

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 2020 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» Александр Анатольевич Корешев
Адрес электронной почты	UEG.office@interra.ru
Контактный телефон	+7 (495) 664-76-80
Факс	+7 (495) 664-76-84

Ивановские ПГУ (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	3,07	11,74	0,01	22,66	12,05	26,78	1,10	23,60	10,70	32,13	0,00	0,00	57,51	57,51	20,77	28,76	27,76	57,51	28,76	57,51	28,76	50,32		
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1,29	9,74	-1,71	20,86	11,25	25,43	0,49	22,54	9,99	30,06	-1,48	-1,66	53,80	53,95	18,42	26,51	26,24	54,74	27,17	54,76	27,23	46,85		
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	4,25	8,99	0,00	20,57	11,28	24,34	0,00	21,38	10,31	29,61	0,00	0,00	65,50	65,51	23,68	32,77	31,64	65,86	34,04	68,21	33,95	59,10		
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	4,25	8,99	0,00	20,57	11,28	24,34	0,00	21,38	10,31	29,61	0,00	0,00	65,50	65,51	23,68	32,77	31,64	65,86	34,04	68,21	33,95	59,10		
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	млн. рублей	4,25	8,99	0,00	20,57	11,28	24,34	0,00	21,38	10,31	29,61	0,00	0,00	61,16	61,17	22,12	30,60	29,54	61,50	31,78	63,68	31,70	55,18		
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	4,25	8,99	0,00	20,57	11,28	24,34	0,00	21,38	10,31	29,61	0,00	0,00	61,16	61,17	22,12	30,60	29,54	61,50	31,78	63,68	31,70	55,18		
8.2.	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	396,44	218,84	0,00	258,54	267,68	261,14	0,00	258,19	265,77	253,80	0,00	0,00	260,86	260,94	261,18	261,17	263,23	264,53	265,71	265,87	264,31	261,11		
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	4,25	8,99	0,00	20,57	11,28	24,34	0,00	21,38	10,31	29,61	0,00	0,00	61,22	61,23	22,14	30,63	29,57	61,56	31,82	63,75	31,74	55,24		
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	4,25	8,99	0,00	20,57	11,28	24,34	0,00	21,38	10,31	29,61	0,00	0,00	61,22	61,23	22,14	30,63	29,57	61,56	31,82	63,75	31,74	55,24		
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.

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	37,99	46,63	51,50	32,79	42,28	40,51	46,63	45,60	34,82	22,43	44,05	49,34	52,12	48,64	47,62	31,71	27,90	21,31	22,05	21,81	15,90	41,47	50,38	49,63
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	36,03	44,52	49,33	31,21	40,25	38,35	44,20	43,18	32,96	21,09	42,11	47,14	49,67	46,37	45,31	29,93	26,56	20,06	20,75	20,55	14,97	39,57	47,99	47,23
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	17,99	27,26	30,28	11,66	15,77	9,47	10,82	10,07	15,19	8,69	17,84	31,69	22,54	19,14	23,65	6,12	5,08	3,92	4,04	1,19	5,51	6,40	25,59	23,24
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	17,91	27,18	30,22	11,63	15,67	9,46	10,82	10,06	15,18	8,68	17,78	31,65	22,42	19,08	23,59	6,10	5,05	3,92	4,04	1,19	5,51	6,40	25,56	23,20
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	44,50	55,17	59,76	37,28	48,58	46,96	53,91	53,71	41,61	27,69	51,27	60,89	70,94	65,43	65,90	42,52	35,31	27,33	29,18	27,76	21,20	54,25	70,89	70,47
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	35,97	42,63	45,92	31,93	40,96	42,09	48,65	48,78	34,41	23,48	42,93	46,05	59,12	55,27	53,57	39,42	32,49	25,26	26,99	27,11	18,33	50,52	57,09	58,00
7.2.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	8,53	12,54	13,85	5,35	7,62	4,87	5,25	4,93	7,21	4,22	8,34	14,84	11,82	10,17	12,34	3,10	2,82	2,08	2,19	0,65	2,87	3,73	13,81	12,47
8.	Топливо - всего	млн. рублей	44,50	55,17	59,76	37,28	48,58	46,96	53,91	53,71	41,61	27,69	51,27	60,89	67,02	61,77	62,35	39,91	33,15	25,66	27,39	25,96	19,98	50,90	67,10	66,62
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	35,97	42,63	45,92	31,93	40,96	42,09	48,65	48,78	34,41	23,48	42,93	46,05	55,19	51,60	50,02	36,81	30,33	23,58	25,20	25,31	17,11	47,17	53,30	54,15
8.2.	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	236,32	226,73	221,09	243,16	241,79	258,72	259,55	263,63	238,35	249,23	233,43	223,88	244,19	244,66	242,56	272,81	255,23	262,75	262,24	270,61	251,13	257,03	237,96	244,72
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	8,53	12,54	13,85	5,35	7,62	4,87	5,25	4,93	7,21	4,22	8,34	14,84	11,82	10,17	12,34	3,10	2,82	2,08	2,19	0,65	2,87	3,73	13,81	12,47
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	113,50	110,05	109,27	109,69	115,59	123,05	116,08	115,86	109,67	112,55	108,47	108,61	116,50	117,98	115,84	113,35	125,48	119,50	118,48	121,18	115,77	127,06	116,83	115,70
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	44,50	55,17	59,76	37,28	48,58	46,96	53,91	53,71	41,61	27,69	51,27	60,89	67,02	61,82	62,40	39,94	33,19	25,68	27,42	25,98	20,00	50,95	67,16	66,68
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	35,97	42,63	45,92	31,93	40,96	42,09	48,65	48,78	34,41	23,48	42,93	46,05	55,25	51,65	50,07	36,85	30,36	23,61	25,22	25,34	17,13	47,22	53,36	54,21
11.2.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	8,53	12,54	13,85	5,35	7,62	4,87	5,25	4,93	7,21	4,22	8,34	14,84	11,82	10,17	12,34	3,10	2,82	2,08	2,19	0,65	2,87	3,73	13,81	12,47
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, 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, 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 (Блок-3) НВ

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	55,27	29,63	52,49	34,87	37,91	38,95	43,95	47,30	49,79	22,05	35,86	50,49	40,07	43,06	43,06	38,64	33,87	39,60	46,16	32,44	33,63	30,53	28,74	39,84	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	53,52	28,48	50,74	33,65	36,52	37,10	42,08	45,31	47,84	21,08	34,23	48,36	38,28	41,13	41,05	36,92	32,16	37,60	43,97	30,57	32,09	29,22	27,46	38,03	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,87	1,23	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	7,78	8,06	8,64	4,03	4,80	5,57	5,76	4,03	3,46	5,02	8,64		
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,87	1,23	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	7,74	8,04	8,62	4,02	4,77	5,56	5,75	4,03	3,45	5,01	8,62		
7.	Необходимая валовая выработка - всего	млн. рублей	58,49	30,82	55,11	38,34	41,05	41,98	47,01	51,61	54,28	23,13	41,24	56,12	50,82	54,54	55,33	48,26	43,11	49,90	56,36	44,38	41,67	38,29	37,09	52,08	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	58,49	30,82	55,11	38,34	41,05	41,43	46,20	51,43	54,28	23,13	41,24	56,12	46,20	49,52	49,90	46,08	39,97	46,30	54,52	40,69	39,01	35,94	33,91	47,29	
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	0,56	0,80	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	4,62	5,02	5,43	2,19	3,14	3,59	3,83	3,70	2,66	2,35	3,18	4,78	
8.	Топливо - всего	млн. рублей	58,49	30,82	55,11	38,34	41,05	41,98	47,01	51,61	54,28	23,13	41,24	56,12	47,76	51,25	52,02	45,21	40,46	46,83	54,74	41,69	39,08	35,91	34,84	48,94	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	58,49	30,82	55,11	38,34	41,05	41,43	46,20	51,43	54,28	23,13	41,24	56,12	43,13	46,24	46,59	43,02	37,32	43,23	50,91	37,99	36,42	33,56	31,66	44,16	
8.2.	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	259,08	252,67	257,98	270,90	267,10	263,18	259,08	264,97	259,16	249,95	273,62	265,95	248,20	247,68	250,04	259,20	259,28	257,21	250,50	269,93	249,34	248,03	247,84	248,53	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56	0,80	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	4,62	5,02	5,43	2,19	3,14	3,59	3,83	3,70	2,66	2,35	3,18	4,78	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	152,59	156,41	158,83	0,00	0,00	0,00	0,00	132,37	138,45	139,86	121,96	147,86	145,84	145,44	140,80	146,51	148,35	137,86	119,76	
	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	58,49	30,82	55,11	38,34	41,05	41,98	47,01	51,61	54,28	23,13	41,24	56,12	47,80	51,30	52,07	45,25	40,50	46,87	54,79	41,72	39,12	35,94	34,88	48,99	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	58,49	30,82	55,11	38,34	41,05	41,43	46,20	51,43	54,28	23,13	41,24	56,12	43,18	46,28	46,64	43,06	37,35	43,28	50,96	38,03	36,46	33,59	31,69	44,20	
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	0,56	0,80	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	4,62	5,02	5,43	2,19	3,14	3,59	3,83	3,70	2,66	2,35	3,18	4,78	
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	587,26	381,54	517,74	319,17	369,83	470,15	453,45	526,31	538,45	559,52	598,43	651,24	499,30	477,20	358,50	271,40	364,80	269,30	278,40	278,40	364,30	441,40	407,90	506,20
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	577,43	373,46	507,73	311,92	362,26	461,33	444,44	516,39	529,40	549,39	587,91	640,59	490,78	469,21	351,71	265,74	357,90	263,14	272,36	272,05	356,32	432,97	399,27	487,32
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	186,97	185,08	209,98	113,49	61,18	0,00	0,00	0,00	0,00	98,73	149,96	210,65	204,45	181,89	190,91	128,21	76,20	39,94	12,35	37,39	36,16	130,50	136,19	190,89
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	186,44	184,51	209,43	113,20	61,10	0,00	0,00	0,00	0,00	98,44	149,57	210,10	203,90	181,39	190,43	127,87	76,09	39,94	12,35	37,39	36,16	130,21	135,79	190,40
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	577,04	398,68	516,24	322,18	354,41	439,43	431,95	507,37	516,88	550,39	596,20	655,86	614,15	582,86	454,74	342,76	441,83	330,60	350,66	352,04	463,26	570,30	520,29	651,85
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	484,67	305,40	407,79	261,92	320,83	439,43	431,95	507,37	516,88	495,93	517,11	544,69	488,80	470,53	343,48	264,26	391,27	302,16	341,53	324,33	436,45	487,83	435,69	531,18
7.2.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	92,37	93,28	108,45	60,26	33,58	0,00	0,00	0,00	0,00	54,46	79,09	111,17	125,35	112,33	111,25	78,49	50,56	28,43	9,13	27,71	26,81	82,47	84,60	120,68
8.	Топливо - всего	млн. рублей	577,04	398,68	516,24	322,18	354,41	439,43	431,95	507,37	516,88	550,39	596,20	655,86	614,15	582,86	454,74	342,76	441,83	330,60	350,66	352,04	463,26	570,30	520,29	651,85
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	484,67	305,40	407,79	261,92	320,83	439,43	431,95	507,37	516,88	495,93	517,11	544,69	456,29	439,24	320,63	246,69	365,29	282,11	318,88	302,81	407,50	455,43	406,74	495,87
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	222,45	216,32	212,81	221,50	234,59	252,25	257,33	256,90	250,88	231,90	225,96	218,49	212,87	214,35	208,27	212,46	233,28	245,44	260,18	247,36	254,22	233,83	226,43	221,65
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	92,37	93,28	108,45	60,26	33,58	0,00	0,00	0,00	0,00	54,46	79,09	111,17	125,35	112,33	111,25	78,49	50,56	28,43	9,13	27,71	26,81	82,47	84,60	120,68
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	131,14	134,00	137,09	141,06	145,73	0,00	0,00	0,00	0,00	141,95	135,70	135,80	140,68	141,71	133,72	140,49	152,25	163,36	164,65	165,09	165,18	140,78	138,39	140,83
	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	577,04	398,68	516,24	322,18	354,41	439,43	431,95	507,37	516,88	550,39	596,20	655,86	614,15	582,86	454,74	342,76	441,83	330,60	350,66	352,04	463,26	570,30	520,29	651,85
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	484,67	305,40	407,79	261,92	320,83	439,43	431,95	507,37	516,88	495,93	517,11	544,69	456,86	439,78	321,04	247,00	365,70	282,42	319,21	303,14	407,92	455,95	407,22	496,47
11.2.	относимые на тепловую энергию	млн. рублей	92,37	93,28	108,45	60,26	33,58	0,00	0,00	0,00	0,00	54,46	79,09	111,17	125,35	112,33	111,25	78,49	50,56	28,43	9,13	27,71	26,81	82,47	84,60	120,68
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	92,37	93,28	108,45	60,26	33,58	0,00	0,00	0,00	0,00	54,46	79,09	111,17	125,35	112,33	111,25	78,49	50,56	28,43	9,13	27,71	26,81	82,47	84,60	120,68
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%
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	873,51	840,27	884,46	729,32	849,27	674,66	778,77	584,55	961,95	561,78	445,64	433,63	559,20	660,90	710,90	546,10	693,70	575,60	546,10	677,00	667,10	560,90	719,00	575,60
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	845,37	814,05	856,70	705,33	819,82	653,64	755,37	564,08	936,47	540,59	429,49	418,19	540,73	638,88	687,44	526,63	671,20	558,08	527,81	654,73	644,75	543,03	696,76	557,42
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	45,10	44,45	43,45	26,36	14,88	6,61	4,99	6,64	11,72	24,81	31,17	38,95	44,26	44,37	37,17	26,70	13,54	6,66	5,99	7,56	10,23	23,32	30,85	43,03
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	40,67	39,05	37,71	23,47	13,80	6,19	4,85	6,48	11,13	22,35	29,38	36,76	44,26	44,37	37,17	26,70	13,54	6,66	5,99	7,56	10,23	23,32	30,85	43,03
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	755,97	769,36	746,12	538,68	631,44	504,49	510,35	545,86	819,49	556,28	479,02	468,91	659,70	781,91	830,03	634,11	803,45	664,74	645,38	799,08	793,60	668,31	859,35	699,14
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	734,75	747,10	726,24	527,69	625,18	501,71	508,41	542,24	813,81	542,54	460,60	445,68	633,21	755,23	807,76	618,07	795,24	660,59	641,65	794,37	787,38	653,68	839,96	673,35
7.2.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	21,22	22,26	19,88	10,99	6,26	2,78	1,93	3,63	5,68	13,74	18,41	23,24	26,49	26,68	22,28	16,04	8,21	4,15	3,74	4,72	6,21	14,63	19,39	25,78
8.	Топливо - всего	млн. рублей	755,97	769,36	746,12	538,68	631,44	504,49	510,35	545,86	819,49	556,28	479,02	468,91	617,69	731,81	776,44	593,11	750,70	620,92	602,81	746,38	741,36	624,93	803,62	654,46
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	734,75	747,10	726,24	527,69	625,18	501,71	508,41	542,24	813,81	542,54	460,60	445,68	591,20	705,13	754,17	577,06	742,49	616,77	599,08	741,66	735,15	610,30	784,22	628,68
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	304,60	303,16	303,29	302,07	307,26	309,70	305,42	309,68	303,88	306,47	308,64	306,77	302,86	306,16	304,70	303,00	306,08	305,47	305,28	305,75	307,83	302,81	304,24	304,02
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	21,22	22,26	19,88	10,99	6,26	2,78	1,93	3,63	5,68	13,74	18,41	23,24	26,49	26,68	22,28	16,04	8,21	4,15	3,74	4,72	6,21	14,63	19,39	25,78
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	167,58	166,81	165,57	169,02	169,82	167,55	174,71	175,35	169,72	168,32	167,59	168,46	166,48	167,63	167,21	167,02	168,59	173,27	168,59	169,00	164,40	169,50	170,41	161,98
	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	755,97	769,36	746,12	538,68	631,44	504,49	510,35	545,86	819,49	556,28	479,02	468,91	618,32	732,56	777,24	593,72	751,48	621,57	603,45	747,17	742,13	625,59	804,45	655,13
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	734,75	747,10	726,24	527,69	625,18	501,71	508,41	542,24	813,81	542,54	460,60	445,68	591,83	705,87	754,97	577,67	743,27	617,41	599,71	742,45	735,92	610,96	785,06	629,35
11.2.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	21,22	22,26	19,88	10,99	6,26	2,78	1,93	3,63	5,68	13,74	18,41	23,24	26,49	26,68	22,28	16,04	8,21	4,15	3,74	4,72	6,21	14,63	19,39	25,78
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, 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, 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	507,73	569,58	588,52	524,15	265,22	513,07	466,78	446,39	624,12	470,77	631,26	666,58	447,10	430,60	463,70	447,10	248,40	380,90	447,10	447,10	447,10	463,70	463,70	447,10
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	498,58	560,06	577,56	514,48	259,54	502,74	457,11	436,06	613,60	461,71	619,89	653,44	435,30	419,23	451,46	435,30	241,84	370,84	435,30	435,30	435,30	451,46	451,46	435,30
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	295,45	353,63	321,71	272,72	138,15	268,09	216,72	295,02	369,35	321,44	459,87	489,20	388,54	371,57	397,15	381,68	210,93	323,39	388,52	387,78	390,45	407,74	408,69	398,64
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	295,45	353,63	321,71	272,72	138,15	268,09	216,72	295,02	369,35	321,44	459,87	489,20	388,54	371,57	397,15	381,68	210,93	323,39	388,52	387,78	390,45	407,74	408,69	398,64
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	295,45	353,63	321,71	272,72	138,15	268,09	216,72	295,02	369,35	321,44	459,87	489,20	362,65	346,81	370,68	356,23	196,87	301,83	362,61	361,93	364,42	380,56	381,44	372,07
8.1.	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	217,24	219,69	216,51	216,60	216,92	218,29	217,73	220,82	212,92	214,84	216,44	217,08	231,27	230,08	228,63	227,02	225,81	225,64	224,44	224,63	226,17	227,30	228,54	230,59
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	295,45	353,63	321,71	272,72	138,15	268,09	216,72	295,02	369,35	321,44	459,87	489,20	363,15	347,29	371,21	356,74	197,15	302,26	363,13	362,45	364,94	381,10	381,98	372,60
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	295,45	353,63	321,71	272,72	138,15	268,09	216,72	295,02	369,35	321,44	459,87	489,20	363,15	347,29	371,21	356,74	197,15	302,26	363,13	362,45	364,94	381,10	381,98	372,60
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.

