

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 2023 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

электрическую энергию
(мощность),
поставляемую в ценовых зонах

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
разм					
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	599,54	570,54	568,62
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 426,71	2 347,47	2 254,32
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 226,89	2 150,97	2 064,70
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	187,64	191,33	187,46
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	178,40	181,80	178,14
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 506,03	3 595,86	4 035,37
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 811,63	2 684,41	2 875,47
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	694,40	911,45	1 159,90
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 923,73	2 796,97	2 997,15
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 808,78	2 677,64	2 866,88
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	354,83	350,90	350,90
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	114,95	119,32	130,27
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	174,19	177,10	177,10
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569
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	3 506,03	3 595,86	4 035,37
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 811,63	2 684,41	2 875,47
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	694,40	911,45	1 159,90
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 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2020 №360) в составе инвестиционной программы Общества на период 2021-2025 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 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» 2022 г. и 2023 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
разм					
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	411,49	427,20	424,58
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 952,65	2 577,93	2 836,32
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 881,58	2 513,05	2 766,06
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 172,06	2 040,32	2 336,64
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 172,06	2 040,32	2 336,64
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 168,40	2 036,82	2 331,31
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 168,40	2 036,82	2 331,31
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	221,36	224,30	224,30
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 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569
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	2 172,06	2 040,32	2 336,64
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 172,06	2 040,32	2 336,64
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 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2020 №360) в составе инвестиционной программы Общества на период 2021-2025 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 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» 2022 г. и 2023 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
0					
1.	Установленная мощность	МВт	2 430,00	2 430,00	2 447,50
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	2 385,64	2 389,08	2 406,04
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	6 500,79	5 411,51	5 420,63
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	6 135,59	5 101,92	5 115,44
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,89	12,29	12,23
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2,90	3,79	3,73
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	11 488,53	9 323,59	11 587,35
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	8 370,45	6 207,17	7 852,70
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	3 118,08	3 116,42	3 734,65
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		8 371,15	6 195,35	7 836,60
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	8 362,65	6 187,20	7 826,39
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	339,99	335,20	335,20
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	8,51	8,15	10,21
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	190,04	185,90	185,90
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569
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	11 488,53	9 323,59	11 587,35
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	8 370,45	6 207,17	7 852,70
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	3 118,08	3 116,42	3 734,65
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 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2020 №360) в составе инвестиционной программы Общества на период 2021-2025 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 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» 2022 г. и 2023 г.

Филиал "Пермская ГРЭС" бл.2, 3

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
0					
1.	Установленная мощность	МВт	1 640,00	2 460,00	1 640,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	1 619,73	2 420,52	1 600,83
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	5 234,08	5 870,02	3 095,38
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	5 054,73	5 676,32	2 993,56
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	292,31	286,60	146,20
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	275,87	258,39	136,62
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	6 993,80	10 351,57	7 111,01
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	5 697,80	5 852,32	3 493,85
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 296,00	4 499,25	3 617,16
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		5 867,14	5 984,59	3 567,11
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	5 689,45	5 824,92	3 474,98
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	311,91	306,00	306,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	177,69	159,66	92,13
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	165,76	166,60	166,60
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569
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	6 993,80	10 351,57	7 111,01
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	5 697,80	5 852,32	3 493,85
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 296,00	4 499,25	3 617,16
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 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2020 №360) в составе инвестиционной программы Общества на период 2021-2025 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 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» 2022 г. и 2023 г.

Значения показателей в столбце "Показатели, утвержденные на базовый период" отражены с учетом бл.1, который с 2023 года выделяется в отдельный генерирующий объект как объект КОММод (дата начала поставки электрической энергии (мощности) бл.1 после модернизации - 01.01.2023).

Филиал "Пермская ГРЭС" бл.1 КОММод

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования <***>
0					
1.	Установленная мощность	МВт	820,00	-	850,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	815,02	-	827,75
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	200,39	-	2 705,83
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	192,31	-	2 618,47
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	129,96
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	121,13
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	723,08	-	4 960,59
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	217,37	-	3 044,47
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	505,71	-	1 916,11
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		217,17	-	3 122,25
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	217,17	-	3 040,35
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	331,33	-	306,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	81,90
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	166,60
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569
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	723,08	0,00	4 960,59
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	217,37	0,00	3 044,47
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	505,71	0,00	1 916,11
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 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2020 №360) в составе инвестиционной программы Общества на период 2021-2025 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 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» 2022 г. и 2023 г.

