

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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(цен на мощность, для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее
высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности)

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, 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 1
Фактический адрес	Российская Федерация, 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 1
ИНН	7704784450
КПП	770401001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор ООО «Интер РАО – Управление электрогенерацией», управляющей организации АО «Интер РАО – Электрогенерация» Тимур Владимирович Липатов
Адрес электронной почты	UEG.office@interra.ru
Контактный телефон	+7 (495) 664-76-80
Факс	+7 (495) 664-76-84

Филиал "Гусинозерская 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		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования			
			2014	2015	2016	2017	2018	2019						
1.	Установленная мощность	МВт	920,00			920,00		920,00		920,00		920,00		
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	873,57			839,18		839,18		839,18		839,18		
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	3 890,00			2 791,90		2 791,90		2 791,90		2 791,90		
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	3 429,29			2 509,82		2 509,82		2 509,82		2 509,82		
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	252,59			203,80		203,80		203,80		203,80		
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	237,05			189,87		189,87		189,87		189,87		
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	4 854,03			4 862,41		5 522,15		5 941,83		6 334,61		
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 539,72			2 137,55		2 281,31		2 419,04		2 565,34		
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 170,14			2 571,02		3 071,01		3 339,09		3 572,85		
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	144,17			153,83		169,83		183,70		196,42		
8.	Топливо - всего		2 627,26			2 219,92		2 369,23		2 512,28		2 664,24		
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 535,55			2 134,70		2 278,28		2 415,83		2 561,96		
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	370,40	368,30		368,60		368,60		368,60		368,60		
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	91,71			85,22		90,95		96,44		102,28		
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	183,60	183,60		183,57		183,57		183,57		183,57		
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии			Приказ Минэнерго России от 27.08.2013 № 501		Приказ Минэнерго России от 30.10.2014 № 803								
9.	Амортизация	млн. рублей	348,61			463,69		631,84		760,47		846,06		
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности													
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	1 161,00			1 169,00		1 169,00		1 169,00		1 169,00		
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	44,10			51,91		55,29		58,33		61,54		
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)													
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	4 854,03			4 862,41		5 522,15		5 941,83		6 334,61		
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 539,72			2 137,55		2 281,31		2 419,04		2 565,34		
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 170,14			2 571,02		3 071,01		3 339,09		3 572,85		
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	144,17			153,83		169,83		183,70		196,42		
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		0,00			0,00		0,00		0,00		0,00		
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	0,00			0,00		0,00		0,00		0,00		
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей												
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего													
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00			0,00		0,00		0,00		0,00		
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00			0,00		0,00		0,00		0,00		
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00			0,00		0,00		0,00		0,00		
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	0,00			0,00		0,00		0,00		0,00		
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00			0,00		0,00		0,00		0,00		
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	0,00			0,00		0,00		0,00		0,00		
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	0,00			0,00		0,00		0,00		0,00		
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)			Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2014 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2015 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.
				По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2015 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.		По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2016 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.		По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2017 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.		По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2018 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.		По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2019 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.		

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

Филиал "Сочинская ТЭС"

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		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования			
			2014	2015	2016	2017	2018	2019						
1.	Установленная мощность	МВт		78,00		78,00		78,00		78,00		78,00		
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт		70,10		71,12		71,12		71,12		71,12		
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч		507,41		363,40		363,40		363,40		363,40		
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч		487,12		349,45		349,45		349,45		349,45		
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей		1 199,56		1 003,15		1 064,55		1 121,24		1 168,35		
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей		535,41		426,39		456,23		484,52		514,55		
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей		664,15		576,76		608,31		636,72		653,80		
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
8.	Топливо - всего			534,87		425,99		455,81		484,07		514,08		
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей		534,87		425,99		455,81		484,07		514,08		
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч		267,11	268,70		270,29		270,29		270,29		270,29	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал		0,00	0,00		0,00		0,00		0,00		0,00	
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				Приказ Минэнерго России от 27.08.2013 № 501		Приказ Минэнерго России от 30.10.2014 № 803							
9.	Амортизация	млн. рублей		287,05		236,08		224,63		223,73		223,72		
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности													
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек		179,00		167,00		167,00		167,00		167,00		
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека		59,41		72,87		77,60		81,87		86,37		
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)													
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей		1 199,56		1 003,15		1 064,55		1 121,24		1 168,35		
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		535,41		426,39		456,23		484,52		514,55		
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		664,15		576,76		608,31		636,72		653,80		
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего			0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей												
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего													
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
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		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)			Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2014 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2015 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.		Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.
				По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2015 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.		По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2016 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.		По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2017 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.		По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2018 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.		По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2019 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.		

