	37,69	0,00	11,06	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	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	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	199,66	186,79	194,54	188,94	140,11	161,02	189,35	197,63	181,20	114,08	168,81	181,24	36,66	73,66	77,76	76,11	70,36	68,18	64,01	80,19	65,57	30,34	0,00	9,34	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	199,66	186,79	194,54	188,94	140,11	161,02	189,35	197,63	181,20	114,08	168,81	181,24	36,66	73,66	77,76	76,11	70,36	68,18	64,01	80,19	65,57	30,34	0,00	9,34	
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																									
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	199,66	186,79	194,54	188,94	140,11	161,02	189,35	197,63	181,20	114,08	168,81	181,24	34,21	68,74	72,57	71,03	65,67	63,63	59,73	74,84	61,19	28,31	0,00	8,71	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	199,66	186,79	194,54	188,94	140,11	161,02	189,35	197,63	181,20	114,08	168,81	181,24	34,21	68,74	72,57	71,03	65,67	63,63	59,73	74,84	61,19	28,31	0,00	8,71	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	234,94	223,10	219,30	216,81	222,00	217,69	216,79	218,99	218,18	219,89	224,86	218,21	224,36	225,15	223,49	225,29	224,14	227,17	226,18	223,67	224,20	223,30	0,00	234,18	
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	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	
	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)																										
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	199,66	186,79	194,54	188,94	140,11	161,02	189,35	197,63	181,20	114,08	168,81	181,24	34,27	68,84	72,68	71,14	65,76	63,73	59,83	74,96	61,29	28,36	0,00	8,73	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	199,66	186,79	194,54	188,94	140,11	161,02	189,35	197,63	181,20	114,08	168,81	181,24	34,27	68,84	72,68	71,14	65,76	63,73	59,83	74,96	61,29	28,36	0,00	8,73	
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																										
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)	процент													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.

Костромская ГРЭС

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	1 368,72	1 306,98	896,23	880,27	1 086,30	981,37	1 284,58	1 660,90	1 061,36	1 197,35	1 206,52	1 156,22	917,80	982,05	887,00	695,50	626,60	730,80	781,20	781,20	856,80	1 059,40	1 118,99	1 022,52
4.	Полный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 327,18	1 267,67	865,81	851,02	1 050,10	948,47	1 240,73	1 612,14	1 023,89	1 157,13	1 168,72	1 118,54	884,60	947,95	855,30	667,50	602,30	702,20	751,10	751,00	823,60	1 020,60	1 081,79	986,42
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	27,22	21,58	21,20	18,03	7,48	4,73	3,88	4,78	5,41	17,51	21,50	23,48	31,00	21,50	21,00	18,00	6,50	5,00	4,50	5,00	7,00	21,00	22,00	24,50
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	27,22	21,58	21,20	18,03	7,48	4,73	3,88	4,78	5,41	17,51	21,50	23,48	31,00	21,50	21,00	18,00	6,50	5,00	4,50	5,00	7,00	21,00	22,00	24,50
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 453,39	1 377,48	956,80	933,79	1 174,90	1 102,38	1 475,57	1 914,93	1 217,73	1 375,09	1 377,57	1 307,23	1 108,98	1 159,96	1 047,80	826,92	753,13	887,33	972,05	966,47	1 061,74	1 313,33	1 372,15	1 249,50
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 436,99	1 364,50	944,07	923,05	1 170,46	1 099,42	1 473,13	1 911,91	1 214,29	1 363,81	1 363,69	1 292,03	1 089,59	1 146,42	1 034,59	815,69	749,09	884,23	969,17	963,35	1 057,26	1 299,74	1 357,91	1 233,61
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	16,40	12,98	12,73	10,74	4,44	2,96	2,44	3,02	3,44	11,29	13,88	15,20	19,39	13,54	13,21	11,24	4,04	3,11	2,88	3,12	4,48	13,59	14,24	15,89
8.	Топливо - всего	млн. рублей	1 453,39	1 377,48	956,80	933,79	1 174,90	1 102,38	1 475,57	1 914,93	1 217,73	1 375,09	1 377,57	1 307,23	1 036,78	1 083,97	979,23	772,87	703,50	828,76	907,82	902,63	991,67	1 227,18	1 282,13	1 167,72
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 436,99	1 364,50	944,07	923,05	1 170,46	1 099,42	1 473,13	1 911,91	1 214,29	1 363,81	1 363,69	1 292,03	1 017,39	1 070,44	966,02	761,63	699,46	825,65	904,94	899,51	987,19	1 213,59	1 267,88	1 151,83
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	304,47	302,71	306,74	305,02	313,42	314,59	314,80	312,77	310,09	308,04	304,82	301,91	310,61	302,25	302,30	305,40	310,70	314,60	313,00	318,50	311,50	309,00	304,59	303,57
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	16,40	12,98	12,73	10,74	4,44	2,96	2,44	3,02	3,44	11,29	13,88	15,20	19,39	13,54	13,21	11,24	4,04	3,11	2,88	3,12	4,48	13,59	14,24	15,89
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	170,00	169,78	169,51	168,27	167,47	167,48	167,40	167,08	167,41	169,27	169,47	169,89	170,00	169,72	169,52	168,28	167,54	167,40	167,33	167,20	167,43	169,29	169,41	169,71
	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)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1 453,39	1 377,48	956,80	933,79	1 174,90	1 102,38	1 475,57	1 914,93	1 217,73	1 375,09	1 377,57	1 307,23	1 037,76	1 085,03	980,18	773,61	704,16	829,54	908,70	903,51	992,64	1 228,38	1 283,40	1 168,88
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 436,99	1 364,50	944,07	923,05	1 170,46	1 099,42	1 473,13	1 911,91	1 214,29	1 363,81	1 363,69	1 292,03	1 018,37	1 071,49	966,97	762,37	700,12	826,43	905,82	900,39	988,16	1 214,79	1 269,15	1 152,98
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	16,40	12,98	12,73	10,74	4,44	2,96	2,44	3,02	3,44	11,29	13,88	15,20	19,39	13,54	13,21	11,24	4,04	3,11	2,88	3,12	4,48	13,59	14,24	15,89
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																									
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)	процент													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.