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	503,86	449,35	376,97	545,41	431,95	414,43	782,72	663,77	484,33	520,00	530,44	487,75	489,63	459,24	486,80	523,95	457,55	469,41	544,42	552,71	485,98	488,03	472,63	486,70
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	477,93	424,95	353,48	518,45	408,05	391,80	743,09	629,41	457,65	491,36	502,26	461,01	464,24	435,55	461,50	497,76	434,75	446,07	517,39	525,07	461,34	463,10	448,27	461,93
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,58	2,60	1,47	0,69	0,15	0,11	0,10	0,06	0,12	0,73	0,95	1,82	2,41	2,17	1,78	0,84	0,16	0,15	0,12	0,12	0,14	0,81	1,80	2,18
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,65	0,34	0,28	0,20	0,06	0,04	0,04	0,03	0,04	0,18	0,24	0,38	0,81	0,67	0,66	0,34	0,05	0,04	0,02	0,02	0,03	0,31	0,55	0,68
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	594,17	533,86	443,41	617,92	476,81	452,82	842,02	718,19	525,69	603,27	622,53	576,14	665,77	632,27	656,88	703,37	614,32	656,69	776,90	798,96	688,51	687,41	664,03	677,52
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	591,80	532,13	442,46	617,15	476,66	452,72	841,93	718,15	525,59	602,74	621,80	574,84	663,97	630,57	655,61	702,78	614,20	656,57	776,78	798,84	688,39	686,79	662,68	675,87
7.2.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	2,37	1,73	0,95	0,77	0,15	0,10	0,09	0,04	0,09	0,53	0,74	1,31	1,80	1,71	1,27	0,60	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,62	1,34	1,65
8.	Топливо - всего	млн. рублей	594,17	533,86	443,41	617,92	476,81	452,82	842,02	718,19	525,69	603,27	622,53	576,14	621,83	590,55	613,49	656,86	573,67	613,25	725,50	746,11	642,95	641,96	620,17	632,78
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	591,80	532,13	442,46	617,15	476,66	452,72	841,93	718,15	525,59	602,74	621,80	574,84	620,03	588,84	612,22	656,26	573,55	613,14	725,38	745,99	642,84	641,34	618,83	631,13
8.2.	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	334,44	337,21	344,94	334,02	335,55	332,30	325,87	324,28	319,00	320,03	320,44	322,67	329,26	333,46	327,10	325,74	325,98	339,61	337,02	341,22	334,43	332,24	331,13	327,98
	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	2,37	1,73	0,95	0,77	0,15	0,10	0,09	0,04	0,09	0,53	0,74	1,31	1,80	1,71	1,27	0,60	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,62	1,34	1,65
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	181,01	181,08	181,64	315,70	284,06	264,26	269,63	204,29	221,79	192,30	202,89	189,14	187,51	196,80	178,29	178,28	187,48	191,34	237,74	222,65	189,86	186,18	181,75	183,79
	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	594,17	533,86	443,41	617,92	476,81	452,82	842,02	718,19	525,69	603,27	622,53	576,14	622,37	591,06	614,02	657,43	574,18	613,77	726,12	746,74	643,51	642,52	620,71	633,34
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	591,80	532,13	442,46	617,15	476,66	452,72	841,93	718,15	525,59	602,74	621,80	574,84	620,57	589,35	612,75	656,84	574,05	613,65	726,00	746,63	643,40	641,89	619,37	631,69
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	2,37	1,73	0,95	0,77	0,15	0,10	0,09	0,04	0,09	0,53	0,74	1,31	1,80	1,71	1,27	0,60	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,62	1,34	1,65
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего																									
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	13,18	13,65	15,08	15,73	12,81	7,04	12,06	10,26	8,43	13,06	13,89	12,90	10,92	14,18	14,69	11,94	7,96	7,76	7,55	7,96	7,76	10,92	14,69	14,90
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	11,45	12,08	13,34	14,20	11,53	6,12	10,85	9,17	7,40	11,73	12,25	11,18	9,16	12,42	12,82	10,40	6,75	6,66	6,55	6,89	6,69	9,63	12,88	12,92
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,00	12,88	13,36	10,60	9,90	2,88	1,09	1,39	5,00	6,88	11,33	12,49	16,32	13,36	10,71	7,66	6,13	2,07	1,81	2,37	4,42	7,42	12,25	13,75
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	13,46	11,62	12,03	8,91	8,26	2,67	1,03	1,38	4,51	6,28	10,26	11,43	14,39	11,78	9,05	6,49	5,14	1,89	1,74	2,35	3,81	6,67	10,92	12,44
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	14,58	13,35	14,34	15,91	13,34	7,03	11,32	9,59	8,17	13,14	14,01	13,20	15,68	18,82	18,21	14,71	9,42	9,34	9,51	9,60	9,30	14,26	19,40	19,94
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	10,15	9,43	10,23	12,68	10,26	6,04	10,90	7,33	6,48	10,86	10,61	9,46	10,01	13,98	14,36	11,83	7,19	8,47	8,75	8,64	7,52	11,41	14,79	14,86
7.2.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	4,43	3,92	4,12	3,22	3,07	0,99	0,42	2,26	1,69	2,28	3,40	3,74	5,67	4,85	3,85	2,88	2,23	0,87	0,77	0,96	1,78	2,85	4,61	5,08
8.	Топливо - всего	млн. рублей	14,58	13,35	14,34	15,91	13,34	7,03	11,32	9,59	8,17	13,14	14,01	13,20	15,02	17,89	17,26	13,92	8,95	8,78	8,93	9,03	8,80	13,50	18,42	18,95
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	10,15	9,43	10,23	12,68	10,26	6,04	10,90	7,33	6,48	10,86	10,61	9,46	9,35	13,05	13,41	11,04	6,71	7,91	8,17	8,07	7,02	10,66	13,81	13,87
8.2.	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	406,20	372,42	365,51	428,27	428,65	470,97	483,75	467,75	403,14	428,74	398,76	387,87	409,71	428,41	425,38	429,46	403,79	484,24	496,68	464,36	417,02	439,95	425,18	423,50
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	4,43	3,92	4,12	3,22	3,07	0,99	0,42	2,26	1,69	2,28	3,40	3,74	5,67	4,85	3,85	2,88	2,23	0,87	0,77	0,96	1,78	2,85	4,61	5,08
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	157,20	150,59	152,39	150,57	153,65	168,16	193,28	189,18	162,18	158,99	143,78	143,64	147,68	154,20	152,78	159,86	154,48	178,21	175,03	167,70	166,63	158,31	155,26	152,43
	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	14,58	13,35	14,34	15,91	13,34	7,03	11,32	9,59	8,17	13,14	14,01	13,20	15,03	17,91	17,27	13,93	8,96	8,78	8,94	9,04	8,81	13,51	18,43	18,97
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	10,15	9,43	10,23	12,68	10,26	6,04	10,90	7,33	6,48	10,86	10,61	9,46	9,36	13,06	13,42	11,05	6,72	7,92	8,17	8,08	7,03	10,67	13,82	13,89
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	4,43	3,92	4,12	3,22	3,07	0,99	0,42	2,26	1,69	2,28	3,40	3,74	5,67	4,85	3,85	2,88	2,23	0,87	0,77	0,96	1,78	2,85	4,61	5,08
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 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	356,99	190,37	374,14	70,38	0,00	263,66	336,32	240,88	298,52	292,18	346,71	362,98	244,06	231,86	226,98	237,96	268,79	295,64	153,66	295,09	280,35	289,69	237,96	274,98
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	350,67	186,19	367,61	68,64	-0,71	258,63	330,41	236,26	293,24	286,82	340,82	356,93	238,38	226,96	222,28	232,94	263,44	289,85	150,31	289,28	274,85	284,48	232,51	269,72
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	176,69	103,30	183,85	34,80	0,00	128,67	163,02	118,65	146,43	148,21	175,11	183,90	153,06	144,03	142,40	146,39	165,79	180,73	97,98	187,85	179,11	186,18	150,89	175,62
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	176,69	103,30	183,85	34,80	0,00	128,67	163,02	118,65	146,43	148,21	175,11	183,90	153,06	144,03	142,40	146,39	165,79	180,73	97,98	187,85	179,11	186,18	150,89	175,62
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	176,69	103,30	183,85	34,80	0,00	128,67	163,02	118,65	146,43	148,21	175,11	183,90	142,78	134,36	132,85	136,56	154,66	168,59	91,41	175,23	167,08	173,68	140,76	163,83
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	176,69	103,30	183,85	34,80	0,00	128,67	163,02	118,65	146,43	148,21	175,11	183,90	142,78	134,36	132,85	136,56	154,66	168,59	91,41	175,23	167,08	173,68	140,76	163,83
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	248,05	273,12	246,21	247,83	0,00	244,64	243,10	244,25	237,88	246,09	244,75	245,49	253,00	250,23	252,50	247,83	248,14	245,73	249,11	248,61	249,60	250,63	248,28	249,29
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	176,69	103,30	183,85	34,80	0,00	128,67	163,02	118,65	146,43	148,21	175,11	183,90	143,06	134,63	133,10	136,83	154,96	168,93	91,59	175,58	167,41	174,02	141,04	164,15
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	176,69	103,30	183,85	34,80	0,00	128,67	163,02	118,65	146,43	148,21	175,11	183,90	143,06	134,63	133,10	136,83	154,96	168,93	91,59	175,58	167,41	174,02	141,04	164,15
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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.

