

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

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую в ценовых зонах оптового рынка по договорам,
заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации
с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями,
энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности)
которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей),
в целях обеспечения потребления электрической энергии населением
и (или) приравненными к нему категориями потребителей,
на 2021 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

Полное наименование	Акционерное общество "Интер РАО - Электрогенерация"
Сокращенное наименование	АО "Интер РАО - Электрогенерация"
Место нахождения	Российская Федерация, г. Москва
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

Филиал "Верхнетагильская ГРЭС"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	615,00	615,00	615,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	599,62	567,70	571,94
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 347,99	2 430,00	2 209,40
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 157,99	2 225,38	2 027,55
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	191,33	203,31	191,33
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	182,08	193,84	181,86
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 325,87	3 400,62	3 652,28
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 578,85	2 565,85	2 586,83
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	747,02	834,77	1 065,45
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 689,71	2 676,44	2 702,38
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 576,40	2 559,55	2 579,55
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	354,28	350,40	352,16
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	113,30	116,89	122,82
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	177,12	176,50	179,21
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
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	3 325,87	3 400,62	3 652,28
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 578,85	2 565,85	2 586,83
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	747,02	834,77	1 065,45
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2020 г. и 2021 г.

Филиал "Верхнетагильская ГРЭС" ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	447,15	447,15	447,15
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	418,65	424,54	425,63
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 675,75	2 898,00	2 795,50
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 610,15	2 801,10	2 725,55
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 906,82	2 101,73	2 108,36
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 906,82	2 101,73	2 108,36
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 903,83	2 098,34	2 104,17
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 903,83	2 098,34	2 104,17
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	225,08	224,30	224,34
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
9.	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1 906,82	2 101,73	2 108,36
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 906,82	2 101,73	2 108,36
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2020 г. и 2021 г.

Филиал "Ириклинская ГРЭС"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	2 460,00	2 460,00	2 430,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	2 398,23	2 381,09	2 389,92
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	5 300,22	5 967,06	5 169,90
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	4 985,03	5 664,50	4 873,37
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,20	12,70	12,59
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	3,42	12,68	4,09
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	9 026,80	9 350,63	10 750,78
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	6 448,70	6 298,57	7 009,17
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 578,10	3 052,06	3 741,62
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		6 452,11	6 286,32	6 997,15
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	6 443,01	6 278,52	6 987,29
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	336,07	330,99	335,45
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	9,10	7,80	9,87
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	190,52	185,80	185,92
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ МЭ от 22.10.2018 № 913	приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
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	9 026,80	9 350,63	10 750,78
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	6 448,70	6 298,57	7 009,17
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 578,10	3 052,06	3 741,62
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2020 г. и 2021 г.

Филиал "Каширская ГРЭС (блок № 3, ТГ-3, НВ)"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	330,00	330,00	330,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	323,19	315,78	302,61
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	545,12	479,60	479,70
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	507,72	390,26	411,05
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	17,60	22,69	9,06
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	15,86	21,13	8,47
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 159,19	957,84	1 359,17
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	768,69	521,73	815,51
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 390,51	436,11	543,66
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		781,70	536,72	825,25
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	768,11	521,26	814,86
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	352,14	373,70	375,04
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	13,59	15,47	10,39
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	182,59	191,20	227,96
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
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	2 159,19	957,84	1 359,17
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	768,69	521,73	815,51
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2020 г. и 2021 г.

Филиал "Пермская ГРЭС"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	2 460,00	2 460,00	2 460,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	2 439,91	2 406,60	2 401,32
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	5 851,19	7 542,61	5 882,82
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	5 653,59	7 312,41	5 677,88
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	272,65	293,68	285,82
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	254,92	269,03	263,35
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	8 280,49	11 076,39	11 791,41
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	5 893,42	6 947,85	6 686,11
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 387,07	4 128,54	5 105,30
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		6 046,80	7 067,93	6 837,16
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	5 886,98	6 915,81	6 654,56
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	306,98	305,00	306,10
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	159,83	152,12	182,60
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	167,44	167,50	167,50
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
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	8 280,49	11 076,39	11 791,41
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	5 893,42	6 947,85	6 686,11
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 387,07	4 128,54	5 105,30
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2020 г. и 2021 г.