<***> Установление тарифов на электрическую энергию (мощности) как для отдельного блока впервые в связи с выделением блока в отдельный генерирующий объект как объект КОММод (дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации - 01.01.2023).

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
о					
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	882,44	865,56	866,40
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	5 368,13	6 126,84	5 697,58
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	5 259,00	6 026,40	5 601,42
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	4 094,65	4 775,26	4 682,80
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	4 094,65	4 775,26	4 682,80
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		4 089,82	4 766,86	4 672,01
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	4 089,82	4 766,86	4 672,01
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	217,86	218,50	218,50
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 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569
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	4 094,65	4 775,26	4 682,80
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	4 094,65	4 775,26	4 682,80
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 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2020 №360) в составе инвестиционной программы Общества на период 2021-2025 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 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» 2022 г. и 2023 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
разм					
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	23,66	23,71	23,57
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	134,77	140,56	138,39
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	118,83	122,82	122,45
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	87,14	87,14	81,93
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	86,16	82,01	80,11
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	383,04	712,10	903,20
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	117,38	114,59	145,51
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	265,66	597,51	757,69
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		147,45	141,59	177,68
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	117,21	113,33	143,89
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	430,59	416,40	416,40
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	30,24	28,26	33,79
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	158,06	151,30	151,30
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569
9.	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
10.1.	среднемесячная 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	383,04	712,10	903,20
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	117,38	114,59	145,51
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	265,66	597,51	757,69
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 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2020 №360) в составе инвестиционной программы Общества на период 2021-2025 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 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» 2022 г. и 2023 г.

Филиал "Уренгойская ГРЭС_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
о					
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	489,94	488,85	491,12
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	3 797,40	3 500,59	3 120,48
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	3 732,86	3 430,36	3 053,67
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	4 013,98	2 928,65	3 408,34
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 037,56	1 838,51	2 064,50
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 976,41	1 090,14	1 343,84
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 032,86	1 833,73	2 058,85
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 032,86	1 833,73	2 058,85
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	245,23	246,00	246,00
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 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569
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	4 013,98	2 928,65	3 408,34
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 037,56	1 838,51	2 064,50
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 976,41	1 090,14	1 343,84
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 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2020 №360) в составе инвестиционной программы Общества на период 2021-2025 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 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» 2022 г. и 2023 г.

Филиал "Ивановские ПГУ_ДПМ_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
разм					
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	312,70	312,75	315,89
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	279,19	279,91	279,54
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	258,85	259,52	257,65
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 187,06	981,33	1 206,97
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	814,02	283,88	342,61
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 373,05	697,45	864,36
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		812,46	283,52	342,13
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	812,46	283,52	342,13
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	260,25	260,30	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 15.07.2020 № 569	Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569
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	2 187,06	981,33	1 206,97
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	814,02	283,88	342,61
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 373,05	697,45	864,36
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 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2020 №360) в составе инвестиционной программы Общества на период 2021-2025 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 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» 2022 г. и 2023 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
разм					
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	834,40	839,76	834,89
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	5 751,58	5 290,62	5 290,99
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	5 635,51	5 190,38	5 184,71
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2 006,83	1 444,28	2 039,02
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2 003,19	1 440,76	2 035,38
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	6 614,18	8 254,02	10 276,67
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	5 096,22	4 716,80	5 789,55
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 517,95	3 537,21	4 487,12
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		6 274,50	5 532,87	7 226,85
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	5 087,00	4 699,23	5 766,39
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	219,19	223,50	220,87
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	1 187,51	833,64	1 460,45
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	144,51	142,80	142,60
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 568	Приказ Минэнерго России от 27.08.2021 № 824	-
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	6 614,18	8 254,02	10 276,67
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	5 096,22	4 716,80	5 789,55
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 517,95	3 537,21	4 487,12
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 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2020 №360) в составе инвестиционной программы Общества на период 2021-2025 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 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» 2022 г. и 2023 г.

Филиал "Гусиноозерская ГРЭС_бл.2,5,6"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	610,00	1 014,00	610,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	578,19	966,13	587,72
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 685,56	3 998,14	1 817,16
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 421,89	3 598,02	1 626,47
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	182,43	209,53	128,41
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	168,36	194,73	119,32
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	4 005,11	4 995,13	3 667,19
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 446,77	2 785,62	1 977,63
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 558,34	2 209,52	1 689,56
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 534,62	2 836,05	2 037,20
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 444,49	2 757,13	1 960,96
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	377,21	366,00	366,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	90,13	78,92	76,23
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	189,74	181,80	181,80
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569
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	4 005,11	4 995,13	3 667,19
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 446,77	2 785,62	1 977,63
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 558,34	2 209,52	1 689,56
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 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2020 №360) в составе инвестиционной программы Общества на период 2021-2025 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 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» 2022 г. и 2023 г.

