ПРИЛОЖЕНИЕ

к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

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

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

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

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество

"Интер РАО - Электрогенерация"

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

Фактический адрес Российская Федерация, 119435, г. Москва, ул. Большая

Пироговская, д. 27, стр. 1

ИНН 7704784450 КПП 770401001

Ф.И.О. руководителя Генеральный директор

ООО «Интер РАО – Управление электрогенерацией»,

управляющей организации

АО «Интер РАО — Электрогенерация» Александр Анатольевич Корешев

Адрес электронной почты UEG.office@interrao.ru Контактный телефон +7 (495) 664-76-80 Факс +7 (495) 664-76-84 Филиал "Верхнетагильская ГРЭС"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1	Versuos sources normas	MD=	615.00	615.00	615.00
	Установленная мощность	МВт	615,00	615,00	615,00
۷.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов				
	потребления мощности на собственные и (или)	МВт	599,62	567,70	571,94
	хозяйственные нужды				
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 347,99	2 430,00	2 209,40
	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 157,99	2 225,38	2 027,55
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	191,33	203,31	191,33
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	182,08	193,84	181,86
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	3 325,87	3 400,62	3 652,28
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 578,85	2 565,85	2 586,83
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	747,02	834,77	1 065,45
	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с		, ,		2 5557.5
,	коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		2 689,71	2 676,44	2 702,38
	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 576,40	2 559,55	2 579,55
	удельный расход условного топлива на электрическую				
	энергию	г/квтч	354,28	350,40	352,16
	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	113,30	116,89	122,82
	удельный расход условного топлива на тепловую				
	энергию	кг/Гкал	177,12	176,50	179,21
	POLICIA DE LA POLICIA DE LA PORTE DE LA PO		Thurs Managers Ressurer	TRUMPS MANAGER POSSULA OT	
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
	топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		22.10.2018 № 914	06.11.2019 Nº 1185	
9.	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты		_	_	_
	труда по регулируемым видам деятельности			_	
	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного	тыс. рублей на	_	_	_
	работника	человека			
	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата		_	_	_
	утверждения, срок действия)				
	Расходы на производство - всего	млн. рублей	3 325,87	3 400,62	3 652,28
	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 578,85	2 565,85	2 586,83
	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	747,02	834,77	1 065,45
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей	_	_	_
4.2	коллекторов источников	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •			
	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	_
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
1.4	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога				
14.	на прибыль) - всего		-	-	-
14.1	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	_	_	_
	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	_	_	_
	относимые на электрическую мощноств				
	коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	_
	Рентабельность продаж (величина прибыли от				
	продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.			Инвестиционная программа	Инвестиционная программа	Инвестиционная программа
			АО "Интер РАО -	АО "Интер РАО -	АО "Интер РАО -
			Электрогенерация" на 2019 год	Электрогенерация" на 2020 год	Электрогенерация" на 2021 год
	Povenanti i minocrimino di mananti i di mana		утверждена решением Совета	утверждена решением Совета	утверждена решением Совета
	Реквизиты инвестиционной программы (кем		директоров Общества (протокол от	директоров Общества (протокол от	директоров Общества (протокол от
	утверждена, дата утверждения, номер приказа или		28.12.2018 №291) в составе	27.12.2019 №324) в составе	27.12.2019 №324) в составе
	решения, электронный адрес размещения)		инвестиционной программы	инвестиционной программы	инвестиционной программы
			Общества на период 2019-2023	Общества на период 2020-2024	Общества на период 2020-2024
			• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •		
			годы.	годы.	годы.

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

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
-					
	Установленная мощность	МВт	447,15	447,15	447,15
I	Среднегодовое значение положительных разниц				
I	объемов располагаемой мощности и объемов	МВт	418,65	424,54	425,63
	потребления мощности на собственные и (или)		,	,	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,
	хозяйственные нужды				
	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 675,75	2 898,00	2 795,50
	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 610,15	2 801,10	2 725,55
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 906,82	2 101,73	2 108,36
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 906,82	2 101,73	2 108,36
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с				
	коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		1 903,83	2 098,34	2 104,17
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 903,83	2 098,34	2 104,17
	удельный расход условного топлива на электрическую		225.00	224.20	224.24
	энергию	г/квтч	225,08	224,30	224,34
	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую				
	энергию	кг/Гкал	-		-
	•				
	реквизиты решения по удельному расходу условного		приказ Минэнерго России от	приказ Минэнерго России от	_
	топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		22.10.2018 № 914	06.11.2019 № 1185	
9.	Амортизация	млн. рублей	_	_	_
	Показатели численности персонала и фонда оплаты	William Pyolicii			
10.	труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
10 1	среднесписочная численность персонала	человек		_	_
	среднемесячная заработная плата на одного	тыс. рублей на			
	работника	человека	-	-	-
	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата	человека			
10.5.	утверждения, срок действия)		-	-	-
11	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1 906,82	2 101,73	2 108,36
	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 906,82	2 101,73	2 108,36
	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	2 101,73	-
	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	мэнт. рублей			
	коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
	Объем перекрестного субсидирования - всего		_	_	_
	ОТ ПРОИЗВОЛСТВА ТЕПЛОВОЙ АНЕРГИИ	млц рублей	_	_	_
12 2 1	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
	от производства электрической энергии	млн. рублей млн. рублей	- -	-	- -
13.	от производства электрической энергии Необходимые расходы из прибыли - всего	млн. рублей	- - -	-	- - -
13. 13.1.	от производства электрической энергии Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию	млн. рублей млн. рублей	- - - -	- - - -	- - -
13. 13.1. 13.2.	от производства электрической энергии Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность	млн. рублей	- - - -		- - - -
13. 13.1. 13.2.	от производства электрической энергии Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей млн. рублей	- - - - -		- - - - -
13. 13.1. 13.2. 13.3.	от производства электрической энергии Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей млн. рублей млн. рублей	- - - - -		- - - -
13. 13.1. 13.2. 13.3.	от производства электрической энергии Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога	млн. рублей млн. рублей млн. рублей	- - - - -		- - - - -
13. 1 13.1. 13.2. 13.3.	от производства электрической энергии Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей	-	-	- - - - -
13. 13.1. 13.2. 13.3. 14.	от производства электрической энергии Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию	млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей	- - - - - -		- - - - - -
13. 13.1. 13.2. 13.3. 14. 14.1. 14.2.	от производства электрической энергии Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность	млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей	-	-	- - - - - - -
13. 13.1. 13.2. 13.3. 14. 14.1. 14.2.	от производства электрической энергии Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей	-	-	
13. 13.1. 13.2. 13.3. 14. 14.1. 14.2. 14.3.	от производства электрической энергии Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	- - - - - - -
13. 13.1. 13.2. 13.3. 14. 14.1. 14.2. 14.3.	от производства электрической энергии Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей	-	-	- - - - - - - -
13. 13.1. 13.2. 13.3. 14. 14.1. 14.2. 14.3.	от производства электрической энергии Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток) Рентабельность продаж (величина прибыли от	млн. рублей	-	-	
13. 13.1. 13.2. 13.3. 14. 14.1. 14.2. 14.3.	от производства электрической энергии Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	- - - - - -	- - - - - - -	- - -
13. 13.1. 13.2. 13.3. 14. 14.1. 14.2. 14.3.	от производства электрической энергии Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток) Рентабельность продаж (величина прибыли от	млн. рублей			- - - - Инвестиционная программа
13. 13.1. 13.2. 13.3. 14. 14.1. 14.2. 14.3.	от производства электрической энергии Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток) Рентабельность продаж (величина прибыли от	млн. рублей			- - - Инвестиционная программа AO "Интер PAO -
13. 13.1. 13.2. 13.3. 14. 14.1. 14.2. 14.3.	от производства электрической энергии Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток) Рентабельность продаж (величина прибыли от	млн. рублей			
13. 13.1. 13.2. 13.3. 14. 14.1. 14.2. 14.3.	от производства электрической энергии Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток) Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	млн. рублей			
13. 13.1. 13.2. 13.3. 14. 14.1. 14.2. 14.3.	от производства электрической энергии Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток) Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) Реквизиты инвестиционной программы (кем	млн. рублей			
13. 13.1. 13.2. 13.3. 14. 14.1. 14.2. 14.3.	от производства электрической энергии Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую энергию относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток) Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или	млн. рублей			
13. 13.1. 13.2. 13.3. 14. 14.1. 14.2. 14.3.	от производства электрической энергии Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток) Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) Реквизиты инвестиционной программы (кем	млн. рублей			- Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол с 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы
13. 13.1. 13.2. 13.3. 14. 14.1. 14.2. 14.3.	от производства электрической энергии Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую энергию относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток) Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или	млн. рублей			- Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол с 27.12.2019 №324) в составе

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

Филиал "Ириклинская ГРЭС"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1. Установленная мощность	МВт	2 460,00	2 460,00	2 430,00
2. Среднегодовое значение положительных разниц				2 100/00
объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	2 398,23	2 381,09	2 389,92
3. Производство электрической энергии	млн. квтч	5 300,22	5 967,06	5 169,90
4. Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	4 985,03	5 664,50	4 873,37
5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов 6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал тыс. Гкал	12,20 3,42	12,70 12,68	12,59 4,09
7. Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	9 026,80	9 350,63	10 750,78
7.1. относимая на электрическую энергию	млн. рублей	6 448,70	6 298,57	7 009,17
7.2. относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 578,10	3 052,06	3 741,62
7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8. Топливо - всего		6 452,11	6 286,32	6 997,15
8.1. топливо на электрическую энергию	млн. рублей	6 443,01	6 278,52	6 987,29
удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	336,07	330,99	335,45
8.2. топливо на тепловую энергию	млн. рублей	9,10	7,80	9,87
удельный расход условного топлива на тепловую	кг/Гкал	190,52	185,80	185,92
энергию реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии	NI/T NO	приказ МЭ от 22.10.2018 № 913	приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
9. Амортизация	млн. рублей	_	_	_
10. Показатели численности персонала и фонда оплаты	мын. руолен	-	_	-
труда по регулируемым видам деятельности 10.1. среднесписочная численность персонала	человек	_	_	_
10.2	тыс. рублей на			
среднемесячная заработная плата на одного работника	человека	-	-	-
10.3. реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11. Расходы на производство - всего	млн. рублей	9 026,80	9 350,63	10 750,78
11.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей	6 448,70	6 298,57	7 009,17
 11.2. относимые на электрическую мощность 11.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников 12. Объем перекрестного субсидирования - всего 	млн. рублей	2 578,10 - -	3 052,06	3 741,62
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 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 14.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей млн. рублей	-	-	-
14.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей	-	-	-
коллекторов источников 15. Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16. Рентабельность продаж (величина прибыли от	процент	_	_	_
продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	•	-
17.		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год
Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	330,00	330,00	330,00
	Среднегодовое значение положительных разниц		200,00	550,25	
	объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	323,19	315,78	302,61
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	545,12	479,60	479,70
	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	507,72	390,26	411,05
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	17,60	22,69	9,06
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	15,86	21,13	8,47
	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 159,19	957,84	1 359,17
	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	768,69	521,73	815,51
	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 390,51	436,11	543,66
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
	Топливо - всего		781,70	536,72	825,25
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	768,11	521,26	814,86
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	352,14	373,70	375,04
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	13,59	15,47	10,39
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	182,59	191,20	227,96
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
9.	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	Расходы на производство - всего	млн. рублей	2 159,19	957,84	1 359,17
	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	768,69	521,73	815,51
	относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей	-	-	-
11.5.	коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	_
	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
	относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от	процент	-		_
	продажи в каждом рубле выручки)		Marana	Maran	Maran
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы	27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы
			Общества на период 2019-2023 годы.	Общества на период 2020-2024 годы.	Общества на период 2020-2024 годы.