Филиал "Пермская ГРЭС" ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	903,00	903,00	903,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	877,62	865,81	867,89
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	6 656,75	5 183,60	5 896,08
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	6 521,99	5 052,58	5 799,20
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	4 758,48	3 712,78	4 855,91
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	4 758,48	3 712,78	4 855,91
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		4 751,03	3 706,67	4 846,99
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	4 751,03	3 706,67	4 846,99
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	217,21	219,00	218,68
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
9.	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	4 758,48	3 712,78	4 855,91
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	4 758,48	3 712,78	4 855,91
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2020 г. и 2021 г.

Филиал "Уренгойская ГРЭС"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	24,00	24,00	24,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	23,69	23,66	23,67
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	125,85	131,23	135,20
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	110,49	115,06	118,87
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	84,51	98,29	93,80
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	81,09	86,66	85,88
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	358,09	653,27	826,96
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	99,29	102,62	128,96
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	258,79	550,65	698,00
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		125,80	131,44	163,83
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	99,14	101,53	127,54
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	411,37	427,20	415,01
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	26,65	29,91	36,29
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	150,19	153,50	155,02
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
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	358,09	653,27	826,96
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	99,29	102,62	128,96
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	258,79	550,65	698,00
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2020 г. и 2021 г.

Филиал "Уренгойская ГРЭС_ДПМ"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	505,70	505,70	505,70
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	491,12	489,89	491,02
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	3 911,84	3 037,01	3 051,60
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	3 845,22	2 975,02	2 990,09
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 980,73	1 473,96	1 853,08
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 980,73	1 473,96	1 853,08
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 976,37	1 470,36	1 848,48
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 976,37	1 470,36	1 848,48
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	243,22	246,20	246,19
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
9.	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1 980,73	1 473,96	1 853,08
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 980,73	1 473,96	1 853,08
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2020 г. и 2021 г.

Филиал "Ивановские ПГУ_ДПМ"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	325,00	325,00	325,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	315,32	314,02	312,70
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	322,06	500,42	293,90
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	348,80	475,87	270,12
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	303,63	482,00	330,34
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	303,63	482,00	330,34
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		303,22	481,42	329,92
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	303,22	481,42	329,92
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	255,94	261,00	260,30
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	Приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
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	303,63	482,00	330,34
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	303,63	482,00	330,34
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2020 г. и 2021 г.

Филиал "Северо-Западная ТЭЦ"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	900,00	900,00	900,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	847,25	849,58	834,66
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	5 504,68	4 637,10	5 236,70
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	5 401,83	4 546,02	5 134,02
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 567,60	1 365,23	1 422,95
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 564,37	1 361,91	1 419,76
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	6 703,36	7 194,04	9 429,51
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	4 719,71	3 893,20	5 320,95
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 983,66	3 300,84	4 108,55
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		5 584,87	4 585,19	6 236,53
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	4 713,53	3 879,33	5 301,08
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	222,39	227,80	222,91
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	871,33	705,86	935,44
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	142,20	138,30	142,21
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	Приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
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	6 703,36	7 194,04	9 429,51
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	4 719,71	3 893,20	5 320,95
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 983,66	3 300,84	4 108,55
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2020 г. и 2021 г.

