

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 2022 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

Гусинозерская ГРЭС бл.1 КОММод

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48,38	30,24	79,01	106,27	11,52	85,56	76,10	47,42	99,46	21,60	101,18	63,24	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43,24	27,10	66,16	96,12	10,40	77,77	69,17	42,67	90,22	19,54	91,52	56,54	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,41	4,35	4,13	5,62	0,36	1,20	0,70	0,44	2,64	1,14	5,16	4,76	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,06	3,99	3,82	5,25	0,34	1,13	0,68	0,42	2,53	1,07	4,81	4,76	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50,81	33,37	73,51	109,78	11,68	88,82	79,06	49,44	103,09	24,30	104,87	66,79	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48,53	31,08	71,40	106,86	11,49	88,19	78,69	49,21	101,72	23,68	102,30	64,12	
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,28	2,29	2,12	2,93	0,19	0,63	0,37	0,23	1,37	0,63	2,57	2,67	
8.	Топливо - всего		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47,58	31,30	68,76	102,67	10,91	82,95	73,82	46,17	96,32	22,73	98,06	62,52	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45,30	29,02	66,65	99,75	10,72	82,33	73,45	45,93	94,95	22,10	95,49	59,85	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	364,11	361,41	361,08	364,02	368,03	369,05	369,08	368,09	368,04	369,33	365,00	366,07	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,28	2,29	2,12	2,93	0,19	0,63	0,37	0,23	1,37	0,63	2,57	2,67	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	181,68	179,60	185,36	184,65	187,85	183,62	184,83	182,66	183,80	181,64	176,23	181,05	
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47,64	31,34	68,85	102,80	10,93	83,05	73,92	46,22	96,44	22,76	98,19	62,60	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45,36	29,05	66,73	99,88	10,74	82,43	73,55	45,99	95,07	22,13	95,62	59,93	
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,28	2,29	2,12	2,93	0,19	0,63	0,37	0,23	1,37	0,63	2,57	2,67	
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)																									

<*> Установление тарифов на электрическую энергию как для отдельного блока впервые в связи с выделением блока в отдельный генерирующий объект как объект КОММод (дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации - 01.01.2022).

Гусиноозерская ГРЭС_ бл.2,5,6

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	402,50	321,19	301,30	237,41	266,63	284,47	318,55	253,87	207,64	249,84	240,71	291,26	314,50	232,51	304,20	221,76	173,95	95,42	89,42	156,41	134,81	215,47	266,30	269,57
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	364,72	290,54	271,57	212,97	241,78	258,02	289,51	229,98	187,48	225,23	217,20	262,94	282,21	208,90	273,52	199,17	156,26	85,76	80,90	140,54	121,13	193,70	239,83	241,74
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	40,84	29,09	24,13	18,10	10,92	3,83	3,49	1,78	4,86	16,10	20,21	34,19	28,66	17,29	17,32	11,73	6,46	1,34	0,83	1,46	3,57	11,36	18,83	21,98
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	37,73	26,92	22,52	17,00	10,60	3,74	3,40	1,73	4,59	15,14	19,58	31,32	26,37	15,87	15,92	10,95	6,11	1,26	0,80	1,39	3,43	10,69	17,57	20,30
7.	Необходимая валовая выработка - всего	млн. рублей	365,33	296,61	262,20	193,83	217,77	246,32	273,94	208,35	191,10	232,03	214,42	261,05	332,23	248,54	316,89	239,87	186,57	106,57	96,36	165,56	145,30	232,82	290,54	294,16
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	345,90	282,52	251,21	185,70	213,10	244,56	272,36	207,51	188,60	224,29	204,99	245,17	317,20	239,33	307,88	233,55	183,10	105,80	95,90	164,77	143,37	226,74	280,57	282,44
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	19,42	14,09	10,98	8,12	4,67	1,75	1,58	0,84	2,50	7,74	9,43	15,88	15,03	9,22	9,02	6,32	3,48	0,76	0,46	0,79	1,93	6,08	9,97	11,73
8.	Топливо - всего	млн. рублей	365,33	296,61	262,20	193,83	217,77	246,32	273,94	208,35	191,10	232,03	214,42	261,05	311,13	232,63	296,41	224,35	174,40	99,54	89,98	154,60	135,77	217,74	271,88	275,38
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	345,90	282,52	251,21	185,70	213,10	244,56	272,36	207,51	188,60	224,29	204,99	245,17	296,10	223,41	287,40	218,03	170,93	98,78	89,52	153,81	133,84	211,66	261,91	263,65
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	374,73	383,26	372,92	371,77	375,43	378,88	376,41	379,71	381,09	382,82	370,92	368,15	360,06	364,58	363,23	368,29	366,41	373,45	371,10	375,77	369,66	367,25	364,67	363,61
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	19,42	14,09	10,98	8,12	4,67	1,75	1,58	0,84	2,50	7,74	9,43	15,88	15,03	9,22	9,02	6,32	3,48	0,76	0,46	0,79	1,93	6,08	9,97	11,73
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	189,43	190,10	183,60	183,30	183,56	179,69	177,65	181,68	190,93	185,69	185,59	185,29	181,94	183,74	182,91	183,23	182,23	186,97	187,42	189,38	182,76	181,84	178,66	179,81
	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.	среднеисчисленная 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	365,33	296,61	262,20	193,83	217,77	246,32	273,94	208,35	191,10	232,03	214,42	261,05	311,51	232,91	296,77	224,61	174,61	99,65	90,09	154,80	135,93	218,01	272,21	275,71
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	345,90	282,52	251,21	185,70	213,10	244,56	272,36	207,51	188,60	224,29	204,99	245,17	296,48	223,69	287,76	218,29	171,13	98,89	89,63	154,00	134,00	211,93	262,24	263,98
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	19,42	14,09	10,98	8,12	4,67	1,75	1,58	0,84	2,50	7,74	9,43	15,88	15,03	9,22	9,02	6,32	3,48	0,76	0,46	0,79	1,93	6,08	9,97	11,73
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)																									

<*> Значения показателей в столбцах "Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду" отражены с учетом бл.1 и бл.3, которые с 2022 года выделяются в отдельные генерирующие объекты как объекты КОММДА (дата начала поставки электрической энергии (мощности) бл.1 и бл.3 после модернизации - 01.01.2022).