Джубинская ТЭС (Блок-1) ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	22,00	27,80	12,07	0,00	0,00	0,00	0,00	10,41	26,54	25,65	17,35	20,88	12,00	11,00	12,00	8,00	10,00	12,00	8,00	10,00	12,00	11,00		
4.	Половый отпуск электрической энергии	млн. квтч	21,49	27,11	11,76	0,00	0,00	0,00	0,00	10,12	25,88	25,06	16,71	20,02	11,25	10,37	11,19	7,48	9,33	11,33	7,36	9,37	11,33	11,31		
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	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			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	24,29	33,01	12,85	0,00	0,00	0,00	0,00	13,13	33,45	32,17	21,84	26,24	16,63	15,18	16,56	11,04	13,71	16,66	11,50	14,33	17,16	17,07		
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	24,29	33,01	12,85	0,00	0,00	0,00	0,00	13,13	33,45	32,17	21,84	26,24	16,63	15,18	16,56	11,04	13,71	16,66	11,50	14,33	17,16	17,07		
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
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			
8.	Топливо - всего	млн. рублей	24,29	33,01	12,85	0,00	0,00	0,00	0,00	13,13	33,45	32,17	21,84	26,24	15,53	14,18	15,47	10,31	12,80	15,56	10,74	13,38	16,03	15,94		
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	24,29	33,01	12,85	0,00	0,00	0,00	0,00	13,13	33,45	32,17	21,84	26,24	15,53	14,18	15,47	10,31	12,80	15,56	10,74	13,38	16,03	15,94		
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	281,90	304,00	272,48	0,00	0,00	0,00	0,00	300,53	300,04	297,77	299,38	299,59	303,62	302,41	302,47	302,29	300,26	304,13	305,24	304,33	302,00	302,56		
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		
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	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		
	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)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	24,29	33,01	12,85	0,00	0,00	0,00	0,00	13,13	33,45	32,17	21,84	26,24	15,54	14,19	15,48	10,32	12,81	15,57	10,74	13,39	16,04	15,95		
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	24,29	33,01	12,85	0,00	0,00	0,00	0,00	13,13	33,45	32,17	21,84	26,24	15,54	14,19	15,48	10,32	12,81	15,57	10,74	13,39	16,04	15,95		
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		
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																									
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)	процент													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.

Джубинская ТЭС (Блок-2) ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	36,85	32,44	36,51	41,59	32,60	34,23	23,76	29,56	23,53	24,44	0,00	0,00	10,00	11,00	8,00	12,00	10,00	12,00	8,00	11,00	12,00	12,00		
4.	Половый отпуск электрической энергии	млн. квтч	35,99	31,64	35,58	40,64	31,75	33,32	23,00	28,74	22,94	23,89	0,00	0,00	9,38	10,37	7,46	11,22	9,33	11,33	7,36	10,30	11,33	11,31		
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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		
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	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		
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	42,02	36,94	41,36	46,51	37,75	39,16	29,82	37,09	29,69	30,58	0,00	0,00	13,76	15,15	11,02	16,54	13,68	16,63	11,38	15,76	17,12	17,05		
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	42,02	36,94	41,36	46,51	37,75	39,16	29,82	37,09	29,69	30,58	0,00	0,00	13,76	15,15	11,02	16,54	13,68	16,63	11,38	15,76	17,12	17,03		
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
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		
8.	Топливо - всего		42,02	36,94	41,36	46,51	37,75	39,16	29,82	37,09	29,69	30,58	0,00	0,00	12,85	14,15	10,30	15,44	12,77	15,53	10,63	14,72	15,99	15,90		
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	42,02	36,94	41,36	46,51	37,75	39,16	29,82	37,09	29,69	30,58	0,00	0,00	12,85	14,15	10,30	15,44	12,77	15,53	10,63	14,72	15,99	15,90		
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	291,15	291,51	289,75	285,71	295,72	292,63	298,77	298,86	300,41	297,03	0,00	0,00	301,47	301,73	301,97	301,83	299,58	303,43	302,15	304,30	303,43	301,86		
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		
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	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		
	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)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	42,02	36,94	41,36	46,51	37,75	39,16	29,82	37,09	29,69	30,58	0,00	0,00	12,86	14,16	10,30	15,46	12,78	15,54	10,64	14,73	16,01	15,91		
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	42,02	36,94	41,36	46,51	37,75	39,16	29,82	37,09	29,69	30,58	0,00	0,00	12,86	14,16	10,30	15,46	12,78	15,54	10,64	14,73	16,01	15,91		
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		
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																									
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)	процент													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.

Харанорская ГРЭС (ТТ-1,2)

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	300,26	281,80	287,90	293,24	283,63	200,25	180,14	135,43	201,68	298,31	150,94	273,61	212,20	187,60	181,30	179,36	69,30	44,90	44,90	89,70	100,80	186,80	184,01	191,22
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	275,65	258,36	264,39	270,43	262,61	184,66	165,64	123,52	185,54	275,31	138,17	251,35	193,69	170,80	165,28	164,11	63,28	40,83	40,78	81,68	92,08	170,24	167,96	174,45
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	19,12	15,85	13,44	8,74	4,90	1,93	2,64	2,65	4,27	10,01	10,66	18,69	15,61	13,52	11,05	7,94	2,67	0,79	0,75	1,54	2,16	9,18	9,98	14,91
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	15,07	12,59	10,77	7,35	4,24	1,46	2,15	2,16	3,78	8,48	8,68	15,08	12,22	10,79	9,05	6,87	2,34	0,63	0,59	1,20	1,85	7,81	7,92	12,07
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	146,68	143,08	146,87	146,81	139,47	106,48	93,86	72,68	105,61	152,15	78,64	144,66	147,59	131,74	127,19	125,78	48,40	31,70	31,75	62,54	70,07	131,33	129,70	136,30
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	141,47	138,52	142,98	144,32	138,08	105,89	93,09	71,91	104,38	149,23	75,54	139,21	142,03	126,85	123,18	122,85	47,41	31,41	31,46	61,96	69,26	127,94	126,03	130,87
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	5,21	4,55	3,89	2,49	1,38	0,60	0,77	0,77	1,23	2,92	3,09	5,45	5,56	4,88	4,01	2,94	0,99	0,29	0,28	0,58	0,81	3,39	3,67	5,43
8.	Топливо - всего		146,68	143,08	146,87	146,81	139,47	106,48	93,86	72,68	105,61	152,15	78,64	144,66	138,10	123,26	118,96	117,58	45,23	29,60	29,64	58,39	65,44	122,77	121,27	127,55
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	141,47	138,52	142,98	144,32	138,08	105,89	93,09	71,91	104,38	149,23	75,54	139,21	132,54	118,38	114,95	114,64	44,24	29,31	29,36	57,82	64,63	119,38	117,60	122,11
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	345,68	344,60	345,33	345,03	345,63	349,89	355,07	360,19	350,88	341,83	341,74	342,46	349,91	351,53	351,48	351,59	349,67	359,87	360,84	354,77	351,88	351,82	351,27	351,26
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	5,21	4,55	3,89	2,49	1,38	0,60	0,77	0,77	1,23	2,92	3,09	5,45	5,56	4,88	4,01	2,94	0,99	0,29	0,28	0,58	0,81	3,39	3,67	5,43
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	184,20	186,51	186,04	185,20	186,40	186,44	186,34	188,33	187,41	185,31	183,16	181,63	183,24	184,35	184,48	187,25	187,24	187,82	190,67	189,58	188,71	186,41	185,55	183,98
	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)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	146,68	143,08	146,87	146,81	139,47	106,48	93,86	72,68	105,61	152,15	78,64	144,66	138,31	123,45	119,14	117,76	45,30	29,65	29,69	58,49	65,55	122,97	121,47	127,75
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	141,47	138,52	142,98	144,32	138,08	105,89	93,09	71,91	104,38	149,23	75,54	139,21	132,75	118,57	115,13	114,82	44,31	29,36	29,41	57,91	64,74	119,58	117,80	122,32
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	5,21	4,55	3,89	2,49	1,38	0,60	0,77	0,77	1,23	2,92	3,09	5,45	5,56	4,88	4,01	2,94	0,99	0,29	0,28	0,58	0,81	3,39	3,67	5,43
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																									
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)	процент																								
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