Филиал "Сочинская ТЭС" (без НВ)

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	78,00	78,00	78,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	70,67	71,11	71,08
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	465,81	430,53	466,80
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	444,93	408,95	445,83
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	225,88	146,43	203,66
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	225,67	146,05	203,32
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 029,25	1 167,95	1 461,17
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	458,65	420,94	515,29
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	570,60	747,00	945,89
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		565,24	489,04	621,38
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	458,15	419,71	513,58
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	235,40	244,20	240,31
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	107,09	69,33	107,79
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	109,29	113,60	111,43
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 913	приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
9.	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1 029,25	1 167,95	1 461,17
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	458,65	420,94	515,29
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	570,60	747,00	945,89
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2020 г. и 2021 г.

Филиал "Сочинская ТЭС" (блок №3, НВ)

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	82,50	82,50	82,50
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	75,80	76,33	76,38
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	476,84	449,64	413,90
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	458,54	428,47	397,62
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,28	71,54	14,50
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	5,27	71,36	14,48
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	923,37	570,79	641,24
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	527,77	465,28	504,01
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	395,60	105,51	137,23
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		530,71	500,32	511,01
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	527,26	464,76	503,38
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	262,69	256,00	265,47
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	3,45	35,56	7,63
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	151,56	118,40	111,29
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 913	приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
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	923,37	570,79	641,24
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	527,77	465,28	504,01
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	395,60	105,51	137,23
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2020 г. и 2021 г.

Филиал "Гусиноозерская ГРЭС"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	980,00	982,50	980,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	931,76	905,11	940,86
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	4 157,12	4 631,10	3 512,30
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	3 761,24	4 163,31	3 148,00
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	223,86	205,64	183,90
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	208,88	191,47	170,91
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	6 030,98	5 327,89	5 703,61
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	3 461,21	3 408,44	3 195,71
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 569,77	1 919,45	2 507,90
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		3 561,08	3 460,98	3 257,71
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	3 457,24	3 378,32	3 166,83
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	370,05	365,80	367,24
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	103,83	82,66	90,87
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	181,60	182,70	182,50
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
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	6 030,98	5 327,89	5 703,61
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	3 461,21	3 408,44	3 195,71
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 569,77	1 919,45	2 507,90
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2020 г. и 2021 г.

Филиал "Гусинозерская ГРЭС_ДПМ"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	210,00	210,00	210,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	206,51	193,03	199,57
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	292,91	555,75	910,20
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	264,43	504,34	815,87
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,09	19,64	43,60
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	14,08	18,29	40,52
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	249,36	409,66	814,53
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	249,36	409,66	814,53
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		256,10	416,99	834,98
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	248,74	409,05	813,27
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	355,17	363,00	363,39
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	7,36	7,95	21,70
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	185,42	182,20	183,60
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
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	249,36	409,66	814,53
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	249,36	409,66	814,53
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2020 г. и 2021 г.

Филиал "Южноуральская ГРЭС"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	747,00	747,00	747,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	722,98	686,96	694,83
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 571,92	1 713,86	1 713,70
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 362,48	1 489,18	1 493,84
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	332,44	340,04	289,88
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	321,85	326,03	276,55
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 694,69	3 277,66	4 097,15
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 459,58	1 926,49	2 365,77
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 235,11	1 351,17	1 731,38
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 608,79	2 102,34	2 546,77
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 458,03	1 913,74	2 349,55
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	434,61	435,50	436,36
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	150,76	188,60	197,23
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	191,63	189,90	192,01
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
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	2 694,69	3 277,66	4 097,15
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 459,58	1 926,49	2 365,77
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 235,11	1 351,17	1 731,38
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2020 г. и 2021 г.

Филиал "Южноуральская ГРЭС-2_ДПМ_бл.1"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	422,08	422,08	422,08
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	396,52	409,55	410,32
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	3 106,99	2 870,87	2 476,20
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	3 037,23	2 806,86	2 415,04
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 087,55	2 483,73	2 207,34
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 087,55	2 483,73	2 207,34
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 084,08	2 480,33	2 203,62
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 084,08	2 480,33	2 203,62
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	220,61	221,30	221,47
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
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	2 087,55	2 483,73	2 207,34
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 087,55	2 483,73	2 207,34
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2020 г. и 2021 г.