<*> 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		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования			
			2014	2015	2016	2017	2018	2019						
1.	Установленная мощность	МВт	900,00			900,00		900,00		900,00		900,00		
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	832,64			828,87		828,87		828,87		828,87		
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	4 948,60			3 507,60		3 507,60		3 507,60		3 507,60		
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	4 824,39			3 411,90		3 411,90		3 411,90		3 411,90		
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 035,14			1 207,56		1 207,56		1 207,56		1 207,56		
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 035,14			1 207,56		1 207,56		1 207,56		1 207,56		
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	7 760,53			5 926,69		6 453,58		6 795,50		7 112,50		
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	4 127,72			3 095,65		3 312,32		3 517,66		3 735,72		
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 850,35			1 839,68		2 097,67		2 190,94		2 239,65		
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	782,45			991,36		1 043,60		1 086,91		1 137,14		
8.	Топливо - всего		4 643,90			3 772,41		4 036,48		4 286,74		4 552,52		
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	4 123,02			3 091,77		3 308,19		3 513,30		3 731,12		
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	236,29	230,00		225,90		225,90		225,90		225,90		
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	520,88			680,64		728,29		773,44		821,39		
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	140,08	138,10		141,14		141,14		141,14		141,14		
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии			Приказ Минэнерго России от 27.08.2013 № 501		Приказ Минэнерго России от 30.10.2014 № 803								
9.	Амортизация	млн. рублей	1 577,05			909,57		906,48		878,22		878,35		
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности													
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	335,17			353,00		353,00		353,00		353,00		
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	82,10			90,70		96,60		101,91		107,51		
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)													
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	7 760,53			5 926,69		6 453,58		6 795,50		7 112,50		
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	4 127,72			3 095,65		3 312,32		3 517,66		3 735,72		
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 850,35			1 839,68		2 097,67		2 190,94		2 239,65		
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	782,45			991,36		1 043,60		1 086,91		1 137,14		
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		0,00			0,00		0,00		0,00		0,00		
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	0,00			0,00		0,00		0,00		0,00		
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей												
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего													
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00			0,00		0,00		0,00		0,00		
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00			0,00		0,00		0,00		0,00		
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00			0,00		0,00		0,00		0,00		
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	0,00			0,00		0,00		0,00		0,00		
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей				0,00		0,00		0,00		0,00		
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	0,00			0,00		0,00		0,00		0,00		
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	0,00			0,00		0,00		0,00		0,00		
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)			Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2014 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2015 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2015 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2016 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2017 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2018 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2019 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.

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

Филиал "Южноуральская ГРЭС"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2016	2017	2018	2019	2016	2017	2018
1.	Установленная мощность	МВт	882,00				782,00		782,00		700,00			700,00	
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	845,02				731,47		729,72		650,10			653,48	
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	3 056,94				1 326,77		1 318,70		1 318,70			1 318,70	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 741,47				1 161,10		1 152,40		1 152,20			1 152,20	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	362,14				353,10		353,10		353,10			353,10	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	349,83				340,00		340,00		340,00			340,00	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	4 599,02				3 494,61		3 827,21		3 941,66			4 134,23	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 725,09				1 634,45		1 759,62		1 869,38			1 991,26	
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 684,47				1 563,44		1 751,42		1 736,94			1 791,59	
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	189,46				296,71		316,17		335,34			351,37	
8.	Топливо - всего		2 865,21				1 832,25		1 972,38		2 096,27			2 232,96	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 722,42				1 633,13		1 758,22		1 867,92			1 989,72	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	417,40	400,20			447,00		451,28		449,59			449,59	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	142,79				199,12		214,15		228,35			243,24	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	178,25	176,00			182,11		182,31		182,26			182,26	
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				Приказ Минэнерго России от 27.08.2013 № 501	Приказ Минэнерго России от 30.10.2014 № 803									
9.	Амортизация	млн. рублей	277,64				272,35		271,63		263,72			238,36	
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности														
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	827,00				762,00		762,00		762,00			762,00	
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	39,30				40,59		43,23		45,61			48,12	
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)														
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	4 599,02				3 494,61		3 827,21		3 941,66			4 134,23	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 725,09				1 634,45		1 759,62		1 869,38			1 991,26	
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 684,47				1 563,44		1 751,42		1 736,94			1 791,59	
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	189,46				296,71		316,17		335,34			351,37	
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		0,00				7,65		7,65		7,65			7,65	
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	0,00				7,65		7,65		7,65			7,65	
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	0,00				0,00		0,00		0,00			0,00	
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего														
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00				0,00		0,00		0,00			0,00	
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00				0,00		0,00		0,00			0,00	
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00				0,00		0,00		0,00			0,00	
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	0,00				0,00		0,00		0,00			0,00	
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00				0,00		0,00		0,00			0,00	
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	0,00				0,00		0,00		0,00			0,00	
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	0,00				0,00		0,00		0,00			0,00	
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2014 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2015 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2015 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.
					По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2015 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2016 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2017 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2018 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2019 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.						