Гусиноозерская ГРЭС бл.3 КОММод

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32,26	79,34	44,06	59,04	80,64	70,68	65,23	69,31	73,61	100,80	36,48	48,36	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28,94	71,44	39,85	53,25	72,63	64,25	58,91	62,63	66,86	89,46	32,60	43,10	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,94	5,90	3,45	3,12	2,53	0,99	0,60	0,65	1,51	5,32	2,58	3,94	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,71	5,41	3,18	2,92	2,39	0,93	0,59	0,62	1,44	5,00	2,41	3,64	
7.	Необходимая валовая выработка - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34,87	82,55	47,16	61,82	83,02	73,90	65,35	70,84	76,03	100,80	38,77	50,80	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33,33	79,53	45,37	60,20	81,71	73,38	65,03	70,50	75,25	98,10	37,44	48,74	
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,54	3,02	1,80	1,62	1,31	0,53	0,31	0,34	0,78	2,70	1,33	2,06	
8.	Топливо - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32,65	77,26	44,15	57,82	77,58	69,02	61,02	66,14	71,02	94,27	36,28	47,56	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31,12	74,24	42,35	56,19	76,27	68,50	60,70	65,80	70,24	91,57	34,95	45,49	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	368,18	365,29	365,48	365,58	366,30	370,71	367,72	364,83	365,54	365,20	363,75	362,60	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,54	3,02	1,80	1,62	1,31	0,53	0,31	0,34	0,78	2,70	1,33	2,06	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	181,07	181,66	181,11	182,26	182,14	186,68	187,09	184,50	181,28	183,07	176,81	181,89	
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32,69	77,35	44,20	57,89	77,68	69,11	61,10	66,23	71,11	94,39	36,32	47,62	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31,15	74,33	42,40	56,26	76,37	68,58	60,78	65,89	70,34	91,69	34,99	45,55	
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,54	3,02	1,80	1,62	1,31	0,53	0,31	0,34	0,78	2,70	1,33	2,06	
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)																									

<*> Установление тарифов на электрическую энергию как для отдельного блока впервые в связи с выделением блока в отдельный генерирующий объект как объект КОММод (дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации - 01.01.2022).

Костромская ГРЭС без ДПП/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	442,05	613,57	336,94	278,45	337,21	604,01	1058,44	1619,93	1282,97	867,06	914,04	1280,44	1020,24	1231,44	1107,36	630,00	538,20	690,48	658,80	639,36	1130,80	1271,00	1188,72	804,48
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	423,20	589,30	320,76	264,39	322,03	580,71	1020,25	1568,45	1239,96	832,84	876,56	1239,37	985,88	1192,78	1071,11	606,13	516,33	664,40	634,81	616,57	1095,85	1231,59	1152,55	776,82
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	22,96	21,90	20,79	18,55	8,33	5,57	5,46	4,76	7,00	17,90	20,84	26,95	23,34	22,23	21,41	15,35	7,15	5,14	5,01	4,42	7,14	15,80	16,39	17,68
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	21,13	20,20	19,34	17,74	7,61	4,82	4,68	3,98	6,25	16,90	19,24	24,63	21,43	20,43	19,78	14,37	6,54	4,40	4,26	3,67	6,51	14,88	15,14	16,23
7.	Необходимая валовая выработка - всего	млн. рублей	505,39	688,90	386,01	320,23	390,59	692,07	1 110,87	1 732,70	1 357,86	916,38	993,27	1 326,07	1 516,57	1 821,53	1 632,44	930,08	1 029,38	1 033,85	1 011,15	977,20	1 738,26	1 931,03	1 804,47	1 227,01
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	491,29	675,41	373,10	309,66	385,30	688,63	1 107,80	1 729,97	1 353,81	905,95	981,10	1 310,44	1 498,66	1 804,52	1 616,05	918,30	1 022,32	1 029,93	1 007,21	973,72	1 732,62	1 918,61	1 791,58	1 213,07
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источникам	млн. рублей	14,11	13,50	12,91	10,57	5,29	3,44	3,07	2,74	4,05	10,43	12,17	15,63	17,91	17,01	16,39	11,78	7,06	3,92	3,94	3,48	5,64	12,42	12,90	13,94
8.	Топливо - всего	млн. рублей	505,39	688,90	386,01	320,23	390,59	692,07	1 110,87	1 732,70	1 357,86	916,38	993,27	1 326,07	1 418,61	1 703,58	1 526,81	870,06	962,54	966,53	945,31	913,55	1 625,01	1 805,62	1 687,37	1 147,72
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	491,29	675,41	373,10	309,66	385,30	688,63	1 107,80	1 729,97	1 353,81	905,95	981,10	1 310,44	1 400,70	1 686,57	1 510,42	858,28	955,48	962,61	941,37	910,07	1 619,37	1 793,20	1 674,47	1 133,78
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	314,59	310,63	315,25	316,82	321,64	321,86	320,28	316,38	313,23	312,01	320,77	303,26	307,81	306,30	305,54	306,74	313,26	313,97	312,57	311,15	311,73	306,88	306,26	307,60
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	14,11	13,50	12,91	10,57	5,29	3,44	3,07	2,74	4,05	10,43	12,17	15,63	17,91	17,01	16,39	11,78	7,06	3,92	3,94	3,48	5,64	12,42	12,90	13,94
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	167,52	168,04	169,29	168,61	168,97	167,95	167,34	165,93	166,95	168,14	168,46	167,30	167,30	166,83	166,95	167,41	168,11	166,15	166,83	167,16	167,69	166,79	166,91	167,23
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	505,39	688,90	386,01	320,23	390,59	692,07	1 110,87	1 732,70	1 357,86	916,38	993,27	1 326,07	1 418,61	1 703,58	1 526,81	870,06	962,54	966,53	945,31	913,55	1 625,01	1 805,62	1 687,37	1 147,72
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	491,29	675,41	373,10	309,66	385,30	688,63	1 107,80	1 729,97	1 353,81	905,95	981,10	1 310,44	1 400,70	1 686,57	1 510,42	858,28	955,48	962,61	941,37	910,07	1 619,37	1 793,20	1 674,47	1 133,78
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	14,11	13,50	12,91	10,57	5,29	3,44	3,07	2,74	4,05	10,43	12,17	15,63	17,91	17,01	16,39	11,78	7,06	3,92	3,94	3,48	5,64	12,42	12,90	13,94
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент													7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