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

Харанорская ГРЭС (Блок-3) ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	73,00	95,01	139,70	89,06	6,29	155,23	43,10	69,40	53,13	44,90	36,70	57,10	77,50	81,60	36,70	42,00	6,29	67,20	43,10	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,80	88,00	129,52	82,38	5,45	143,99	39,35	63,33	48,37	40,93	33,57	52,19	70,60	74,34	33,44	38,42	5,74	61,34	39,30	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,82	0,43	5,11	3,83	2,74	1,62	2,20	1,36	1,36	0,63	0,90	0,31	3,64	3,36	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,11	0,35	4,00	3,06	2,24	1,41	1,93	1,09	1,07	0,49	0,77	0,26	2,89	2,72	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,83	46,50	69,89	43,57	3,80	78,09	22,71	46,60	35,71	30,41	24,73	38,62	52,56	55,21	24,78	28,14	4,23	45,50	29,53	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,83	46,50	69,89	43,57	3,80	76,93	22,56	44,78	34,33	29,41	24,13	37,81	52,05	54,69	24,55	27,80	4,12	44,16	28,30	
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																									
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	1,16	0,14	1,82	1,38	1,00	0,60	0,81	0,50	0,52	0,24	0,34	0,11	1,34	1,23	
8.	Топливо - всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,83	46,50	69,89	43,57	3,80	78,09	22,71	43,60	33,41	28,44	23,12	36,09	49,08	51,55	23,14	26,28	3,96	42,55	27,64	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,83	46,50	69,89	43,57	3,80	76,93	22,56	41,78	32,03	27,44	22,52	35,28	48,57	51,03	22,90	25,94	3,84	41,21	26,41	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	328,80	333,17	325,27	322,14	351,16	318,40	322,10	337,34	337,49	338,89	338,07	339,84	345,57	344,44	343,66	338,72	335,99	336,94	337,00	
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	1,16	0,14	1,82	1,38	1,00	0,60	0,81	0,50	0,52	0,24	0,34	0,11	1,34	1,23	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	183,00	185,71	183,35	184,43	185,90	187,19	187,07	187,64	191,35	189,19	188,68	187,70	185,79	185,12	
	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)																										
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,83	46,50	69,89	43,57	3,80	78,09	22,71	43,67	33,46	28,49	23,16	36,15	49,16	51,64	23,18	26,32	3,96	42,62	27,68	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,83	46,50	69,89	43,57	3,80	76,93	22,56	41,85	32,09	27,49	22,56	35,34	48,65	51,12	22,94	25,99	3,85	41,28	26,45	
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	1,16	0,14	1,82	1,38	1,00	0,60	0,81	0,50	0,52	0,24	0,34	0,11	1,34	1,23	
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																										
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)	процент													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.

Черепетская ГРЭС (Блок-8) ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	0,00	0,00	8,55	0,00	35,21	40,30	53,78	62,71	108,01	99,22	93,69	102,53	50,40	47,00	53,80	13,40	57,10	50,40	53,80	53,80	50,40	53,80	50,40	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	0,00	0,00	7,86	0,00	31,41	36,30	49,15	56,38	98,04	90,52	83,14	90,81	43,00	40,14	46,04	11,41	49,26	43,48	46,43	46,44	43,47	46,05	43,06	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,30	3,63	10,12	8,16	8,37	1,70	2,21	1,61	1,67	1,67	1,63	6,64	7,60	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,65	3,36	9,43	7,54	7,79	1,61	1,92	1,35	1,40	1,40	1,35	6,21	7,04	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	0,00	0,00	12,52	0,00	41,52	39,76	53,62	60,13	101,01	87,04	94,39	97,87	73,74	68,28	75,71	17,18	69,11	61,19	65,90	65,61	61,17	69,57	70,29	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	12,52	0,00	41,52	39,76	53,62	60,13	101,01	87,04	89,11	96,10	66,67	62,56	69,97	16,07	67,72	60,17	64,83	64,54	60,14	65,27	65,09	
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
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	5,28	1,77	7,07	5,72	5,75	1,10	1,40	1,02	1,07	1,06	1,03	4,30	5,20	
8.	Топливо - всего		0,00	0,00	12,52	0,00	41,52	39,76	53,62	60,13	101,01	87,04	94,39	97,87	69,33	64,14	71,09	16,11	64,63	57,21	61,61	61,33	57,19	65,25	65,99	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	12,52	0,00	41,52	39,76	53,62	60,13	101,01	87,04	89,11	96,10	62,26	58,42	65,34	15,01	63,24	56,19	60,54	60,27	56,16	60,95	60,79	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	0,00	0,00	462,30	0,00	386,91	366,79	358,22	371,39	364,56	357,76	378,45	394,60	391,30	392,66	389,32	370,15	370,43	372,73	376,23	374,50	372,52	375,65	386,82	
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	5,28	1,77	7,07	5,72	5,75	1,10	1,40	1,02	1,07	1,06	1,03	4,30	5,20	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	178,42	190,79	192,69	193,14	192,11	185,88	185,97	186,57	188,02	187,43	186,27	187,50	191,23	
	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)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	0,00	0,00	12,52	0,00	41,52	39,76	53,62	60,13	101,01	87,04	94,39	97,87	69,38	64,19	71,14	16,13	64,69	57,26	61,66	61,39	57,24	65,30	66,04	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	12,52	0,00	41,52	39,76	53,62	60,13	101,01	87,04	89,11	96,10	62,31	58,47	65,39	15,02	63,29	56,24	60,59	60,32	56,21	61,00	60,84	
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	5,28	1,77	7,07	5,72	5,75	1,10	1,40	1,02	1,07	1,06	1,03	4,30	5,20	
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																									
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)	процент													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.