Филиал "Южноуральская ГРЭС-2_ДПМ_бл.2"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	422,42	422,42	422,42
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	397,02	409,72	410,27
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 979,61	2 892,53	2 460,30
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 911,82	2 828,38	2 398,65
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 998,02	2 502,63	2 188,93
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 998,02	2 502,63	2 188,93
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 994,71	2 499,21	2 185,24
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 994,71	2 499,21	2 185,24
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	220,72	221,30	221,11
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
9.	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1 998,02	2 502,63	2 188,93
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 998,02	2 502,63	2 188,93
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2020 г. и 2021 г.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	430,00	430,00	430,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	398,50	394,97	396,85
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 389,22	2 329,70	2 323,10
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 194,88	2 132,25	2 125,37
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	95,19	82,45	75,07
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	79,29	67,89	61,19
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 251,79	2 991,37	3 826,04
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 715,53	1 357,95	1 751,58
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	536,27	1 633,42	2 074,46
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 751,69	1 374,88	1 771,21
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 713,02	1 347,52	1 738,39
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	354,79	351,60	351,60
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	38,66	27,36	32,82
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	191,08	185,30	188,83
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	Приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
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	2 251,79	2 991,37	3 826,04
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 715,53	1 357,95	1 751,58
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	536,27	1 633,42	2 074,46
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2020 г. и 2021 г.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	235,00	235,00	235,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	222,39	215,57	215,72
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 340,11	1 201,95	1 202,70
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 233,71	1 111,58	1 111,65
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	24,36	25,02	36,74
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	19,59	19,10	30,14
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	884,32	751,42	850,76
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	884,32	751,42	850,76
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		892,74	759,70	865,02
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	882,92	750,08	849,05
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	327,36	328,10	328,50
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	9,82	9,62	15,97
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	189,01	187,30	187,61
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	Приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
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	884,32	751,42	850,76
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	884,32	751,42	850,76
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2020 г. и 2021 г.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	225,00	225,00	225,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	204,42	214,33	213,50
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	561,37	1 212,18	877,30
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	498,68	1 072,95	768,90
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	37,93	66,08	71,55
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	33,22	56,04	60,95
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	793,20	1 525,78	1 233,54
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	793,20	1 525,78	1 233,54
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		820,10	1 572,70	1 291,03
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	792,64	1 524,49	1 232,36
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	353,75	350,10	350,47
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	27,46	48,21	58,67
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	196,66	181,10	181,23
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
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	793,20	1 525,78	1 233,54
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	793,20	1 525,78	1 233,54
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2020 г. и 2021 г.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	225,00	225,00	225,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	206,55	214,33	213,50
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 070,89	914,88	779,20
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	948,90	811,98	683,76
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	84,67	68,29	59,43
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	73,21	57,97	52,03
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 471,59	1 156,73	1 093,91
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 471,59	1 156,73	1 093,91
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 530,71	1 205,55	1 141,60
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 470,50	1 155,75	1 092,86
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	346,99	350,10	349,70
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	60,21	49,81	48,74
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	188,34	181,10	181,37
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
9.	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1 471,59	1 156,73	1 093,91
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 471,59	1 156,73	1 093,91
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2020 г. и 2021 г.

Филиал "Костромская ГРЭС"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	3 600,00	3 600,00	3 600,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	3 535,76	3 512,87	3 519,66
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	15 282,88	14 682,00	13 492,60
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	14 788,32	14 229,15	13 039,34
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	182,89	197,19	193,03
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	167,38	181,20	177,04
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	21 157,92	20 714,88	24 477,28
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	16 968,80	16 118,69	18 758,75
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	4 189,13	4 596,20	5 718,53
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		17 064,50	16 190,99	18 852,24
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	16 951,94	16 070,80	18 703,09
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	309,10	308,50	308,63
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	112,56	120,18	149,16
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	167,07	167,10	167,11
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	Приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
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	21 157,92	20 714,88	24 477,28
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	16 968,80	16 118,69	18 758,75
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	4 189,13	4 596,20	5 718,53
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2020 г. и 2021 г.