<-> Значения показателей в столбцах "Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду" отражены с учетом бл.4 и бл.8, которые с 2022 года выделяются в отдельные генерирующие объекты как объекты КОММод (дата начала поставки электрической энергии (мощности) бл.4 и бл.8 после модернизации - 01.07.2022 и 01.01.2022 соответственно).

Костромская ГРЭС бл.4 КОММод

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	151,32	168,48	23,28	75,66	97,20	124,20		
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	146,05	162,78	22,47	72,88	93,71	119,54		
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,11	0,09	0,10	1,62	2,62	3,61		
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,09	0,08	0,09	1,52	2,42	3,32		
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	231,72	256,61	35,14	115,46	145,72	188,93		
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	231,63	256,53	35,06	114,19	143,66	186,08		
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,08	0,08	0,08	1,27	2,06	2,85		
8.	Топливо - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	216,37	239,62	32,81	107,90	136,21	176,60		
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	216,29	239,54	32,73	106,63	134,15	173,75		
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	312,44	310,50	307,61	308,65	302,04	306,62		
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,08	0,08	0,08	1,27	2,06	2,85		
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	163,64	175,82	170,00	166,56	166,73	167,40		
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	216,58	239,84	32,85	108,00	136,33	176,77		
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	216,49	239,77	32,77	106,73	134,27	173,91		
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,08	0,08	0,08	1,27	2,06	2,85		
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего																									
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего																									
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего																									
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент																								
17.	Реквизиты инвестиционной программы (нем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																			7%	7%	7%	7%	7%	7%	

<*> Установление тарифов на электрическую энергию (мощность) как для отдельного блока впервые в связи с выделением блока в отдельный генерирующий объект как объект КОММод (дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации - 01.07.2022).

Костромская ГРЭС бл.8 КОММод

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) козьяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91,80	54,00	81,00	108,00	89,64	124,20	145,50	168,48	23,28	34,92	86,40	145,80	
4.	Пользый отпуск электрической энергии	млн. кВтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	88,32	51,98	78,03	104,03	86,16	119,61	140,26	162,51	22,45	33,63	83,24	140,42	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,20	2,04	2,44	2,36	0,03	0,13	0,11	0,10	0,10	0,99	2,76	4,47	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,93	1,88	2,25	2,21	0,03	0,11	0,09	0,08	0,09	0,94	2,55	4,10	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	136,59	80,49	119,72	158,21	132,77	185,31	222,85	256,84	35,20	53,34	130,57	219,88	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	134,14	78,92	117,86	156,40	132,75	185,21	222,76	256,76	35,12	52,56	128,40	216,35	
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,45	1,56	1,86	1,81	0,02	0,10	0,08	0,08	0,08	0,78	2,17	3,53	
8.	Топливо - всего	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	127,70	75,26	111,91	147,85	123,98	173,05	208,10	239,83	32,87	49,86	122,06	205,54	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	125,25	73,69	110,05	146,04	123,96	172,95	208,01	239,75	32,79	49,08	119,89	202,02	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВтч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	307,54	307,42	305,89	304,39	312,15	313,63	312,90	311,29	308,44	307,91	303,88	303,48	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,45	1,56	1,86	1,81	0,02	0,10	0,08	0,08	0,08	0,78	2,17	3,53	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	167,14	166,91	165,98	167,51	185,19	169,23	171,43	170,00	170,00	167,17	166,79	167,34	
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	127,82	75,33	112,01	147,99	124,10	173,21	208,29	240,06	32,90	49,90	122,18	205,74	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	125,37	73,76	110,16	146,18	124,07	173,10	208,20	239,98	32,82	49,12	120,00	202,21	
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-													
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,45	1,56	1,86	1,81	0,02	0,10	0,08	0,08	0,08	0,78	2,17	3,53	
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)																									

<*> Установление тарифов на электрическую энергию (мощность) как для отдельного блока впервые в связи с выделением блока в отдельный генерирующий объект как объект КОММод (дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации - 01.01.2022).