Каширская ГРЭС (Блок 3 ТГ-3) НВ

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	-	-	-	-	-	-	3,45	-	-	-	-	39,50	39,50	39,50	39,50	45,10	39,50	39,50	39,50	39,50	39,50			
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	-	-	-	-	-	-	3,11	-	-	-	-	32,54	32,82	32,56	31,99	37,31	32,04	31,82	31,88	31,84	31,64			
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,99	2,24	1,18	1,50	1,43	2,04	4,85	4,46	4,46	-			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,61	2,09	1,07	1,37	1,35	1,94	4,59	4,10	4,10	-			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	5,57	-	-	-	-	70,96	68,17	69,09	67,74	74,95	70,51	68,98	68,96	68,04	72,50			
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	5,57	-	-	-	-	70,96	68,17	69,09	63,41	72,98	69,36	67,53	67,60	66,09	68,06			
7.2.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,33	1,98	1,16	1,45	1,36	1,96	4,44			
8.	Топливо - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	5,57	-	-	-	-	66,28	63,67	64,54	63,55	70,14	65,94	64,53	64,50	63,69	68,01			
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	5,57	-	-	-	-	66,28	63,67	64,54	59,22	68,16	64,78	63,08	63,14	61,73	63,57			
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	-	-	-	-	-	-	427,36	-	-	-	-	411,56	397,98	400,52	374,40	371,45	384,86	388,67	388,45	380,72	393,77			
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,33	1,98	1,16	1,45	1,36	1,96	4,44			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	184,98	188,39	196,21	198,95	197,53	198,32	189,48			
	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	5,57	0,00	0,00	0,00	66,32	63,71	64,58	63,59	70,18	65,98	64,57	64,54	63,72	68,05			
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	-	-	-	-	0,00	0,00	5,57	0,00	0,00	0,00	66,32	63,71	64,58	59,26	68,20	64,82	63,12	63,18	61,77	63,61			
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	4,33	1,98	1,16	1,45	1,36	1,96	4,44			
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.

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	225,66	196,82	217,77	215,41	187,05	105,35	116,41	127,02	186,99	205,26	207,17	230,21	231,10	207,70	221,70	212,60	157,00	108,90	138,00	119,80	145,20	219,70	214,60	231,10
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	207,69	181,26	199,92	199,00	172,83	95,74	106,04	116,02	172,73	189,66	191,20	212,49	211,62	190,22	202,95	194,82	143,14	99,47	126,78	109,42	133,06	201,59	196,72	211,75
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	27,65	23,87	25,13	18,49	12,73	6,99	6,38	10,66	17,37	22,07	25,70	27,55	23,00	24,54	17,40	12,65	6,68	6,50	7,04	10,85	18,74	22,62	25,75	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	25,94	22,22	23,51	17,49	12,07	6,69	6,12	6,22	10,27	16,43	20,72	24,26	26,06	21,75	23,35	16,64	12,12	6,43	6,32	6,86	10,46	17,90	21,51	24,45
7.	Необходимая валовая выработка - всего	млн. рублей	250,24	224,09	242,41	232,85	198,52	120,00	129,84	145,09	212,36	236,02	235,28	265,06	285,20	259,35	272,38	256,42	192,85	138,08	180,09	154,93	186,22	276,13	271,34	294,96
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	234,47	210,68	227,99	222,57	191,42	115,76	126,04	141,25	205,99	225,88	222,33	250,10	268,75	245,41	237,73	245,97	185,13	133,83	175,81	150,35	179,42	264,48	257,20	278,96
7.2.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	15,77	13,42	14,42	10,28	7,10	4,23	3,80	3,84	6,37	10,13	12,94	14,96	16,45	13,93	14,64	10,45	7,72	4,25	4,29	4,58	6,81	11,64	14,14	15,99
8.	Топливо - всего	млн. рублей	250,24	224,09	242,41	232,85	198,52	120,00	129,84	145,09	212,36	236,02	235,28	265,06	267,39	243,08	255,29	240,12	180,58	129,22	168,45	144,97	174,34	258,60	254,29	276,47
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	234,47	210,68	227,99	222,57	191,42	115,76	126,04	141,25	205,99	225,88	222,33	250,10	250,94	229,15	240,65	229,67	172,87	124,96	164,16	140,39	167,53	246,95	240,15	260,48
8.2.	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	348,38	358,59	351,64	344,53	341,04	372,88	365,95	371,02	355,36	355,31	347,00	351,54	346,44	353,09	347,54	345,51	353,93	368,21	368,48	365,05	358,22	348,62	347,36	349,02
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	15,77	13,42	14,42	10,28	7,10	4,23	3,80	3,84	6,37	10,13	12,94	14,96	16,45	13,93	14,64	10,45	7,72	4,25	4,29	4,58	6,81	11,64	14,14	15,99
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	177,16	174,55	178,25	172,70	173,35	188,16	187,43	184,80	179,62	175,35	176,25	174,92	176,45	179,59	176,90	178,03	180,87	188,77	189,88	187,32	180,64	178,83	179,91	178,25
	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	250,24	224,09	242,41	232,85	198,52	120,00	129,84	145,09	212,36	236,02	235,28	265,06	267,64	243,31	255,53	240,34	180,75	129,33	168,60	145,10	174,50	258,84	254,53	276,72
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	234,47	210,68	227,99	222,57	191,42	115,76	126,04	141,25	205,99	225,88	222,33	250,10	251,18	229,37	240,89	229,89	173,03	125,08	164,31	140,52	167,69	247,20	240,39	260,73
11.2.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	15,77	13,42	14,42	10,28	7,10	4,23	3,80	3,84	6,37	10,13	12,94	14,96	16,45	13,93	14,64	10,45	7,72	4,25	4,29	4,58	6,81	11,64	14,14	15,99
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, отпускаемую с коллекторов источников	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, отпускаемую с коллекторов источников	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.

Верхнетягильская ГРЭС (бл.12, 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	303,57	255,87	234,13	260,90	256,91	269,99	287,07	302,51	206,45	314,84	217,99	301,68	201,60	243,60	260,40	252,00	260,40	252,00	201,60	201,60	252,00	260,40	252,00	260,40
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	296,41	250,22	228,78	254,32	250,21	263,31	279,30	295,20	200,60	307,67	212,41	294,71	195,70	236,49	252,81	244,65	252,80	244,64	195,68	195,64	244,66	252,81	244,66	252,80
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	209,46	174,23	155,23	177,28	171,02	180,30	193,79	204,51	144,47	217,48	153,11	209,75	153,62	184,98	197,74	191,37	197,74	191,37	158,23	158,23	197,11	203,68	197,11	203,68
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	209,46	174,23	155,23	177,28	171,02	180,30	193,79	204,51	144,47	217,48	153,11	209,75	153,62	184,98	197,74	191,37	197,74	191,37	158,23	158,23	197,11	203,68	197,11	203,68
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	209,46	174,23	155,23	177,28	171,02	180,30	193,79	204,51	144,47	217,48	153,11	209,75	143,36	172,63	184,53	178,58	184,53	178,58	147,66	147,66	183,94	190,07	183,94	190,07
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	209,46	174,23	155,23	177,28	171,02	180,30	193,79	204,51	144,47	217,48	153,11	209,75	143,36	172,63	184,53	178,58	184,53	178,58	147,66	147,66	183,94	190,07	183,94	190,07
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	228,26	225,18	219,09	224,99	220,49	221,22	224,15	221,34	224,88	220,96	225,31	222,66	225,35	224,56	224,56	224,56	224,56	224,56	225,35	225,35	224,56	224,56	224,56	224,56
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	0,00	0,00
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	209,46	174,23	155,23	177,28	171,02	180,30	193,79	204,51	144,47	217,48	153,11	209,75	143,59	172,90	184,83	178,87	184,83	178,87	147,90	147,90	184,23	190,37	184,23	190,37
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	209,46	174,23	155,23	177,28	171,02	180,30	193,79	204,51	144,47	217,48	153,11	209,75	143,59	172,90	184,83	178,87	184,83	178,87	147,90	147,90	184,23	190,37	184,23	190,37
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	
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.

Гусиноозёрская ГРЭС (ТГ-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	483,92	440,73	449,26	397,93	403,70	350,40	350,83	342,18	313,45	364,83	361,60	426,80	474,60	399,00	399,80	384,10	376,30	322,50	408,00	379,40	334,60	359,00	420,00	373,80
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	439,50	399,10	407,31	360,26	367,47	316,55	316,65	308,30	282,93	328,95	329,14	388,57	428,00	361,17	359,75	344,69	338,77	288,11	368,52	341,32	300,17	321,82	375,95	335,03
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	33,25	30,14	25,17	19,20	8,32	9,90	3,20	2,73	7,83	19,86	24,10	34,06	37,94	29,05	24,79	18,72	8,00	3,09	1,85	1,82	6,82	18,45	25,41	32,67
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	30,35	27,55	23,46	17,86	7,69	3,60	3,12	2,59	7,39	18,84	22,55	31,76	35,07	26,79	23,02	17,42	7,95	2,89	1,77	1,73	6,48	17,43	23,73	30,54
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	357,28	332,42	360,66	291,04	293,17	249,27	260,99	266,21	241,74	281,61	277,24	354,56	454,85	387,11	389,34	365,49	354,87	292,48	381,54	348,37	315,66	344,42	412,32	372,43
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	344,21	320,23	349,95	283,46	289,81	247,67	259,58	265,09	238,55	273,47	267,43	339,64	436,94	373,22	377,33	356,57	351,07	291,03	380,66	347,51	312,39	335,55	399,85	356,38
7.2.	относимая на тепловую энергию	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	13,06	12,19	10,71	7,58	3,36	1,60	1,40	1,12	3,19	8,14	9,81	14,92	17,91	13,88	12,01	8,92	3,80	1,45	0,89	0,87	3,27	8,87	12,47	16,05
8.	Топливо - всего	млн. рублей	357,28	332,42	360,66	291,04	293,17	249,27	260,99	266,21	241,74	281,61	277,24	354,56	425,80	362,30	364,26	341,79	331,53	273,13	356,23	325,26	294,88	322,11	385,74	348,74
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	344,21	320,23	349,95	283,46	289,81	247,67	259,58	265,09	238,55	273,47	267,43	339,64	407,89	348,42	352,26	332,87	327,73	271,68	355,34	324,39	291,62	313,23	373,27	332,69
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	366,80	364,14	365,33	366,11	368,70	371,71	369,66	370,41	370,77	370,00	360,55	358,73	363,00	364,52	365,45	366,88	367,32	367,52	368,95	367,43	367,23	366,72	365,67	363,93
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	13,06	12,19	10,71	7,58	3,36	1,60	1,40	1,12	3,19	8,14	9,81	14,92	17,91	13,88	12,01	8,92	3,80	1,45	0,89	0,87	3,27	8,87	12,47	16,05
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	184,77	183,97	182,74	182,96	183,57	183,17	183,36	183,85	183,80	181,75	182,04	180,91	181,97	182,67	182,90	183,07	182,61	184,65	185,51	185,96	183,27	183,33	182,88	182,17
	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	357,28	332,42	360,66	291,04	293,17	249,27	260,99	266,21	241,74	281,61	277,24	354,56	426,30	362,72	364,68	342,19	331,93	273,46	356,67	325,67	295,24	322,50	386,20	349,14
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	344,21	320,23	349,95	283,46	289,81	247,67	259,58	265,09	238,55	273,47	267,43	339,64	408,39	348,84	352,67	333,27	328,13	272,01	355,78	324,80	291,98	313,62	373,72	333,09
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	13,06	12,19	10,71	7,58	3,36	1,60	1,40	1,12	3,19	8,14	9,81	14,92	17,91	13,88	12,01	8,92	3,80	1,45	0,89	0,87	3,27	8,87	12,47	16,05
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) 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	67,55	10,70	36,07	23,25	27,37	10,41	6,08	15,67	15,93	14,12	90,84	77,35	29,59	29,59	29,59	29,59	29,59	29,59	29,59	29,59	29,59	29,59		
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	61,35	9,59	32,15	20,91	24,81	9,25	5,30	14,12	14,38	12,73	82,68	69,83	26,46	26,53	26,55	26,45	26,55	73,73	89,80	97,87	26,60	26,51	26,42	26,40
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,41	0,46	3,30	1,49	0,29	0,07	0,21	0,03	0,14	0,58	3,49	5,11	2,37	2,16	1,84	1,44	0,63	0,78	0,45	0,52	0,60	1,52	1,79	2,55
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	4,93	0,42	3,08	1,38	0,26	0,06	0,21	0,03	0,13	0,55	3,27	4,77	2,19	1,99	1,71	1,34	0,58	0,73	0,43	0,49	0,57	1,44	1,67	2,42
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	53,76	9,04	31,14	19,70	22,45	10,44	6,53	14,10	13,19	12,35	72,25	60,89	29,22	29,62	29,81	29,71	29,54	79,45	96,60	105,31	29,81	30,13	30,14	30,23
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	51,51	8,82	29,65	19,03	22,31	10,40	6,43	14,08	13,12	12,07	70,73	58,68	28,06	28,55	28,89	28,99	29,23	79,07	96,37	105,05	29,50	29,35	29,23	28,92
7.2.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	2,25	0,22	1,49	0,67	0,14	0,05	0,11	0,02	0,07	0,28	1,52	2,21	1,16	1,07	0,92	0,73	0,32	0,39	0,23	0,26	0,31	0,78	0,91	1,31
8.	Топливо - всего	млн. рублей	53,76	9,04	31,14	19,70	22,45	10,44	6,53	14,10	13,19	12,35	72,25	60,89	27,35	27,73	27,89	27,79	27,60	74,20	90,19	98,32	27,85	28,18	28,20	28,31
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	51,51	8,82	29,65	19,03	22,31	10,40	6,43	14,08	13,12	12,07	70,73	58,68	26,19	26,66	26,97	27,06	27,29	73,81	89,96	98,07	27,54	27,40	27,29	27,00
8.2.	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	363,01	369,05	368,05	360,02	360,08	372,56	379,76	370,90	362,10	366,02	356,40	349,99	363,56	364,60	365,88	366,16	366,27	366,73	367,34	367,13	366,55	365,99	365,79	362,17
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	2,25	0,22	1,49	0,67	0,14	0,05	0,11	0,02	0,07	0,28	1,52	2,21	1,16	1,07	0,92	0,73	0,32	0,39	0,23	0,26	0,31	0,78	0,91	1,31
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	183,53	189,66	184,93	183,04	189,47	184,62	183,10	200,00	188,41	180,41	183,04	182,12	181,82	182,37	182,56	183,21	182,83	184,62	186,25	184,62	184,08	183,43	182,68	182,13
	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	53,76	9,04	31,14	19,70	22,45	10,44	6,53	14,10	13,19	12,35	72,25	60,89	27,38	27,76	27,92	27,82	27,63	74,29	90,30	98,44	27,89	28,21	28,23	28,34
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	51,51	8,82	29,65	19,03	22,31	10,40	6,43	14,08	13,12	12,07	70,73	58,68	26,22	26,69	27,00	27,09	27,32	73,90	90,07	98,18	27,58	27,44	27,32	27,03
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	2,25	0,22	1,49	0,67	0,14	0,05	0,11	0,02	0,07	0,28	1,52	2,21	1,16	1,07	0,92	0,73	0,32	0,39	0,23	0,26	0,31	0,78	0,91	1,31
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