Значения показателей в столбце "Показатели, утвержденные на базовый период" отражены с учетом бл.1 и бл.3, которые с 2023 года выделяются в отдельные генерирующие объекты как объекты КОММод (дата начала поставки электрической энергии (мощности) бл.1 и бл.3 после модернизации - 01.01.2022).

Филиал "Гусиноозерская ГРЭС_бл.1_КОММод"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования <*>
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	200,00	-	200,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	200,00	-	190,01
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	21,43	-	814,87
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	21,43	-	738,55
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	-	41,19
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	-	38,27
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	34,17	-	2 073,52
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	34,20	-	891,29
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-0,03	-	1 182,23
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		34,82	-	914,57
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	34,17	-	890,12
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	0,00	-	366,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,65	-	24,45
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0,00	-	181,80
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-	Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569
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	34,17	-	2 073,52
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	34,20	-	891,29
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-0,03	-	1 182,23
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 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2020 №360) в составе инвестиционной программы Общества на период 2021-2025 годы	-	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 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» 2022 г. и 2023 г.

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

Филиал "Гусиноозерская ГРЭС_бл.3_КОММод"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования <***>
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	170,00	-	204,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	170,00	-	193,93
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	0,00	-	820,30
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	0,00	-	743,58
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	-	37,85
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	-	35,18
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	0,10	-	2 308,43
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	0,10	-	899,18
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	-	1 409,25
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		0,10	-	920,52
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	0,10	-	898,01
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	0,00	-	366,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,00	-	22,51
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0,00	-	181,80
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-	Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569
9.	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	0,10	-	2 308,43
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,10	-	899,18
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	-	1 409,25
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 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2020 №360) в составе инвестиционной программы Общества на период 2021-2025 годы	-	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 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» 2022 г. и 2023 г.

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

Филиал "Гусиноозерская ГРЭС_бл.4_ДПМ_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
разм					
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	197,25	204,34	197,85
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	961,10	449,35	976,03
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	865,46	402,59	878,44
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	58,98	17,98	20,06
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	54,81	16,70	18,67
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 305,28	1 018,31	1 900,57
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	836,44	300,59	1 056,85
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 468,84	717,72	843,72
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		865,05	306,94	1 067,69
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	835,67	300,03	1 055,24
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	355,86	364,30	364,30
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	29,38	6,91	12,45
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	185,92	189,90	189,90
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569
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	2 305,28	1 018,31	1 900,57
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	836,44	300,59	1 056,85
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 468,84	-	843,72
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 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2020 №360) в составе инвестиционной программы Общества на период 2021-2025 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 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» 2022 г. и 2023 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
разм					
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	723,63	697,68	696,71
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 562,33	1 696,66	1 617,67
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 356,84	1 474,30	1 404,64
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	284,81	275,30	270,44
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	274,31	263,25	259,95
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 019,99	3 427,54	4 245,52
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 673,02	1 937,95	2 346,83
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 346,97	1 489,59	1 898,70
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 816,98	2 078,71	2 522,39
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 670,79	1 924,15	2 329,85
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	146,19	154,56	192,54
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	446,10	434,20	434,20
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	193,25	190,40	190,40
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569
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	3 019,99	3 427,54	4 245,52
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 673,02	1 937,95	2 346,83
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 346,97	1 489,59	1 898,70
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 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2020 №360) в составе инвестиционной программы Общества на период 2021-2025 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 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» 2022 г. и 2023 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 <***>
0					
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	395,34	397,31	396,35
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 494,44	2 891,45	2 763,72
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 431,78	2 825,58	2 699,53
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	5 295,26	2 702,30	3 776,68
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 512,55	2 702,30	2 692,15
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	3 782,71	-	1 084,52
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 509,43	2 698,36	2 687,90
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 509,43	2 698,36	2 687,90
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	223,41	221,30	221,30
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 15.07.2020 № 569	Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569
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	5 295,26	2 702,30	3 776,68
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 512,55	2 702,30	2 692,15
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	3 782,71	-	1 084,52
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 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2020 №360) в составе инвестиционной программы Общества на период 2021-2025 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 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» 2022 г. и 2023 г.