Черепетская ГРЭС (Блок-9) ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												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. квтч	0,00	0,00	48,16	8,32	4,44	48,70	31,14	30,67	0,00	94,29	40,13	102,38	53,80	47,00	50,40	87,40	47,00	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40		
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	0,00	0,00	46,57	7,39	3,85	44,11	28,31	27,69	0,00	85,82	36,10	89,79	45,90	40,14	43,14	74,88	40,54	43,48	43,49	43,50	43,47	43,06		
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,52	0,00	10,88	10,79	8,16	7,84	11,06	1,82	1,61	1,56	1,63	6,23			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	0,00	10,08	10,05	7,54	7,29	10,44	1,58	1,35	1,30	1,35	5,83			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	16,12	7,98	50,49	31,03	34,12	0,00	87,37	41,74	98,83	80,10	68,98	71,69	114,49	57,98	61,69	61,73	61,10	61,02			
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	16,12	7,98	50,49	31,03	34,12	0,00	84,61	41,74	93,59	72,47	63,22	66,26	107,28	56,82	60,67	60,74	60,11	59,99			
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
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	2,77	0,00	5,24	7,63	5,76	5,43	7,21	1,16	1,02	1,00	0,99	1,03			
8.	Топливо - всего		0,00	0,00	0,00	16,12	7,98	50,49	31,03	34,12	0,00	87,37	41,74	98,83	75,32	64,80	67,31	107,39	54,22	57,68	57,71	57,12	57,05			
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	16,12	7,98	50,49	31,03	34,12	0,00	84,61	41,74	93,59	67,68	59,04	61,88	100,18	53,06	56,65	56,72	56,13	56,02			
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	0,00	0,00	0,00	498,78	537,56	376,31	357,60	389,47	0,00	360,51	387,12	387,56	399,16	397,15	392,85	379,47	377,53	375,82	376,20	372,23	372,52			
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	2,77	0,00	5,24	7,63	5,76	5,43	7,21	1,16	1,02	1,00	0,99	1,03			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	178,16	0,00	185,28	195,27	194,61	193,24	188,78	187,91	187,31	187,82	186,54	186,77			
	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)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	16,12	7,98	50,49	31,03	34,12	0,00	87,37	41,74	98,83	75,37	64,85	67,36	107,48	54,27	57,72	57,76	57,17	57,10			
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	16,12	7,98	50,49	31,03	34,12	0,00	84,61	41,74	93,59	67,73	59,09	61,93	100,26	53,10	56,70	56,77	56,18	56,07			
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	2,77	0,00	5,24	7,63	5,76	5,43	7,21	1,16	1,02	1,00	0,99	1,03			
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																									
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)	процент													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.

Ивановские ПГУ (Блок-2) ДГМ

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 <*>																							
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь												
Цены (тарифы) на поставляемое в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год)																																						
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																						
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.																																				
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управление 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 сбора 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 в мес.																																				
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 мес.																																				
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																																				
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в мес.																																				
3. Для гарантирующих поставщиков																																						
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "железные" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																																				
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, погашающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																																				
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 потребителей объектов																																						
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./Гкал, кВт-ч	888,24	888,24	888,24	888,24	888,24	892,83	892,83	892,87	892,87	895,71	888,24	888,24	888,24	888,24	888,24	888,24	888,24	904,95	904,95	904,95	904,95	904,95	904,95	1 051,97	1 043,20	1 199,91	0,00	1 014,02	1 031,29	1 073,39	1 068,15	0,00	1 126,62	1 079,04	1 089,20	
	в том числе топливная составляющая	руб./Гкал, кВт-ч	0,00	0,00	0,00	972,57	939,13	947,96	1 012,17	1 076,33	975,54	1 105,06	1 007,50	1 020,89												982,11	973,91	1 120,38	0,00	946,65	962,79	1 002,07	997,18	0,00	1 051,82	1 007,35	1 016,90	
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.																																				
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 оптовый пар давлением:	руб./Гкал																																				
	2,2 - 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.	двухставный тариф на тепловую энергию																																					
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал в месяц																																				
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																				
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																																				
	вода	руб./куб. метр																																				
	пар	руб./куб. метр																																				

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

Сочинская ТЭС

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 «*»																								
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь													
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год)																																							
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																						
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.																																					
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управление 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 сбора 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 в мес.																																					
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 мес.																																					
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																																					
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в мес.																																					
3.	Для гарантирующих поставщиков																																						
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "железные" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																																					
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "Сетевые организации, погашающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																																					
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 потребителей объектов																																						
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./кВт.ч	1 037,32	1 037,32	1 037,32	1 037,32	1 028,41	1 037,32	1 046,16	1 043,73	1 046,04	1 046,75	1 028,41	1 037,32	1 037,32	1 037,32	1 037,32	1 028,41	1 037,32	1 059,48	1 059,48	1 059,48	1 059,48	1 050,39	1 059,48	1 193,63	1 180,32	1 186,80	1 313,40	1 369,82	1 376,63	1 377,47	1 384,44	1 335,28	1 293,16	1 228,39	1 218,42		
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.	1 085,01	1 082,03	1 081,95	1 101,48	1 108,63	1 112,41	1 219,14	1 142,81	1 117,51	1 111,57	1 097,57	1 124,10												1 114,50	1 102,06	1 108,13	1 226,44	1 279,17	1 285,54	1 286,26	1 292,77	1 246,83	1 207,46	1 146,93	1 137,62		
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 оптовый пар давлением:	руб./Гкал																																					
	2,5 - 2,9 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.	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 теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																																					
	вода	руб./куб. метр																																					
	пар	руб./куб. метр																																					

*» Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Сочи́нская ТЭС (блок-3) ДПМ

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 <*>																							
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь												
Цены (тарифы) на поставляемое в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электричество, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год)																																						
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 сбора 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)																																					
	двухставный тариф																																					
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																				
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт*ч																																				
	одноставный 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 "железные" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт*ч																																				
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, погашающие 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 потребителей объектов																																					
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт*ч	1 036,45	1 099,25	977,12	1 109,52	1 109,52	1 036,45	1 099,25	977,12	1 137,31	1 116,79	1 109,52	1036,45	1099,25	977,12	1109,52	1109,52	1109,52	1109,52	1127,58	1109,52	1138,11	1138,11	1138,11	1 230,54	1 234,98	1 271,66	1 225,69	0,00	1 206,52	1 231,52	1 245,25	1 224,93	1 257,80	1 305,42	1 309,52	
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.	1 101,71	1 084,90	1 096,50	1 100,34	1 089,49	1 098,94	1 204,32	1 132,06	1 116,96	1 115,73	1 057,11	1 145,63													1 149,00	1 153,15	1 187,43	1 144,46								
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 оптовый пар давлением:	руб./Гкал																																				
	2,2 - 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.	двухставный тариф на тепловую энергию																																					
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал в месяц																																				
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																				
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																																				
	вода	руб./куб. метр																																				
	пар	руб./куб. метр																																				