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 поставление в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрической энергии, 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 отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт 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	руб./МВт в мес.																																						
	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 в мес.																																						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупатели электрической энергии 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 теплоэнергетических объектов																																							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./кВт. кВт в ч	1 212,66	1 212,66	1 159,23	1 212,66	1 212,66	1 212,66	1 227,64	1 227,64	1 173,55	1 227,64	1 227,64	1 227,64	1 227,64	1 227,64	1 227,64	1 227,64	1 227,64	1 266,57	1 266,57	1 210,77	1 266,57	1 266,57	1 266,57	1 369,48	1 342,61	1 329,06	1 315,72	1 354,92	1 372,54	1 482,95	1 483,23	1 436,30	1 393,04	1 383,96	1 391,66			
	в том числе топливная составляющая	руб./кВт. кВт в ч	1 176,05	1 196,96	1 257,98	1 226,01	1 237,87	1 222,36	1 244,93	1 271,56	1 230,92	1 204,95	1 217,17	1 247,99													1 278,65	1 253,53	1 240,87	1 228,41	1 265,04	1 281,50	1 384,65	1 384,91	1 341,05	1 300,62	1 292,13	1 299,33		
4.2.	цена на тепловую энергию	руб./МВт в мес.																																						
4.3.	средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																						
4.3.1.	одноставный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																						
4.3.2.	тариф на 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 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 поставление в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрической энергии, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 года																																								
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 отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																							
	двухставный тариф																																							
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.																																						
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт в мес.																																						
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																																						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка	руб./МВт в мес.																																						
	электрической энергии (мощности)																																							
3.	Для гарантирующей поставщика																																							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																																						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупатели электрической энергии для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																																						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																						
	менее 150 кВт	процент																																						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																						
	не менее 10 МВт	процент																																						
4.	Для потребителей электрической энергии																																							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./кВт в мес.	1 120,37	1 120,37	1 120,37	1 120,37	1 120,37	1 120,37	1 180,19	1 180,19	1 180,19	1 180,19	1 180,19	1 180,19	1 180,19	1 180,19	1 180,19	1 180,19	1 180,19	1 215,70	1 215,70	1 215,70	1 215,70	1 215,70	1 215,70	1 215,70	825,45	825,45	820,71	870,12	827,54	825,45	852,53	852,54	851,48	850,75	849,43	856,45		
	в том числе топливная составляющая	руб./кВт в мес.	741,92	722,93	715,40	746,86	710,26	728,80	716,48	772,09	742,04	734,16	750,84	762,65														770,24	770,40	765,28	811,05	772,16	770,21	795,47	795,48	794,49	793,80	792,57	799,13	
4.2.	цена на передачу мощности	руб./кВт 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 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 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 поставление 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 года																											
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 отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт 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	руб./МВт в мес.																									
	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 в мес.																									
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупатели электрической энергии 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 теплоэнергетических объектов																										
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./кВт. кВт в ч																									
	в том числе топливная составляющая	руб./кВт. кВт в ч																									
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 отобраный пар давлением:	руб./Гкал																									
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал																									
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал																									
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал																									
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал																									
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал																									
4.4.	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.

<***> - Установление тарифов на электрическую энергию как для отдельного блока впервые в связи с выделением блока в отдельный генерирующий объект как объект КОММод (дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации - 01.01.2022).

Гусинозерская ГРЭС бл.2,5,6

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 поставленную 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./MВт 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./MВт в мес.																									
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./MВт в мес.																									
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																										
	двухставный тариф																										
	ставка на содержание сетей	руб./MВт в мес.																									
	ставка на оплату технологического расхода	руб./MВт в мес.																									
	одноставный тариф	руб./MВт в мес.																									
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка	руб./MВт в мес.																									
	электрической энергии (мощности)																										
3.	Для гарантирующей поставщика																										
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./MВт в мес.																									
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупатели электрической энергии для компенсации потерь электрической энергии"	руб./MВт 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 теплоэнергетических объектов																										
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./кВт. кВт в ч	836,82	836,82	836,82	836,82	836,82	836,82	836,82	836,82	836,82	836,82	836,82	836,82	836,82	836,82	836,82	836,82	836,82	836,82	836,82	836,82	836,82	836,82	836,82	836,82	
	в том числе топливная составляющая	руб./кВт. кВт в ч	948,40	972,40	925,03	871,96	881,39	947,85	940,76	902,20	1 005,08	995,82	943,78	932,40													
4.2.	цена на генерируемую мощность	руб./MВт 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 отобраный 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 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																									

<*> Значения показателей в столбцах "Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду" отражены с учетом бл.1 и бл.3, которые с 2022 года выделяются в отдельные генерирующие объекты как объекты КОММОд (дата начала поставки электрической энергии (мощности) бл.1 и бл.3 после модернизации - 01.01.2022).

<***> 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 поставленную 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 года																											
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 отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт 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	руб./МВт в мес.																									
	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 в мес.																									
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупатели электрической энергии 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 теплоэнергетических объектов																										
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./кВт. кВт в мес.																									
	в том числе топливная составляющая	руб./кВт. кВт в мес.																									
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.																									
4.3.	средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																									
4.3.1.	одноставный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																									
4.3.2.	тариф на 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 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.

<***> - Установление тарифов на электрическую энергию как для отдельного блока впервые в связи с выделением блока в отдельный генерирующий объект как объект КОММод (дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации - 01.01.2022).

Гусинозерская ГРЭС бл.4 ИВ

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 поставление в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрической энергии, 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 отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт 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	руб./МВт в мес.																									
	электрической энергии (мощности)																										
3.	Для гарантирующей поставщика																										
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																									
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупатели электрической энергии 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 теплоэнергетических объектов																										
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./кВт. кВт в ч	654,61	654,61	654,61	654,61	654,61	654,61	738,78	738,78	738,78	738,78	738,78	738,78	732,75	732,75	732,75	732,75	732,75	732,75	732,75	732,75	732,75	732,75	732,75	732,75	
	в том числе тепловая составляющая	руб./кВт. кВт в ч	933,74	915,47	924,62	978,74	1 015,38	957,23	1 008,47	1 004,42	902,28	960,61	912,57	1 015,72													
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 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 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.