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	2 460,00	2 460,00	2 460,00
	Среднегодовое значение положительных разниц		2 100,000	2 100,00	2 100,00
	объемов располагаемой мощности и объемов				
	потребления мощности на собственные и (или)	МВт	2 439,91	2 406,60	2 401,32
	хозяйственные нужды				
	Производство электрической энергии	млн. квтч	5 851,19	7 542,61	5 882,82
	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	5 653,59	7 312,41	5 677,88
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	,	293,68	285,82
		тыс. Гкал	272,65	·	
	Отпуск тепловой энергии в сеть		254,92	269,03	263,35
	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	8 280,49	11 076,39	11 791,41
	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	5 893,42	6 947,85	6 686,11
	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 387,07	4 128,54	5 105,30
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей	_	_	_
	коллекторов источников				
	Топливо - всего		6 046,80	7 067,93	6 837,16
	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	5 886,98	6 915,81	6 654,56
	удельный расход условного топлива на электрическую	г/квтч	306,98	305,00	306,10
	энергию	1/1017	300,30	303,00	300,10
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	159,83	152,12	182,60
	удельный расход условного топлива на тепловую	ur/Eup n	167.44	167.50	167.50
	энергию	кг/Гкал	167,44	167,50	167,50
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
0	A. (a. () () () () () () () () () (
	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
	Показатели численности персонала и фонда оплаты		_	_	_
	труда по регулируемым видам деятельности				
	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
	среднемесячная заработная плата на одного	тыс. рублей на	<u>-</u>	_	_
	работника	человека			
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата		_	_	_
	утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	8 280,49	11 076,39	11 791,41
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	5 893,42	6 947,85	6 686,11
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 387,07	4 128,54	5 105,30
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей			
	коллекторов источников	млн. руолеи	_	_	_
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
	Необходимые расходы из прибыли - всего	.,	-	-	-
	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	_
	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	_	_
	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с				
	коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	_	-	-
14.1.		млн. рублей	_	_	_
	относимые на электрическую мошность			+	
14.2.	относимые на электрическую мощность				
14.2.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей	-	-	-
14.2. 14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.2. 14.3. 15.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток)		-	-	-
14.2. 14.3. 15.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток) Рентабельность продаж (величина прибыли от	млн. рублей млн. рублей	-	-	-
14.2. 14.3. 15.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	- Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год	- Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год	
14.2. 14.3. 15. 16.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток) Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	млн. рублей млн. рублей	- Инвестиционная программа AO "Интер PAO -	- Инвестиционная программа AO "Интер PAO -	АО "Интер РАО -
14.2. 14.3. 15. 16.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток) Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) Реквизиты инвестиционной программы (кем	млн. рублей млн. рублей	- Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год	- Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год	АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета
14.2. 14.3. 15. 16.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток) Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или	млн. рублей млн. рублей	- Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета	- Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета	АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета
14.2. 14.3. 15. 16.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток) Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) Реквизиты инвестиционной программы (кем	млн. рублей млн. рублей	- Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от	- Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от	АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от
14.2. 14.3. 15. 16.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток) Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или	млн. рублей млн. рублей	- Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе	- Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе	АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе
14.2. 14.3. 15. 16.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток) Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или	млн. рублей млн. рублей	- Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы	- Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы	АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

Ν п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1	Установленная мощность	МВт	903,00	903,00	903,00
	Среднегодовое значение положительных разниц	IVIDI	303,00	303,00	303,00
	объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	877,62	865,81	867,89
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	6 656,75	5 183,60	5 896,08
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	6 521,99	5 052,58	5 799,20
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	4 758,48	3 712,78	4 855,91
	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	4 758,48	3 712,78	4 855,91
	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	
	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
	Топливо - всего		4 751,03	3 706,67	4 846,99
	топливо на электрическую энергию удельный расход условного топлива на электрическую	млн. рублей г/квтч	4 751,03 217,21	3 706,67 219,00	4 846,99 218,68
	энергию	<u> </u>	217,21	219,00	210,00
	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	
I	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
9.	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты		_	_	_
	труда по регулируемым видам деятельности				
	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	Расходы на производство - всего	млн. рублей	4 758,48	3 712,78	4 855,91
	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	4 758,48	3 712,78	4 855,91
	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
	Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
	относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность	млн. рублей 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 относимые на электрическую энергию	млн. рублей	_	_	_
	относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность	млн. рублеи млн. рублей		-	
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей	-	-	-
	коллекторов источников Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	_	_	_
	Рентабельность продаж (величина прибыли от	процент	-	-	-
	продажи в каждом рубле выручки) Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

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	Name to a contract of the cont	MAD-	24.00	24.00	24.00
	Установленная мощность Среднегодовое значение положительных разниц	МВт	24,00	24,00	24,00
	объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	23,69	23,66	23,67
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	125,85	131,23	135,20
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	110,49	115,06	118,87
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	84,51	98,29	93,80
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	81,09	86,66	85,88
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	358,09	653,27	826,96
	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	99,29	102,62	128,96
	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	258,79	550,65	698,00
	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
	Топливо - всего		125,80	131,44	163,83
	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	99,14	101,53	127,54
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	411,37	427,20	415,01
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	26,65	29,91	36,29
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	150,19	153,50	155,02
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
9.	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	Расходы на производство - всего	млн. рублей	358,09	653,27	826,96
	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	99,29	102,62	128,96
	относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей млн. рублей	258,79	550,65	698,00
12	коллекторов источников Объем перекрестного субсидирования - всего				
	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	
	от производства тепловой энергии от производства электрической энергии	млн. рублей	_	_	_
	Необходимые расходы из прибыли - всего	мин. руслеи	-	_	_
	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
	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		-	-	-
	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.			Инвестиционная программа AO "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год
	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	утверждена решением Совета

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

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

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	325,00	325,00	325,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц				
	объемов располагаемой мощности и объемов	МВт	315,32	314,02	312,70
	потребления мощности на собственные и (или)	WIDT	313,32	314,02	312,70
	хозяйственные нужды				
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	322,06	500,42	293,90
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	348,80	475,87	270,12
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	303,63	482,00	330,34
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	303,63	482,00	330,34
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с				
7.0.	коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8	Топливо - всего		303,22	481,42	329,92
	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	303,22	481,42	329,92
0.1.	удельный расход условного топлива на электрическую	млн. руолеи	303,22	401,42	329,92
		г/квтч	255,94	261,00	260,30
0.2	энергию				
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую	кг/Гкал	-	-	-
	энергию				
	реквизиты решения по удельному расходу условного		приказ Минэнерго России от	Приказ Минэнерго России от	
	топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		22.10.2018 № 914	. 06.11.2019 № 1185	-
	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,				
	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	_		_
	среднемесячная зараоотная плата на одного раоотника	человека	-	_	_
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата				
	утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	303,63	482,00	330,34
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	303,63	482,00	330,34
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с				
	коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
			-	-	-
	от производства электрической энергии		-	-	-
	от производства электрической энергии Необходимые расходы из прибыли - всего	млн. рублей	- -		-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего	млн. рублей	- - -	-	- - -
13. 13.1.	Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию	млн. рублей млн. рублей	- - - -	-	- - - -
13. 13.1. 13.2.	Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность	млн. рублей	- - - -	-	- - - -
13. 13.1. 13.2.	Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей млн. рублей	- - - - -	-	- - - - -
13.1. 13.2. 13.3.	Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей млн. рублей млн. рублей	- - - - -	-	- - - - -
13.1. 13.2. 13.3.	Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на	млн. рублей млн. рублей млн. рублей	- - - - -	-	- - - - - -
13.1. 13.2. 13.3.	Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей	- - - - -	- - - -	- - - - -
13.1. 13.2. 13.3. 14.	Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию	млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей	- - - - - -	-	- - - - - -
13.1. 13.2. 13.3. 14. 14.1. 14.2.	Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность	млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей	- - - - - - -	- - - -	- - - - - - -
13.1. 13.2. 13.3. 14. 14.1. 14.2.	Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей	- - - - - - - -	- - - -	- - - - - - - -
13.1. 13.2. 13.3. 14. 14.1. 14.2. 14.3.	Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	- - - - - - -	- - - -	- - - - - - - -
13.1. 13.2. 13.3. 14. 14.1. 14.2. 14.3.	Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		- - - -	- - - - - - - - -
13.1. 13.2. 13.3. 14. 14.1. 14.2. 14.3.	Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей		- - - -	- - - - - - - - - -
13.1. 13.2. 13.3. 14. 14.1. 14.2. 14.3.	Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		- - - -	- - - - - - - - - -
13.1. 13.2. 13.3. 14. 14.1. 14.2. 14.3.	Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей			- - - - - - - - - -
13.1. 13.2. 13.3. 14. 14.1. 14.2. 14.3.	Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей			
13.1. 13.2. 13.3. 14. 14.1. 14.2. 14.3.	Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей			
13.1. 13.2. 13.3. 14. 14.1. 14.2. 14.3.	Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток) Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	млн. рублей			АО "Интер РАО - Электрогенерация'
13.1. 13.2. 13.3. 14. 14.1. 14.2. 14.3.	Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток) Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	млн. рублей	АО "Интер РАО - Электрогенерация"		
13.1. 13.2. 13.3. 14. 14.1. 14.2. 14.3.	Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток) Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	млн. рублей	АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением		АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением
13.1. 13.2. 13.3. 14. 14.1. 14.2. 14.3.	Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток) Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	млн. рублей	АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества		АО "Интер РАО - Электрогенерация' на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества
13.1. 13.2. 13.3. 14. 14.1. 14.2. 14.3.	Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток) Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	млн. рублей	АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной		АО "Интер РАО - Электрогенерация' на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной
13.1. 13.2. 13.3. 14. 14.1. 14.2. 14.3.	Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников Чистая прибыль (убыток) Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	млн. рублей	АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в		АО "Интер РАО - Электрогенерация на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в

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

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
	Установленная мощность	МВт	900,00	900,00	900,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц				
	объемов располагаемой мощности и объемов	МВт	847,25	849,58	834,66
	потребления мощности на собственные и (или)	14151	347,23	043,30	554,00
	хозяйственные нужды				
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	5 504,68	4 637,10	5 236,70
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	5 401,83	4 546,02	5 134,02
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 567,60	1 365,23	1 422,95
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 564,37	1 361,91	1 419,76
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	6 703,36	7 194,04	9 429,51
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	4 719,71	3 893,20	5 320,95
	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 983,66	3 300,84	4 108,55
	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с				. 200,00
7.5.	коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
ο	Топливо - всего		5 584,87	4 585,19	6 236,53
			,	-	
0.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	4 713,53	3 879,33	5 301,08
	удельный расход условного топлива на электрическую	г/квтч	222,39	227,80	222,91
	энергию			·	·
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	871,33	705,86	935,44
	удельный расход условного топлива на тепловую	кг/Гкал	142,20	138,30	142,21
	энергию	·	,	,	,
	реквизиты решения по удельному расходу условного		приказ Минэнерго России от	Приказ Минэнерго России от	
	топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		22.10.2018 № 914	06.11.2019 № 1185	-
	Tonymbu na omyak reminoson n onempin reakon sneprini		22.10.2010 112 31 1	30.11.2013 N2 1103	
9.	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты		_	_	_
	труда по регулируемым видам деятельности		_	_	_
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
10.2.	cho duomocaliusa sanafortusa didata ua o duoto nafortusus	тыс. рублей на			
	среднемесячная заработная плата на одного работника	человека	-	-	-
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата				
	утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	6 703,36	7 194,04	9 429,51
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	4 719,71	3 893,20	5 320,95
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 983,66	3 300,84	4 108,55
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с				
	коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
	Необходимые расходы из прибыли - всего	, p	-	-	-
	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	_	_	_
	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	_	_	_
	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	мэнт. рублей			
13.3.	коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
1/	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на				
14.	прибыль) - всего		-	-	-
1/1	, ,	MELL DV6 BOX			
	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей	-	-	-
	коллекторов источников				
	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи	процент	_	-	-
	в каждом рубле выручки)				
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной

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

Филиал "Сочинская ТЭС" (без НВ)

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1	Установленная мощность	МВт	78,00	78,00	78,00
	Среднегодовое значение положительных разниц	IVID1	7.0,00	70,00	70,00
	объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	70,67	71,11	71,08
	Производство электрической энергии	млн. квтч	465,81	430,53	466,80
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	444,93	408,95	445,83
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	225,88	146,43	203,66
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	225,67	146,05	203,32
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 029,25	1 167,95	1 461,17
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	458,65	420,94	515,29
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	570,60	747,00	945,89
	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		565,24	489,04	621,38
	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	458,15	419,71	513,58
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	235,40	244,20	240,31
	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	107,09	69,33	107,79
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	109,29	113,60	111,43
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 913	приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
9.	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты		_	_	_
	труда по регулируемым видам деятельности				
	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1 029,25	1 167,95	1 461,17
	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	458,65	420,94	515,29
	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	570,60	747,00	945,89
	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
	Необходимые расходы из прибыли - всего	млн. рублей	-	-	-
	относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность	млн. рублей 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		-	-	-
	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	_	_	_
	относимые на электрическую энергию	млн. рублей млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

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
4	N	NAD-	02.50	02.50	02.50
	Установленная мощность	МВт	82,50	82,50	82,50
	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов				
	потребления мощности на собственные и (или)	МВт	75,80	76,33	76,38
	хозяйственные нужды				
	Производство электрической энергии	млн. квтч	476,84	449,64	413,90
	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	458,54	428,47	397,62
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,28	71,54	14,50
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	5,27	71,36	14,48
	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	923,37	570,79	641,24
	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	527,77	465,28	504,01
	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	395,60	105,51	137,23
	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с	жин рублей	333,00	100,01	137,23
	коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
	Топливо - всего		530,71	500,32	511,01
	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	527,26	464,76	503,38
	удельный расход условного топлива на электрическую				
	энергию	г/квтч	262,69	256,00	265,47
	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	3,45	35,56	7,63
	удельный расход условного топлива на тепловую	• •			,
	энергию	кг/Гкал	151,56	118,40	111,29
	реквизиты решения по удельному расходу условного		приказ Минэнерго России от	приказ Минэнерго России от	_
	топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		22.10.2018 № 913	06.11.2019 № 1185	
9.	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты				
	труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на	_	_	_
		человека	_		
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата		_	_	_
	утверждения, срок действия)				
	Расходы на производство - всего	млн. рублей	923,37	570,79	641,24
	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	527,77	465,28	504,01
	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	395,60	105,51	137,23
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей	_	_	_
12	коллекторов источников				
	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
	относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность	млн. рублей млн. рублей	-	-	-
	относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. руолеи	-	-	-
	коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на				
1→.	прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	_	_
	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	_	-	_
	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с				
	коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи	, ,			
	в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

Филиал "Гусиноозерская ГРЭС"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

Ν п/г	Наименование показателей	Единица	Фактические показатели за год, предшествующий базовому	Показатели, утвержденные на	Предложения на расчетный период
		измерения	периоду	базовый период <*>	регулирования
	Установленная мощность	МВт	980,00	982,50	980,00
2	Среднегодовое значение положительных разниц				
	объемов располагаемой мощности и объемов	МВт	931,76	905,11	940,86
	потребления мощности на собственные и (или)				
	хозяйственные нужды		4.157.40	1 521 10	2.542.22
	Производство электрической энергии	млн. квтч	4 157,12	4 631,10	3 512,30
	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	3 761,24	4 163,31	3 148,00
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	223,86	205,64	183,90
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	208,88	191,47	170,91
	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	6 030,98	5 327,89	5 703,61
	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	3 461,21	3 408,44	3 195,71
	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 569,77	1 919,45	2 507,90
7.3	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей	-	-	-
0	коллекторов источников Топливо - всего		2 561 00	2.460.09	2 257 71
			3 561,08	3 460,98	3 257,71
0.1	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	3 457,24	3 378,32	3 166,83
	удельный расход условного топлива на электрическую	г/квтч	370,05	365,80	367,24
0 2	энергию	млн. рублей	103,83	82,66	90,87
0.2	топливо на тепловую энергию	млн. руолеи	103,63	82,00	90,87
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	181,60	182,70	182,50
	реквизиты решения по удельному расходу условного		приказ Минэнерго России от	приказ Минэнерго России от	
	топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		22.10.2018 № 914	06.11.2019 № 1185	-
9	Амортизация	млн. рублей	-	-	_
	Показатели численности персонала и фонда оплаты	1-7			
	труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
10.1	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	_
10.2		тыс. рублей на			
	среднемесячная заработная плата на одного работника	человека	-	-	-
10.3	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата		_	_	_
	утверждения, срок действия)				
	Расходы на производство - всего	млн. рублей	6 030,98	5 327,89	5 703,61
	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	3 461,21	3 408,44	3 195,71
	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 569,77	1 919,45	2 507,90
11.3	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей	_	_	_
4.2	коллекторов источников				
	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
	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	-	-	-
	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	_	-	-
	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	_	_	_
	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи				
	в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17			Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

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
4	V	NAD-	240.00	240.00	240.00
	Установленная мощность	МВт	210,00	210,00	210,00
	Среднегодовое значение положительных разниц				
	объемов располагаемой мощности и объемов	МВт	206,51	193,03	199,57
	потребления мощности на собственные и (или)		,		
	хозяйственные нужды				
	Производство электрической энергии	млн. квтч	292,91	555,75	910,20
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	264,43	504,34	815,87
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,09	19,64	43,60
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	14,08	18,29	40,52
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	249,36	409,66	814,53
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	249,36	409,66	814,53
	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	_	_	_
		млн. руолеи	_	_	_
	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей	-	-	-
	коллекторов источников		0.7.0		22122
	Топливо - всего		256,10	416,99	834,98
	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	248,74	409,05	813,27
	удельный расход условного топлива на электрическую	г/квтч	355,17	363,00	363,39
	энергию	1/1017	333,17	303,00	303,33
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	7,36	7,95	21,70
	удельный расход условного топлива на тепловую	/=	105.43	102.20	102.50
	энергию	кг/Гкал	185,42	182,20	183,60
	реквизиты решения по удельному расходу условного		приказ Минэнерго России от	приказ Минэнерго России от	_
	топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		22.10.2018 № 914	06.11.2019 № 1185	
0	Διιοητικούμια				
	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
	Показатели численности персонала и фонда оплаты		-	_	-
	труда по регулируемым видам деятельности				
	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на	_	_	_
	ереднемесячная заработная плата на одного работняка	человека			
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата				
	утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	249,36	409,66	814,53
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	249,36	409,66	814,53
	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с				
	коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
	Объем перекрестного субсидирования - всего		_	_	_
			_		_
	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
	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	млн. рублей	_	_	_
	коллекторов источников	мин. рублей		_	_
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на				
	прибыль) - всего				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с				
	коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	_	_	_
	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи	минь рублей	_	_	_
	в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

Филиал "Южноуральская ГРЭС"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

рвленная мощность егодовое значение положительных разниц вов располагаемой мощности и объемов бления мощности на собственные и (или) ственные нужды водство электрической энергии ный отпуск электрической энергии к тепловой энергии с коллекторов к тепловой энергии в сеть одимая валовая выручка - всего имая на электрическую энергию имая на электрическую мощность имая на тепловую энергию, отпускаемую с кторов источников во - всего во на электрическую энергию ный расход условного топлива на электрическую ньй расход условного топлива на тепловую ный решения по удельному расходу условного ва на отпуск тепловой и электрической энергии	МВт МВт млн. квтч млн. квтч тыс. Гкал тыс. Гкал млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей кг/квтч млн. рублей	747,00 722,98 1 571,92 1 362,48 332,44 321,85 2 694,69 1 459,58 1 235,11 - 1 608,79 1 458,03 434,61	747,00 686,96 1 713,86 1 489,18 340,04 326,03 3 277,66 1 926,49 1 351,17 - 2 102,34	747,00 694,83 1 713,70 1 493,84 289,88 276,55 4 097,15 2 365,77 1 731,38
егодовое значение положительных разниц пов располагаемой мощности и объемов бления мощности на собственные и (или) ственные нужды водство электрической энергии ный отпуск электрической энергии к тепловой энергии с коллекторов к тепловой энергии в сеть одимая валовая выручка - всего имая на электрическую энергию имая на электрическую мощность имая на тепловую энергию, отпускаемую с кторов источников во - всего во на электрическую энергию ный расход условного топлива на электрическую ню во на тепловую энергию ный расход условного топлива на тепловую ный расход условного	МВт млн. квтч млн. квтч тыс. Гкал тыс. Гкал млн. рублей	722,98 1 571,92 1 362,48 332,44 321,85 2 694,69 1 459,58 1 235,11 - 1 608,79 1 458,03	686,96 1 713,86 1 489,18 340,04 326,03 3 277,66 1 926,49 1 351,17 - 2 102,34	694,83 1 713,70 1 493,84 289,88 276,55 4 097,15 2 365,77 1 731,38
пов располагаемой мощности и объемов бления мощности на собственные и (или) ственные нужды водство электрической энергии ный отпуск электрической энергии к тепловой энергии с коллекторов к тепловой энергии в сеть одимая валовая выручка - всего имая на электрическую энергию имая на электрическую мощность имая на тепловую энергию, отпускаемую с кторов источников во - всего во на электрическую энергию ный расход условного топлива на электрическую ию во на тепловую энергию ный расход условного топлива на тепловую ный расход условного	млн. квтч млн. квтч тыс. Гкал тыс. Гкал млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей т/квтч млн. рублей	1 571,92 1 362,48 332,44 321,85 2 694,69 1 459,58 1 235,11	1 713,86 1 489,18 340,04 326,03 3 277,66 1 926,49 1 351,17	1 713,70 1 493,84 289,88 276,55 4 097,15 2 365,77 1 731,38
ный отпуск электрической энергии к тепловой энергии с коллекторов к тепловой энергии в сеть одимая валовая выручка - всего имая на электрическую энергию имая на электрическую мощность имая на тепловую энергию, отпускаемую с кторов источников во - всего во на электрическую энергию ный расход условного топлива на электрическую ню во на тепловую энергию ный расход условного топлива на тепловую ный расход условного топлива на тепловую ный расход условного топлива на тепловую ню виты решения по удельному расходу условного	млн. квтч тыс. Гкал тыс. Гкал млн. рублей	1 362,48 332,44 321,85 2 694,69 1 459,58 1 235,11 - 1 608,79 1 458,03	1 489,18 340,04 326,03 3 277,66 1 926,49 1 351,17	1 493,84 289,88 276,55 4 097,15 2 365,77 1 731,38
к тепловой энергии с коллекторов к тепловой энергии в сеть одимая валовая выручка - всего имая на электрическую энергию имая на тепловую энергию, отпускаемую с кторов источников во - всего во на электрическую энергию ный расход условного топлива на электрическую ию во на тепловую энергию ный расход условного топлива на тепловую ню	тыс. Гкал тыс. Гкал млн. рублей	332,44 321,85 2 694,69 1 459,58 1 235,11 - 1 608,79 1 458,03	340,04 326,03 3 277,66 1 926,49 1 351,17	289,88 276,55 4 097,15 2 365,77 1 731,38
к тепловой энергии в сеть одимая валовая выручка - всего имая на электрическую энергию имая на электрическую мощность имая на тепловую энергию, отпускаемую с кторов источников во - всего во на электрическую энергию ный расход условного топлива на электрическую ню во на тепловую энергию ный расход условного топлива на тепловую ный расход условного топлива на тепловую нью во на тепловую энергию ный расход условного топлива на тепловую нью во на тепловую энергию нью во	тыс. Гкал млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей г/квтч млн. рублей	321,85 2 694,69 1 459,58 1 235,11 - 1 608,79 1 458,03	326,03 3 277,66 1 926,49 1 351,17	276,55 4 097,15 2 365,77 1 731,38
одимая валовая выручка - всего имая на электрическую энергию имая на электрическую мощность имая на тепловую энергию, отпускаемую с кторов источников во - всего во на электрическую энергию ный расход условного топлива на электрическую ию во на тепловую энергию ный расход условного топлива на тепловую ный расход условного топлива на тепловую ию	млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей г/квтч млн. рублей	2 694,69 1 459,58 1 235,11 - 1 608,79 1 458,03	3 277,66 1 926,49 1 351,17 - 2 102,34	4 097,15 2 365,77 1 731,38
имая на электрическую энергию имая на электрическую мощность имая на тепловую энергию, отпускаемую с кторов источников во - всего во на электрическую энергию ный расход условного топлива на электрическую ню во на тепловую энергию ный расход условного топлива на тепловую ный расход условного топлива на тепловую ню виты решения по удельному расходу условного	млн. рублей млн. рублей млн. рублей млн. рублей г/квтч млн. рублей	1 459,58 1 235,11 - 1 608,79 1 458,03	1 926,49 1 351,17 - 2 102,34	2 365,77 1 731,38
имая на электрическую мощность имая на тепловую энергию, отпускаемую с кторов источников во - всего во на электрическую энергию ный расход условного топлива на электрическую во на тепловую энергию ный расход условного топлива на тепловую ный расход условного топлива на тепловую ню виты решения по удельному расходу условного	млн. рублей млн. рублей млн. рублей г/квтч млн. рублей	1 235,11 - 1 608,79 1 458,03	1 351,17 - 2 102,34	1 731,38
имая на тепловую энергию, отпускаемую с кторов источников во - всего во на электрическую энергию ный расход условного топлива на электрическую ию во на тепловую энергию ный расход условного топлива на тепловую ию	млн. рублей млн. рублей г/квтч млн. рублей	1 608,79 1 458,03	2 102,34	-
кторов источников во - всего во на электрическую энергию ный расход условного топлива на электрическую во на тепловую энергию ный расход условного топлива на тепловую ню виты решения по удельному расходу условного	млн. рублей г/квтч млн. рублей	1 458,03	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	-
во - всего во на электрическую энергию ный расход условного топлива на электрическую но во на тепловую энергию ный расход условного топлива на тепловую ню виты решения по удельному расходу условного	г/квтч	1 458,03	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
ный расход условного топлива на электрическую ию во на тепловую энергию ный расход условного топлива на тепловую ию виты решения по удельному расходу условного	г/квтч млн. рублей			2 546,77
ный расход условного топлива на электрическую ию во на тепловую энергию ный расход условного топлива на тепловую ию виты решения по удельному расходу условного	г/квтч млн. рублей		1 913,74	2 349,55
во на тепловую энергию ный расход условного топлива на тепловую ию виты решения по удельному расходу условного		,0=	435,50	436,36
ный расход условного топлива на тепловую ию виты решения по удельному расходу условного		150,76	188,60	197,23
виты решения по удельному расходу условного		191,63	189,90	192,01
		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
изация	млн. рублей	-	-	-
атели численности персонала и фонда оплаты				
по регулируемым видам деятельности		-	-	
есписочная численность персонала	человек	-	-	-
емесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
виты отраслевого тарифного соглашения (дата кдения, срок действия)		-	-	-
цы на производство - всего	млн. рублей	2 694,69	3 277,66	4 097,15
имые на электрическую энергию	млн. рублей	1 459,58	1 926,49	2 365,77
имые на электрическую мощность	млн. рублей	1 235,11	1 351,17	1 731,38
имые на тепловую энергию, отпускаемую с кторов источников	млн. рублей	-	-	
и перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
изводства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
изводства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
одимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
имые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
имые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
имые на тепловую энергию, отпускаемую с кторов источников	млн. рублей	-	-	-
альные вложения из прибыли (с учетом налога на іль) - всего		-	-	-
имые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
имые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
имые на тепловую энергию, отпускаемую с кторов источников	млн. рублей	-	-	-
я прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
бельность продаж (величина прибыли от продажи цом рубле выручки)	процент	-	-	-
		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период	на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.
им кто 5е.	ые на электрическую мощность ые на тепловую энергию, отпускаемую с оров источников рибыль (убыток) льность продаж (величина прибыли от продажи м рубле выручки) ты инвестиционной программы (кем дена, дата утверждения, номер приказа или	млн. рублей мрибыль (убыток) млн. рублей мриботь продажи процент продажим рубле выручки)	ые на электрическую мощность ные на тепловую энергию, отпускаемую с оров источников прибыль (убыток) млн. рублей процент Про	ыве на электрическую мощность млн. рублей