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

Северо-Западная ТЭЦ

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 <*>												
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
Цены (тарифы) на поставляемое в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электричество, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																											
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																										
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.																									
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управление 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 сбора 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 в мес.																									
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 мес.																									
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																									
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в мес.																									
3.	Для гарантирующих поставщиков																										
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "железные" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																									
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "Сетевые организации, погашающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																									
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 потребителей объектов																										
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	752,87	752,87	752,87	701,39	736,71	752,87	849,57	855,53	853,37	701,39	736,71	752,87	752,87	752,87	752,87	752,87	752,87	752,87	752,87	752,87	752,87	752,87	752,87	752,87	752,87
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.	770,89	772,25	760,97	804,62	889,23	939,44	1 001,28	1 037,14	1 009,51	927,89	870,65	827,75													
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																									
	2,2 - 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.	двухставный тариф на тепловую энергию																										
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал в месяц																									
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																									
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																									
	вода	руб./куб. метр																									
	пар	руб./куб. метр																									

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

Пермская ГРЭС

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 «*»																									
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь														
Цены (тарифы) на поставляемое в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электричество, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год)																																								
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.																																						
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управление 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 сбора 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 в мес.																																						
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 мес.																																						
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																																						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в мес.																																						
3.	Для гарантирующих поставщиков																																							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "железные" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																																						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "системные организации, погашающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																																						
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 потребителей объектов																																							
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./Гкал, кВт-ч	890,93	891,74	891,53	887,47	891,74	891,74	890,93	899,04	891,53	887,47	891,80	891,74	890,93	891,74	891,53	887,47	891,74	891,74	908,70	909,53	909,31	905,17	909,53	909,53	995,14	999,36	998,82	997,84	1 000,02	1 018,68	1 037,35	1 046,59	1 030,07	1 031,01	1 026,10	1 025,35		
	в том числе топливная составляющая	руб./Гкал, кВт-ч	880,94	881,65	881,49	897,22	894,16	872,63	919,67	929,17	939,90	938,75	930,46	975,22																										
4.2.	цена на тепловую энергию	руб./МВт в мес.																																						
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 оборотный пар давлением:	руб./Гкал																																						
	2,5 - 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.	двухставный тариф на тепловую энергию																																							
4.4.1.	ставка на подавление тепловой мощности	руб./Гкал в мес.																																						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																																						
	вода	руб./куб. метр																																						
	пар	руб./куб. метр																																						

*» Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Пермская ГРЭС Д/ПМ

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 <*>													
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничений или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год)																												
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																												
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.																										
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управление 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 сбора 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 в мес.																										
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 мес.																										
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																										
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в мес.																										
3. Для гарантирующих поставщиков																												
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "железные" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																										
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, погашающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																										
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																										
	на менее 10 МВт	процент																										
4. Для потребителей объектов																												
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт в мес.																										
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.																										
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																										
	2,5 - 2,9 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.	двухставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал в мес.																										
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал																										
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																										
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																										
	вода	руб./куб. метр																										
	пар	руб./куб. метр																										

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

Иркутская ГРЭС (с Иркутской ГЭС)

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 <*>												
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
Цены (тарифы) на поставляемое в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электричество, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																											
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																										
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.																									
	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 сбора 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 в мес.																									
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 мес.																									
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																									
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в мес.																									
3.	Для гарантирующих поставщиков																										
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "железные" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																									
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, погашающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																									
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 потребителей объектов																										
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./кВт.ч	1 031,28	1 031,28	1 031,28	1 031,28	1 031,04	1 031,28	1 042,77	1 051,01	1 044,41	1 036,23	1 031,04	1 031,28	1 031,28	1 031,28	1 031,28	1 031,28	1 031,28	1 031,28	1 031,28	1 031,28	1 031,28	1 031,28	1 031,28	1 031,28	1 031,28
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.	1 053,95	1 049,69	1 049,69	1 043,88	1 052,90	1 064,73	1 146,35	1 132,40	1 135,21	1 132,62	1 153,24	1 090,58													
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 оптовый пар давлением:	руб./Гкал																									
	2,2 - 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.	двухставный тариф на тепловую энергию																										
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал в месяц																									
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																									
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																									
	вода	руб./куб. метр																									
	пар	руб./куб. метр																									

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

Уренинская ГРЭС

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 «*»																									
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь														
Цены (тарифы) на поставляемое в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическое энерго, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год)																																								
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.																																						
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управление 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 сбора 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 в мес.																																						
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 мес.																																						
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																																						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в мес.																																						
3.	Для гарантирующих поставщиков																																							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "железные" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																																						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, погашающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																																						
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 потребителей объектов																																							
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./Гкал, кВт в мес.	838,94	838,04	838,94	838,94	828,87	838,94	950,59	921,49	899,61	852,90	828,87	838,94	838,94	838,94	838,94	801,81	779,22	788,69	838,94	838,94	838,94	801,81	788,69	788,69	1 013,81	990,44	992,68	1 005,30	1 030,73	1 079,41	1 123,61	1 085,23	1 006,89	1 031,22	1 031,59	1 022,75		
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.	852,76	858,13	861,75	858,81	921,86	970,89	1 076,95	1 034,73	920,30	943,03	933,86	1 101,85														946,45	924,61	926,70	938,50	962,26	1 007,75	1 049,01	1 013,13	939,92	962,66	963,01	954,75	
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 оптовый пар давлением:	руб./Гкал																																						
	2,5 - 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.	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 теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																																						
	вода	руб./куб. метр																																						
	пар	руб./куб. метр																																						

*» Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Уренейская ГРЭС ПУ-450 ДТМ

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 <*>													
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
Цены (тарифы) на поставляемое в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год)																												
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																											
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.																										
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управление 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 сбора 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 в мес.																										
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 мес.																										
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																										
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в мес.																										
3.	Для гарантирующих поставщиков																											
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "железные" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																										
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "Сетевые организации, погашающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																										
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 потребителей объектов																											
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	506,97	506,97	506,97	506,97	506,97	506,97	506,97	506,97	506,97	506,97	506,97	506,97	506,97	506,97	506,97	506,97	506,97	506,97	506,97	506,97	506,97	506,97	506,97	506,97	506,97	506,97
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.	481,59	480,95	486,55	481,03	498,59	478,12	502,68	505,57	503,74	949,68	509,34	674,32														
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 оптовый пар давлением:	руб./Гкал																										
	2,2 - 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.	двухставный тариф на тепловую энергию																											
4.4.1.	ставка на подавление тепловой мощности	руб./Гкал в месяц																										
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																										
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																										
	вода	руб./куб. метр																										
	пар	руб./куб. метр																										