Филиал "Джубгинская ТЭС_ДПМ_бл.1"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	98,80	98,80	98,80
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	97,03	96,84	96,63
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	94,97	176,30	175,80
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	91,51	170,26	170,74
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	119,72	231,60	239,78
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	119,72	231,60	239,78
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		119,72	231,40	239,52
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	119,72	231,40	239,52
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	291,00	292,10	292,68
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	Приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
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	119,72	231,60	239,78
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	119,72	231,60	239,78
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2020 г. и 2021 г.

Филиал "Джубгинская ТЭС_ДПМ_бл.2"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	99,20	99,20	99,20
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	97,16	96,71	96,59
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	141,18	173,90	174,10
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	136,68	167,86	169,11
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	177,83	228,62	236,58
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	177,83	228,62	236,58
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		177,83	228,42	236,32
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	177,83	228,42	236,32
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	291,06	292,10	291,57
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	Приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
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	177,83	228,62	236,58
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	177,83	228,62	236,58
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

Значения показателей в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" соответствует графам шаблона АРМ ФГИС «ЕИАС ФАС России» 2020 г. и 2021 г.

Филиал "Верхнетагильская ГРЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 126,94	1 138,92	1 138,92	1 152,99	1 152,99	1 275,84
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 124,33	1 136,20	1 136,20	1 150,17	1 150,17	1 272,26
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	112 318,38	117 053,86	117 053,86	122 537,92	122 537,92	155 240,90
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	788,01	884,81	884,81	905,02	905,02	1 058,11
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	788,01	884,81	884,81	905,02	905,02	1 058,11
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр	9,56	10,01	10,01	10,66	10,66	43,31
	вода	руб./куб. метр	9,56	10,01	10,01	10,66	10,66	43,31
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Верхнетагильская ГРЭС" _ДПМ

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	696,97	712,30	712,30	750,32	750,32	773,56
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	695,85	711,13	711,13	749,11	749,11	772,02
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Ириклинская ГРЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 062,57	1 077,08	1 077,08	1 111,94	1 111,94	1 438,26
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 059,30	1 073,67	1 073,67	1 108,40	1 108,40	1 433,77
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	93 055,99	103 605,77	103 605,77	106 815,89	106 815,89	130 465,03
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 175,02	1 273,71	1 273,71	1 380,71	1 380,71	14 681,79
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 175,02	1 273,71	1 273,71	1 380,71	1 380,71	14 681,79
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр	33,64	33,64	33,64	35,19	35,19	133,01
	вода	руб./куб. метр	33,64	33,64	33,64	35,19	35,19	133,01
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Каширская ГРЭС (блок № 3, ТГ-3, НВ)"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	1 150,23	1 242,53	1 242,53	1 336,87	1 336,87	1 983,99
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 149,11	1 241,37	1 241,37	1 335,66	1 335,66	1 982,41
4.2.	цена на генерирующую мощность (с 01.05.2019)	руб./МВт в мес.	с 01.05.2019 - 110 451,22	110 451,22	110 451,22	115 090,17	115 090,17	149 714,70
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию**	руб./Гкал	1 086,27	1 239,67	1 239,67	1 495,06	1 495,06	2 965,89
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 086,27	1 239,67	1 239,67	1 495,06	1 495,06	2 965,89
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:**	руб./куб. метр	30,80	32,20	32,20	34,43	34,43	43,03
	вода	руб./куб. метр	30,80	32,20	32,20	34,43	34,43	43,03
	пар	руб./куб. метр						

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

<***> Тарифы на тепловую энергию и теплоноситель указаны в целом по филиалу.