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

Филиал "Южноуральская ГРЭС-2_ДПМ_бл.1"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	422,08	422,08	422,08
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	396,52	409,55	410,32
	Производство электрической энергии	млн. квтч	3 106,99	2 870,87	2 476,20
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	3 037,23	2 806,86	2 415,04
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 087,55	2 483,73	2 207,34
	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 087,55	2 483,73	2 207,34
7.3.	относимая на электрическую мощность относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей млн. рублей	-	-	-
	Топливо - всего		2 084,08	2 480,33	2 203,62
	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 084,08	2 480,33	2 203,62
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	220,61	221,30	221,47
	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	Расходы на производство - всего	млн. рублей	2 087,55	2 483,73	2 207,34
	относимые на электрическую энергию	млн. рублей млн. рублей	2 087,55 0,00	2 483,73 0,00	2 207,34 0,00
	относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. руолеи	0,00	0,00	0,00
	коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	_
	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
	относимые на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей млн. рублей	-	-	-
14.	коллекторов источников Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на	руолеи	-	-	_
	прибыль) - всего	млн. рублей			
	относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность	млн. рублеи млн. рублей		-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

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
			122.12	422.42	100.40
	Установленная мощность	МВт	422,42	422,42	422,42
	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов				
	потребления мощности на собственные и (или)	МВт	397,02	409,72	410,27
	хозяйственные нужды				
	Производство электрической энергии	млн. квтч	2 979,61	2 892,53	2 460,30
	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 911,82	2 828,38	2 398,65
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 998,02	2 502,63	2 188,93
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 998,02	2 502,63	2 188,93
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	_	_
	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с				
	коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
	Топливо - всего		1 994,71	2 499,21	2 185,24
	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 994,71	2 499,21	2 185,24
	удельный расход условного топлива на электрическую	• • •			
	энергию	г/квтч	220,72	221,30	221,11
	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую				
	энергию	кг/Гкал	-	-	
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	_
	топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		22.10.2018 Nº 914	00.11.2013 Nº 1103	
	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты		_	_	_
	труда по регулируемым видам деятельности				
	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1 998,02	2 502,63	2 188,93
	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 998,02	2 502,63	2 188,93
	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	-	-	-
	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей	_	_	_
	коллекторов источников				
	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на		_	_	_
	прибыль) - всего				
	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей	-	-	-
	коллекторов источников				
	Чистая прибыль (убыток) Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи	млн. рублей	<u> </u>	-	-
	в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

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

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

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	V	МВт	225.00	225.00	225.00
	Установленная мощность Среднегодовое значение положительных разниц	IVIBT	235,00	235,00	235,00
	объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	222,39	215,57	215,72
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 340,11	1 201,95	1 202,70
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 233,71	1 111,58	1 111,65
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	24,36	25,02	36,74
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	19,59	19,10	30,14
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	884,32	751,42	850,76
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	884,32	751,42	850,76
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		892,74	759,70	865,02
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	882,92	750,08	849,05
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	327,36	328,10	328,50
	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	9,82	9,62	15,97
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	189,01	187,30	187,61
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	Приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
9.	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	.,	-	-	-
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
10.2	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	884,32	751,42	850,76
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	884,32	751,42	850,76
	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
	Необходимые расходы из прибыли - всего относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
	относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность	млн. рублей млн. рублей	-	-	-
	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	-	-	-
	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

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	МВт	204,42	214,33	213,50
	потребления мощности на собственные и (или)	WID!	201,12	211,33	213,30
	хозяйственные нужды				
	Производство электрической энергии	млн. квтч	561,37	1 212,18	877,30
	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	498,68	1 072,95	768,90
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	37,93	66,08	71,55
	Отпуск тепловой энергии в сеть Необходимая валовая выручка - всего	тыс. Гкал млн. рублей	33,22 793,20	56,04 1 525,78	60,95 1 233,54
	относимая на электрическую энергию	млн. рублей млн. рублей	793,20	1 525,78	1 233,54
	относимая на электрическую энергию относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	1 323,76	1 233,34
	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с	мин. руолеи			
	коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
	Топливо - всего		820,10	1 572,70	1 291,03
	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	792,64	1 524,49	1 232,36
	удельный расход условного топлива на электрическую	• • •			
	энергию	г/квтч	353,75	350,10	350,47
	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	27,46	48,21	58,67
	удельный расход условного топлива на тепловую				
	энергию	кг/Гкал	196,66	181,10	181,23
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
0	Amontussuus				
	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
	Показатели численности персонала и фонда оплаты		-	-	-
	труда по регулируемым видам деятельности среднесписочная численность персонала	человек			
10.1.	среднесписочная численность персонала	тыс. рублей на	-	-	
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	человека	-	-	-
	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	Теловека	-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	793,20	1 525,78	1 233,54
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	793,20	1 525,78	1 233,54
	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей	_	_	_
	коллекторов источников				
	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
	от производства тепловой энергии от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
	от производства электрической энергий Необходимые расходы из прибыли - всего	млн. рублей		<u> </u>	-
	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	<u> </u>	<u>-</u>	_
	относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность	млн. рублей млн. рублей	-	-	-
	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с				
	коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на				
	прибыль) - всего		<u>-</u>	<u>-</u>	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
	Рентабельность продаж (величина прибыли от	процент	_	_	_
	продажи в каждом рубле выручки)	прощени	инвестиционная програміма		
	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024
			Общества на период 2019- 2023 годы.	годы.	Оощества на период 2020-2024 годы.

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

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

⁻⁻⁻⁻⁻

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	3 600,00	3 600,00	3 600,00
	Среднегодовое значение положительных разниц				
	объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	3 535,76	3 512,87	3 519,66
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	15 282,88	14 682,00	13 492,60
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	14 788,32	14 229,15	13 039,34
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	182,89	197,19	193,03
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	167,38	181,20	177,04
	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	21 157,92	20 714,88	24 477,28
	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	16 968,80	16 118,69	18 758,75
	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	4 189,13	4 596,20	5 718,53
	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
	Топливо - всего		17 064,50	16 190,99	18 852,24
	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	16 951,94	16 070,80	18 703,09
	удельный расход условного топлива на электрическую	г/квтч	309,10	308,50	308,63
	энергию		112.56	120.18	149.16
	топливо на тепловую энергию удельный расход условного топлива на тепловую	млн. рублей	112,56	120,18	149,16
	энергию	кг/Гкал	167,07	167,10	167,11
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	Приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
9.	Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
10.2	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	Теловена	-	-	-
	Расходы на производство - всего	млн. рублей	21 157,92	20 714,88	24 477,28
	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	16 968,80	16 118,69	18 758,75
	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	4 189,13	4 596,20	5 718,53
	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с		,	,	,
	коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
	Необходимые расходы из прибыли - всего		<u>-</u>	-	-
	относимые на электрическую энергию относимые на электрическую мощность	млн. рублей млн. рублей	-		-
	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	-	_	_
	относимые на электрическую мощность	млн. рублей млн. рублей	<u>-</u>	-	-
	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей	-	-	-
1 5	коллекторов источников				
	Чистая прибыль (убыток) Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи	млн. рублей	-	-	-
	в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024 годы.