<***> Установление тарифов на электрическую мощность впервые в связи с прекращением ДПМ с января 2023 года.

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
разм					
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	388,70	410,57	409,06
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 593,78	2 354,20	2 640,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 529,52	2 300,94	2 578,66
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 574,28	2 202,50	2 572,56
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 574,28	2 202,50	2 572,56
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 571,06	2 199,30	2 567,60
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 571,06	2 199,30	2 567,60
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	223,97	221,30	221,30
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 15.07.2020 № 569	Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	Приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569
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	1 574,28	2 202,50	2 572,56
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 574,28	2 202,50	2 572,56
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 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2020 №360) в составе инвестиционной программы Общества на период 2021-2025 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 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» 2022 г. и 2023 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
разм					
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	68,39	71,68	71,77
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	453,17	480,62	455,26
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	433,32	458,64	434,57
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	214,23	148,95	169,28
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	213,96	148,73	169,10
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 032,04	1 317,88	1 576,65
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	476,88	501,88	535,03
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	555,16	816,01	1 041,63
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		583,58	575,11	628,60
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	476,33	500,34	533,11
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	238,80	240,30	240,30
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	107,25	74,77	95,49
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	109,67	111,40	111,40
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569
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	1 032,04	1 317,88	1 576,65
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	476,88	501,88	535,03
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	555,16	816,01	1 041,63
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 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2020 №360) в составе инвестиционной программы Общества на период 2021-2025 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 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» 2022 г. и 2023 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
0					
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	78,21	76,11	76,85
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	106,72	348,88	349,87
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	100,74	332,40	333,45
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	69,16	48,75
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	69,07	48,69
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	923,55	516,99	663,14
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	191,79	403,09	452,87
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	731,76	113,90	210,27
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		191,45	437,57	479,42
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	191,45	402,63	451,95
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	414,96	265,50	265,50
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,00	34,94	27,47
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0,00	111,30	111,30
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569
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	923,55	516,99	663,14
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	191,79	403,09	452,87
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	731,76	113,90	210,27
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 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2020 №360) в составе инвестиционной программы Общества на период 2021-2025 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 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» 2022 г. и 2023 г.

Филиал "Харанорская 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
разм					
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	407,86	401,28	395,01
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 097,06	2 153,52	2 341,92
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 924,22	1 973,88	2 127,06
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	72,19	78,57	80,95
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	64,99	67,51	69,01
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 333,79	3 038,49	4 369,15
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 570,98	1 231,16	2 112,35
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	762,81	1 807,33	2 256,80
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 599,70	1 246,54	2 139,93
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 568,56	1 220,55	2 097,44
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	357,93	351,60	351,60
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	31,15	26,00	42,49
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	194,45	188,80	188,80
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569
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	2 333,79	3 038,49	4 369,15
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 570,98	1 231,16	2 112,35
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	762,81	1 807,33	2 256,80
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 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2020 №360) в составе инвестиционной программы Общества на период 2021-2025 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 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» 2022 г. и 2023 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
0					
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	220,01	215,57	218,01
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 473,37	1 331,52	1 230,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 357,19	1 227,90	1 128,18
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	38,66	29,09	29,03
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	34,78	25,41	24,19
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 477,26	1 572,18	1 969,79
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 058,59	814,98	1 040,10
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 418,67	757,19	929,69
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 072,93	824,25	1 053,22
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 056,85	813,27	1 038,04
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	344,53	328,50	328,50
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	16,07	10,98	15,18
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	188,76	187,60	187,60
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569
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	2 477,26	1 572,18	1 969,79
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 058,59	814,98	1 040,10
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 418,67	757,19	929,69
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 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2020 №360) в составе инвестиционной программы Общества на период 2021-2025 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 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» 2022 г. и 2023 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	213,38	213,50	214,33
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	784,53	987,86	850,97
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	695,31	880,88	764,61
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	64,01	64,97	65,52
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	52,18	56,35	56,37
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 526,33	1 252,10	2 268,91
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 017,35	1 252,10	1 682,44
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 508,98	-	586,47
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 071,25	1 298,02	1 755,00
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 016,23	1 250,87	1 681,23
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	345,46	350,00	350,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	55,03	47,15	73,77
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	174,78	181,30	181,30
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569
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	2 526,33	1 252,10	2 268,91
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 017,35	1 252,10	1 682,44
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 508,98	-	586,47
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 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2020 №360) в составе инвестиционной программы Общества на период 2021-2025 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 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» 2022 г. и 2023 г.