Филиал "Пермская ГРЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	909,11	918,68	918,68	950,15	950,15	1 177,57
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	905,07	914,46	914,46	945,76	945,76	1 172,02
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	127 100,28	138 037,09	138 037,09	142 958,78	142 958,78	177 170,18
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	770,00	782,30	782,30	809,66	809,66	1 550,39
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	770,00	782,30	782,30	809,66	809,66	1 550,39
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Пермская ГРЭС" ДПМ

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	717,64	717,64	717,64	734,83	734,83	837,34
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	716,47	716,47	716,47	733,62	733,62	835,80
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Уренгойская ГРЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	883,54	884,98	884,98	891,83	891,83	1 084,87
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	874,88	875,94	875,94	882,42	882,42	1 072,94
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	1 784 762,76	1 860 693,61	1 860 693,61	1 939 455,39	1 939 455,39	2 457 412,10
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	979,85	1 023,84	1 023,84	1 064,88	995,71	995,71
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	979,85	1 023,84	1 023,84	1 064,88	995,71	995,71
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр	160,79	166,68	131,28	131,28	131,28	159,49
	вода	руб./куб. метр	160,79	166,68	131,28	131,28	131,28	159,49
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Уренгойская ГРЭС_ДПМ"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	480,81	487,07	487,07	495,45	495,45	619,74
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	479,69	485,91	485,91	494,24	494,24	618,20
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Ивановские ПГУ_ДПМ"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	980,95	980,95	980,95	1 012,87	1 012,87	1 222,92
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	979,78	979,78	979,78	1 011,66	1 011,66	1 221,38
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Северо-Западная ТЭЦ"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	847,87	855,21	855,21	856,40	856,40	1 036,41
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	845,06	852,28	852,28	853,35	853,35	1 032,54
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	297 317,92	310 162,98	310 162,98	323 769,59	323 769,59	410 202,81
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	798,62	798,62	750,88	750,88	735,00	735,00
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	798,62	798,62	750,88	750,88	735,00	735,00
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Сочинская ТЭС"(без НВ)

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 034,90	1 034,90	1 029,32	1 029,32	1 029,32	1 155,78
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 032,00	1 032,00	1 026,31	1 026,31	1 026,31	1 151,96
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	804 361,89	839 406,71	839 406,71	875 427,93	875 427,93	1 108 878,00
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	763,23	786,12	786,12	817,57	817,57	920,20
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	763,23	786,12	786,12	817,57	817,57	920,20
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Сочинская ТЭС" (блок №3, НВ)