Ивановские ПГУ № 2 и № 8

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 поставление в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрической энергии, 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 отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт 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	руб./МВт в мес.																									
	электрической энергии (мощности)																										
3.	Для гарантирующего поставщика																										
3.1.	величина скинговой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																									
3.2.	величина скинговой 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 теплоэнергетических объектов																										
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./кВт.ч кВт-ч	935,32	935,32	935,32	935,32	935,32	935,32	935,32	965,75	965,75	965,75	965,75	965,75	965,75	965,75	965,75	965,75	965,75	965,75	965,75	965,75	965,75	965,75	965,75	965,75	
	в том числе топливная составляющая	руб./кВт.ч кВт-ч	1 021,47	952,37	1 125,10	0,00	0,00	1 065,05	1 013,84	1 021,33	1 023,53	1 394,00	1 039,64	984,64													
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 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./куб. метр																									
	вода	руб./куб. метр																									
	пар	руб./куб. метр																									

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

Иркутская 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 поставление в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрической энергии, 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 отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																					
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																						
	двухставный тариф																																						
	ставка на содержание сетей	руб./лвт в мес.																																					
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт в мес.																																					
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																																					
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка	руб./МВт в мес.																																					
	электрической энергии (мощности)																																						
3.	Для гарантирующей поставщика																																						
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																																					
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупатели электрической энергии 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 тепловых электростанций																																						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./Лвт. кВт в ч	1 120,37	1 120,37	1 120,37	1 120,37	1 120,10	1 120,37	1 156,63	1 156,63	1 156,63	1 156,63	1 156,35	1 156,63	1 156,63	1 156,63	1 156,63	1 156,63	1 207,89	1 207,89	1 207,89	1 207,89	1 207,89	1 207,60	1 207,89	1 535,00	1 527,83	1 540,68	1 533,51	1 536,03	1 531,11	1 572,92	1 574,62	1 583,58	1 588,22	1 580,88	1 578,83		
	в том числе топливная составляющая	руб./Лвт. кВт в ч	1 398,06	1 380,39	1 385,21	1 297,38	1 242,88	1 209,62	1 313,91	1 421,10	1 274,65	1 341,43	1 362,95	1 398,19												1 433,33	1 426,69	1 438,65	1 431,95	1 434,30	1 429,70	1 468,73	1 470,32	1 478,69	1 483,03	1 476,17	1 474,26		
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./лвт 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 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 в мес.																																					
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																					
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./лвб. метр																																					
	вода	руб./лвб. метр																																					
	пар	руб./лвб. 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 поставление в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрической энергии, 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 отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																	
	двухсторонний тариф																																	
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.																																
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт в мес.																																
	односторонний тариф	руб./МВт в мес.																																
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка	руб./МВт в мес.																																
	элементарной энергии (мощности)																																	
3.	Для гарантирующего поставщика																																	
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																																
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупатели электрической энергии 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 теплоэнергетических объектов																																	
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./кВт. кВт в ч	969,65	970,53	970,30	965,88	970,53	1 002,86	1 003,78	1 003,54	998,07	1 003,78	1 002,86	1 003,78	1 003,78	1 036,92	1 037,86	1 037,61	1 032,89	1 037,86	1 037,86	1 264,29	1 251,43	1 245,57	1 147,93	1 118,03	1 120,97	1 173,51	1 177,74	1 192,32	1 199,53	1 275,11	1 252,45	
	в том числе топливная составляющая	руб./кВт. кВт в ч	1 079,69	1 177,65	1 110,52	1 059,23	1 061,32	1 018,84	1 070,03	1 077,94	1 100,70	1 216,20	1 208,33	1 224,40								1 180,34	1 168,37	1 162,84	1 071,59	1 043,64	1 046,40	1 095,45	1 099,40	1 113,03	1 119,76	1 190,41	1 169,22	
4.2.	цена на тепловую 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 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.	двухсторонний 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 поставление в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрической энергии, 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 отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																									
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																										
	двухставный тариф																										
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.																									
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт в мес.																									
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																									
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка	руб./МВт в мес.																									
	электрической энергии (мощности)																										
3.	Для гарантирующей поставщика																										
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																									
3.2.	величина сбытовой 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 тепловых электростанций																										
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./кВт в мес.	717,25	717,25	717,25	717,25	717,25	717,25	734,43	734,43	734,43	734,43	734,43	734,43	734,43	734,43	734,43	734,43	734,43	734,43	734,43	734,43	734,43	734,43	734,43	734,43	
	в том числе топливная составляющая	руб./кВт в мес.	764,09	746,75	798,74	738,23	762,30	739,03	704,61	717,80	710,65	829,34	809,28	796,06													
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./кВт 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 отобраный 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./кВт 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.

Северо-Западная ТЭЦ

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период <*>																									
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь														
Цены (тарифы) на поставление в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрической энергии, 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 отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт 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	руб./МВт в мес.																																						
	электрической энергии (мощности)																																							
3.	Для гарантирующей поставщика																																							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																																						
3.2.	величина сбытовой 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	руб./кВт.ч кВт в ч	837,73	837,73	768,64	834,67	834,67	837,73	838,89	838,89	769,71	835,83	835,83	838,89	838,89	838,89	769,71	835,83	835,83	838,89	849,80	849,80	779,72	846,70	846,70	849,80	1 068,39	1 046,31	1 036,87	1 063,06	1 100,28	1 136,37	1 264,76	1 215,12	1 216,62	1 127,40	1 152,69	1 095,05		
	в том числе топливная составляющая	руб./кВт.ч кВт в ч	862,89	845,90	875,71	857,31	804,36	893,61	900,24	920,00	929,62	818,77	892,46	861,53													997,25	976,63	967,79	992,47	1 027,05	1 060,79	1 180,73	1 134,83	1 135,74	1 052,36	1 075,99	1 022,12		
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.																																						
4.3.	средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																						
4.3.1.	средний 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 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 поставление в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрической энергии, 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 отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт 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	руб./МВт в мес.																									
	электрической энергии (мощности)																										
3.	Для гарантирующей поставщика																										
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "исключение" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																									
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупатели электрической энергии 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 теплоэнергетических объектов																										
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./кВт. кВт в ч	1063,55	1063,55	1063,55	1063,55	1063,55	1063,55	1063,55	1063,55	1063,55	1063,55	1063,55	1063,55	1063,55	1063,55	1063,55	1063,55	1063,55	1063,55	1063,55	1063,55	1063,55	1063,55	1063,55	1063,55	
	в том числе топливная составляющая	руб./кВт. кВт в ч	969,04	965,07	1003,22	995,73	1016,12	1063,82	1084,65	1062,52	1094,16	1036,98	1036,10	1003,42													
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 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 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 поставление в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрической энергии, 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 отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт 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	руб./МВт в мес.																									
	электрической энергии (мощности)																										
3.	Для гарантирующего поставщика																										
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "исключение" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																									
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупатели электрической энергии 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 теплоэнергетических объектов																										
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./кВт. кВт в ч	1195,74	1195,14	1195,14	1195,14	1195,14	1195,14	1195,14	1195,14	1195,14	1195,14	1195,14	1195,14	1195,14	1195,14	1195,14	1195,14	1195,14	1195,14	1195,14	1195,14	1195,14	1195,14	1195,14	1195,14	
	в том числе топливная составляющая	руб./кВт. кВт в ч	1 167,41	1 168,76	1 184,56	1 168,07	1 265,15	1 234,73	1 185,27	1 215,40	1 240,60	1 221,83	677,82	1 822,06													
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.																									
4.3.	средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																									
4.3.1.	средний 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 реанимированный 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.