<*> Установление тарифов на электрическую мощность впервые в связи с прекращением ДГП с января 2023 года.

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
0					
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	212,75	213,50	213,50
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	856,39	870,15	789,91
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	758,94	775,51	709,30
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	68,30	65,55	65,23
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	59,93	56,17	56,38
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 125,00	1 092,17	1 556,97
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 125,00	1 092,17	1 556,97
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 180,93	1 138,29	1 628,86
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 124,21	1 091,09	1 555,60
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	349,47	350,00	350,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	56,72	47,20	73,25
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	166,75	181,30	181,30
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569
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	1 125,00	1 092,17	1 556,97
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 125,00	1 092,17	1 556,97
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 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2020 №360) в составе инвестиционной программы Общества на период 2021-2025 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 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» 2022 г. и 2023 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
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	3 000,00	3 645,00	3 035,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	2 938,42	3 572,82	2 970,40
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	14 035,92	12 515,94	10 658,82
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	13 569,15	12 091,02	10 286,29
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	193,69	187,91	145,70
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	177,69	172,41	133,81
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	20 060,92	19 892,33	21 417,43
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	16 746,07	14 800,37	16 250,95
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	3 314,85	5 091,96	5 166,48
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		16 871,93	14 878,98	16 324,03
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	16 745,62	14 755,32	16 200,54
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	311,05	308,60	308,60
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	126,31	123,66	123,49
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	165,17	167,10	167,10
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569
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	20 060,92	19 892,33	21 417,43
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	16 746,07	14 800,37	16 250,95
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	3 314,85	5 091,96	5 166,48
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 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2020 №360) в составе инвестиционной программы Общества на период 2021-2025 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 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» 2022 г. и 2023 г.

Значения показателей в столбце "Показатели, утвержденные на базовый период" отражены с учетом бл.4 и бл.8, которые с 2023 года выделяются в отдельные генерирующие объекты как объекты КОММод (дата начала поставки электрической энергии (мощности) бл.8 после модернизации - 01.01.2022 и бл.4 - 01.07.2022).

Филиал "Костромская ГРЭС_бл. 4_КОММод"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования <***>
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	300,00	-	330,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	296,34	-	321,73
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	721,64	-	1 011,06
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	695,95	-	974,48
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,23	-	13,62
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	12,91	-	12,56
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 293,23	-	2 432,66
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	840,90	-	1 512,30
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	452,33	-	920,37
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		849,08	-	1 522,12
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	840,05	-	1 510,76
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	312,37	-	308,60
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	9,03	-	11,36
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	165,95	-	167,08
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569
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	1 293,23	-	2 432,66
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	840,90	-	1 512,30
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	452,33	-	920,37
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 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2020 №360) в составе инвестиционной программы Общества на период 2021-2025 годы	-	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 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» 2022 г. и 2023 г.

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

Филиал "Костромская ГРЭС_бл. 8_КОММод"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования <*>
разм					
1.	Установленная мощность	МВт	300,00	-	330,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	300,00	-	321,73
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	54,55	-	1 040,34
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	54,55	-	1 000,64
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	-	28,60
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	-	26,05
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	651,24	-	2 767,55
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	0,07	-	1 615,20
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	651,17	-	1 152,35
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		0,00	-	1 638,45
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	-	1 613,62
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	0,00	-	308,60
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,00	-	24,83
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0,00	-	167,13
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	-	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569
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	651,24	-	2 767,55
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,07	-	1 615,20
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	651,17	-	1 152,35
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 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2020 №360) в составе инвестиционной программы Общества на период 2021-2025 годы	-	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 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» 2022 г. и 2023 г.

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

Филиал "Джубгинская ТЭС_бл.1_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 <*>
разм					
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	96,88	96,71	96,71
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	116,37	183,82	185,59
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	112,30	178,54	180,21
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 088,81	262,60	540,41
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	153,50	262,60	275,79
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	935,31	-	264,62
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		153,50	262,35	275,50
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	153,50	262,35	275,50
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	294,36	292,10	292,10
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 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569
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	1 088,81	262,60	540,41
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	153,50	262,60	275,79
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	935,31	-	264,62
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 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2020 №360) в составе инвестиционной программы Общества на период 2021-2025 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 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» 2022 г. и 2023 г.

<*> Установление тарифов на электрическую мощность впервые в связи с прекращением ДПМ с ноября 2023 года.