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

Филиал "Костромская ГРЭС"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
			2014	2015	2016	2017	2018	2019				
1.	Установленная мощность	МВт	3 600,00			3 600,00	3 600,00	3 600,00	3 600,00	3 600,00	3 600,00	3 600,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	3 537,51			3 518,37	3 518,37	3 518,37	3 518,37	3 518,37	3 518,37	3 518,37
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	15 581,26			10 904,50	10 904,50	10 904,50	10 904,50	10 904,50	10 904,50	10 904,50
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	15 098,17			10 522,20	10 522,20	10 522,20	10 522,20	10 522,20	10 522,20	10 522,20
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	188,42			197,00	197,00	197,00	197,00	197,00	197,00	197,00
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	188,42			197,00	197,00	197,00	197,00	197,00	197,00	197,00
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	21 711,89			18 396,98	20 322,57	21 735,28	21 735,28	23 054,55	23 054,55	23 054,55
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	16 417,38			12 951,87	13 886,80	14 797,14	14 797,14	15 714,56	15 714,56	15 714,56
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	5 167,72			5 291,25	6 270,49	6 760,71	6 760,71	7 151,47	7 151,47	7 151,47
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	126,79			153,86	165,27	177,43	177,43	188,52	188,52	188,52
8.	Топливо - всего		16 511,12			13 071,69	14 015,51	14 934,46	14 934,46	15 860,51	15 860,51	15 860,51
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	16 398,19			12 939,44	13 873,71	14 783,36	14 783,36	15 700,05	15 700,05	15 700,05
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	305,20	307,60		307,91	307,91	307,91	307,91	307,91	307,91	307,91
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	112,93			132,25	141,80	151,10	151,10	160,46	160,46	160,46
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	169,17	169,10		169,24	169,24	169,24	169,24	169,24	169,24	169,24
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии			Приказ Минэнерго России от 27.08.2013 № 501	Приказ Минэнерго России от 30.10.2014 № 803							
9.	Амортизация	млн. рублей	408,85			388,97	406,32	507,29	507,29	492,41	492,41	492,41
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности											
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	906,91			912,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	66,70			70,45	75,03	79,15	79,15	83,51	83,51	83,51
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)											
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	21 711,89			18 396,98	20 322,57	21 735,28	21 735,28	23 054,55	23 054,55	23 054,55
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	16 417,38			12 951,87	13 886,80	14 797,14	14 797,14	15 714,56	15 714,56	15 714,56
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	5 167,72			5 291,25	6 270,49	6 760,71	6 760,71	7 151,47	7 151,47	7 151,47
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	126,79			153,86	165,27	177,43	177,43	188,52	188,52	188,52
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей										
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего											
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)			Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2014 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2015 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.
				По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2015 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2016 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2017 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2018 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2019 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2020 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2021 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2022 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2023 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.