Урэнгойская 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 поставление в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрической энергии, 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 отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт 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	руб./МВт в мес.																									
	электрической энергии (мощности)																										
3.	Для гарантирующей поставщика																										
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "исключение" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																									
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупатели электрической энергии для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																									
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент																									
	менее 150 кВт	процент																									
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																									
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																									
	не менее 10 МВт	процент																									
4.	Для потребителей, имеющих льготы																										
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./кВт.ч кВт.ч	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	858,09	
	в том числе топливная составляющая	руб./кВт.ч кВт.ч	884,09	884,09	884,09	884,09	884,09	884,09	884,09	884,09	884,09	884,09	884,09	884,09	884,09	884,09	884,09	884,09	884,09	884,09	884,09	884,09	884,09	884,09	884,09	884,09	
4.2.	цена на передаваемую 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 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./кВт.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 поставление в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрической энергии, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 года																											
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 отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт 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	руб./МВт в мес.																									
	электрической энергии (мощности)																										
3.	Для гарантирующего поставщика																										
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "исключение" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																									
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупатели электрической энергии 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 теплопотребителей																										
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./кВт.ч	549,31	549,31	549,31	549,31	549,31	549,31	549,31	549,31	549,31	549,31	549,31	549,31	549,31	549,31	549,31	549,31	549,31	549,31	549,31	549,31	549,31	549,31	549,31	549,31	
	в том числе топливная составляющая	руб./кВт.ч	520,22	519,86	519,34	523,54	517,37	516,29	507,02	528,58	534,15	531,53	534,78	544,48	558,75	558,75	558,75	558,75	558,75	558,75	558,75	558,75	558,75	558,75	558,75	558,75	
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 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./кВт 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.

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 поставление в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрической энергии, 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 отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт 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	руб./МВт в мес.																									
	электрической энергии (мощности)																										
3.	Для гарантирующей поставщика																										
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "исключение" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																									
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупатели электрической энергии для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																									
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент																									
	менее 150 кВт	процент																									
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																									
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																									
	не менее 10 МВт	процент																									
4.	Для потребителей объектов																										
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./кВт.ч	1233,18	1233,18	1146,40	1233,18	1233,18	1233,18	1326,78	1326,78	1233,40	1326,78	1326,78	1326,78	1326,78	1326,78	1326,78	1326,78	1326,78	1326,78	1326,78	1326,78	1326,78	1326,78	1326,78	1326,78	1326,78
	в том числе топливная составляющая	руб./кВт.ч	1 072,68	1 079,02	1 062,97	1 073,36	1 166,74	1 142,13	1 209,96	1 182,57	1 186,25	1 165,63	1 153,13	1 165,96													
4.2.	цена на передачу мощности	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 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./кВт 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 поставление в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрической энергии, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 года																																								
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.																																						
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт 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	руб./МВт в мес.																																						
	электрической энергии (мощности)																																							
3.	Для гарантирующей поставщика																																							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																																						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупатели электрической энергии для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																																						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																						
	менее 150 кВт	процент																																						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																						
	не менее 10 МВт	процент																																						
4.	Для потребителей электрической энергии																																							
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./кВт.ч	869,25	869,25	868,50	869,25	869,25	869,25	894,51	894,51	893,73	894,51	894,51	894,51	894,51	894,51	893,73	894,51	894,51	894,51	921,74	921,74	920,84	921,74	921,74	921,74	967,63	968,98	967,60	966,45	958,13	951,80	992,45	989,99	992,57	994,54	999,01	996,04		
4.2.	цена на передачу мощности	руб./МВт в мес.	719,01	919,96	0,00	0,00	0,00	786,22	691,52	691,02	714,05	714,07	724,15	731,10														903,09	904,35	903,06	901,08	894,21	888,29	926,24	923,93	926,34	928,19	932,36	929,58	
4.3.	средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																						
4.3.1.	средний 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 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 поставление в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрической энергии, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 года																																						
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 отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт 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	руб./МВт в мес.																																				
	электрической энергии (мощности)																																					
3.	Для гарантирующей поставщика																																					
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																																				
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупатели электрической энергии для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																																				
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																				
	менее 150 кВт	процент																																				
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																				
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																				
	не менее 10 МВт	процент																																				
4.	Для потребителей энергии																																					
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./кВт. ч	868,63	868,63	868,63	868,63	868,63	868,63	868,63	868,63	868,63	868,63	894,02	893,73	897,40	902,95	902,93	902,95	921,21	920,91	924,69	930,41	930,39	930,41	956,95	956,95	970,19	966,35	958,38	952,82	993,33	989,88	995,06	995,71	998,22	999,88		
	в том числе топливная составляющая	руб./кВт. ч	712,00	707,04	722,99	714,91	745,03	732,10	691,59	695,64	710,90	745,47	704,75	714,28												893,10	893,10	905,48	901,89	894,44	889,24	927,05	923,84	928,67	929,28	1 856,98	933,18	
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./МВт в мес.																																				
4.3.	средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																				
4.3.1.	средний 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./кВт 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 без ДТМ/НВ