Филиал "Джубинская ТЭС_бл.2_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 <***>
разм					
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	96,88	96,84	96,74
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	199,97	166,06	164,28
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	194,01	161,41	159,66
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	761,80	237,33	508,99
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	269,50	237,33	244,27
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	492,30	-	264,72
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		269,50	237,11	244,02
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	269,50	237,11	244,02
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	290,42	292,10	292,10
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 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569	приказ Минэнерго России от 15.07.2020 № 569
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	761,80	237,33	508,99
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	269,50	237,33	244,27
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	492,30	-	264,72
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 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2020 №360) в составе инвестиционной программы Общества на период 2021-2025 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 годы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2023 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 29.12.2021 №393) в составе инвестиционной программы Общества на период 2022-2026 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» 2022 г. и 2023 г.

<***> Установление тарифов на электрическую мощность впервые в связи с прекращением ДПМ с ноября 2023 года.

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.						
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (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	1 152,99	1 189,56	1 189,56	1 248,00	1 248,00	1 392,68
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 150,17	1 186,63	1 186,63	1 244,85	1 244,85	1 388,52
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	122 537,92	126 591,49	126 591,49	133 127,84	133 127,84	169 989,20
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	835,81	835,81	835,81	940,48	940,48	1 180,59
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	835,81	835,81	835,81	940,48	940,48	1 180,59
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	10,66	11,27	11,27	12,41	12,41	35,96
	вода	руб./куб. метр	10,66	11,27	11,27	12,41	12,41	35,96
	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	750,32	772,90	772,90	811,89	811,89	844,75
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	749,11	771,65	771,65	810,50	810,50	842,83
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	1 111,94	1 161,22	1 161,22	1 216,63	1 216,63	1 535,10
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 108,40	1 157,56	1 157,56	1 212,72	1 212,72	1 529,96
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	104 957,12	104 957,12	104 957,12	108 703,54	108 703,54	129 349,95
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 380,71	1 495,69	1 437,99	1 437,99	1 437,99	17 137,23
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 380,71	1 495,69	1 437,99	1 437,99	1 437,99	17 137,23
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	35,19	38,82	38,82	41,39	41,39	247,80
	вода	руб./куб. метр	35,19	38,82	38,82	41,39	41,39	247,80
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Пермская ГРЭС" бл. 2,3

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	950,15	982,41	982,41	1 031,01	1 031,01	1 167,12
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	945,76	977,88	977,88	1 026,18	1 026,18	1 160,82
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	142 958,78	149 043,41	149 043,41	154 899,54	154 899,54	188 296,34
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	809,66	830,24	830,24	846,43	846,43	1 162,13
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	809,66	830,24	830,24	846,43	846,43	1 162,13
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 "Пермская ГРЭС" бл 1 КОММод

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	-	-	-	-	1 162,69	1 162,69
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	-	-	-	-	1 161,12	1 161,12
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	192 903,64	192 903,64
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	809,66	830,24	830,24	846,43	846,43	1 162,13
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	809,66	830,24	830,24	846,43	846,43	1 162,13
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.

<*> Установление тарифов на электрическую энергию (мощность) как для отдельного блока впервые в связи с выделением блока в отдельный генерирующий объект как объект КОММод (дата начала поставки электрической энергии (мощности) после модернизации - 01.01.2023).

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	734,83	755,30	755,30	792,39	792,39	836,00
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	733,62	754,05	754,05	791,00	791,00	834,08
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 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	887,95	887,95	887,95	933,00	933,00	1 188,33
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	878,22	878,22	878,22	922,73	922,73	1 175,08
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	1 939 455,39	2 003 515,00	2 003 515,00	2 100 195,37	2 100 195,37	2 679 129,62
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 064,88	1 064,88	1 043,32	1 043,32	984,54	984,54
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 064,88	1 064,88	1 043,32	1 043,32	984,54	984,54
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	130,45	130,45	130,45	135,09	135,09	2 046,36
	вода	руб./куб. метр	130,45	130,45	130,45	135,09	135,09	2 046,36
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Уренгойская ГРЭС_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	495,45	510,24	510,24	535,95	535,95	676,07
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	494,24	508,98	508,98	534,56	534,56	674,22
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	185 834,47	185 834,47	228 021,44
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_ДПП_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	1 012,87	1 042,04	1 042,04	1 093,85	1 093,85	1 329,74
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 011,66	1 040,78	1 040,78	1 092,46	1 092,46	1 327,89
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.			185 834,47	185 834,47	185 834,47	228 021,44
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 "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	856,40	867,53	867,53	908,76	908,76	1 116,66
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	853,35	864,38	864,38	905,37	905,37	1 112,19
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	323 769,59	334 482,33	334 482,33	351 013,44	351 013,44	447 876,73
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	712,54	712,54	712,54	729,23	729,23	1 169,91
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	712,54	712,54	712,54	729,23	729,23	1 169,91
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 "Гусиноозерская ГРЭС_бл.2,5,6"