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	160,91	131,41	126,81	108,14	116,65	118,89	128,46	120,24	132,04	135,59	127,86	128,95	181,51	166,68	168,22	139,54	114,98	110,88	115,32	122,76	139,80	140,04	149,90	164,23
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	140,16	113,36	108,74	92,27	100,87	103,44	112,09	104,01	115,88	118,19	110,32	110,03	157,62	145,92	146,38	121,31	99,96	96,05	99,90	106,97	121,97	120,94	129,99	142,14
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	63,65	47,07	47,52	36,59	13,22	9,56	6,40	8,65	8,46	25,34	34,51	44,26	59,45	47,49	44,37	32,11	11,01	9,21	6,31	9,01	8,81	30,17	39,28	43,59
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	58,76	45,03	45,54	35,43	13,03	9,45	6,28	8,52	8,30	24,64	32,98	42,08	57,05	45,29	42,57	31,21	10,81	9,01	6,11	8,81	8,61	28,97	37,78	41,49
7.	Необходимая валовая выручка – всего	млн. рублей	165,84	130,68	127,63	108,55	111,74	111,80	120,75	113,13	121,98	127,35	127,32	136,36	223,26	206,07	210,16	175,32	139,55	136,09	140,09	145,01	169,14	172,68	187,56	207,02
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	138,92	110,85	107,73	93,11	105,68	107,32	117,64	108,91	117,93	116,03	112,18	116,53	194,33	182,37	187,51	158,74	133,59	130,66	136,33	139,80	163,88	156,47	167,03	184,18
7.2.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	26,93	19,83	19,90	15,44	6,05	4,48	3,11	4,22	4,05	11,32	15,14	19,83	28,93	23,71	22,65	16,58	5,95	5,43	3,77	5,22	5,26	16,22	20,54	22,84
8.	Топливо – всего	млн. рублей	165,84	130,68	127,63	108,55	111,74	111,80	120,75	113,13	121,98	127,35	127,32	136,36	210,37	193,98	197,73	164,80	130,70	127,43	131,06	135,75	158,28	162,31	176,49	194,81
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	138,92	110,85	107,73	93,11	105,68	107,32	117,64	108,91	117,93	116,03	112,18	116,53	181,44	170,28	175,08	148,22	124,75	122,01	127,29	130,53	153,02	146,09	155,95	171,97
8.2.	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	426,06	432,94	440,87	447,75	454,71	448,54	450,34	454,27	444,28	428,85	433,07	443,69	424,70	425,51	432,88	440,18	448,13	455,38	454,28	434,88	447,11	430,16	427,28	430,99
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	26,93	19,83	19,90	15,44	6,05	4,48	3,11	4,22	4,05	11,32	15,14	19,83	28,93	23,71	22,65	16,58	5,95	5,43	3,77	5,22	5,26	16,22	20,54	22,84
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	185,49	191,69	189,31	190,12	203,78	207,06	212,70	217,03	212,89	198,96	192,14	192,88	182,35	184,86	187,63	188,94	197,28	214,77	216,48	209,77	216,23	194,56	189,23	189,65
	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	165,84	130,68	127,63	108,55	111,74	111,80	120,75	113,13	121,98	127,35	127,32	136,36	210,56	194,15	197,90	164,94	130,81	127,55	131,18	135,88	158,43	162,45	176,65	194,98
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	138,92	110,85	107,73	93,11	105,68	107,32	117,64	108,91	117,93	116,03	112,18	116,53	181,63	170,45	175,25	148,36	124,86	122,12	127,41	130,66	153,17	146,24	156,11	172,14
11.2.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	26,93	19,83	19,90	15,44	6,05	4,48	3,11	4,22	4,05	11,32	15,14	19,83	28,93	23,71	22,65	16,58	5,95	5,43	3,77	5,22	5,26	16,22	20,54	22,84
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, 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, 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) 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	308,01	251,04	151,68	288,88	210,59	272,23	231,04	221,73	251,17	224,86	270,07	287,48	237,64	128,68	277,18	237,64	257,35	158,35	277,18	247,50	247,50	277,18	247,50	277,18
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	301,29	245,43	147,93	282,87	205,88	266,73	225,60	216,37	245,59	220,11	264,32	280,93	232,56	125,64	271,11	232,30	251,58	154,65	270,77	241,91	242,08	270,93	242,10	271,23
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	200,94	161,57	99,61	183,52	134,49	171,29	154,68	148,95	170,66	152,90	186,52	198,35	214,74	115,60	249,10	213,02	229,46	140,52	255,17	226,93	226,75	255,28	228,84	257,50
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	200,94	161,57	99,61	183,52	134,49	171,29	154,68	148,95	170,66	152,90	186,52	198,35	214,74	115,60	249,10	213,02	229,46	140,52	255,17	226,93	226,75	255,28	228,84	257,50
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	200,94	161,57	99,61	183,52	134,49	171,29	154,68	148,95	170,66	152,90	186,52	198,35	200,44	107,90	232,51	198,83	214,18	131,16	238,17	211,82	211,65	238,27	213,60	240,35
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	200,94	161,57	99,61	183,52	134,49	171,29	154,68	148,95	170,66	152,90	186,52	198,35	200,44	107,90	232,51	198,83	214,18	131,16	238,17	211,82	211,65	238,27	213,60	240,35
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	223,85	220,90	225,52	217,97	219,41	215,96	225,09	223,09	220,39	221,17	224,70	224,31	224,65	223,73	223,52	223,08	221,94	221,06	221,16	221,65	221,34	222,59	223,29	224,26
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	200,94	161,57	99,61	183,52	134,49	171,29	154,68	148,95	170,66	152,90	186,52	198,35	200,71	108,04	232,82	199,10	214,47	131,34	238,50	212,11	211,94	238,60	213,89	240,67
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	200,94	161,57	99,61	183,52	134,49	171,29	154,68	148,95	170,66	152,90	186,52	198,35	200,71	108,04	232,82	199,10	214,47	131,34	238,50	212,11	211,94	238,60	213,89	240,67
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) 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	312,40	247,46	236,17	290,38	246,96	269,59	235,36	246,43	253,10	270,78	96,48	302,13	271,20	230,98	230,98	251,09	251,09	281,20	180,76	261,09	271,20	170,76	251,09	241,09
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	305,81	241,98	230,85	284,41	241,59	264,08	229,85	240,65	247,63	265,49	94,06	295,61	265,39	225,61	225,90	245,47	245,43	274,72	176,56	255,21	265,26	166,89	245,61	235,92
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	202,21	160,58	153,89	184,04	156,24	168,91	157,02	164,85	172,18	181,71	66,65	205,13	244,56	206,26	207,72	225,30	224,39	248,57	165,23	240,82	249,22	157,00	232,47	223,88
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	202,21	160,58	153,89	184,04	156,24	168,91	157,02	164,85	172,18	181,71	66,65	205,13	244,56	206,26	207,72	225,30	224,39	248,57	165,23	240,82	249,22	157,00	232,47	223,88
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	202,21	160,58	153,89	184,04	156,24	168,91	157,02	164,85	172,18	181,71	66,65	205,13	228,27	192,53	193,89	210,29	209,44	232,01	154,22	224,78	232,62	146,54	216,99	208,97
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	202,21	160,58	153,89	184,04	156,24	168,91	157,02	164,85	172,18	181,71	66,65	205,13	228,27	192,53	193,89	210,29	209,44	232,01	154,22	224,78	232,62	146,54	216,99	208,97
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	221,94	220,85	223,46	217,39	217,22	215,07	224,27	222,00	219,74	217,95	225,51	220,47	224,17	222,28	223,65	223,26	222,42	220,14	221,05	221,38	221,99	222,23	223,54	224,14
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	202,21	160,58	153,89	184,04	156,24	168,91	157,02	164,85	172,18	181,71	66,65	205,13	228,58	192,79	194,15	210,58	209,73	232,33	154,43	225,08	232,94	146,74	217,28	209,25
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	202,21	160,58	153,89	184,04	156,24	168,91	157,02	164,85	172,18	181,71	66,65	205,13	228,58	192,79	194,15	210,58	209,73	232,33	154,43	225,08	232,94	146,74	217,28	209,25
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	1152,54	1063,64	708,09	875,41	763,09	910,06	1196,72	1156,94	1122,38	1465,39	1532,26	1259,08	1176,70	1381,40	1474,80	940,60	1169,20	836,60	1009,80	1310,00	1389,60	1358,90	1847,00	1511,30
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1114,97	1031,02	681,64	844,42	736,60	876,78	1156,28	1117,87	1087,51	1421,49	1487,36	1220,21	1139,85	1340,66	1432,15	910,08	1128,77	806,32	974,19	1268,64	1348,59	1318,25	1792,05	1465,43
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	25,47	26,29	26,01	17,39	6,60	4,61	4,20	3,51	5,77	17,22	20,81	25,81	28,55	25,03	22,86	19,07	7,62	5,76	5,28	5,78	6,66	19,74	24,53	26,33
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	25,47	26,29	26,01	17,39	6,60	4,61	4,20	3,51	5,77	17,22	20,81	25,81	26,00	23,00	21,00	18,00	7,00	5,00	4,50	5,00	6,00	18,50	22,70	24,50
7.	Необходимая валовая выручка – всего	млн. рублей	1 324,53	1 202,78	814,43	1 001,05	880,35	1 053,80	1 405,17	1 372,66	1 336,06	1 725,91	1 788,84	1 459,92	1 653,82	1 924,83	2 062,73	1 307,98	1 658,12	1 202,07	1 495,64	2 076,75	2 010,48	1 954,93	2 658,30	2 170,24
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 308,27	1 185,88	797,69	989,89	876,27	1 050,99	1 402,55	1 370,47	1 332,33	1 714,80	1 775,41	1 443,23	1 633,09	1 906,71	2 046,13	1 294,15	1 652,52	1 197,87	1 491,67	2 072,11	2 005,41	1 940,10	2 639,93	2 150,57
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	16,26	16,90	16,74	11,16	4,08	2,81	2,62	2,18	3,72	11,12	13,43	16,69	20,74	18,12	16,60	13,82	5,60	4,20	3,97	4,64	5,07	14,83	18,37	19,67
8.	Топливо – всего	млн. рублей	1324,53	1202,78	814,43	1001,05	880,35	1053,80	1405,17	1372,66	1336,06	1725,91	1788,84	1459,92	1545,75	1798,64	1927,32	1222,32	1548,79	1122,83	1396,96	1939,77	1877,77	1826,53	2483,59	2027,90
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1308,27	1185,88	797,69	989,89	876,27	1050,99	1402,55	1370,47	1332,33	1714,80	1775,41	1443,23	1525,01	1780,52	1910,72	1208,50	1543,19	1118,63	1392,99	1935,13	1872,70	1811,70	2465,22	2008,23
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	310,15	304,00	309,52	309,74	314,92	316,87	320,52	320,24	314,27	309,22	305,78	303,11	306,41	304,16	305,73	304,03	313,31	317,55	317,98	317,13	308,95	305,79	306,11	304,73
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	16,26	16,90	16,74	11,16	4,08	2,81	2,62	2,18	3,72	11,12	13,43	16,69	20,74	18,12	16,60	13,82	5,60	4,20	3,97	4,64	5,07	14,83	18,37	19,67
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	169,68	170,77	170,99	170,49	164,22	162,18	165,44	163,34	165,97	165,87	166,07	166,44	167,21	166,67	167,22	166,89	169,10	167,77	167,90	167,56	170,00	167,88	167,34	166,95
	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	1 324,53	1 202,78	814,43	1 001,05	880,35	1 053,80	1 405,17	1 372,66	1 336,06	1 725,91	1 788,84	1 459,92	1 547,07	1 800,19	1 928,98	1 223,38	1 550,10	1 123,76	1 398,13	1 941,29	1 879,39	1 828,11	2 485,74	2 029,66
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 308,27	1 185,88	797,69	989,89	876,27	1 050,99	1 402,55	1 370,47	1 332,33	1 714,80	1 775,41	1 443,23	1 526,33	1 782,07	1 912,38	1 209,56	1 544,50	1 119,57	1 394,16	1 936,65	1 874,32	1 813,29	2 467,37	2 009,99
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	16,26	16,90	16,74	11,16	4,08	2,81	2,62	2,18	3,72	11,12	13,43	16,69	20,74	18,12	16,60	13,82	5,60	4,20	3,97	4,64	5,07	14,83	18,37	19,67
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	0,00	0,00	0,18	5,40	22,94	20,11	24,21	26,56	18,93	3,65	5,72	9,89	15,40	0,00	17,60	19,70	22,40	12,50	14,40	14,30	16,60	17,00	11,80	14,60	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	0,00	0,00	0,18	5,00	22,41	19,64	23,69	25,98	18,53	3,58	5,57	9,62	14,77	0,00	17,08	19,12	21,59	12,04	13,89	13,82	16,07	16,49	11,38	14,02	
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	0,28	6,55	27,50	24,30	29,17	32,60	23,63	4,53	7,07	12,17	22,14	0,00	25,29	28,33	32,33	18,05	21,36	21,18	24,66	25,19	17,49	21,65	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,28	6,55	27,50	24,30	29,17	32,60	23,63	4,53	7,07	12,17	22,14	0,00	25,29	28,33	32,33	18,05	21,36	21,18	24,66	25,19	17,49	21,65	
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	0,28	6,55	27,50	24,30	29,17	32,60	23,63	4,53	7,07	12,17	20,67	0,00	23,62	26,45	30,19	16,86	19,95	19,78	23,02	23,52	16,33	20,22	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,28	6,55	27,50	24,30	29,17	32,60	23,63	4,53	7,07	12,17	20,67	0,00	23,62	26,45	30,19	16,86	19,95	19,78	23,02	23,52	16,33	20,22	
8.2.	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	0,00	0,00	371,61	293,60	290,32	292,86	292,15	293,81	293,32	290,67	290,75	289,58	294,78	295,14	293,85	294,06	296,12	296,46	295,70	295,13	295,71	294,33	295,07	295,74	
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	0,28	6,55	27,50	24,30	29,17	32,60	23,63	4,53	7,07	12,17	20,69	0,00	23,64	26,48	30,21	16,87	19,97	19,79	23,04	23,54	16,34	20,23	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,28	6,55	27,50	24,30	29,17	32,60	23,63	4,53	7,07	12,17	20,69	0,00	23,64	26,48	30,21	16,87	19,97	19,79	23,04	23,54	16,34	20,23	
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.