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 поставление в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрической энергии, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 года																																							
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.																																					
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																																					
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																						
	двухставный тариф																																						
	ставка на содержание сетей	руб./лвт в мес.																																					
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт в мес.																																					
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																																					
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка	руб./МВт в мес.																																					
	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 в мес.																																					
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупатели электрической энергии для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																																					
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																					
	менее 150 кВт	процент																																					
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																					
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																					
	не менее 10 МВт	процент																																					
4.	Для потребителей объектов																																						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./Лвт. кВт в ч	1 168,40	1 168,40	1 168,40	1 162,48	1 156,99	1 160,49	1 206,93	1 206,93	1 206,93	1 200,73	1 195,05	1 206,93	1 206,93	1 206,93	1 200,73	1 195,05	1 206,93	1 244,37	1 244,37	1 244,37	1 237,97	1 232,12	1 244,37	1520,12	1512,87	1508,76	1515,04	1979,98	1550,17	1586,64	1579,24	1581,08	1557,83	1554,45	1561,58		
	в том числе топливная составляющая	руб./Лвт. кВт в ч	1160,88	1146,12	1163,20	1171,24	1196,45	1185,84	1085,81	1102,98	1091,82	1087,79	1119,26	1057,34													1419,43	1412,66	1408,81	1414,68	1849,21	1447,51	1481,56	1474,63	1476,36	1454,63	1451,47	1458,13	
4.2.	цена на передачу мощности	руб./лвт в мес.																																					
4.3.	средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																					
4.3.1.	средний 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 в мес.																																					
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																					
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./лвб. метр																																					
	вода	руб./лвб. метр																																					
	пар	руб./лвб. 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 <*>												Предложения на расчетный период регулирования														
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь			
Цены (тарифы) на поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случае 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)	руб./МВт·ч																																							
3. Для гарантирующих поставщиков																																									
3.1.	величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "жители"	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																																							
	мощность от 100 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																																							
	в том числе топливная составляющая	руб./кВт·ч																																							
4.2.	цена на генерируемую мощность	руб./МВт в мес.																																							
4.3.	средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																							
4.3.1.	одноставный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал																																							
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./т.ккал																																							
	1,2 - 2,4 кг/см²	руб./т.ккал																																							
	2,5 - 3,0 кг/см²	руб./т.ккал																																							
	7,0 - 13,0 кг/см²	руб./т.ккал																																							
	> 13 кг/см²	руб./т.ккал																																							
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./т.ккал																																							
4.4.	двухставный тариф на тепловую энергию																																								
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал в месяц																																							
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																																							
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																																							
	вода	руб./куб. метр																																							
	пар	руб./куб. метр																																							

* - Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
 <*> Установление тарифов на электрическую энергию (мощности) как для отдельного блока вписыве в связи с выделением блока в отдельный генерирующий объект как объект КОММод (дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации - 01.07.2022).

Костромская ГРЭС ба.8 КОММод

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 поставленную 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 сетей 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 обмена 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 (включая ИМОЭЭС)	руб./МВт-ч																									
3	Для гарантирующих поставщиков																										
3.1	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч																									
3.2	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч																									
3.3	доходность продаж для прочих потребителей:	процент																									
	менее 150 кВт	процент																									
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																									
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																									
	не менее 10 МВт	процент																									
4	Для гарантирующих поставщиков																										
4.1	цена на электрическую энергию	руб./кВтс. кВт-ч																									
	в том числе топливная составляющая	руб./кВтс. кВт-ч																									
4.2	цена на тепловую мощность	руб./кВт-ч 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 отобраный 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./кВт-ч в мес.																									
4.4.2	ставка 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.

<***> Установление тарифов на электрическую энергию (мощности) как для отдельного блока вписываемые в связи с выделением блока в отдельный генерирующий объект как объект КОММод (дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации - 01.01.2022).

Дзюбгинская 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				
Продолжения на расчетный период регулирования																														
Цены (тарифы) на поставление в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрической энергии, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 года																														
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.																												
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.																												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																													
	двухставный тариф																													
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.																												
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт в мес.																												
	одноставный тариф	руб./МВт в мес.																												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка	руб./МВт в мес.																												
	элементарной энергии (мощности)																													
3.	Для гарантирующего поставщика																													
3.1.	величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "исключение" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																												
3.2.	величина сбывовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупатели электрической энергии для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент																												
	менее 150 кВт	процент																												
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																												
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																												
	не менее 10 МВт	процент																												
4.	Для потребителей																													
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./кВт·ч	1 480,20	1 481,25	1 485,38	1 485,38	1 482,83	1 485,38	1 514,41	1 515,48	1 526,77	1 519,71	1 517,10	1 519,71	1 514,41	1 515,48	1 519,71	1 519,71	1 517,10	1 519,71	1 519,71	1 519,71	1 519,71	1 519,71	1 519,71	1 519,71	1 519,71	1 519,71	1 519,71	1 519,71
	в том числе полновыгодная составляющая	руб./кВт·ч	2 090,67	1 308,33	1 268,21	1 329,96	1 563,79	1 307,09	1 291,97	1 331,15	1 336,05	1 346,62	1 319,23	1 450,17																
4.2.	цена на генерирующую 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 отобраный 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./кВт 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 поставление в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрической энергии, 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.																																						
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч																																						
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																								
	двухставный тариф																																							
	ставка на содержание сетей	руб./лвт в мес.																																						
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт-ч																																						
	одноставный тариф	руб./МВт-ч																																						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка	руб./МВт-ч																																						
3. Для гарантирующей организации																																								
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, покупатели электрической энергии для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч																																						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент																																						
	менее 150 кВт	процент																																						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																																						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																																						
	не менее 10 МВт	процент																																						
4. Для потребителей электроэнергии																																								
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./Лвт. кВт-ч	1 467,81	1 467,81	1 472,60	1 472,60	1 469,61	1 472,60	1 506,66	1 506,66	1 526,40	1 511,58	1 508,51	1 511,58	1 506,66	1 506,66	1 511,58	1 511,58	1 508,51	1 511,58	1 549,85	1 549,85	1 570,15	1 554,91	1 551,75	1 554,91	1 575,54	1 567,82	1 572,17	1 568,90	1 582,82	1 590,41	1 633,16	1 632,75	1 628,03	1 611,75	1 616,27	1 618,36		
	в том числе топливная составляющая	руб./Лвт. кВт-ч	2 022,28	1 317,82	1 306,34	1 316,02	12 529,98	1 294,51	1 309,07	1 326,71	1 341,34	1 360,10	1 309,56	1 446,47																										
4.2.	цена на тепловую мощность	руб./лвт 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 отобраный 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./лвб. метр																																						
	вода	руб./лвб. метр																																						
	пар	руб./лвб. метр																																						