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	815,63	815,63	774,21	774,21	774,21	1 215,90
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	808,15	808,15	766,29	766,29	766,29	1 205,66
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	176 722,24	182 081,24	182 081,24	190 582,17	190 582,17	239 565,31
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	940,20	996,61	989,45	989,45	989,45	1 558,02
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	940,20	996,61	989,45	989,45	989,45	1 558,02
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	17,48	17,66	16,06	16,06	16,06	19,02
	вода	руб./куб. метр	17,48	17,66	16,06	16,06	16,06	19,02
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Гусиноозерская ГРЭС_бл.1_КОММод"

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					1 206,81	1 206,81
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч					1 205,23	1 205,23
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					518 507,21	518 507,21
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	940,20	996,61	989,45	989,45	989,45	1 558,02
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	940,20	996,61	989,45	989,45	989,45	1 558,02
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	17,48	17,66	16,06	16,06	16,06	19,02
	вода	руб./куб. метр	17,48	17,66	16,06	16,06	16,06	19,02
	пар	руб./куб. метр						

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

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

Филиал "Гусиноозерская ГРЭС_бл.3_КОММод"

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					1 209,26	1 209,26
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч					1 207,68	1 207,68
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					605 580,79	605 580,79
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	940,20	996,61	989,45	989,45	989,45	1 558,02
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	940,20	996,61	989,45	989,45	989,45	1 558,02
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	17,48	17,66	16,06	16,06	16,06	19,02
	вода	руб./куб. метр	17,48	17,66	16,06	16,06	16,06	19,02
	пар	руб./куб. метр						

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

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

Филиал "Гусиноозерская ГРЭС_бл.4_ДПМ_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	805,65	805,65	746,65	746,65	746,65	1 203,10
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	804,39	804,39	745,25	745,25	745,25	1 201,27
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.			292 706,15	292 706,15	292 706,15	355 376,14
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	940,20	996,61	989,45	989,45	989,45	1 558,02
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	940,20	996,61	989,45	989,45	989,45	1 558,02
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	17,48	17,66	16,06	16,06	16,06	19,02
	вода	руб./куб. метр	17,48	17,66	16,06	16,06	16,06	19,02
	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	1 293,66	1 305,27	1 305,27	1 314,49	1 314,49	1 670,77
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 285,10	1 296,42	1 296,42	1 305,13	1 305,13	1 658,68
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	163 906,62	169 333,33	169 333,33	177 921,87	177 921,87	227 103,05
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	626,92	873,26	816,95	816,95	816,95	1 327,25
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	626,92	873,26	816,95	816,95	816,95	1 327,25
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	20,80	21,51	21,51	22,43	22,43	56,45
	вода	руб./куб. метр	20,80	21,51	21,51	22,43	22,43	56,45
	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	884,88	911,82	911,82	956,37	956,37	997,27
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	883,67	910,57	910,57	954,98	954,98	995,69
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					228 021,44	228 021,44
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.

<***> Установление тарифов на электрическую мощность впервые в связи с прекращением ДПМ с января 2023 года.