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	19,79	14,74	20,81	0,00	11,52	23,55	38,57	36,64	40,23	42,36	40,02	30,93	13,20	15,70	17,60	15,60	0,00	13,50	12,30	18,40	16,60	17,00	18,30	15,70	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	19,00	14,11	20,14	0,00	11,25	23,00	37,75	35,84	39,39	41,45	38,98	30,10	12,65	14,97	17,08	15,13	0,00	13,01	11,85	17,81	16,07	16,50	17,69	15,08	
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 выработка - всего	млн. рублей	23,86	17,78	24,78	0,00	13,87	28,56	46,49	44,92	49,89	52,27	49,19	38,13	18,93	22,53	25,24	22,38	0,00	19,45	18,22	27,19	24,60	25,13	27,05	23,23	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	23,86	17,78	24,78	0,00	13,87	28,56	46,49	44,92	49,89	52,27	49,19	38,13	18,93	22,53	25,24	22,38	0,00	19,45	18,22	27,19	24,60	25,13	27,05	23,23	
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	23,86	17,78	24,78	0,00	13,87	28,56	46,49	44,92	49,89	52,27	49,19	38,13	17,68	21,04	23,57	20,90	0,00	18,17	17,01	25,39	22,97	23,47	25,26	21,70	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	23,86	17,78	24,78	0,00	13,87	28,56	46,49	44,92	49,89	52,27	49,19	38,13	17,68	21,04	23,57	20,90	0,00	18,17	17,01	25,39	22,97	23,47	25,26	21,70	
8.2.	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	292,41	292,62	288,49	0,00	291,68	294,03	292,21	293,48	291,30	289,40	289,23	290,05	294,16	294,99	293,18	293,06	294,43	295,79	295,21	294,57	295,07	293,56	294,32	295,31	
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	23,86	17,78	24,78	0,00	13,87	28,56	46,49	44,92	49,89	52,27	49,19	38,13	17,69	21,06	23,59	20,91	0,00	18,18	17,03	25,42	22,99	23,49	25,28	21,71	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	23,86	17,78	24,78	0,00	13,87	28,56	46,49	44,92	49,89	52,27	49,19	38,13	17,69	21,06	23,59	20,91	0,00	18,18	17,03	25,42	22,99	23,49	25,28	21,71	
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.

Харанорская ГРЭС (ТГ-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	239,20	269,16	274,26	261,38	214,94	149,23	200,39	161,59	121,16	154,67	263,11	241,45	233,30	181,40	159,80	237,60	207,30	147,00	210,00	201,60	155,50	228,90	190,10	177,20	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	218,68	246,29	252,32	241,17	198,21	137,09	183,59	148,49	111,39	140,69	242,04	221,06	212,78	165,27	145,95	218,29	190,42	134,81	193,08	185,42	142,58	210,23	173,81	160,71	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	18,79	16,48	13,04	8,97	4,33	1,85	2,28	0,86	3,14	7,47	13,22	16,11	13,35	10,87	8,85	7,99	4,51	1,88	1,84	1,86	2,33	7,08	9,50	12,38	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	14,82	13,23	10,80	7,83	3,75	1,54	1,78	0,72	2,84	6,52	10,53	13,22	11,08	9,04	7,18	6,64	3,89	1,57	1,52	1,55	1,81	5,89	7,75	9,98	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	167,71	186,69	169,78	173,84	142,49	101,95	145,69	110,09	79,60	109,26	178,48	168,72	185,33	144,04	126,99	188,05	163,68	118,12	169,54	162,58	122,65	180,48	151,16	141,56	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	160,30	180,30	165,27	170,56	140,88	101,24	144,76	109,77	78,44	106,31	173,36	162,28	179,68	139,40	123,20	184,62	161,73	117,29	168,73	161,76	121,64	177,44	147,11	136,29	
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																									
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	7,41	6,39	4,51	3,29	1,61	0,70	0,93	0,33	1,16	2,95	5,11	6,44	5,65	4,64	3,79	3,43	1,95	0,83	0,81	0,82	1,01	3,04	4,05	5,27	
8.	Топливо - всего	млн. рублей	167,71	186,69	169,78	173,84	142,49	101,95	145,69	110,09	79,60	109,26	178,48	168,72	173,34	134,74	118,77	175,74	152,89	110,30	158,28	151,79	114,53	168,63	141,34	132,46	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	160,30	180,30	165,27	170,56	140,88	101,24	144,76	109,77	78,44	106,31	173,36	162,28	167,69	130,10	114,98	172,31	150,94	109,47	157,47	150,97	113,53	165,60	137,29	127,19	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	354,96	363,25	322,72	340,15	352,06	362,76	351,93	354,75	344,75	359,28	345,10	346,21	349,59	347,38	347,07	347,97	349,42	357,73	359,94	359,11	351,00	347,62	349,11	348,95	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	7,41	6,39	4,51	3,29	1,61	0,70	0,93	0,33	1,16	2,95	5,11	6,44	5,65	4,64	3,79	3,43	1,95	0,83	0,81	0,82	1,01	3,04	4,05	5,27	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	191,80	193,17	171,14	177,03	184,46	187,21	182,72	182,65	181,82	188,95	186,78	189,44	188,47	188,83	189,47	190,09	191,34	195,54	195,50	195,65	191,16	190,16	188,97	188,69	
	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.	среднечисленная 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	167,71	186,69	169,78	173,84	142,49	101,95	145,69	110,09	79,60	109,26	178,48	168,72	173,59	134,93	118,94	175,99	153,11	110,46	158,52	152,01	114,70	168,89	141,55	132,65	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	160,30	180,30	165,27	170,56	140,88	101,24	144,76	109,77	78,44	106,31	173,36	162,28	167,94	130,29	115,15	172,56	151,17	109,63	157,71	151,19	113,70	165,85	137,50	127,38	
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																									
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	7,41	6,39	4,51	3,29	1,61	0,70	0,93	0,33	1,16	2,95	5,11	6,44	5,65	4,64	3,79	3,43	1,95	0,83	0,81	0,82	1,01	3,04	4,05	5,27	
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.

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	76,35	0,00	39,94	35,02	69,59	110,78	63,99	126,91	135,51	118,91	1,41	162,60	110,20	118,30	126,50	61,20	61,20	118,80	99,00	151,75	106,10	73,40	85,70	89,80	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	69,64	0,00	36,54	32,33	64,08	101,68	58,74	117,04	124,63	109,53	0,82	150,47	102,06	109,81	116,86	56,96	56,71	110,26	92,05	141,05	98,18	68,13	79,46	82,64	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,35	0,00	0,34	0,22	0,27	1,08	0,11	1,96	1,28	1,76	0,00	1,52	5,05	4,79	4,02	1,05	0,00	0,00	0,00	0,68	1,91	2,98	4,55		
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1,07	0,00	0,28	0,19	0,23	0,90	0,09	1,64	1,16	1,54	0,00	1,25	3,73	3,61	3,13	0,92	0,00	0,00	0,00	0,59	1,49	2,12	3,52		
7.	Необходимая валовая выработка - всего	млн. рублей	49,89	0,00	25,35	24,91	44,71	74,97	46,04	82,46	86,60	78,24	4,91	103,35	82,60	87,96	96,78	45,24	46,50	89,38	74,86	114,44	80,14	54,46	64,06	68,66	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	49,34	0,00	25,22	24,81	44,60	74,55	45,99	81,74	86,12	77,53	4,91	102,75	80,46	85,93	95,07	44,80	46,50	89,38	74,86	114,44	79,85	53,65	62,81	66,73	
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																									
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источникам	млн. рублей	0,55	0,00	0,13	0,09	0,11	0,42	0,05	0,72	0,48	0,70	0,00	0,60	2,13	2,03	1,71	0,45	0,00	0,00	0,00	0,29	0,81	1,26	1,92		
8.	Топливо - всего		49,89	0,00	25,35	24,91	44,71	74,97	46,04	82,46	86,60	78,24	4,91	103,35	77,22	82,22	90,43	42,25	43,40	83,41	69,86	106,79	74,81	50,88	59,87	64,20	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	49,34	0,00	25,22	24,81	44,60	74,55	45,99	81,74	86,12	77,53	4,91	102,75	75,09	80,19	88,72	41,80	43,40	83,41	69,86	106,79	74,51	50,06	58,61	62,28	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	339,53	0,00	313,92	327,60	330,62	333,18	332,32	335,56	335,46	333,49	668,87	328,75	325,57	322,85	335,23	323,75	337,67	333,68	335,17	334,13	334,80	324,55	326,36	332,84	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,55	0,00	0,13	0,09	0,11	0,42	0,05	0,72	0,48	0,70	0,00	0,60	2,13	2,03	1,71	0,45	0,00	0,00	0,00	0,29	0,81	1,26	1,92		
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	193,68	0,00	181,04	185,55	190,24	178,80	185,28	177,89	182,70	188,65	0,00	191,54	187,21	187,70	188,50	189,23	0,00	0,00	0,00	190,36	188,83	187,03	187,06		
	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	49,89	0,00	25,35	24,91	44,71	74,97	46,04	82,46	86,60	78,24	4,91	103,35	77,34	82,35	90,57	42,32	43,47	83,54	69,97	106,96	74,92	50,96	59,96	64,30	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	49,34	0,00	25,22	24,81	44,60	74,55	45,99	81,74	86,12	77,53	4,91	102,75	75,21	80,32	88,86	41,87	43,47	83,54	69,97	106,96	74,63	50,15	58,71	62,38	
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																									
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,55	0,00	0,13	0,09	0,11	0,42	0,05	0,72	0,48	0,70	0,00	0,60	2,13	2,03	1,71	0,45	0,00	0,00	0,00	0,29	0,81	1,26	1,92		
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																										
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																									
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																									
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																										
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																									
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																									
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																									
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего																										
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.