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

Филиал "Джубгинская ТЭС_ДПМ_бл.1"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
	M	N 4D-	00.00	00.00	00.00
	Установленная мощность	МВт	98,80	98,80	98,80
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	97,03	96,84	96,63
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	94,97	176,30	175,80
	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	91,51	170,26	170,74
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	,	,	·
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	119,72	231,60	239,78
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	119,72	231,60	239,78
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		119,72	231,40	239,52
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	119,72	231,40	239,52
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	291,00	292,10	292,68
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 22.10.2018 № 914	Приказ Минэнерго России от 06.11.2019 № 1185	-
9.	Амортизация	млн. рублей	-		-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		y -	-	-
	Расходы на производство - всего	млн. рублей	119,72	231,60	239,78
	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	119,72	231,60	239,78
	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
	от производства электрической энергии Необходимые расходы из прибыли - всего	млн. рублей	<u>-</u>	-	-
	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	<u>-</u>
	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	_
	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 относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей	-	-	-
	коллекторов источников Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей млн. рублей	-	-	-
	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2018 №291) в составе инвестиционной программы Общества на период 2019-2023	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на период 2020-2024	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 №324) в составе инвестиционной программы Общества на
			годы.	годы.	период 2020-2024 годы

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

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

		Фактические показатели за год,		
N п/п Наименование показателей	Единица	предшествующий базовому	Показатели, утвержденные на	Предложения на расчетный период
Transferrosamie frontasarenen	измерения	периоду	базовый период <*>	регулирования
1. Установленная мощность	МВт	99,20	99,20	99,20
2. Среднегодовое значение положительных разниц	IVIDI	33,20	33,20	33,20
объемов располагаемой мощности и объемов				
потребления мощности на собственные и (или)	МВт	97,16	96,71	96,59
хозяйственные нужды				
3. Производство электрической энергии	млн. квтч	141,18	173,90	174,10
4. Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	136,68	167,86	169,11
5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	150,00	107,00	103,11
6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7. Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	177,83	228,62	236,58
7.1. относимая на электрическую энергию	млн. рублей	177,83	228,62	236,58
7.2. относимая на электрическую мощность	млн. рублей	177,03	220,02	230,30
7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. руолеи	_	_	_
	млн. рублей	-	-	-
коллекторов источников 8. Топливо - всего		177,83	228,42	236,32
	AARII DYKROŬ	,	·	· ·
8.1. топливо на электрическую энергию	млн. рублей	177,83	228,42	236,32
удельный расход условного топлива на электрическую	г/квтч	291,06	292,10	291,57
энергию	AABII 2015			
8.2. топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-
удельный расход условного топлива на тепловую	кг/Гкал	-	-	-
энергию				
реквизиты решения по удельному расходу условного		Приказ Минэнерго России от	Приказ Минэнерго России от	
топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		22.10.2018 № 914	06.11.2019 № 1185	-
9. Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10. Показатели численности персонала и фонда оплаты		-	-	-
труда по регулируемым видам деятельности				
10.1. среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
10.2. среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на	-	_	-
	человека			
10.3. реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата		-	-	_
утверждения, срок действия)		477.00	200.50	226.50
11. Расходы на производство - всего	млн. рублей	177,83	228,62	236,58
11.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей	177,83	228,62	236,58
11.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
11.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с	млн. рублей	-	-	-
коллекторов источников				
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	млн. рублей	-	-	-
коллекторов источников	. ,			
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	млн. рублей	-	_	-
коллекторов источников				
15. Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16. Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи	процент	-	_	-
в каждом рубле выручки)				
17.				
		Инвестиционная программа	Инвестиционная программа	Инвестиционная программа
			АО "Интер РАО - Электрогенерация"	
Реквизиты инвестиционной программы (кем		на 2019 год утверждена решением	на 2020 год утверждена решением	на 2021 год утверждена решением
утверждена, дата утверждения, номер приказа или		Совета директоров Общества	Совета директоров Общества	Совета директоров Общества
решения, электронный адрес размещения)		(протокол от 28.12.2018 №291) в	(протокол от 27.12.2019 №324) в	(протокол от 27.12.2019 №324) в
, - p		составе инвестиционной	составе инвестиционной	составе инвестиционной
		программы Общества на период	программы Общества на период	программы Общества на период
		2019-2023 годы.	2020-2024 годы.	2020-2024 годы.

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

Филиал "Верхнетагильская ГРЭС"

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

		_		оказатели за год,		вержденные на	Предложения на расчетный	
N п/п	Наименование показателей	Единица изменения		щий базовому		период <*>		улирования
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1	Для организаций, относящихся к субъектам							
1.	естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в							
	электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому	руб./МВт в мес.						
	управлению в электроэнергетике в части управления							
	технологическими режимами работы объектов							
	электроэнергетики и энергопринимающих устройств							
	потребителей электрической энергии, обеспечения							
	функционирования технологической инфраструктуры							
	оптового и розничных рынков, оказываемые открытым							
	акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"							
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на	руб./МВт·ч						
	услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в	руо./мы-ч						
	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"							
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						
2	одноставочный тариф	руб./МВт∙ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка	руб./МВт∙ч						
2	электрической энергии (мощности)							
	Для гарантирующих поставщиков величина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт·ч						
3.1.	потребителей "население" и приравненных к нему	руо./мы-ч						
	категорий потребителей							
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт∙ч						
	потребителей "сетевые организации, покупающие	[2] 3.7= .						
	электрическую энергию для компенсации потерь							
	электрической энергии"							
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						
	Для генерирующих объектов	nu6 /	1 126 04	1 120 02	1 120 02	1 152 00	1 152 00	1 275.0
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	1 126,94					1 275,8 ⁴ 1 272,20
12	в том числе топливная составляющая цена на генерирующую мощность	руб./тыс. кВт·ч руб./МВт в мес.	1 124,33 112 318,38			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		155 240,90
	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	788,01					1 058,1
4.3.1.	одноставочный тариф на гепловую энергию	руб./Гкал	788,01		-			1 058,1
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	, 00,01	304,81	304,31	303,02	303,02	1 030,11
 ·	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/cм2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/cм2	руб./Гкал						
4.3.3.		руб./Гкал						
	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	· · ·	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	, , , ,	руб./Гкал			10.5			
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр	9,56			-		
	вода	руб./куб. метр	9,56	10,01	10,01	10,66	10,66	43,3:
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Верхнетагильская ГРЭС"_ДПМ

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические по предшествую			вержденные на период <*>	•	на расчетный улирования
			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							
	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому	руб./МВт в мес.						
	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	pyo., mor o mee.						
	энергетической системы" предельный максимальный уровень цен (тарифов) на	руб./МВт·ч						
	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"							
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						
	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт∙ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт∙ч						
	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						
	Для генерирующих объектов							
	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт∙ч	696,97	712,30				
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт∙ч	695,85	711,13	711,13	749,11	749,11	772,02
	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
	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 κг/cм2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 κг/cм2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2 > 13 кг/см2	руб./Гкал руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
	двухставочный тариф на тепловую энергию	1. 1. 1						
	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.		руб./Гкал						
	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
		руб./куб. метр			1		<u> </u>	

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

Филиал "Ириклинская ГРЭС"

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения		оказатели за год, 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							
	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
		руб./МВт в мес.						
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению							
	в электроэнергетике в части управления технологическими							
	режимами работы объектов электроэнергетики и							
	энергопринимающих устройств потребителей							
	электрической энергии, обеспечения функционирования							
	технологической инфраструктуры оптового и розничных							
	рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"							
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на	руб./МВт∙ч						
	услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в	руо./Мытч						
	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"							
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						
2	одноставочный тариф	руб./МВт·ч руб./МВт·ч						
	На услуги коммерческого оператора оптового рынка	руо./Мытч						
	электрической энергии (мощности) Для гарантирующих поставщиков							
	величина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт∙ч						
	потребителей "население" и приравненных к нему категорий	py0.,111.21						
	потребителей							
	ееличина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт∙ч						
	потребителей "сетевые организации, покупающие							
	электрическую энергию для компенсации потерь							
	электрической энергии"							
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 не менее 10 МВт	процент процент						
4.	Для генерирующих объектов	процент						
	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт∙ч	1 062,57	1 077,08	1 077,08	1 111,94	1 111,94	1 438,2
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 059,30		1 073,67			1 433,7
	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	93 055,99		103 605,77		-	130 465,0
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 175,02	1 273,71	1 273,71	1 380,71	1 380,71	14 681,7
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 175,02	1 273,71	1 273,71	1 380,71	1 380,71	14 681,7
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 kr/cm2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 kг/cm2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 κг/cм2	руб./Гкал						
122	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар двухставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр	33,64	33,64	33,64	35,19	35,19	133,0
	вода	руб./куб. метр	33,64	33,64	33,64			133,0
	пар	руб./куб. метр	,	,	,	,	,	, -

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

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

N п/п	п Наименование показателей	Единица изменения	Фактические по предшествую	казатели за год, щий базовому		вержденные на период <*>	Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4								
	Для организаций, относящихся к субъектам							
	естественных монополий							
	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому	руб./МВт в мес.						
	управлению в электроэнергетике в части управления	pyo./wibi b wee.						
	технологическими режимами работы объектов							
	электроэнергетики и энергопринимающих устройств							
	потребителей электрической энергии, обеспечения							
	функционирования технологической инфраструктуры							
	оптового и розничных рынков, оказываемые открытым							
	акционерным обществом "Системный оператор Единой							
	энергетической системы"							
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на	руб./МВт∙ч						
	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,							
	энергетической системы России из аварийных ситуации, услуг по формированию технологического резерва							
	мощностей, оказываемых открытым акционерным							
	обществом "Системный оператор Единой энергетической							
	системы"							
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	руб./МВт∙ч						
	электрической энергии (мощности)							
	Для гарантирующих поставщиков							
	величина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт∙ч						
	потребителей "население" и приравненных к нему							
2.2	категорий потребителей	C /0.4D						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт∙ч						
	потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь							
	электрическую энергию для компенсации потерв электрической энергии"							
	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						
	Для генерирующих объектов						10000	
	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт.ч	1 150,23		-			
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч руб./МВт в мес.	1 149,11 c 01.05.2019 -	1 241,37	1 241,37	1 335,66	1 335,66	1 982,4
4.2.	цена на генерирующую мощность (с 01.05.2019)	pyo./ivibi в мес.	110 451,22	110 451,22	110 451,22	115 090,17	115 090,17	149 714,7
4.3	средний одноставочный тариф на тепловую энергию**	руб./Гкал	110 431,22	110 431,22	110 431,22	113 030,17	113 030,17	143 / 14, /
٠.٠.	The second secon	P 7 0 . 7 1 10.71	1 086,27	1 239,67	1 239,67	1 495,06	1 495,06	2 965,89
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 086,27	1 239,67	1 239,67	1 495,06	1 495,06	
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						
4 2 2	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.		руб./Гкал						
4.4.1.	двухставочный тариф на тепловую энергию ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.1.		руб./Гкал/ч в месяц						
	средний тариф на теплоноситель, в том числе:**	руб./куб. метр	30,80	32,20	32,20	34,43	34,43	43,0
	вода	руб./куб. метр	30,80					
	пар	руб./куб. метр	,	,		,	,	,