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

Харьковская ГРЭС (ТТ-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 поставление в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрической энергии, 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 отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт 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	руб./МВт в мес.																									
	электрической энергии (мощности)																										
3.	Для гарантирующей поставщика																										
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																									
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупатели электрической энергии 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 тепловых электростанций																										
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./кВт в мес.	582,21	582,21	582,21	582,21	582,21	582,21	657,93	657,93	657,93	657,93	657,93	657,93	657,93	657,93	657,93	657,93	657,93	657,93	657,93	657,93	657,93	657,93	657,93	657,93	
	в том числе топливная составляющая	руб./кВт в мес.	759,70	781,48	756,17	794,99	794,79	857,51	845,86	825,50	833,74	871,90	765,27	772,41													
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 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 в мес.																									
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																									
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр																									
	вода	руб./куб. метр																									
	пар	руб./куб. метр																									

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

Харьковская ГРЭС (Блок-3) ИВ

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 поставление в условиях ограничения или отсутствия конкуренции электрической энергии, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", на 2017 года																												
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 отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт 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	руб./МВт в мес.																										
	элементарной энергии (мощности)																											
3.	Для гарантирующей поставщика																											
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "исключение" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.																										
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупатели электрической энергии для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес.																										
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент																										
	менее 150 кВт	процент																										
	от 150 кВт до 670 кВт	процент																										
	от 670 кВт до 10 МВт	процент																										
	не менее 10 МВт	процент																										
4.	Для потребителей электрической энергии																											
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./кВт.ч	568,64	568,64	568,64	568,64	568,64	568,64	648,81	648,81	648,81	648,81	648,81	648,81	648,81	648,81	648,81	648,81	648,81	648,81	648,81	648,81	648,81	648,81	648,81	648,81	648,81	
	в том числе топливная составляющая	руб./кВт.ч	703,05	697,63	728,77	761,03	726,06	786,20	821,71	794,12	768,01	772,04	828,64	710,29														
4.2.	цена на передачу мощности	руб./МВт в мес.																										
4.3.	средний одноставный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал																										
4.3.1.	средний 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./кВт 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 поставленную в условиях ограничений или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которых может осуществляться в случаях и в порядке, которые предусмотрены статьей 23.3 Федерального закона "Об электроэнергетике", за 2017 год)																												
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																											
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																											
	управление в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения	руб./МВт в мес.																										
	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	руб./МВт*ч																										
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 поставление																											
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "железные" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт*ч																										
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, 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	1 315,85	1 315,85	1 315,85	1 315,85	1 315,85	1 315,85	1 422,04	1 422,04	1 422,04	1 422,04	1 422,04	1 422,04	1 422,04	1 422,04	1 422,04	1 422,04	1 422,04	1 422,04	1 422,04	1 422,04	1 422,04	1 422,04	1 422,04	1 422,04	1 422,04	
	в том числе топливная составляющая	руб./кВт*ч	0,00	1 566,03	1 480,59	1 478,63	1 467,86	1 661,05	1 556,94	1 443,99	0,00	1 331,70	1 303,06	1 362,31														
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 горячее водоснабжение	руб./Гкал																										
4.3.2.	тариф на оборотный 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 горячий и реверсивный 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 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-3) ДПМ

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду												Показатели, утвержденные на базовый период <*>																							
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь												
Цены (тарифы) на поставленную в условиях ограничений или отсутствия конкуренции электрическую энергию, регулирование которой 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 оперативному диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.																																				
	тариф на регулирование режимов диспетчерского управления в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергетических устройств	руб./МВт*ч																																				
	услуги по оперативному диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора																																					
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																																					
	двухсторонний 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 гарантирующих поставщиков																																					
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "рыночные" и отнесенных к нему категорий потребителей	руб./МВт*ч																																				
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "системы организации, покрывающие 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	1 128,82	1 128,82	1 128,82	1 128,82	1 128,82	1 128,82	1 211,76	1 211,76	1 211,76	1 211,76	1 211,76	1 211,76	1 211,76	1 211,76	1 211,76	1 211,76	1 211,76	1 223,22	1 223,22	1 223,22	1 223,22	1 223,22	1 223,22	1 229,99	1 285,17	1 586,29	1 655,51	1 672,91	1 665,07	1 688,87	1 684,27	1 677,06	1 940,69	1 924,41	1 671,85	
	в том числе топливная составляющая	руб./кВт*ч	1 528,23	1 525,61	0,00	0,00	0,00	0,00	1 595,88	1 428,63	1 347,11	1 342,78	1 346,74	1 421,61												1 645,57	1 667,14	1 855,10	1 545,96	1 562,22	1 554,90	1 577,10	1 572,79	1 566,06	1 812,44	1 797,26	1 561,18	
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 горячее водоснабжение	руб./Гкал																																				
4.3.2.	тариф на отбойный 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 реанимированный пар	руб./Гкал																																				
4.4.	двухсторонний 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.