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	129,26	126,27	120,09	138,60	52,61	132,39	139,23	116,29	143,10	130,30	70,13	138,89	125,10	125,10	134,69	86,59	86,59	144,28	110,64	72,14	0,00	72,14	129,82	125,10
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	114,05	111,18	104,29	123,68	47,04	118,39	124,83	102,08	129,17	118,34	63,55	124,25	110,34	110,67	119,88	76,77	75,73	128,76	98,09	64,22	0,00	63,30	115,06	110,14
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,94	21,03	20,62	10,73	0,47	2,89	2,87	2,86	2,22	6,92	3,65	15,28	10,81	9,46	8,51	4,92	1,69	2,90	1,82	1,15	0,00	6,72	8,94	9,16
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	13,60	16,21	16,24	10,06	0,44	2,69	2,66	2,64	1,97	6,40	2,99	12,01	8,52	7,87	7,38	4,42	1,57	2,70	1,68	1,07	0,00	5,74	7,49	7,60
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	164,50	168,68	173,96	176,84	68,12	171,82	184,26	155,69	185,83	165,77	93,74	192,37	209,28	207,48	221,08	141,71	141,97	230,02	184,28	117,67	0,00	136,90	215,82	215,95
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	152,97	153,85	158,45	169,49	67,78	169,47	181,87	153,32	183,95	160,93	91,04	180,82	199,79	199,11	213,56	137,45	140,37	227,30	182,54	116,59	0,00	130,25	207,82	207,52
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	11,53	14,83	15,51	7,35	0,34	2,35	2,39	2,37	1,87	4,84	2,70	11,55	9,49	8,37	7,52	4,26	1,61	2,72	1,74	1,09	0,00	6,65	8,00	8,43
8.	Топливо - всего	млн. рублей	164,50	168,68	173,96	176,84	68,12	171,82	184,26	155,69	185,83	165,77	93,74	192,37	196,09	194,33	206,98	132,63	132,71	215,01	172,23	109,98	0,00	128,30	202,10	202,25
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	152,97	153,85	158,45	169,49	67,78	169,47	181,87	153,32	183,95	160,93	91,04	180,82	186,60	185,97	199,46	128,37	131,10	212,29	170,49	108,89	0,00	121,65	194,10	193,82
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	348,72	351,46	371,92	345,63	363,90	349,05	348,03	348,38	337,81	328,00	337,82	337,63	346,11	341,75	335,23	343,69	366,09	343,72	360,11	350,61	350,61	346,65	336,96	346,72
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	11,53	14,83	15,51	7,35	0,34	2,35	2,39	2,37	1,87	4,84	2,70	11,55	9,49	8,37	7,52	4,26	1,61	2,72	1,74	1,09	0,00	6,65	8,00	8,43
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	178,96	181,39	187,80	174,50	184,15	200,07	201,53	197,55	201,89	169,85	175,99	176,67	181,50	181,71	179,91	179,88	203,55	197,24	200,00	197,39	197,39	180,36	180,65	183,30
	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	164,50	168,68	173,96	176,84	68,12	171,82	184,26	155,69	185,83	165,77	93,74	192,37	196,21	194,46	207,12	132,72	132,80	215,16	172,34	110,05	0,00	128,38	202,24	202,38
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	152,97	153,85	158,45	169,49	67,78	169,47	181,87	153,32	183,95	160,93	91,04	180,82	186,73	186,10	199,60	128,46	131,19	212,44	170,61	108,97	0,00	121,73	194,23	193,95
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	11,53	14,83	15,51	7,35	0,34	2,35	2,39	2,37	1,87	4,84	2,70	11,55	9,49	8,37	7,52	4,26	1,61	2,72	1,74	1,09	0,00	6,65	8,00	8,43
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													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-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	29,81	0,00	1,35	60,75	111,12	0,00	0,00	0,91	84,98	111,68	134,96	88,17	97,22	90,04	90,04	100,87	46,84	0,00	75,38	82,86	108,05	72,03	82,86	93,69
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	26,41	0,00	0,65	55,29	98,96	0,00	0,00	0,79	77,37	101,73	121,15	79,85	84,99	78,89	79,28	88,76	41,09	0,00	67,08	72,85	94,04	62,53	72,62	81,89
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,62	0,00	0,00	1,17	2,75	0,00	0,00	0,00	0,00	6,53	13,55	5,23	11,23	9,10	7,60	7,65	1,22	0,00	1,10	1,76	2,91	8,95	7,61	9,16
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,91	0,00	0,00	1,17	2,57	0,00	0,00	0,00	0,00	6,04	11,10	4,11	8,86	7,57	6,59	6,86	1,13	0,00	1,02	1,63	2,70	7,64	6,37	7,60
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	38,37	0,00	4,15	76,95	134,80	0,00	0,00	3,91	110,74	144,93	180,52	115,58	167,37	151,23	153,48	184,35	77,95	0,00	124,97	142,92	180,38	146,63	142,11	158,10
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	35,86	0,00	4,15	76,12	132,86	0,00	0,00	3,91	110,74	140,34	170,80	111,86	157,43	143,27	146,71	177,09	76,76	0,00	123,91	141,19	177,57	137,32	135,22	150,00
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	2,51	0,00	0,00	0,82	1,94	0,00	0,00	0,00	0,00	4,59	9,72	3,73	9,93	7,96	6,77	7,26	1,19	0,00	1,05	1,72	2,81	9,31	6,88	8,11
8.	Топливо - всего	млн. рублей	38,37	0,00	4,15	76,95	134,80	0,00	0,00	3,91	110,74	144,93	180,52	115,58	156,98	141,77	143,80	172,67	72,89	0,00	116,78	133,60	168,66	137,58	133,18	148,20
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	35,86	0,00	4,15	76,12	132,86	0,00	0,00	3,91	110,74	140,34	170,80	111,86	147,04	133,81	137,03	165,41	71,70	0,00	115,73	131,87	165,84	128,27	126,30	140,09
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	351,87	0,00	1 273,36	346,06	343,40	0,00	0,00	922,01	338,14	332,04	338,45	334,05	354,88	352,93	350,26	356,18	361,39	361,39	355,77	371,76	365,16	356,82	349,38	353,55
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	2,51	0,00	0,00	0,82	1,94	0,00	0,00	0,00	0,00	4,59	9,72	3,73	9,93	7,96	6,77	7,26	1,19	0,00	1,05	1,72	2,81	9,31	6,88	8,11
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	182,04	0,00	0,00	178,48	182,88	0,00	0,00	0,00	0,00	170,70	173,83	171,38	183,44	184,07	182,63	183,40	204,10	204,10	199,09	203,41	202,41	183,02	183,71	184,93
	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	38,37	0,00	4,15	76,95	134,80	0,00	0,00	3,91	110,74	144,93	180,52	115,58	157,07	141,86	143,89	172,77	72,93	0,00	116,86	133,69	168,77	137,65	133,26	148,30
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	35,86	0,00	4,15	76,12	132,86	0,00	0,00	3,91	110,74	140,34	170,80	111,86	147,14	133,90	137,12	165,51	71,74	0,00	115,81	131,96	165,96	128,34	126,38	140,19
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	2,51	0,00	0,00	0,82	1,94	0,00	0,00	0,00	0,00	4,59	9,72	3,73	9,93	7,96	6,77	7,26	1,19	0,00	1,05	1,72	2,81	9,31	6,88	8,11
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.

Ивановские ПГУ (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 организации 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																																						
	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 вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																																				
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																						
двухставный тариф																																						
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																				
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																																				
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																																				
2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)																																						
3. Для прайватуризации поставщиков																																						
3.1.	величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																				
3.2.	величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч																																				
3.3. доходность продаж для прочих потребителей:																																						
	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 теплоснабжающих объектов																																						
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе пооплачиваемая соответствующая	руб./гВтч кВт-ч	920,66	920,66	920,66	920,66	920,66	920,66	950,26	950,26	933,25	950,26	950,26	935,32	935,32	918,58	935,32	935,32	935,32	935,32	935,32	935,32	935,32	935,32	1 217,47	1 214,25	1 286,00	1 235,92	1 205,49	1 203,15	1 252,79	1 245,49	1 247,06	1 283,83	1 251,49	1 261,45		
4.2.	средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	3 293,44	922,89	0,00	985,94	1 003,10	956,83	0,00	948,56	1 031,81	985,06	0,00	922,89												1 136,74	1 133,73	1 200,79	1 153,98	1 125,54	1 123,35	1 160,71	1 162,89	1 164,36	1 198,71	1 168,50	1 177,81	
4.3.1.	одноставный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																				
4.3.2.	тариф на оптовый пар давлением:	руб./Гкал																																				
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																																				
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																																				
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																																				
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																																				
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																				
4.4.	двухставный тариф на тепловую энергию																																					
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц																																				
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																				
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. 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																																							
	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 вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																																					
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																							
	двухставный тариф																																						
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																					
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																																					
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																																					
2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электроэнергии (АО "Системный оператор")																																							
3. Для потребителей электроэнергии																																							
	3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																					
	3.2. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч																																					
	3.3. доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																					
	менее 150 кВт	процент																																					
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																					
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																					
	не менее 10 МВт	процент																																					
4. Для теплоснабжающих организаций																																							
	4.1. цена на электрическую энергию в том числе полевая составляющая	руб./гВтч кВт-ч	1082,88	1082,88	1082,88	1082,88	1073,59	1082,88	1136,23	1136,23	1177,84	1136,31	1126,48	1136,23	1069,31	1069,31	1069,31	1069,31	1060,14	1069,31	1069,31	1069,31	1069,31	1069,31	1069,31	1190,17	1181,84	1182,31	1317,15	1223,15	1259,18	1300,67	1319,27	1229,60	1276,70	1189,56	1227,93		
	4.2. средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	998,25	957,53	930,88	1023,10	1017,64	1097,67	1100,85	1129,57	1043,82	1113,18	1019,53	976,93													1111,23	1112,78	1109,87	1229,90	1142,05	1175,72	1214,45	1231,84	1143,37	1192,06	1110,61	1146,47	
	4.3. одноставный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																					
	4.3.1. тариф на оптовый пар давлением:	руб./Гкал																																					
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																																					
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																																					
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																																					
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																																					
	4.3.2. 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/ч 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 организации 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																																						
	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 вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																																				
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																						
	двухставный тариф																																					
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																				
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																																				
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																																				
2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)																																						
3. Для гарантирующей организации																																						
	3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																				
	3.2. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч																																				
	3.3. доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																				
	менее 150 кВт	процент																																				
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																				
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																				
	не менее 10 МВт	процент																																				
4. Для теплоснабжающих организаций																																						
	4.1. цена на электрическую энергию в том числе пооплачиваемая соответствующая	руб./гВтч. кВт-ч	1121,21	1139,46	1121,21	1150,10	1150,10	1150,10	1219,53	1239,38	1228,80	1250,95	1250,95	1250,95	1189,36	1208,71	1158,39	1220,00	1220,00	1220,00	1220,00	1220,00	1220,00	1220,00	1220,00	1206,86	1204,12	1215,79	1247,89	1242,68	1231,49	1239,84	1231,05	1215,72	1229,86	1234,81	1243,66	
	4.2. средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1092,86	1082,03	1086,12	1139,47	1124,00	1116,51	1097,92	1135,13	1134,75	1096,03	1204,64	1160,47				1126,82	1124,26	1135,16	1165,17	1160,30	1149,84	1157,70	1242,85	1135,07	1148,28	1152,91	1161,18									
	4.3. тариф на оптовый пар давлением:	руб./Гкал																																				
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																																				
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																																				
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																																				
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																																				
	4.3. 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/ч 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-Западный ТЗЦ

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																										
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"																										
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"																										
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)																										
двухставный тариф																										
ставка на содержание сетей																										
ставка на оплату технологического расхода																										
одноставный тариф																										
2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электроэнергии (АО "Системный оператор Единой энергетической системы")																										
3. Для гарантирующей организации																										
3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей																										
3.2. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"																										
3.3. доходность продаж для прочих потребителей:																										
менее 150 кВт																										
от 150 кВт до 670 кВт																										
от 670 кВт до 10 МВт																										
не менее 10 МВт																										
4. Для теплоснабжающих организаций																										
4.1. цены на электрическую энергию																										
в том числе пооплачиваемая соответствующая																										
4.2. цена на тепловую мощность																										
4.3. средний одноставный тариф на тепловую энергию																										
4.3.1. одноставный тариф на горячее водоснабжение																										
тариф на оптовый пар давлением:																										
1,2 - 2,5 кг/см ²																										
2,5 - 7,0 кг/см ²																										
7,0 - 13,0 кг/см ²																										
> 13 кг/см ²																										
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар																										
4.4. двухставный тариф на тепловую энергию																										
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности																										
4.4.2. тариф на тепловую энергию																										
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:																										
вода																										
пар																										

<*> 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 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																																								
	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 вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																																						
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																								
двухставный тариф																																								
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																						
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																																						
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																																						
2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электроэнергии (АО "Системный оператор Единой энергетической системы")																																								
3. Для гарантирующей организации																																								
	3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																						
	3.2. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч																																						
	3.3. доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																						
	менее 150 кВт	процент																																						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																						
	не менее 10 МВт	процент																																						
4. Для теплоснабжающих организаций																																								
	4.1. цена на электрическую энергию в том числе пооплачиваемая соответствующая	руб./кВт. кВт-ч	928,50	929,34	929,12	924,89	923,34	929,34	959,55	960,41	960,20	955,82	960,43	960,43	959,55	960,43	960,20	955,82	960,43	960,43	969,85	970,63	970,30	965,88	970,63	970,53	1.171,04	1.182,11	1.175,03	1.173,63	1.184,80	1.183,69	1.215,68	1.213,28	1.221,23	1.203,75	1.205,51	1.207,98		
	4.2. цена на теплоснабжающую мощность	руб./МВт в мес.	869,15	917,75	847,72	748,14	762,59	767,56	673,07	961,28	869,01	1.003,60	1.072,45	1.065,72																										
4.3. средний одноставный тариф на тепловую энергию																																								
	4.3.1. одноставный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																						
	4.3.2. тариф на оптовый пар давлением:	руб./Ткал																																						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Ткал																																						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Ткал																																						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Ткал																																						
	> 13 кг/см2	руб./Ткал																																						
	4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	руб./Ткал																																						
	4.4. двухставный тариф на тепловую энергию																																							
	4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц																																						
	4.4.2. тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																						
	4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																																						
	вода	руб./куб. метр																																						
	пар	руб./куб. метр																																						