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 108,48	1 108,48	1 085,89	1 085,89	1 085,89	1 267,57
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 107,31	1 107,31	1 084,68	1 084,68	1 084,68	1 265,99
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.			115 199,69	115 199,69	115 199,69	149 714,70
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал			786,12	817,57	817,57	920,20
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал			786,12	817,57	817,57	920,20
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Гусиноозерская ГРЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	724,18	756,11	756,11	818,69	818,69	1 015,16
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	717,51	749,15	749,15	811,45	811,45	1 005,98
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	141 336,99	179 775,28	176 722,24	176 722,24	176 722,24	222 127,84
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	881,64	934,57	934,57	940,20	940,20	977,78
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	881,64	934,57	934,57	940,20	940,20	977,78
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр	16,20	16,65	16,65	17,48	17,48	82,40
	вода	руб./куб. метр	16,20	16,65	16,65	17,48	17,48	82,40
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Гусиноозерская ГРЭС_ДПМ"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	707,54	719,73	719,73	812,27	812,27	998,36
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	706,42	718,56	718,56	811,06	811,06	996,82
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	881,64	934,57	934,57	940,20	940,20	977,78
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	881,64	934,57	934,57	940,20	940,20	977,78
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр	16,20	16,65	16,65	17,48	17,48	82,40
	вода	руб./куб. метр	16,20	16,65	16,65	17,48	17,48	82,40
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Южноуральская ГРЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 099,08	1 202,41	1 202,41	1 293,66	1 293,66	1 583,69
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 091,19	1 194,18	1 194,18	1 285,10	1 285,10	1 572,83
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	150 413,88	156 757,74	156 757,74	163 906,62	163 906,62	207 651,25
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	582,79	594,45	594,45	626,92	626,92	1 142,60
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	582,79	594,45	594,45	626,92	626,92	1 142,60
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр	16,95	17,29	17,29	20,80	20,80	51,94
	вода	руб./куб. метр	16,95	17,29	17,29	20,80	20,80	51,94
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Южноуральская ГРЭС-2_ДПМ_бл.1"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	859,90	859,90	859,90	884,88	884,88	913,99
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	858,73	858,73	858,73	883,67	883,67	912,46
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Южноуральская ГРЭС-2_ДПМ_бл.2"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	859,70	859,70	859,70	884,83	884,83	912,57
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	858,53	858,53	858,53	883,62	883,62	911,03
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Харанорская ГРЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	540,38	563,56	563,56	636,86	636,86	824,13
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	535,88	558,86	558,86	631,97	631,97	817,92
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	236 586,61	329 539,14	329 539,14	344 634,11	344 634,11	435 612,34
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	767,71	767,71	767,71	770,77	770,77	1 057,44
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	767,71	767,71	767,71	770,77	770,77	1 057,44
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр			83,63	83,63	83,63	142,70
	вода	руб./куб. метр			83,63	83,63	83,63	142,70
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Харанорская ГРЭС_ДПМ"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	564,91	592,46	592,46	676,00	676,00	765,31
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	563,79	591,30	591,30	674,79	674,79	763,77
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	767,71	767,71	767,71	770,77	770,77	1 057,44
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	767,71	767,71	767,71	770,77	770,77	1 057,44
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр			83,63	83,63	83,63	142,70
	вода	руб./куб. метр			83,63	83,63	83,63	142,70
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Черепетская ГРЭС_ДПМ_бл.8"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	1 315,85	1 315,85	1 315,85	1 422,04	1 422,04	1 604,30
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 314,68	1 314,68	1 314,68	1 420,83	1 420,83	1 602,76
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 290,78	1 456,26	1 456,26	1 481,79	1 481,79	2 031,81
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 290,78	1 456,26	1 456,26	1 481,79	1 481,79	2 031,81
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр	14,00	14,28	14,28	15,07	15,07	19,42
	вода	руб./куб. метр	14,00	14,28	14,28	15,07	15,07	19,42
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Черепетская ГРЭС_ДПМ_бл.9"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	1 320,47	1 327,08	1 327,08	1 424,58	1 424,58	1 599,85
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 319,35	1 325,91	1 325,91	1 423,37	1 423,37	1 598,31
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 290,78	1 456,26	1 456,26	1 481,79	1 481,79	2 031,81
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 290,78	1 456,26	1 456,26	1 481,79	1 481,79	2 031,81
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр	14,00	14,28	14,28	15,07	15,07	19,42
	вода	руб./куб. метр	14,00	14,28	14,28	15,07	15,07	19,42
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Костромская ГРЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 082,65	1 096,71	1 096,71	1 132,79	1 132,79	1 438,63
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 079,54	1 093,48	1 093,48	1 129,43	1 129,43	1 434,36
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	97 081,33	105 074,40	105 074,40	109 032,47	109 032,47	135 394,99
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	793,09	809,19	809,19	841,90	841,90	1 510,43
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	793,09	809,19	809,19	841,90	841,90	1 510,43
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Джубгинская ТЭС_ДПМ_бл.1"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	1 325,57	1 329,56	1 329,56	1 360,29	1 360,29	1 404,35
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 324,44	1 328,40	1 328,40	1 359,08	1 359,08	1 402,81
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Джубгинская ТЭС_ДПМ_бл.2"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	1 320,49	1 326,87	1 326,87	1 362,00	1 362,00	1 398,92
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 319,37	1 325,71	1 325,71	1 360,79	1 360,79	1 397,38
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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