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

Филиал "Харанорская ГРЭС"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N n/p	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
			2014	2015	2016	2017	2018	2019						
1.	Установленная мощность	МВт	430,00		430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00	430,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	408,82		395,06	395,06	395,06	395,06	395,06	395,06	395,06	395,06	395,06	395,06
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 912,70		1 792,70	1 792,70	1 792,70	1 792,70	1 792,70	1 792,70	1 792,70	1 792,70	1 792,70	1 792,70
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 742,80		1 632,75	1 632,75	1 632,75	1 632,75	1 632,75	1 632,75	1 632,75	1 632,75	1 632,75	1 632,75
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	87,23		84,30	84,30	84,30	84,30	84,30	84,30	84,30	84,30	84,30	84,30
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	69,89		69,36	69,36	69,36	69,36	69,36	69,36	69,36	69,36	69,36	69,36
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 167,54		2 749,02	3 033,79	3 033,79	3 211,52	3 211,52	3 211,52	3 211,52	3 211,52	3 211,52	3 211,52
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	972,12		1 105,26	1 183,60	1 183,60	1 258,02	1 258,02	1 258,02	1 258,02	1 258,02	1 258,02	1 258,02
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 146,71		1 583,23	1 786,48	1 786,48	1 887,03	1 887,03	1 887,03	1 887,03	1 887,03	1 887,03	1 887,03
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	48,71		60,53	63,72	63,72	66,47	66,47	66,47	66,47	66,47	66,47	66,47
8.	Топливо - всего		995,54		1 132,43	1 212,72	1 212,72	1 289,00	1 289,00	1 289,00	1 289,00	1 289,00	1 289,00	1 289,00
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	970,00		1 103,33	1 181,57	1 181,57	1 255,88	1 255,88	1 255,88	1 255,88	1 255,88	1 255,88	1 255,88
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	350,50	353,40	357,33	357,33	357,33	357,33	357,33	357,33	357,33	357,33	357,33	357,33
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	25,54		29,09	31,16	31,16	33,12	33,12	33,12	33,12	33,12	33,12	33,12
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	185,50	185,30	184,05	184,05	184,05	184,05	184,05	184,05	184,05	184,05	184,05	184,05
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии			Приказ Минэнерго России от 27.08.2013 № 501	Приказ Минэнерго России от 30.10.2014 № 803									
9.	Амортизация	млн. рублей	306,23		352,05	352,05	352,05	352,05	352,05	352,05	352,05	352,05	352,05	352,05
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности													
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	760,23		779,00	779,00	779,00	779,00	779,00	779,00	779,00	779,00	779,00	779,00
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	36,37		46,09	48,86	48,86	51,54	51,54	51,54	51,54	51,54	51,54	51,54
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)													
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	2 167,54		2 749,02	3 033,79	3 033,79	3 211,52	3 211,52	3 211,52	3 211,52	3 211,52	3 211,52	3 211,52
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	972,12		1 105,26	1 183,60	1 183,60	1 258,02	1 258,02	1 258,02	1 258,02	1 258,02	1 258,02	1 258,02
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 146,71		1 583,23	1 786,48	1 786,48	1 887,03	1 887,03	1 887,03	1 887,03	1 887,03	1 887,03	1 887,03
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	48,71		60,53	63,72	63,72	66,47	66,47	66,47	66,47	66,47	66,47	66,47
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей												
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего													
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)			Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2014 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2015 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2015 год утверждена решением Совета директоров Общества на период 2015-2020 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2015 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2016 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2017 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2018 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2019 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.

Филиал "Черепетская 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		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
			2014	2015	2016	2017	2018	2019				
1.	Установленная мощность	МВт	1 285,00			865,00	865,00	865,00	865,00	865,00	865,00	865,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	1 230,05		798,30	798,30	798,30	798,30	798,30	798,30	798,30	798,30
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	3 166,86		1 198,60	918,70	918,70	918,70	918,70	918,70	918,70	918,70
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 787,15		1 075,06	826,94	826,94	826,94	826,94	826,94	826,94	826,94
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	160,18		73,30	59,33	59,33	59,23	59,23	59,23	59,23	59,23
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	129,35		65,05	50,79	50,69	50,69	50,69	50,69	50,69	50,69
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	5 966,13		3 570,11	3 532,33	3 532,33	3 750,31	3 750,31	3 750,31	3 995,72	3 995,72
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	3 679,92		1 646,82	1 386,15	1 386,15	1 469,95	1 469,95	1 469,95	1 558,89	1 558,89
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 166,11		1 833,47	2 058,60	2 058,60	2 187,22	2 187,22	2 187,22	2 337,19	2 337,19
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	120,09		89,82	87,58	87,58	93,14	93,14	93,14	99,63	99,63
8.	Топливо - всего		3 771,53		1 701,89	1 435,27	1 435,27	1 521,95	1 521,95	1 521,95	1 614,03	1 614,03
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	3 677,39		1 645,55	1 385,13	1 385,13	1 468,87	1 468,87	1 468,87	1 557,73	1 557,73
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	421,06	419,20	393,68	395,14	395,14	395,14	395,14	395,14	395,14	395,14
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	94,14		56,33	50,14	50,14	53,08	53,08	53,08	56,30	56,30
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	200,41	203,40	201,19	201,97	201,97	201,96	201,96	201,96	201,96	201,96
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии			Приказ Минэнерго России от 27.08.2013 № 501	Приказ Минэнерго России от 30.10.2014 № 803							
9.	Амортизация	млн. рублей	202,83			194,41	202,47	233,31	233,31	233,31	250,40	250,40
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности											
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	1 092,00		948,00	948,00	948,00	948,00	948,00	948,00	948,00	948,00
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	41,26		46,12	49,12	51,82	54,67	54,67	54,67	54,67	54,67
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)											
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	5 966,13		3 570,11	3 532,33	3 532,33	3 750,31	3 750,31	3 750,31	3 995,72	3 995,72
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	3 679,92		1 646,82	1 386,15	1 386,15	1 469,95	1 469,95	1 469,95	1 558,89	1 558,89
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 166,11		1 833,47	2 058,60	2 058,60	2 187,22	2 187,22	2 187,22	2 337,19	2 337,19
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	120,09		89,82	87,58	87,58	93,14	93,14	93,14	99,63	99,63
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей										
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего											
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)			Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2014 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2015 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2020 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2021 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2022 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.
				По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2015 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2016 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2017 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2018 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2019 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2020 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2021 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2022 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	