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

Пермская ГРЭС ДЛМ

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																												
	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 вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																										
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)																												
двухставный тариф																												
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																										
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																										
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																										
2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)																												
3. Для гарантирующей организации																												
	3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																										
	3.2. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч																										
	3.3. доходность продаж для прочих потребителей:	процент																										
	менее 150 кВт	процент																										
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																										
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																										
	не менее 10 МВт	процент																										
4. Для теплоснабжающих организаций																												
	4.1. цена на электрическую энергию в том числе пооплачиваемая соответствующая	руб./кВт. кВт-ч	716,37	716,37	716,37	716,37	716,37	716,37	716,37	716,37	716,37	716,37	716,37	716,37	716,37	716,37	716,37	716,37	716,37	716,37	716,37	716,37	716,37	716,37	716,37	716,37	716,37	716,37
	4.2. цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.	592,69	631,41	557,01	530,09	532,30	533,25	474,10	676,56	601,04	696,19	741,86	748,65	717,25	717,25	717,25	717,25	717,25	717,25	717,25	717,25	717,25	717,25	717,25	717,25	717,25	717,25
	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																										
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																										
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																										
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																										
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																										
	4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																										
	4.4. двухставный тариф на тепловую энергию																											
	4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц																										
	4.4.2. тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																										
	4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. 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 поставляемую в условиях организации 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																																							
	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 вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																																					
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																							
	двухставный тариф																																						
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																					
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																																					
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																																					
2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)																																							
3. Для прайватушечных поставщиков																																							
3.1.	величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																					
3.2.	величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч																																					
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																					
	менее 150 кВт	процент																																					
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																					
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																					
	не менее 10 МВт	процент																																					
4. Для генерирующих объектов																																							
4.1.	цена на электроэнергию	руб./кВт-ч	1 070,21	1 070,21	1 070,21	1 070,21	1 069,85	1 070,21	1 105,28	1 105,28	1 105,28	1 105,28	1 105,01	1 105,28	1 105,28	1 105,28	1 105,01	1 105,28	1 120,37	1 120,37	1 120,37	1 120,37	1 120,10	1 120,37	1 430,23	1 447,73	1 420,59	1 411,88	1 412,78	1 471,90	1 501,35	1 521,41	1 492,18	1 483,03	1 478,31	1 463,13			
4.2.	цена на генерирующую мощность в том числе полевая согласованная	руб./МВт в мес.	1 238,25	1 252,22	1 251,74	1 190,39	1 168,15	1 155,49	1 133,02	1 140,88	1 148,45	1 226,67	1 238,01	1 246,90											1 335,57	1 351,94	1 326,67	1 318,43	1 319,27	1 374,52	1 402,01	1 420,76	1 393,44	1 384,80	1 380,47	1 366,49			
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																																					
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																																					
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																																					
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																																					
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																																					
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																					
4.4.	двухставный тариф на тепловую энергию																																						
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц																																					
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																					
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																																					
	вода	руб./куб. метр																																					
	пар	руб./куб. метр																																					

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

Уренгойская 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																												
	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 вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																										
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)																												
двухставный тариф																												
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																										
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																										
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																										
2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электроэнергии (АО "Системный оператор")																												
3. Для гарантирующего поставщика																												
3.1.	величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																										
3.2.	величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "тепловые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч																										
3.3. доходность продаж для прочих потребителей:																												
	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 теплоснабжающих организаций																												
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе пооплачиваемая	руб./кВт. кВт-ч	812,68	812,68	812,68	812,68	812,68	812,68	911,28	911,28	911,28	870,95	856,69	856,69	856,69	856,69	856,69	856,69	856,69	856,69	856,69	856,69	856,69	856,69	856,69	856,69	856,69	856,69
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.	886,04	780,59	766,58	892,91	890,15	886,33	1 005,07	799,21	875,05	925,86	866,20	846,39	856,69	856,69	856,69	856,69	856,69	856,69	856,69	856,69	856,69	856,69	856,69	856,69	856,69	856,69
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																										
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																										
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																										
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																										
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																										
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																										
4.4.	двухставный тариф на тепловую энергию																											
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц																										
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																										
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																										
	вода	руб./куб. метр																										
	пар	руб./куб. метр																										

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

Уренгойская ГРЭС ПГУ-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 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																												
	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 вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																										
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)																												
двухставный тариф																												
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																										
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																										
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																										
2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электроэнергии (АО "Системный оператор")																												
3. Для гарантирующей организации																												
	3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																										
	3.2. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч																										
	3.3. доходность продаж для прочих потребителей:	процент																										
	менее 150 кВт	процент																										
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																										
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																										
	не менее 10 МВт	процент																										
4. Для теплоснабжающих организаций																												
	4.1. цена на электрическую энергию в том числе пооплачиваемая соответствующая	руб./кВт. кВт-ч	527,30	527,30	527,30	527,30	527,30	527,30	542,25	542,25	542,25	542,25	542,25	542,25	542,25	542,25	542,25	542,25	542,25	542,25	542,25	542,25	542,25	542,25	542,25	542,25	542,25	542,25
	4.2. цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.	503,85	554,83	500,14	507,04	0,00	497,49	493,40	503,19	499,25	516,75	513,81	515,23														
	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																										
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																										
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																										
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																										
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																										
	4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																										
	4.4. двухставный тариф на тепловую энергию																											
	4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц																										
	4.4.2. тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																										
	4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. 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																												
	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 вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																										
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)																												
двухставный тариф																												
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																										
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																										
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																										
2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)																												
3. Для гарантирующей организации																												
	3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																										
	3.2. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч																										
	3.3. доходность продаж для прочих потребителей:	процент																										
	менее 150 кВт	процент																										
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																										
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																										
	не менее 10 МВт	процент																										
4. Для теплоснабжающих организаций																												
	4.1. цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./кВт-ч	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 252,46	1 252,46
	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																										
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																										
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																										
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																										
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																										
	4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																										
	4.4. двухставный тариф на тепловую энергию																											
	4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц																										
	4.4.2. тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																										
	4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																										
	вода	руб./куб. метр																										
	пар	руб./куб. метр																										

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

Верхотуринская 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																																					
	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 вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																																			
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																					
двухставный тариф																																					
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																			
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																																			
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																																			
2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электроэнергии (АО "Системный оператор Единой энергетической системы")																																					
3. Для прайватушечных поставщиков																																					
	3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																			
	3.2. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч																																			
	3.3. доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																			
	менее 150 кВт	процент																																			
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																			
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																			
	не менее 10 МВт	процент																																			
4. Для теплоснабжающих организаций																																					
	4.1. цена на электрическую энергию в том числе пооплачиваемая	руб./гВтч. кВт-ч	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 147,03	1 199,90	1 199,90	1 147,03	1 199,90	1 199,90	1 199,90	1 199,90	1 199,90	1 147,03	1 199,90	1 199,90	1 199,90	1 212,66	1 212,66	1 159,23	1 212,66	1 212,66	1 269,98	1 280,13	1 269,95	1 262,54	1 293,40	1 345,42	1 386,74	1 374,13	1 348,42	1 312,01	1 307,41	1 317,30
	4.2. средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 128,07	1 162,28	1 140,40	1 118,42	1 107,57	1 209,19	1 188,61	1 217,43	1 192,60	1 190,05	1 162,83	1 176,99																							
	4.3. одноставный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																			
	4.3.1. тариф на оптовый пар давлением:	руб./Гкал																																			
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																																			
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																																			
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																																			
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																																			
	4.3.2. 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/ч 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 организации 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																																						
	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 вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																																				
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																						
двухставный тариф																																						
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																				
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																																				
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																																				
2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электроэнергии (АО "Системный оператор")																																						
3. Для гарантирующей организации																																						
	3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																				
	3.2. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч																																				
	3.3. доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																				
	менее 150 кВт	процент																																				
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																				
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																				
	не менее 10 МВт	процент																																				
4. Для тепловых электростанций																																						
	4.1. цена на электрическую энергию в том числе пооплачиваемая соответствующая	руб./гВтч кВт-ч	1 060,38	1 060,28	1 060,28	1 060,28	1 060,28	1 060,28	1 096,27	1 096,27	1 134,22	1 096,27	1 096,27	1 096,27	1 096,27	1 096,27	1 096,27	1 096,27	1 120,37	1 120,37	1 146,35	1 120,37	1 120,37	1 120,37	785,00	782,20	782,19	782,20	782,25	805,63	808,78	805,64	805,63	805,63	805,68			
	4.2. средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	706,64	696,29	678,52	697,08	683,50	684,76	693,83	692,77	720,21	706,85	720,81	711,72											732,56	729,94	729,93	729,94	729,94	729,99	754,61	754,75	751,81	751,82	751,83	751,85		
	4.3. тариф на оптовый пар давлением:	руб./Гкал																																				
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																																				
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																																				
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																																				
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																																				
	4.3. 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/ч в месяц																																				
	4.4.2. тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																				
	4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./губ. метр																																				
	вода	руб./губ. метр																																				
	пар	руб./губ. 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 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 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	руб./МВт в мес.																													
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																													
2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электроэнергии (АО "Системный оператор")																															
3. Для гарантирующего поставщика																															
3.1.	величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																													
3.2.	величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие 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 теплоснабжающих организаций																															
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе пооплачиваемая соответствующая	руб./гВтч кВт в мес.	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48	801,48			
4.2.	средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	783,20	802,39	859,17	786,81	788,64	782,39	819,79	859,86	843,14	831,35	812,51	874,06							963,01	964,68	979,17	965,72	967,42	942,96	950,41	971,50	973,31	992,89	993,00
4.3.	одноставный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																													
4.3.1.	тариф на оптовый пар давлением:	руб./Гкал																													
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																													
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																													
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																													
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																													
4.3.2.	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.