⁻⁻⁻⁻⁻

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

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

Филиал "Пермская ГРЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения		казатели за год, щий базовому		вержденные на период <*>	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	на расчетный улирования
			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	руб./МВт в мес.						
	управлению в электроэнергетике в части управления	pyon, mar a meer						
	технологическими режимами работы объектов							
	электроэнергетики и энергопринимающих устройств							
	потребителей электрической энергии, обеспечения							
	функционирования технологической инфраструктуры							
	оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой							
	энергетической системы"							
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на	руб./МВт·ч						
	услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в	[2,723,111=1						
	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"							
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						
2	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка	руб./МВт∙ч						
3	электрической энергии (мощности) Для гарантирующих поставщиков							
	величина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт·ч						
0	потребителей "население" и приравненных к нему	ργοιγιισι .						
	категорий потребителей							
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт∙ч						
	потребителей "сетевые организации, покупающие							
	электрическую энергию для компенсации потерь							
2 2	электрической энергии" доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
3.3.	менее 150 кВт	процент процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
	Для генерирующих объектов	<i>5</i> / 5	202.11	240.60	040.60	050.45	050.45	
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	909,11 905,07					1 177,57
12	в том числе топливная составляющая цена на генерирующую мощность	руб./тыс. кВт·ч руб./МВт в мес.	127 100,28		-			· · ·
	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	770,00					
4.3.1.		руб./Гкал	770,00		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 kг/cm2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2 > 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	•	руб./Гкал руб./Гкал						
	двухставочный тариф на тепловую энергию	py0./1 ha/1						
4.4.1.		руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.		руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Пермская ГРЭС"_ДПМ

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения		казатели за год, щий базовому		вержденные на 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 организац	ций, относящихся к субъектам							
естественных	монополий							
1.1. на услуги по оп	еративно-диспетчерскому управлению в							
электроэнергет								
	ги по оперативно-диспетчерскому	руб./МВт в мес.						
	з электроэнергетике в части управления							
	кими режимами работы объектов							
	етики и энергопринимающих устройств							
· ·	і электрической энергии, обеспечения вания технологической инфраструктуры							
	зничных рынков, оказываемые открытым							
·	л обществом "Системный оператор Единой							
энергетическо								
	максимальный уровень цен (тарифов) на	руб./МВт·ч						
• • • •	ративно-диспетчерскому управлению в							
электроэнерг	етике в части организации отбора							
исполнителей	и́ и оплаты услуг по обеспечению системной							
надежности, у	услуг по обеспечению вывода Единой							
энергетическо	ой системы России из аварийных ситуаций,							
услуг по форм	ированию технологического резерва							
	казываемых открытым акционерным							
	Системный оператор Единой энергетической							
системы"								
	даче электрической энергии (мощности)							
двухставочны		<i>c</i> /2.22						
	держание сетей	руб./МВт в мес.						
	лату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч руб./МВт·ч						
одноставочнь		руб./МВт-ч						
	мерческого оператора оптового рынка й энергии (мощности)	руо./МВТЧ						
	и энергии (мощности) ующих поставщиков							
	овой надбавки для тарифной группы	руб./МВт·ч						
	'население" и приравненных к нему	руб./ 14161 4						
категорий потр								
	овой надбавки для тарифной группы	руб./МВт·ч						
	'сетевые организации, покупающие	1-7-7						
·	энергию для компенсации потерь							
электрической	энергии"							
3.3. доходность про	одаж для прочих потребителей:	процент						
менее 150 кВт	т	процент						
от 150 кВт до (процент						
от 670 кВт до :		процент						
не менее 10 М		процент						
4. Для генерирун	·	7. /5. / P	717.64	717.64	717.64	724.02	724.02	027.2
4.1. цена на электри		руб./тыс. кВт-ч	717,64 716,47	717,64 716,47	717,64 716,47	734,83 733,62	734,83	837,3 835,8
4.2. цена на генери	пливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч руб./МВт в мес.	710,47	710,47	710,47	755,02	733,62	033,0
	тавочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
	тавочный тариф на тепловую энергию ый тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
	ррный пар давлением:	руб./Гкал						
1,2 - 2,5 кг/сг		руб./Гкал						
2,5 - 7,0 кг/сг		руб./Гкал						
7,0 - 13,0 кг/	см2	руб./Гкал						
> 13 кг/см2		руб./Гкал						
	ый и редуцированный пар	руб./Гкал						
	тариф на тепловую энергию							
	ержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепл		руб./Гкал						
	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"

Ν п/п	Наименование показателей	Единица изменения		казатели за год, щий базовому		вержденные на ериод <*>	Предложения на регулир	расчетный период рования
			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	руб./МВт в мес.						
	управлению в электроэнергетике в части управления	руо./мы в мес.						
	технологическими режимами работы объектов							
	электроэнергетики и энергопринимающих устройств							
	потребителей электрической энергии, обеспечения							
	функционирования технологической инфраструктуры							
	оптового и розничных рынков, оказываемые открытым							
	акционерным обществом "Системный оператор Единой							
	энергетической системы"							
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на	руб./МВт∙ч						
	услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в	py = 1,						
	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"							
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	руб./МВт∙ч						
	электрической энергии (мощности)							
	Для гарантирующих поставщиков	<i>5</i> /2.45						
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт∙ч						
	потребителей "население" и приравненных к нему							
2.2	категорий потребителей							
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт∙ч						
	потребителей "сетевые организации, покупающие							
	электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"							
2 2	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
3.3.	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	Продолг						
	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт∙ч	883,54	884,98	884,98	891,83	891,83	1 084,8
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт∙ч	874,88	875,94	-	882,42		1 072,9
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	1 784 762,76		1 860 693,61	1 939 455,39	-	2 457 412,1
	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	979,85	1 023,84	1 023,84	1 064,88	· ·	995,7
4.3.1.		руб./Гкал	979,85	1 023,84	1 023,84	1 064,88		995,7
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 Kr/cm2	руб./Гкал						
4.3.3.		руб./Гкал						
	двухставочный тариф на тепловую энергию							
	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.		руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр	160,79	166,68				159,4
	вода	руб./куб. метр	160,79	166,68	131,28	131,28	131,28	159,4
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Уренгойская ГРЭС_ДПМ"

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические по предшествую	казатели за год, щий базовому		вержденные на период <*>		на расчетный улирования
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1	Для организаций, относящихся к субъектам							
Δ.	естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в							
	электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому	руб./МВт в мес.						
	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"	C /2.42						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в	руб./МВт∙ч						
	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"							
1.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
1.2.	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	руб./МВт∙ч						
	электрической энергии (мощности)							
	Для гарантирующих поставщиков величина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт·ч						
3.1.	потребителей "население" и приравненных к нему	руо./мвтч						
	категорий потребителей							
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт·ч						
	потребителей "сетевые организации, покупающие							
	электрическую энергию для компенсации потерь							
	электрической энергии"							
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей: менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
	Для генерирующих объектов							
	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	480,81	487,07				
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	479,69	485,91	485,91	494,24	494,24	618,20
	цена на генерирующую мощность средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./МВт в мес. руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на гепловую энергию 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						
4.3.3.	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
	тариф на острый и редуцированный пар двухставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.		руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Ивановские ПГУ_ДПМ"

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические по предшествую	казатели за год, щий базовому		вержденные на период <*>		на расчетный улирования
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1	Для организаций, относящихся к субъектам							
Δ.	естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в							
	электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому	руб./МВт в мес.						
	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"	<i>5</i> /2.22						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в	руб./МВт∙ч						
	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"							
1.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
1.2.	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	руб./МВт∙ч						
-	электрической энергии (мощности)							
	Для гарантирующих поставщиков величина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт·ч						
3.1.	потребителей "население" и приравненных к нему	руо./мвтч						
	категорий потребителей							
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт·ч						
	потребителей "сетевые организации, покупающие							
	электрическую энергию для компенсации потерь							
	электрической энергии"							
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей: менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
	Для генерирующих объектов							
	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	980,95					1 222,92
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	979,78	979,78	979,78	1 011,66	1 011,66	1 221,38
	цена на генерирующую мощность средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./МВт в мес. руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на гепловую энергию 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						
4.3.3.	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
	тариф на острый и редуцированный пар двухставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	· · ·	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"

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические по предшествую	казатели за год, щий базовому		вержденные на период <*>		на расчетный улирования
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1	Для организаций, относящихся к субъектам							
Δ.	естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в							
	электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому	руб./МВт в мес.						
	управлению в электроэнергетике в части управления							
	технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств							
	потребителей электрической энергии, обеспечения							
	функционирования технологической инфраструктуры							
	оптового и розничных рынков, оказываемые открытым							
	акционерным обществом "Системный оператор Единой							
	энергетической системы"							
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на	руб./МВт∙ч						
	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"							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на содержание сетей ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка	руб./МВт·ч						
	электрической энергии (мощности)							
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт∙ч						
	потребителей "население" и приравненных к нему							
2.2	категорий потребителей	215 /MD= 11						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие	руб./МВт∙ч						
	электрическую энергию для компенсации потерь							
	электрической энергии"							
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						
1	не менее 10 МВт Для генерирующих объектов	процент						
	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт∙ч	847,87	855,21	855,21	856,40	856,40	1 036,43
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	845,06					
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	297 317,92			•	-	·
	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	798,62	798,62	750,88	,		735,00
4.3.1.		руб./Гкал	798,62	798,62	750,88	750,88	735,00	735,00
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 kг/cm2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 κг/cm2 7,0 - 13,0 κг/cm2	руб./Гкал руб./Гкал						
	> 13 кг/cм2	руб./Гкал						
4.3.3.	·	руб./Гкал						
	двухставочный тариф на тепловую энергию	,,,,						
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	, , , ,	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)

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показ предшествующий	• •		вержденные на период <*>	•	на расчетный улирования
			1-е полугодие 2	-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1. Для	организаций, относящихся к субъектам							
	ственных монополий							
1.1. на ус	слуги по оперативно-диспетчерскому управлению в							
	троэнергетике							
	риф на услуги по оперативно-диспетчерскому	руб./МВт в мес.						
-	равлению в электроэнергетике в части управления	, , ,						
тех	нологическими режимами работы объектов							
эле	ектроэнергетики и энергопринимающих устройств							
пот	гребителей электрической энергии, обеспечения							
фун	нкционирования технологической инфраструктуры							
опт	гового и розничных рынков, оказываемые открытым							
акц	ционерным обществом "Системный оператор Единой							
эне	ергетической системы"							
пре	едельный максимальный уровень цен (тарифов) на	руб./МВт·ч						
усл	уги по оперативно-диспетчерскому управлению в							
эле	ектроэнергетике в части организации отбора							
исп	полнителей и оплаты услуг по обеспечению системной							
над	дежности, услуг по обеспечению вывода Единой							
эне	ергетической системы России из аварийных ситуаций,							
усл	уг по формированию технологического резерва							
моі	щностей, оказываемых открытым акционерным							
	ществом "Системный оператор Единой энергетической стемы"							
1.2. услуг	ги по передаче электрической энергии (мощности)							
	ухставочный тариф							
	гавка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	гавка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт∙ч						
	ноставочный тариф	руб./МВт∙ч						
-	слуги коммерческого оператора оптового рынка	руб./МВт∙ч						
	ктрической энергии (мощности)							
	гарантирующих поставщиков							
	чина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт∙ч						
-	ебителей "население" и приравненных к нему горий потребителей							
3.2. вели	чина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт∙ч						
потр	ебителей "сетевые организации, покупающие							
элек	трическую энергию для компенсации потерь							
элек	трической энергии"							
3.3. дохо	дность продаж для прочих потребителей:	процент						
меі	нее 150 кВт	процент						
	150 кВт до 670 кВт	процент						
	670 кВт до 10 МВт	процент						
	менее 10 МВт	процент						
	генерирующих объектов							
	на электрическую энергию	руб./тыс. кВт∙ч	1 034,90	1 034,90	-	•	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	1 155,7
в тол	и числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт∙ч	1 032,00	1 032,00		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		1 151,9
	на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	804 361,89	839 406,71	839 406,71	875 427,93		1 108 878,0
	ний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	763,23	786,12	786,12	·		920,2
	ноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	763,23	786,12	786,12	817,57	817,57	920,2
	риф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	13 Kr/cm2	руб./Гкал						
	риф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
	ставочный тариф на тепловую энергию							
	вка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
	риф на тепловую энергию	руб./Гкал						
	ний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
вод		руб./куб. метр						
пар)	руб./куб. метр						

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

Филиал "Сочинская ТЭС" (блок №3, НВ)