<*> 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 «*»																									
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь														
Цены (тарифы) на поставляемое в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электричество, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год)																																								
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.																																						
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управление 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 сбора 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 в мес.																																						
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 мес.																																						
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																																						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в мес.																																						
3.	Для гарантирующих поставщиков																																							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "железные" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																																						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, погашающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																																						
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 потребителей объектов																																							
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт в мес.	1 161,81	1 161,81	1 161,81	1 142,35	1 143,84	1 161,81	1 200,76	1 246,16	1 175,85	1 142,35	1 143,84	1 161,81	1 161,81	1 161,81	1 161,81	1 142,35	1 143,84	1 161,81	1 202,99	1 202,99	1 202,99	1 182,83	1 184,38	1 202,99	0,00	0,00	0,00	0,00	1 479,07	1 573,29	1 570,09	1 571,42	1 585,13	0,00	0,00	0,00		
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 214,52	1 308,41	1 478,13	0,00	0,00	1 303,36	1 318,05	0,00													0,00	0,00	0,00	0,00	1 381,27	1 469,33	1 466,27	1 467,52	1 480,33	0,00	0,00	0,00	
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 оптовый пар давлением:	руб./Гкал																																						
	2,5 - 2,9 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.	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 теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																																						
	вода	руб./куб. метр																																						
	пар	руб./куб. метр																																						

*» Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Вернетатильская ГРЭС

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 «*»																							
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь												
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год)																																						
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																					
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.																																				
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управление 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 сбора 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 в мес.																																				
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 мес.																																				
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																																				
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в мес.																																				
3.	Для гарантирующих поставщиков																																					
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "железные" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																																				
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, погашающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																																				
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 потребителей объектов																																					
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./кВт.ч	1 092,22	1 092,22	1 092,22	1 092,22	1 092,22	1 127,96	1 114,75	1 110,61	1 108,84	1 092,68	1 092,22	1 092,22	1 092,22	1 092,22	1 092,22	1 092,22	1 092,22	1 128,92	1 128,92	1 128,92	1 128,92	1 128,92	1 128,92	1 197,15	1 198,82	1 201,19	1 209,11	1 220,39	1 221,10	1 266,20	1 270,84	1 260,65	1 246,56	1 240,70	1 240,94	
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.	1 096,36	1 092,91	1 124,03	1 112,84	1 137,25	1 194,56	1 277,91	1 257,20	1 216,34	1 187,97	1 165,89	1 248,24							1 117,80	1 119,36	1 121,57	1 128,97	1 139,52	1 140,18	1 182,27	1 186,61	1 177,08	1 163,91	1 158,44	1 158,66						
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 оптовый пар давлением:	руб./Гкал																																				
	2,5 - 2,9 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.	двухставный тариф на тепловую энергию																																					
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал в месяц																																				
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																				
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																																				
	вода	руб./куб. метр																																				
	пар	руб./куб. метр																																				

*» Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Вернеталгильская ГРЭС (бл.12, ПГУ)

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 «*»												
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
Цены (тарифы) на поставляемое в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год)																											
1.	Для организации, относящихся к субъектам естественных монополий																										
1.1.	на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.																									
	тариф на услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управление 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 сбора 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 в мес.																									
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 в мес.																									
	одноставочный тариф	руб./МВт в мес.																									
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в мес.																									
3.	Для гарантирующих поставщиков																										
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "железные" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																									
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, погашающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																									
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																									
	на менее 10 МВт	процент																									
4.	Для потребителей объектов																										
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./кВт.ч кВт-ч																									
4.2.	цена на тепловую 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																									
	3,2 - 3,5 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 в месяц																									
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																									
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																									
	вода	руб./куб. метр																									
	пар	руб./куб. метр																									

*» 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 «*»																							
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь												
Цены (тарифы) на поставляемое в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год)																																						
1.	Для организации, относящихся к субъектам естественных монополий																																					
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.																																				
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управление 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 сбора 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 в мес.																																				
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 мес.																																				
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																																				
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в мес.																																				
3.	Для гарантирующих поставщиков																																					
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "железные" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																																				
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "Сетевые организации, погашающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																																				
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																																				
	на менее 10 МВт	процент																																				
4.	Для потребителей объектов																																					
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./кВт.ч кВт-ч	754,33	754,33	754,33	754,33	754,33	759,30	760,80	771,20	759,15	755,78	754,33	754,33	754,33	754,33	754,33	754,33	754,33	784,21	784,21	784,21	784,21	784,21	784,21	921,12	937,64	929,42	951,44	951,37	934,71	933,66	953,27	955,96	934,92	937,01	957,14	
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.	692,58	695,00	676,44	770,02	726,36	719,39	742,35	742,52	706,88	706,26	709,83	697,84												859,82	875,27	867,39	888,16	888,09	872,52	871,49	889,81	892,32	872,66	874,61	893,42	
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																																				
	2,2 - 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.	двухставный тариф на тепловую энергию																																					
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал в месяц																																				
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																				
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																																				
	вода	руб./куб. метр																																				
	пар	руб./куб. метр																																				

*- 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 «*»																						
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь											
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год)																																					
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																				
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.																																			
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управление 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 сбора 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 в мес.																																			
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 мес.																																			
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																																			
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в мес.																																			
3.	Для гарантирующих поставщиков																																				
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "железные" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																																			
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "системные организации, погашающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																																			
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 потребителей объектов																																				
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт в мес.	606,21	606,21	606,21	606,21	609,88	606,21	606,21	606,21	606,21	609,88	606,21	606,21	606,21	606,21	609,88	626,30	626,30	626,30	626,30	626,30	630,09	939,26	951,86	980,55	958,40	977,50	969,24	980,11	976,79	969,70	977,36	969,76	966,81		
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.	740,64	732,49	689,07	848,67	767,19	803,34	776,36	741,08	742,45	745,73	735,75	734,48										876,77	888,55	915,37	894,66	912,51	904,79	914,90	911,79	905,17	912,32	905,22	902,46		
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 оборотный пар давлением:	руб./Гкал																																			
	2,2 - 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.	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 теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																																			
	вода	руб./куб. метр																																			
	пар	руб./куб. метр																																			

*» Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Южноуральская ГРЭС

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 <*>													
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
Цены (тарифы) на поставляемое в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																												
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																											
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.																										
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управление 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 сбора 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 в мес.																										
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 мес.																										
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																										
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в мес.																										
3.	Для гарантирующих поставщиков																											
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "железные" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																										
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, погашающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																										
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																										
	на менее 10 МВт	процент																										
4.	Для потребителей объектов																											
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт в мес.	1 060,25	1 060,25	1 060,25	1 060,25	1 060,25	1 121,22	1 134,38	1 116,12	1 072,60	1 068,32	1 060,25	1 060,25	1 060,25	1 060,25	1 060,25	1 060,25	1 060,25	1 060,25	1 060,25	1 060,25	1 060,25	1 060,25	1 060,25	1 060,25	1 060,25	1 060,25
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.	969,13	964,07	1 109,06	1 121,33	1 118,75	1 009,90	1 071,21	1 060,21	1 006,34	952,96	883,06	841,27														
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 оптовый пар давлением:	руб./Гкал																										
	2,5 - 2,9 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.	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 теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																										
	вода	руб./куб. метр																										
	пар	руб./куб. метр																										

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

Южноуральская ГРЭС-2 (Блок-1) ДПМ

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 <*>												
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год)																											
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																										
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.																									
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управление 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 сбора 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 в мес.																									
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 мес.																									
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																									
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в мес.																									
3.	Для гарантирующих поставщиков																										
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "железные" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																									
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "Сетевые организации, погашающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																									
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 потребителей объектов																										
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./Гкал, кВт в мес.	802,18	802,18	802,18	802,18	802,18	802,18	802,18	802,18	802,18	802,18	802,18	802,18	802,18	802,18	802,18	802,18	802,18	802,18	802,18	802,18	802,18	802,18	802,18	802,18	
	в том числе топливная составляющая	руб./Гкал, кВт в мес.	0,00	706,07	683,22	675,06	663,85	658,65	708,82	702,41	717,51	694,01	715,74	708,33													
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.																									
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 оптовый пар давлением:	руб./Гкал																									
	2,2 - 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.	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 теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																									
	вода	руб./куб. метр																									
	пар	руб./куб. метр																									

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

Южноуральская ГРЭС-2 (Блок-2) ДПМ

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 <*>																									
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь														
Цены (тарифы) на поставляемое в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год)																																								
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.																																						
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управление 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 сбора 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 в мес.																																						
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 мес.																																						
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																																						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в мес.																																						
3.	Для гарантирующих поставщиков																																							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "железные" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																																						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "Сетевые организации, погашающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																																						
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 потребителей объектов																																							
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./Гкал, кВт-ч	762,00	757,88	757,61	757,35	757,61	757,60	803,01	802,75	802,99	812,26	811,01	811,03	803,01	802,75	802,99	811,03	811,01	811,03	825,82	825,55	825,80	834,07	834,05	834,07	785,34	786,68	781,94	787,85	783,25	793,04	814,04	805,00	807,50	804,92	0,00	843,77		
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.	735,54	698,39	683,98	671,92	678,14	657,00	694,86	700,62	712,75	700,10	718,28	701,48																										
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																																						
	2,5 - 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.	двухставный тариф на тепловую энергию																																							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал в месяц																																						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																																						
	вода	руб./куб. метр																																						
	пар	руб./куб. метр																																						

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

Костромская ГРЭС

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 <*>																							
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь												
Цены (тарифы) на поставляемое в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическое энерго, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год)																																						
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																					
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.																																				
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управление 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 сбора 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 в мес.																																				
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 мес.																																				
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																																				
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в мес.																																				
3.	Для гарантирующих поставщиков																																					
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "железные" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																																				
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, погашающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																																				
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 потребителей объектов																																					
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 072,88	1 072,88	1 072,88	1 067,37	1 062,32	1 072,88	1 162,82	1 154,09	1 128,38	1 067,37	1 062,32	1 072,88	1 072,88	1 072,88	1 067,37	1 062,32	1 062,32	1 062,32	1 062,32	1 062,32	1 086,70	1 081,57	1 092,32	1 231,73	1 209,37	1 209,62	1 222,00	1 243,71	1 259,23	1 290,33	1 282,76	1 283,71	1 273,51	1 255,24	1 250,59	
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.	1 082,74	1 076,38	1 090,39	1 084,64	1 114,62	1 159,14	1 187,31	1 185,95	1 185,95	1 178,61	1 166,82	1 155,10													1 150,11	1 129,21	1 129,45	1 141,02	1 161,31	1 175,81	1 204,82	1 197,75	1 198,63	1 189,10	1 172,02	1 167,68
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 оптовый пар давлением:	руб./Гкал																																				
	2,2 - 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.	двухставный тариф на тепловую энергию																																					
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал в месяц																																				
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																				
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																																				
	вода	руб./куб. метр																																				
	пар	руб./куб. метр																																				

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

Дубнинская ТЭС (блок-1) ДПМ

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 «*»																								
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь													
Цены (тарифы) на поставляемое в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическое энерго, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год)																																							
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																						
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.																																					
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управление 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 сбора 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 в мес.																																					
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 мес.																																					
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																																					
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в мес.																																					
3.	Для гарантирующих поставщиков																																						
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "железные" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																																					
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, погашающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																																					
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 потребителей объектов																																						
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./кВт.ч	1 400,82	1 401,82	1 404,93	1 405,73	1 403,32	1 405,73	1 400,82	1 401,82	1 404,93	1 427,73	1 403,32	1 405,73	1 400,82	1 401,82	1 404,93	1 405,73	1 403,32	1 405,73	1 431,40	1 432,42	1 435,60	1 436,20	1 433,95	1 436,42	1 477,47	1 463,88	1 480,03	1 475,92	1 469,86	1 470,16	1 562,92	1 529,59	1 514,29	1 500,23	1 507,70	1 508,90	
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.	1 130,48	1 217,64	1 093,12	0,00	0,00	0,00	1 297,82	1 292,30	1 283,63	1 306,81	1 310,58														1 379,77	1 367,07	1 382,17	1 378,33	1 372,66	1 372,94	1 459,58	1 428,43	1 414,13	1 400,99	1 407,97	1 409,09	
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																																					
	2,5 - 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.	двухставный тариф на тепловую энергию																																						
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал в месяц																																					
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																					
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																																					
	вода	руб./куб. метр																																					
	пар	руб./куб. метр																																					