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 организации 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																												
	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 вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																										
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)																												
двухставный тариф																												
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																										
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																										
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																										
2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электроэнергии (АО "Системный оператор")																												
3. Для потребителей электроэнергии																												
3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей																												
	руб./МВт-ч																											
3.2. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"																												
	руб./МВт-ч																											
3.3. доходность продаж для прочих потребителей:																												
	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 теплоснабжающих объектов																												
4.1. цены на электрическую энергию																												
	руб./г.кв. кВт-ч		639,66	639,66	639,66	639,66	639,66	643,52	643,52	643,52	643,52	643,52	643,52	643,52	643,52	643,52	643,52	643,52	643,52	643,52	643,52	643,52	643,52	643,52	643,52	643,52	643,52	643,52
	в том числе пооплачиваемая согласованная	руб./г.кв. кВт-ч	839,53	919,04	922,07	910,26	899,24	1 124,75	1 213,28	997,33	912,26	948,33	855,40	840,32														
4.2. цена на тепловую мощность																												
	руб./г.кв. кВт-ч																											
4.3. средний одноставный тариф на тепловую энергию																												
	руб./г.кв. кВт																											
4.3.1. одноставный тариф на горячее водоснабжение																												
	руб./г.кв. кВт																											
4.3.2. тариф на оптовый пар давлением:																												
	руб./г.кв. кВт																											
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./г.кв. кВт																										
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./г.кв. кВт																										
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./г.кв. кВт																										
	> 13 кг/см2	руб./г.кв. кВт																										
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар																												
	руб./г.кв. кВт																											
4.4. двухставный тариф на тепловую энергию																												
	ставка на содержание тепловой мощности	руб./г.кв. кВт в месяц																										
	тариф на тепловую энергию	руб./г.кв. кВт																										
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:																												
	руб./г.кв. метр																											
	вода	руб./г.кв. метр																										
	пар	руб./г.кв. 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 поставляемую в условиях организации 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																												
	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 вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																										
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)																												
двухставный тариф																												
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																										
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																										
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																										
2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электроэнергии (АО "Системный оператор")																												
3. Для потребителей электроэнергии																												
3.1. величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей																												
	руб./МВт-ч																											
3.2. величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "тепловые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"																												
	руб./МВт-ч																											
3.3. доходность продаж для прочих потребителей:																												
	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 теплоснабжающих организаций																												
4.1. цены на электрическую энергию																												
	руб./кВт. кВт-ч		1112,01	1112,01	1112,01	1112,01	1112,01	1127,21	1127,21	1146,40	1127,21	1127,21	1127,21	1127,21	1127,21	1127,21	1233,18	1233,18	1464,40	1233,18	1233,18	1233,18	1233,18	1233,18	1233,18	1233,18	1233,18	1233,18
	в том числе пооплачиваемая	руб./кВт. кВт-ч	991,13	977,84	990,72	1 009,17	1 047,72	1 037,48	1 049,53	1 047,11	1 017,69	981,77	1 016,83	1 059,12														
4.2. цена на тепловую мощность																												
	руб./кВт. кВт-ч																											
4.3. средний одноставный тариф на тепловую энергию																												
	руб./кВт. кВт-ч																											
4.3.1. одноставный тариф на горячее водоснабжение																												
	тариф на оптовый пар давлением:	руб./т.кал																										
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./т.кал																										
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./т.кал																										
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./т.кал																										
	> 13 кг/см ²	руб./т.кал																										
4.3.2. тариф на острый и редуцированный пар																												
	двухставный тариф на тепловую энергию	руб./т.кал																										
	ставка на содержание тепловой мощности	руб./т.кал/ч в месяц																										
4.3.3. тариф на тепловую энергию																												
	руб./кВт. кВт-ч																											
4.3.4. средний тариф на теплоноситель, в том числе:																												
	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																																								
	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 вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																																						
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																								
двухставный тариф																																								
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																						
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																																						
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																																						
2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электроэнергии (АО "Системный оператор")																																								
3. Для гарантирующей организации																																								
	3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																						
	3.2. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч																																						
	3.3. доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																						
	менее 150 кВт	процент																																						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																						
	не менее 10 МВт	процент																																						
4. Для теплоснабжающих организаций																																								
	4.1. цена на электрическую энергию в том числе полевая соответствующая	руб./гВтч кВт-ч	843,18	843,18	843,18	843,18	843,18	843,18	869,25	869,25	868,50	869,35	869,25	866,66	866,66	865,91	866,66	866,66	869,35	869,25	868,5	869,25	869,25	869,25	869,25	923,37	920,07	918,82	917,01	917,09	906,64	942,39	938,10	936,69	942,24	945,25	949,37			
	4.2. цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.	666,93	668,32	673,35	648,78	653,24	642,20	685,61	688,33	694,89	694,64	705,68	706,03													861,88	858,79	857,63	855,93	851,34	848,11	879,62	875,61	874,29	879,47	882,29	886,14		
	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 отопительный пар давлением:	руб./Гкал																																						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																																						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																																						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																																						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																																						
	4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																						
	4.4. двухставный тариф на тепловую энергию																																							
	4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц																																						
	4.4.2. тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																						
	4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./губ. метр																																						
	вода	руб./губ. метр																																						
	пар	руб./губ. 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 поставляемую в условиях организации 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																																								
	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 вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																																						
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																								
двухставный тариф																																								
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																						
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																																						
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																																						
2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)																																								
3. Для гарантирующего поставщика																																								
	3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																						
	3.2. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч																																						
	3.3. доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																						
	менее 150 кВт	процент																																						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																						
	не менее 10 МВт	процент																																						
4. Для теплоснабжающих организаций																																								
	4.1. цена на электрическую энергию в том числе полевая соответствующая	руб./гВтч, кВт-ч	843,31	843,03	843,29	851,73	851,71	851,73	868,63	868,35	871,01	877,31	877,29	877,31	867,37	867,09	870,64	876,03	876,01	876,03	868,63	868,35	871,01	877,31	877,29	877,31	860,14	914,23	919,05	917,85	914,26	904,81	935,80	943,59	939,54	940,73	946,52	948,07		
	4.2. цена на тепловую энергию в том числе полевая соответствующая	руб./Гкал в мес.	661,24	663,59	666,62	647,11	646,69	639,62	683,13	685,00	695,33	684,44	708,59	693,93																										
	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																																						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																																						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																																						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																																						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																																						
	4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																						
	4.4. двухставный тариф на тепловую энергию																																							
	4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц																																						
	4.4.2. тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																						
	4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. 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 поставляемую в условиях организации 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																																								
	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 вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																																						
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																								
двухставный тариф																																								
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																						
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																																						
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																																						
2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)																																								
3. Для гарантирующего поставщика																																								
	3.1. величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																						
	3.2. величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч																																						
	3.3. доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																						
	менее 150 кВт	процент																																						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																						
	не менее 10 МВт	процент																																						
4. Для генерирующих объектов																																								
	4.1. цена на электрическую энергию в том числе поправками согласованная	руб./гВтч, кВт-ч	1 118,44	1 118,44	1 118,44	1 112,70	1 107,43	1 118,44	1 153,50	1 153,50	1 153,50	1 147,58	1 142,15	1 153,50	1 153,50	1 153,50	1 147,58	1 142,15	1 153,50	1 168,49	1 168,49	1 168,49	1 162,48	1 156,89	1 168,49	1432,72	1422,22	1428,71	1422,02	1464,00	1485,60	1531,19	1633,34	1487,04	1471,73	1473,14	1467,54			
	4.2. средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1173,36	1150,20	1170,26	1172,28	1189,62	1198,70	1212,99	1225,97	1225,12	1206,34	1193,67	1182,77													1337,91	1328,09	1334,16	1327,81	1367,14	1387,33	1429,90	1525,36	1388,64	1374,32	1375,64	1370,42		
	4.3. тариф на оптовый пар давлением:	руб./т/кал																																						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./т/кал																																						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./т/кал																																						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./т/кал																																						
	> 13 кг/см2	руб./т/кал																																						
	4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	руб./т/кал																																						
	4.4. двухставный тариф на тепловую энергию																																							
	4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц																																						
	4.4.2. тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																						
	4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																																						
	вода	руб./куб. метр																																						
	пар	руб./куб. метр																																						

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

Дзубинская 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 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																																							
	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 вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																																					
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																							
двухставный тариф																																							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																					
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																																					
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																																					
2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)																																							
3. Для гарантирующего поставщика																																							
	3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																					
	3.2. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч																																					
	3.3. доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																					
	менее 150 кВт	процент																																					
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																					
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																					
	не менее 10 МВт	процент																																					
4. Для генерирующих объектов																																							
	4.1. цена на электрическую энергию в том числе пооплачиваемая	руб./гВтч. кВт-ч	1 459,36	1 460,40	1 463,64	1 464,48	1 461,96	1 464,48	1 475,75	1 476,80	1 485,10	1 480,92	1 479,37	1 480,92	1 475,75	1 476,80	1 480,92	1 480,92	1 479,37	1 480,92	1 480,92	1 481,26	1 492,28	1 485,38	1 482,83	1 485,38	1 498,34	1 463,96	1 480,92	1 481,80	1 497,11	1 499,35	1 538,02	1 532,68	1 534,33	1 527,81	1 537,15	1 544,40	
	4.2. средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	0,00	0,00	1 585,06	1 309,80	1 227,42	1 236,99	1 231,56	1 254,63	1 275,33	1 266,60	1 268,42	1 264,44																									
	4.3. тариф на оптовый пар давлением:	руб./Гкал																																					
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																																					
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																																					
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																																					
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																																					
	4.3. 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/ч 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.

Дзубинская 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 организации 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																																									
	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 вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																																							
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																									
двухставный тариф																																									
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																							
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																																							
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																																							
2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)																																									
3. Для гарантирующей организации																																									
	3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																							
	3.2. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч																																							
	3.3. доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																							
	менее 150 кВт	процент																																							
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																							
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																							
	не менее 10 МВт	процент																																							
4. Для генерирующих объектов																																									
	4.1. цена на электрическую энергию в том числе пооплачиваемая	руб./гВтс. кВт-ч	1 430,64	1 430,64	1 440,71	1 444,33	1 441,40	1 444,31	1 460,75	1 460,75	1 487,03	1 485,51	1 462,64	1 465,51	1 460,75	1 460,75	1 465,51	1 465,51	1 462,54	1 465,51	1 467,81	1 467,81	1 487,03	1 472,60	1 469,61	1 472,60	1 436,43	1 504,79	1 477,25	1 478,72	1 460,42	1 494,77	1 536,83	1 527,12	1 530,67	1 523,47	1 528,88	1 541,06			
	4.2. средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 255,26	1 260,52	1 230,27	0,00	1 233,17	1 241,94	1 231,81	1 253,22	1 266,55	1 261,07	1 261,79	1 266,49																											
	4.3. тариф на оптовый пар давлением:	руб./т/кал																																							
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./т/кал																																							
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./т/кал																																							
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./т/кал																																							
	> 13 кг/см2	руб./т/кал																																							
	4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	руб./т/кал																																							
	4.4. двухставный тариф на тепловую энергию																																								
	4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц																																							
	4.4.2. тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																							
	4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. 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 поставляемую в условиях организации 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																												
	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 вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																										
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)																												
	двухставный тариф																											
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																										
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																										
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																										
2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электроэнергии (АО "Системный оператор Единой энергетической системы")																												
3. Для гарантирующих поставщиков																												
	3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																										
	3.2. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч																										
	3.3. доходность продаж для прочих потребителей:	процент																										
	менее 150 кВт	процент																										
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																										
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																										
	не менее 10 МВт	процент																										
4. Для гарантирующих поставщиков																												
	4.1. цена на электрическую энергию в том числе полевая согласованная	руб./гВтч. кВт-ч	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25
	4.2. цена на тепловую мощность	руб./Гкал в мес.	733,04	732,05	655,02	707,19	710,77	738,54	788,48	739,23	704,22	755,64	716,26	734,12	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	558,25	582,21	582,21	582,21	582,21	582,21	582,21	844,43	843,47
	4.3. средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																			788,09	787,20	787,81	789,34	792,69	812,06	815,57	814,18
	4.3.1. одноставный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																										
	4.3.2. тариф на оптовый пар давлением:	руб./Гкал																										
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																										
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																										
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																										
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																										
	4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																										
	4.4. двухставный тариф на тепловую энергию																											
	4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц																										
	4.4.2. тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																										
	4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. 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																												
	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 вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																										
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)																												
двухставный тариф																												
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																										
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																										
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																										
2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электроэнергии (АО "Системный оператор")																												
3. Для потребителей электроэнергии																												
	3.1. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																										
	3.2. величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч																										
	3.3. доходность продаж для прочих потребителей:	процент																										
	менее 150 кВт	процент																										
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																										
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																										
	не менее 10 МВт	процент																										
4. Для теплоснабжающих организаций																												
	4.1. цена на тепловую энергию в том числе пооплачиваемая соответствующая	руб./Гкал, кВт-ч	539,06	639,06	539,06	539,06	542,19	542,19	542,19	542,19	542,19	542,19	542,19	542,19	542,19	542,19	542,19	542,19	542,19	542,19	542,19	542,19	542,19	542,19	542,19	542,19	542,19	542,19
	4.2. цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.	708,65	0,00	690,23	767,54	696,01	733,16	782,92	698,38	690,98	707,88	5 975,72	682,86														
	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																										
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																										
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																										
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																										
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																										
	4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																										
	4.4. двухставный тариф на тепловую энергию																											
	4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц																										
	4.4.2. тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																										
	4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																										
	вода	руб./куб. метр																										
	пар	руб./куб. метр																										

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

Черепетская ГРЭС (Блок-В) 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.																																					
	управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергоинформационных устройств потребителей электрической энергии, обеспечения	руб./МВт*ч																																					
	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																																						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двусторонний тариф																																						
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																					
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт*ч																																					
	односторонний тариф	руб./МВт*ч																																					
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт*ч																																					
3.	Для организующих поставщиков																																						
3.1.	величина бóльшой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт*ч																																					
3.2.	величина бóльшой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт*ч																																					
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																					
	менее 150 кВт	процент																																					
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																					
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																					
	не менее 10 МВт	процент																																					
4.	Для генерирующих объектов																																						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./кВт*ч	1 394,54	1 394,54	1 394,54	1 394,54	1 394,54	1 397,28	1 397,28	1 394,54	1 397,28	1 397,28	1 315,85	1 315,85	1 313,27	1 315,85	1 315,85	1 315,85	1 315,85	1 315,85	1 315,85	1 315,85	1 315,85	1 315,85	1 315,85	1 810,60	1 799,15	1 791,51	1 790,33	1 853,45	1 765,40	1 860,88	1 815,53	1 797,42	2 057,66	1 806,21	1 884,19		
	в том числе топливная составляющая	руб./кВт*ч	1 341,27	1 383,77	1 519,27	1 370,39	1 441,05	1 431,39	1 456,93	1 501,96	1 424,16	1 359,86	1 432,54	1 455,32													1 691,06	1 680,36	1 663,88	1 672,12	1 731,11	1 648,82	1 738,02	1 695,64	1 678,71	1 921,92	1 686,92	1 759,80	
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.																																					
4.3.	средний односторонний тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																					
4.3.1.	односторонний тариф на стороне водоснабжения	руб./Гкал																																					
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал																																					
	1,2 - 2,5 кг/см²	руб./Гкал																																					
	2,5 - 7,0 кг/см²	руб./Гкал																																					
	7,0 - 13,0 кг/см²	руб./Гкал																																					
	> 13 кг/см²	руб./Гкал																																					
4.3.3.	тариф на котель и редукционный пар	руб./Гкал																																					
4.4.	двусторонний тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																					
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал*ч в месяц																																					
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																					
4.5.	средний тариф на теплоснабжение, 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 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 за услуги диспетчерского управления в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и электроэнергетики устройств управления	руб./МВт-ч																																					
	услуги по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора	руб./МВт-ч																																					
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																						
	двухсторонний тариф																																						
	ставки на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																					
	ставки на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																																					
	односторонний 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 "высокотемп" и определенных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																																					
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, получающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч																																					
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																					
	менее 150 кВт	процент																																					
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																					
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																					
	не менее 10 МВт	процент																																					
4.	Для генерирующих объектов																																						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./кВт-ч	1 123,20	1 123,20	1 123,20	1 123,20	1 123,20	1 123,20	1 123,20	1 123,20	1 123,20	1 123,20	1 123,20	1 123,20	1 123,20	1 123,20	1 123,20	1 123,20	1 123,20	1 128,82	1 128,82	1 128,82	1 128,82	1 128,82	1 128,82	1 852,47	1 815,95	1 850,41	1 995,16	1 868,18	1 847,07	1 847,21	1 938,12	1 888,28	2 196,15	1 862,03	1 811,63		
	в том числе полиномиальная составляющая	руб./кВт-ч	1 857,89	0,00	6 381,78	1 976,89	1 340,50	0,00	0,00	4 973,05	1 431,27	1 879,63	1 409,87	1 400,80												1 730,10	1 696,07	1 728,27	1 863,65	1 744,88	1 725,99	1 725,24	1 810,21	1 763,61	2 051,36	1 739,09	1 710,68		
4.2.	цена на генерируемую мощность	руб./МВт в мес.																																					
4.3.	средний односторонний тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																					
4.3.1.	односторонний тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																					
4.3.2.	тариф на отработавший пар давлением:	руб./Гкал																																					
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал																																					
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал																																					
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал																																					
	> 13 кг/см2	руб./Гкал																																					
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																																					
4.4.	двухсторонний тариф на тепловую энергию																																						
4.4.1.	ставки 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.