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения		казатели за год, щий базовому		вержденные на период <*>		на расчетный улирования
			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	руб./МВт в мес.						
	управлению в электроэнергетике в части управления							
	технологическими режимами работы объектов							
	электроэнергетики и энергопринимающих устройств							
	потребителей электрической энергии, обеспечения							
	функционирования технологической инфраструктуры							
	оптового и розничных рынков, оказываемые открытым							
	акционерным обществом "Системный оператор Единой							
	энергетической системы"							
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на	руб./МВт·ч						
	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"							
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	руб./МВт·ч						
	электрической энергии (мощности)	μγοιγιι						
	Для гарантирующих поставщиков							
	величина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт∙ч						
3.1.	потребителей "население" и приравненных к нему	py0./14151 4						
	категорий потребителей							
3 2	величина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт∙ч						
3.2.	потребителей "сетевые организации, покупающие	py0.,11151 1						
	электрическую энергию для компенсации потерь							
	электрической энергии"							
	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							
	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт∙ч	1 108,48	1 108,48	1 085,89	1 085,89	1 085,89	1 267,5
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт∙ч	1 107,31		1 084,68	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.			115 199,69	,	-	
	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал			786,12			920,2
4.3.1.		руб./Гкал			786,12			920,2
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал			,		,	
	1,2 - 2,5 kr/cm2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 kr/cm2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/cм2	руб./Гкал						
4.3.3.		руб./Гкал						
	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.		руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
	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"

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения		казатели за год, щий базовому		вержденные на период <*>	•	на расчетный улирования
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	анизаций, относящихся к субъектам							
	енных монополий							
	и по оперативно-диспетчерскому управлению в							
	энергетике							
	на услуги по оперативно-диспетчерскому	руб./МВт в мес.						
	ению в электроэнергетике в части управления							
	огическими режимами работы объектов							
	оэнергетики и энергопринимающих устройств							
	ителей электрической энергии, обеспечения инирования технологической инфраструктуры							
	ого и розничных рынков, оказываемые открытым							
	нерным обществом "Системный оператор Единой							
	тической системы"							
	льный максимальный уровень цен (тарифов) на	руб./МВт∙ч						
	по оперативно-диспетчерскому управлению в	руо./ Мы						
	оэнергетике в части организации отбора							
-	нителей и оплаты услуг по обеспечению системной							
	ности, услуг по обеспечению вывода Единой							
	тической системы России из аварийных ситуаций,							
	о формированию технологического резерва							
	остей, оказываемых открытым акционерным							
общест	твом "Системный оператор Единой энергетической							
систем	ы"							
1.2. услуги п	о передаче электрической энергии (мощности)							
двухста	авочный тариф							
ставк	а на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
ставк	а на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт∙ч						
одност	авочный тариф	руб./МВт∙ч						
2. На услу	ги коммерческого оператора оптового рынка	руб./МВт∙ч						
электри	ческой энергии (мощности)							
	антирующих поставщиков							
	а сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт∙ч						
	телей "население" и приравненных к нему							
	ий потребителей							
	а сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт∙ч						
	телей "сетевые организации, покупающие							
-	ческую энергию для компенсации потерь							
	неской энергии"							
	ость продаж для прочих потребителей: 150 кВт	процент						
	кВт до 670 кВт	процент						
	кВт до 10 МВт	процент						
	iee 10 MBT	процент						
	ерирующих объектов	P = P						
	электрическую энергию	руб./тыс. кВт∙ч	724,18	756,11	756,11	818,69	818,69	1 015,1
в том чи	сле топливная составляющая	руб./тыс. кВт∙ч	717,51	749,15	749,15	811,45	811,45	1 005,9
4.2. цена на	генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	141 336,99	179 775,28	176 722,24	176 722,24	176 722,24	222 127,8
4.3. средний	одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	881,64	934,57	934,57	940,20	940,20	977,7
	авочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	881,64	934,57	934,57	940,20	940,20	977,7
	на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
-	2,5 kr/cm2	руб./Гкал						
	7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	kr/cm2	руб./Гкал						
	на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
	вочный тариф на тепловую энергию на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
	на содержание тепловои мощности на тепловую энергию	руб./Гкал/ч в месяц						
	на тепловую энертию і тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр	16,20	16,65	16,65	17,48	17,48	82,4
вода	The second content of	руб./куб. метр	16,20					
		руб./куб. метр	10,20	20,00	20,00	27,10	27,10	0-,1

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

Филиал "Гусиноозерская ГРЭС_ДПМ"

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		вержденные на период <*>		на расчетный улирования
			1-е полугодие 2-е полугодие	е 1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1	Для организаций, относящихся к субъектам						
1.	естественных монополий						
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в						
	электроэнергетике						
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому	руб./МВт в мес.					
	управлению в электроэнергетике в части управления						
	технологическими режимами работы объектов						
	электроэнергетики и энергопринимающих устройств						
	потребителей электрической энергии, обеспечения						
	функционирования технологической инфраструктуры						
	оптового и розничных рынков, оказываемые открытым						
	акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на	руб./МВт·ч					
	услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в	руо./МБТЧ					
	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"						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)						
	двухставочный тариф	C /AAD					
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.					
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф	руб./МВт·ч руб./МВт·ч					
2	На услуги коммерческого оператора оптового рынка	руб./МВт-ч					
۷.	электрической энергии (мощности)	py0./10101 1					
3.	Для гарантирующих поставщиков						
	величина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт∙ч					
0.2.	потребителей "население" и приравненных к нему	μ, σ.,					
	категорий потребителей						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт·ч					
	потребителей "сетевые организации, покупающие						
	электрическую энергию для компенсации потерь						
	электрической энергии"						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент					
	менее 150 кВт	процент					
	от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт	процент процент					
	не менее 10 МВт	процент					
4.	Для генерирующих объектов						
	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт∙ч	707,54 719,	73 719,73	812,27	812,27	998,36
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт∙ч	706,42 718,		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		996,82
	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	881,64 934,	57 934,57	940,20	940,20	977,78
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	881,64 934,	934,57	940,20	940,20	977,78
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал					
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал					
	2,5 - 7,0 κг/cм2	руб./Гкал					
	7,0 - 13,0 кг/см2 > 13 кг/см2	руб./Гкал руб./Гкал					
4.3.3.		руб./Гкал					
	двухставочный тариф на тепловую энергию	руо./ткал					
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц					
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал					
	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр	16,20 16,	65 16,65	17,48	17,48	82,40
	вода	руб./куб. метр	16,20 16,				
	пар	руб./куб. метр					

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

Филиал "Южноуральская ГРЭС"

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические по предшествую	• •		вержденные на период <*>		на расчетный улирования
			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							
	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в							
	электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому	руб./МВт в мес.						
	управлению в электроэнергетике в части управления							
	технологическими режимами работы объектов							
	электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения							
	функционирования технологической инфраструктуры							
	оптового и розничных рынков, оказываемые открытым							
	акционерным обществом "Системный оператор Единой							
	энергетической системы"							
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на	руб./МВт∙ч						
	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							
1.0	системы"							
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	руб./МВт·ч						
	электрической энергии (мощности)							
	Для гарантирующих поставщиков							
	величина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт∙ч						
	потребителей "население" и приравненных к нему							
	категорий потребителей величина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт·ч						
	потребителей "сетевые организации, покупающие	руо./МВТЧ						
	электрическую энергию для компенсации потерь							
	электрической энергии"							
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 не менее 10 МВт	процент процент						
4.	Для генерирующих объектов	процепт						
	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт∙ч	1 099,08	1 202,41	1 202,41	1 293,66	1 293,66	1 583,6
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт∙ч	1 091,19	1 194,18				
	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	150 413,88	156 757,74				
	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	582,79	594,45	594,45	,		1 142,6
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	582,79	594,45	594,45	626,92	626,92	1 142,6
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением: 1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 kr/cm2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 kг/cm2	руб./Гкал						
	> 13 кг/cм2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.		руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	, , ,	руб./Гкал	16,95	17,29	17,29	20,80	20.90	F1 0
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе: вода	руб./куб. метр руб./куб. метр	16,95	17,29				
	пар	руб./куб. метр	10,93	17,29	17,29	20,00	20,00	31,3

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

Филиал "Южноуральская ГРЭС-2_ДПМ_бл.1"

N π/π	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические по предшествую	казатели за год, щий базовому		вержденные на ериод <*>		на расчетный улирования
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1. Для орга	анизаций, относящихся к субъектам							
естестве	нных монополий							
1.1. на услуги	по оперативно-диспетчерскому управлению в							
· ·	нергетике							
	а услуги по оперативно-диспетчерскому	руб./МВт в мес.						
	ению в электроэнергетике в части управления							
	огическими режимами работы объектов							
	энергетики и энергопринимающих устройств							
	ителей электрической энергии, обеспечения онирования технологической инфраструктуры							
	онирования технологической инфраструктуры от и розничных рынков, оказываемые открытым							
	ерным обществом "Системный оператор Единой							
	ической системы"							
	ьный максимальный уровень цен (тарифов) на	руб./МВт·ч						
• • •	по оперативно-диспетчерскому управлению в							
электро	энергетике в части организации отбора							
исполн	ителей и оплаты услуг по обеспечению системной							
надежн	ости, услуг по обеспечению вывода Единой							
-	ической системы России из аварийных ситуаций,							
	о формированию технологического резерва							
	стей, оказываемых открытым акционерным							
	вом "Системный оператор Единой энергетической							
системы								
	передаче электрической энергии (мощности)							
	вочный тариф							
	на содержание сетей	руб./МВт в мес. руб./МВт·ч						
	на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	и коммерческого оператора оптового рынка	руб./МВт-ч						
-	неской энергии (мощности)	py6./11151 1						
	интирующих поставщиков							
	а сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт·ч						
	елей "население" и приравненных к нему	μ/σ./						
· ·	й потребителей							
	сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт·ч						
потребит	елей "сетевые организации, покупающие							
электрич	ескую энергию для компенсации потерь							
электрич	еской энергии"							
	сть продаж для прочих потребителей:	процент						
менее 3		процент						
	Вт до 670 кВт	процент						
	Вт до 10 MBт	процент						
	ее 10 МВт ерирующих объектов	процент						
	лектрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	859,90	859,90	859,90	884,88	884,88	913,9
-	ле топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	858,73	858,73			883,67	912,4
	енерирующую мощность	руб./МВт в мес.	333).3	330).3	233,73	333,07	333,07	312, .
	одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
	авочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
	а отборный пар давлением:	руб./Гкал						
1,2 - 2	,5 кг/см2	руб./Гкал						
	,0 кг/см2	руб./Гкал						
-	3,0 kг/cm2	руб./Гкал						
> 13 K	•	руб./Гкал						
	а острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
	очный тариф на тепловую энергию на содержание тепловой мощности	DV6 /543 8/4 5 ***						
	на содержание тепловои мощности на тепловую энергию	руб./Гкал/ч в месяц руб./Гкал						
	тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	тариф на теплопоситель, в том числе.	руб./куб. метр						
вода		F , 5 .,, 5 P			1	ĺ		1

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

Филиал "Южноуральская ГРЭС-2_ДПМ_бл.2"

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения		казатели за год, щий базовому		вержденные на период <*>	•	на расчетный улирования
			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						1-е полугодие	
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому	руб./МВт в мес.						
	управлению в электроэнергетике в части управления							
	технологическими режимами работы объектов							
	электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения							
	функционирования технологической инфраструктуры							
	оптового и розничных рынков, оказываемые открытым							
	акционерным обществом "Системный оператор Единой							
	энергетической системы"							
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на	руб./МВт∙ч						
	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"							
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						
2	одноставочный тариф На услуги коммерческого оператора оптового рынка	руб./МВт·ч руб./МВт·ч						
۷.	электрической энергии (мощности)	py 0.7 (VID)						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
	величина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт·ч						
	потребителей "население" и приравненных к нему							
	категорий потребителей							
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт∙ч						
	потребителей "сетевые организации, покупающие							
	электрическую энергию для компенсации потерь							
3 3	электрической энергии" доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
<u> </u>	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	859,70					
4.2	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	858,53	858,53	858,53	883,62	883,62	911,03
	цена на генерирующую мощность средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./МВт в мес. руб./Гкал						
4.3.1.		руб./Гкал						
4.3.2.		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						
122	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3. 4 4	тариф на острый и редуцированный пар двухставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.4.1.		руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.		руб./Гкал						
	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"