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

Дубнинская ТЭС (блок-2) ДПМ

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 «*»																									
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь														
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год)																																								
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.																																						
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управление 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 сбора 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 в мес.																																						
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 мес.																																						
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																																						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в мес.																																						
3.	Для гарантирующих поставщиков																																							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "железные" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																																						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "Сетевые организации, погашающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																																						
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 потребителей объектов																																							
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./Гкал, кВт-ч	1 399,63	1 399,63	1 400,68	1 404,20	1 401,35	1 404,20	1 399,63	1 399,63	1 400,68	1 423,63	1 401,35	1 404,20	1 399,63	1 399,63	1 400,68	1 404,20	1 401,35	1 404,20	1 423,74	1 421,74	1 422,80	1 426,38	1 423,48	1 426,38	1 466,99	1 460,58	1 477,58	1 473,67	1 466,57	1 466,78	1 547,11	1 520,45	1 510,82	1 492,44	1 508,61	1 505,42		
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.	1 167,60	1 167,62	1 162,41	1 144,32	1 188,68	1 175,52	1 296,77	1 290,34	1 294,25	1 280,22	0,00	0,00													1 369,98	1 363,99	1 379,88	1 376,23	1 369,59	1 369,79	1 444,80	1 428,30	1 410,88	1 393,71	1 408,82	1 405,83		
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 оптовый пар давлением:	руб./Гкал																																						
	3,2 - 3,5 кг/см2	руб./Гкал																																						
	2,5 - 3,0 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.	двухставный тариф на тепловую энергию																																							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал в месяц																																						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																																						
	вода	руб./куб. метр																																						
	пар	руб./куб. метр																																						

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

Харьковская ГРЭС (ПТ-1,2)

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 <*>												
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
Цены (тарифы) на поставляемое в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электричество, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																											
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																										
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.																									
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управление 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 сбора 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 в мес.																									
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 мес.																									
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																									
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в мес.																									
3.	Для гарантирующих поставщиков																										
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "железные" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																									
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "Сетевые организации, погашающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																									
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 потребителей объектов																										
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./Гкал, кВт-ч	561,96	561,06	561,96	561,96	561,96	584,86	583,75	572,44	567,22	565,20	561,96	561,96	561,96	561,96	561,96	561,96	561,96	561,96	561,96	561,96	561,96	561,96	561,96	561,96	
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.	513,24	536,17	540,81	533,65	525,81	573,41	561,99	582,19	562,57	542,04	546,74	553,83													
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 оптовый пар давлением:	руб./Гкал																									
	2,5 - 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.	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 теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																									
	вода	руб./куб. метр																									
	пар	руб./куб. метр																									

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

Харьковская ГРЭС (блок-3) ДТМ

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 «*»																								
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь													
Цены (тарифы) на поставляемое в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электричество, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год)																																							
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																						
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.																																					
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управление 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 сбора 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 в мес.																																					
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 мес.																																					
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																																					
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в мес.																																					
3.	Для гарантирующих поставщиков																																						
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "железные" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																																					
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "Сетевые организации, погашающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																																					
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 потребителей объектов																																						
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./Гкал, кВт-ч	502,70	502,70	502,70	502,70	505,62	505,62	502,70	502,70	502,70	502,70	505,62	505,62	502,70	502,70	502,70	502,70	505,62	505,62	533,21	533,21	533,21	533,21	536,31	536,31	707,11	709,70	718,51	718,77	724,44	737,27	735,71	734,09	723,60	717,32	719,94	720,00	
	в том числе топливная составляющая	руб./Гкал, кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	596,24	528,42	539,58	528,93	697,74	534,29	573,37																										
4.2.	цена на тепловую энергию	руб./МВт в мес.																																					
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 оптовый пар давлением:	руб./Гкал																																					
	2,5 - 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.	двухставный тариф на тепловую энергию																																						
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал в месяц																																					
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																					
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																																					
	вода	руб./куб. метр																																					
	пар	руб./куб. метр																																					

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

Черепетская ГРЭС (блок-8) ДТМ

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 <*>																								
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь													
Цены (тарифы) на поставляемое в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электричество, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																																							
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																																						
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.																																					
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управление 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 сбора 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 в мес.																																					
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 мес.																																					
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																																					
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в мес.																																					
3.	Для гарантирующих поставщиков																																						
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "железные" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																																					
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "Сетевые организации, погашающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																																					
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 потребителей объектов																																						
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./Гкал, кВт-ч	1 564,08	1 564,03	1 564,08	1 564,08	1 564,08	1 564,08	1 564,54	1 564,03	1 565,50	1 566,40	1 564,73	1 564,08	1 281,55	1 281,55	1 281,55	1 281,55	1 281,55	1 281,55	1 281,55	1 281,55	1 281,55	1 281,55	1 281,55	1 550,20	1 558,46	1 519,58	1 408,69	1 374,82	1 384,08	1 396,19	1 389,85	1 383,38	1 417,25	1 511,67	1 513,47		
	в том числе топливная составляющая	руб./Гкал, кВт-ч	0,00	0,00	1 594,26	0,00	1 322,10	1 095,43	1 091,10	1 066,49	1 030,36	961,54	1 071,82	1 058,23													1 447,84	1 455,47	1 419,13	1 315,50	1 283,85	1 292,49	1 305,76	1 297,84	1 291,79	1 323,45	1 411,69	1 413,37	
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.																																					
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 оптовый пар давлением:	руб./Гкал																																					
	2,2 - 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.	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 теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																																					
	вода	руб./куб. метр																																					
	пар	руб./куб. метр																																					

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

Черепетская ГРЭС (блок-9) ДТМ

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 <*>												
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
Цены (тарифы) на поставляемое в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 год																											
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																										
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.																									
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управление 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 сбора 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 в мес.																									
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 мес.																									
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																									
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в мес.																									
3.	Для гарантирующих поставщиков																										
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "железные" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																									
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, погашающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																									
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 потребителей объектов																										
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./кВт.ч кВт-ч	1 046,28	1 064,01	1 080,67	1 085,56	1 088,60	1 088,67	1 089,03	1 089,96	1 092,01	1 093,43	1 090,90	1 090,04	1 089,03	1 089,96	1 090,04	1 090,04	1 090,04	1 090,04	1 090,04	1 090,04	1 090,04	1 090,04	1 090,04	1 090,04	1 090,04
	в том числе топливная составляющая	руб./кВт.ч кВт-ч	0,00	0,00	0,00	2 182,80	2 072,92	1 144,76	1 095,85	1 232,13	0,00	985,89	1 156,19	1 042,35													
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.																									
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 оптовый пар давлением:	руб./Гкал																									
	2,5 - 2,9 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.	двухставный тариф на тепловую энергию																										
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал в месяц																									
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																									
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																									
	вода	руб./куб. метр																									
	пар	руб./куб. метр																									

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