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	884,83	911,73	911,73	957,22	957,22	997,63
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	883,62	910,48	910,48	955,82	955,82	995,71
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 "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	1 029,32	1 042,99	1 042,99	1 094,27	1 094,27	1 231,15
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 026,31	1 039,88	1 039,88	1 090,93	1 090,93	1 226,74
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	875 427,93	904 601,13	904 601,13	948 730,03	948 730,03	1 209 483,26
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	817,44	850,14	850,14	898,93	898,93	1 250,80
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	817,44	850,14	850,14	898,93	898,93	1 250,80
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" (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	1 085,89	1 155,97	1 155,97	1 212,66	1 212,66	1 358,12
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 084,68	1 154,71	1 154,71	1 211,26	1 211,26	1 355,36
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	115 199,69	119 001,28	119 001,28	124 713,34	124 713,34	228 021,44
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	817,44	850,14	850,14	898,93	898,93	1 250,80
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	817,44	850,14	850,14	898,93	898,93	1 250,80
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	636,86	642,77	623,73	623,73	623,73	993,08
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	631,97	637,71	618,35	618,35	618,35	986,07
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	344 634,11	356 892,12	356 892,12	375 327,64	375 327,64	476 108,72
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	770,77	839,51	839,51	861,71	861,71	1 300,12
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	770,77	839,51	839,51	861,71	861,71	1 300,12
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	83,52	83,52	83,52	85,29	85,29	97,33
	вода	руб./куб. метр	83,52	83,52	83,52	85,29	85,29	97,33
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Харанорская ГРЭС_бл. 3_ДПП_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	676,00	681,73	663,72	663,72	663,72	921,93
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	674,79	680,48	662,33	662,33	662,33	920,10
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.			292 706,15	292 706,15	292 706,15	355 376,14
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	770,77	839,51	839,51	861,71	861,71	1 300,12
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	770,77	839,51	839,51	861,71	861,71	1 300,12
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	83,52	83,52	83,52	85,29	85,29	97,33
	вода	руб./куб. метр	83,52	83,52	83,52	85,29	85,29	97,33
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Черепетская ГРЭС_бл.8_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 (потери)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	1 422,04	1 436,19	1 421,42	1 421,42	1 421,42	2 200,38
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 420,83	1 434,94	1 420,03	1 420,03	1 420,03	2 198,80
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					228 021,44	228 021,44
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 481,79	1 489,08	1 489,08	1 519,75	1 519,75	2 202,75
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 481,79	1 489,08	1 489,08	1 519,75	1 519,75	2 202,75
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	15,07	16,46	16,46	17,68	17,68	34,37
	вода	руб./куб. метр	15,07	16,46	16,46	17,68	17,68	34,37
	пар	руб./куб. метр						

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

<***> Установление тарифов на электрическую мощность впервые в связи с прекращением ДПМ с января 2023 года.

Филиал "Черепетская ГРЭС_ бл.9_ДПМ"

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	1 424,58	1 438,05	1 408,32	1 408,32	1 408,32	2 195,09
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 423,37	1 436,80	1 406,93	1 406,93	1 406,93	2 193,17
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 481,79	1 489,08	1 489,08	1 519,75	1 519,75	2 257,75
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 481,79	1 489,08	1 489,08	1 519,75	1 519,75	2 257,75
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	15,07	16,46	16,46	17,68	17,68	34,37
	вода	руб./куб. метр	15,07	16,46	16,46	17,68	17,68	34,37
	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, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	1 132,79	1 167,93	1 167,93	1 224,08	1 224,08	1 579,87
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 129,43	1 164,45	1 164,45	1 220,35	1 220,35	1 574,96
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	109 032,47	114 094,81	114 094,81	118 766,26	118 766,26	144 943,56
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	841,90	909,25	909,25	941,08	941,08	1 357,54
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	841,90	909,25	909,25	941,08	941,08	1 357,54
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 "Костромская ГРЭС_бл. 4_КОММод"

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, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч					1 551,90	1 551,90
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч					1 550,32	1 550,32
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					238 388,63	238 388,63
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	841,90	909,25	909,25	941,08	941,08	1 357,54
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	841,90	909,25	909,25	941,08	941,08	1 357,54
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.

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

Филиал "Костромская ГРЭС_бл. 8_КОММод"

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 (потери)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч					1 614,17	1 614,17
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч					1 612,59	1 612,59
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					298 476,35	298 476,35
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	841,90	909,25	909,25	941,08	941,08	1 357,54
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	841,90	909,25	909,25	941,08	941,08	1 357,54
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.

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

Филиал "Джубгинская ТЭС_бл.1_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, оказываемые 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	1 360,29	1 400,98	1 400,98	1 470,77	1 470,77	1 530,32
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 359,08	1 399,72	1 399,72	1 469,38	1 469,38	1 528,75
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						228 021,44
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.

<***> Установление тарифов на электрическую мощность впервые в связи с прекращением ДПМ с ноября 2023 года.

Филиал "Джубгинская ТЭС_бл.2_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	1 362,00	1 401,04	1 401,04	1 470,36	1 470,36	1 529,97
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 360,79	1 399,79	1 399,79	1 468,96	1 468,96	1 528,40
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						228 021,44
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.

<*> Установление тарифов на электрическую мощность впервые в связи с прекращением ДПМ с ноября 2023 года.