N п/п Наименование показателей	Единица изменения	Фактические пок предшествуюш перис	ций базовому	Показатели, утв базовый п		•	на расчетный улирования
		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	руб./МВт в мес.						
управлению в электроэнергетике в части управления							
технологическими режимами работы объектов							
электроэнергетики и энергопринимающих устройств							
потребителей электрической энергии, обеспечения							
функционирования технологической инфраструктуры							
оптового и розничных рынков, оказываемые открытым							
акционерным обществом "Системный оператор Единой							
энергетической системы"							
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в	руб./МВт∙ч						
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"							
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	руб./МВт∙ч						
электрической энергии (мощности)							
3. Для гарантирующих поставщиков							
3.1. величина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт∙ч						
потребителей "население" и приравненных к нему							
категорий потребителей							
3.2. величина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт∙ч						
потребителей "сетевые организации, покупающие							
электрическую энергию для компенсации потерь							
электрической энергии"	FROUGUT						
3.3. доходность продаж для прочих потребителей: менее 150 кВт	процент						
от 150 кВт до 670 кВт	процент процент						
от 670 кВт до 070 кВт	процент						
не менее 10 МВт	процент						
4. Для генерирующих объектов							
4.1. цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт∙ч	540,38	563,56	563,56	636,86	636,86	824,1
в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт∙ч	535,88	558,86	-	631,97		817,9
4.2. цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	236 586,61	329 539,14	329 539,14	344 634,11	344 634,11	435 612,3
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	767,71	767,71	767,71	770,77	770,77	1 057,4
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	767,71	767,71	767,71	770,77	770,77	1 057,4
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
2,5 - 7,0 κг/cм2	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/ч в месяц						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр			83,63	83,63	83,63	142,7
вода	руб./куб. метр			83,63	83,63		142,7
	руб./куб. метр	 		20,00	20,00	30,00	_/ /

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

Ν п/п	Наименование показателей	Единица изменения		казатели за год, щий базовому		вержденные на период <*>	,	і на расчетный улирования
			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	руб./МВт в мес.						
	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"	(AAD						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в	руб./МВт∙ч						
	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"							
1 2	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
1.2.	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	руб./МВт∙ч						
	электрической энергии (мощности)							
	Для гарантирующих поставщиков	C /2.42						
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему	руб./МВт∙ч						
	категорий потребителей							
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт∙ч						
	потребителей "сетевые организации, покупающие	, , ,						
	электрическую энергию для компенсации потерь							
	электрической энергии"							
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт	процент процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт∙ч	564,91	592,46	-	•	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт∙ч	563,79	591,30	591,30	674,79	674,79	763,77
	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	767.74	707.74	707.74	770 77	770 77	4.057.4
4.3. 4.3.1.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал руб./Гкал	767,71 767,71	767,71 767,71	767,71 767,71	•	•	1 057,44 1 057,44
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснаожение тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	/0/,/1	767,71	707,71	770,77	770,77	1 057,44
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
4.5.5	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	руб./Гкал						
4.4.1.	двухставочный тариф на тепловую энергию ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.1.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр			83,63	83,63	83,63	142,70
	вода	руб./куб. метр			83,63			
	пар	руб./куб. метр						

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические по предшествую			вержденные на ериод <*>		на расчетный улирования
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам							
1 1	естественных монополий							
	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому	руб./МВт в мес.						
	управлению в электроэнергетике в части управления	pyo., wibi b wice.						
	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"	- 10 an						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на	руб./МВт∙ч						
	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"							
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	руб./МВт·ч						
	электрической энергии (мощности)							
	Для гарантирующих поставщиков							
	величина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт∙ч						
	потребителей "население" и приравненных к нему							
	категорий потребителей	7.15 /NAD						
	величина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт∙ч						
	потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь							
	электрической энергию для компенсации потерв							
	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							
	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт ч	1 315,85	1 315,85				1 604,3
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт∙ч	1 314,68	1 314,68	1 314,68	1 420,83	1 420,83	1 602,7
	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 290,78	1 456,26			-	
4.3.1.		руб./Гкал	1 290,78	1 456,26	1 456,26	1 481,79	1 481,79	2 031,8
4.3.2.		руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2 2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 κτ/cm2 7,0 - 13,0 κτ/cm2	руб./Гкал руб./Гкал						
	> 13 кг/cм2	руб./Гкал						
4.3.3.	·	руб./Гкал						
	двухставочный тариф на тепловую энергию	P 1 0 1/1 110/1						
4.4.1.		руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.		руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр	14,00	14,28	14,28	15,07	15,07	19,4
	вода	руб./куб. метр	14,00	14,28	14,28	15,07	15,07	19,4
	пар	руб./куб. метр						

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения		казатели за год, ций базовому чоду		вержденные на ериод <*>	Предложения на регулир	расчетный период рования
			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	руб./МВт в мес.						
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления	руо./мы в мес.						
	технологическими режимами работы объектов							
	электроэнергетики и энергопринимающих устройств							
	потребителей электрической энергии, обеспечения							
	функционирования технологической инфраструктуры							
	оптового и розничных рынков, оказываемые открытым							
	акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"							
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на	руб./МВт·ч						
	услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в	py0.711121 1						
	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"							
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	руб./МВт∙ч						
	электрической энергии (мощности)							
	Для гарантирующих поставщиков	C /2.45						
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт∙ч						
	потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей							
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт∙ч						
	потребителей "сетевые организации, покупающие	., .						
	электрическую энергию для компенсации потерь							
	электрической энергии"							
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов	, ,						
	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт∙ч	1 320,47	1 327,08	1 327,08	1 424,58	1 424,58	1 599,8
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт∙ч	1 319,35	1 325,91	1 325,91	1 423,37	1 423,37	1 598,3
	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 290,78	1 456,26		1 481,79		
4.3.1.		руб./Гкал	1 290,78	1 456,26	1 456,26	1 481,79	1 481,79	2 031,8
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением: 1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 κг/cм2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 Kr/cm2	руб./Гкал						
	> 13 κг/cм2	руб./Гкал						
4.3.3.	·	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.		руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.		руб./Гкал			11.55	4 = 5 =	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	40
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр	14,00					19,4
	вода	руб./куб. метр	14,00	14,28	14,28	15,07	15,07	19,4
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Костромская ГРЭС"

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показа предшествующий			вержденные на период <*>	•	на расчетный улирования
			1-е полугодие 2-	е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1. Д	Іля организаций, относящихся к субъектам							
-	стественных монополий							
1.1. H	а услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в							
	лектроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому	руб./МВт в мес.						
	управлению в электроэнергетике в части управления							
	технологическими режимами работы объектов							
	электроэнергетики и энергопринимающих устройств							
	потребителей электрической энергии, обеспечения							
	функционирования технологической инфраструктуры							
	оптового и розничных рынков, оказываемые открытым							
	акционерным обществом "Системный оператор Единой							
	энергетической системы"							
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на	руб./МВт∙ч						
	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"							
1.2. y	слуги 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						
	la услуги коммерческого оператора оптового рынка	руб./МВт∙ч						
	лектрической энергии (мощности)							
	Іля гарантирующих поставщиков							
	еличина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт∙ч						
	отребителей "население" и приравненных к нему атегорий потребителей							
3.2. в	еличина сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт∙ч						
П	отребителей "сетевые организации, покупающие							
э	лектрическую энергию для компенсации потерь							
Э	лектрической энергии"							
3.3. д	оходность 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						
	Іля генерирующих объектов							
	ена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт∙ч	1 082,65	1 096,71	1 096,71	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		1 438,6
	том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт∙ч	1 079,54	1 093,48	1 093,48			1 434,3
	ена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	97 081,33	105 074,40	105 074,40	,		135 394,9
	редний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	793,09	809,19	809,19	·		1 510,4
	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	793,09	809,19	809,19	841,90	841,90	1 510,4
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 kr/cm2	руб./Гкал						
	> 13 Kr/cm2	руб./Гкал						
	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
	вухставочный тариф на тепловую энергию							
	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
	редний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Джубгинская ТЭС_ДПМ_бл.1"

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 орг	ганизаций, относящихся к субъектам							
	енных монополий							
	и по оперативно-диспетчерскому управлению в							
электро	энергетике							
	на услуги по оперативно-диспетчерскому	руб./МВт в мес.						
	лению в электроэнергетике в части управления							
	погическими режимами работы объектов							
	ооэнергетики и энергопринимающих устройств бителей электрической энергии, обеспечения							
	ионирования технологической инфраструктуры							
	ого и розничных рынков, оказываемые открытым							
	нерным обществом "Системный оператор Единой							
	етической системы"							
	льный максимальный уровень цен (тарифов) на	руб./МВт∙ч						
	по оперативно-диспетчерскому управлению в							
	ооэнергетике в части организации отбора							
	нителей и оплаты услуг по обеспечению системной							
	кности, услуг по обеспечению вывода Единой етической системы России из аварийных ситуаций,							
	о формированию технологического резерва							
	остей, оказываемых открытым акционерным							
-	твом "Системный оператор Единой энергетической							
систем								
1.2. услуги п	о передаче электрической энергии (мощности)							
двухст	авочный тариф							
	ка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	тавочный тариф	руб./МВт.ч						
	иги коммерческого оператора оптового рынка	руб./МВт∙ч						
	ической энергии (мощности) рантирующих поставщиков							
	на сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт·ч						
	ителей "население" и приравненных к нему	ργοιγιισι :						
	ий потребителей							
3.2. величин	на сбытовой надбавки для тарифной группы	руб./МВт·ч						
	ителей "сетевые организации, покупающие							
	ческую энергию для компенсации потерь							
	ческой энергии"							
	ость продаж для прочих потребителей: 150 кВт	процент процент						
	кВт до 670 кВт	процент						
	кВт до 10 МВт	процент						
не мен	нее 10 МВт	процент						
4. Для ген	нерирующих объектов							
-	электрическую энергию	руб./тыс. кВт∙ч	1 325,57	1 329,56				1 404,3
	исле топливная составляющая	руб./тыс. кВт∙ч	1 324,44	1 328,40	1 328,40	1 359,08	1 359,08	1 402,8
-	генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
	й одноставочный тариф на тепловую энергию тавочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал руб./Гкал						
	на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	2,5 кг/см2	руб./Гкал						
-	7,0 kr/cm2	руб./Гкал						
	13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	кг/см2	руб./Гкал						
	на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
	вочный тариф на тепловую энергию							
	на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
	на тепловую энергию й тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./Гкал руб./куб. метр						
вода	париф на теплопоситель, в том числе.	руб./куб. метр						
пар		руб./куб. метр						

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

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

			Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
N n/n	Наименование показателей	Единица изменения						
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
	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 ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф	руб./МВт в мес. руб./МВт·ч руб./МВт·ч						
	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) Для гарантирующих поставщиков	руб./МВт∙ч						
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт∙ч						
	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: менее 150 кВт от 150 кВт до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт	процент процент процент процент						
4	не менее 10 МВт	процент						
4.1.	Для генерирующих объектов цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч руб./тыс. кВт·ч	1 320,49 1 319,37	1 326,87 1 325,71				1 398,92 1 397,38
	цена на генерирующую мощность средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./МВт в мес. руб./Гкал						
	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2 2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	> 13 кг/см2 тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. 4.4.2.	ставка на содержание тепловой мощности тариф на тепловую энергию	руб./Гкал/ч в месяц руб./Гкал						
	тариф на тепловую энергию 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.