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

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		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования			
			2014	2015	2016	2017	2018	2019						
1.	Установленная мощность	МВт		1 497,00			945,00		945,00			945,00		
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт		1 432,87			876,29		876,29			876,29		
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч		6 091,05			2 015,10		2 015,10			2 015,10		
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч		5 567,08			1 851,28		1 853,57			1 853,85		
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал		202,55			208,10		198,96			198,96		
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал		194,26			193,02		189,28			189,28		
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей		9 326,83			4 837,30		5 197,49			5 773,64		
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей		6 445,57			2 280,11		2 443,58			2 754,21		
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей		2 744,87			2 341,38		2 536,84			2 778,30		
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		136,40			215,81		217,07			241,12		
8.	Топливо - всего			6 551,61			2 409,24		2 576,08			2 903,51		
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей		6 439,74			2 277,93		2 441,27			2 751,66		
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч		399,50		399,70			355,59			355,75		
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей		111,87			131,32		134,81			151,86		
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал		192,40		192,30			185,00			185,00		
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии			приказ МЭ от 17.10.2013 № 722		приказ МЭ от 30.10.2014 № 803								
9.	Амортизация	млн. рублей		472,55			555,81		537,38			580,24		
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности													
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек		833,25			833,25		833,25			833,25		
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека		58,83			58,82		61,94			68,75		
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)													
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей		9 326,83			4 837,30		5 197,49			5 773,64		
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		6 445,57			2 280,11		2 443,58			2 754,21		
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		2 744,87			2 341,38		2 536,84			2 778,30		
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		136,40			215,81		217,07			241,12		
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего			0,00			4,26		4,26			4,26		
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей		0,00			4,26		4,26			4,26		
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей		0,00			0,00		0,00			0,00		
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего													
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		0,00			0,00		0,00			0,00		
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		0,00			0,00		0,00			0,00		
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		0,00			0,00		0,00			0,00		
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		0,00			0,00		0,00			0,00		
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		0,00			0,00		0,00			0,00		
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей		0,00			0,00		0,00			0,00		
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент		0,00			0,00		0,00			0,00		
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)													
				Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер ПАО - Электрогенерация" на 2014 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.		Инвестиционная программа АО "Интер ПАО - Электрогенерация" на 2015 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы. По состоянию на август 2015 года ИП Общества на период 2015-2020 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2015 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.		Инвестиционная программа АО "Интер ПАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы. По состоянию на август 2015 года ИП Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2016 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.		Инвестиционная программа АО "Интер ПАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы. По состоянию на август 2015 года ИП Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2017 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.		Инвестиционная программа АО "Интер ПАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы. По состоянию на август 2015 года ИП Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2018 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.		Инвестиционная программа АО "Интер ПАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы. По состоянию на август 2015 года ИП Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2019 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.

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

Филиал "Верхнетагильская ГРЭС" ПГУ

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		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования			
			2014	2015		2016	2017	2018	2019				
1.	Установленная мощность	МВт				420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00		
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт				387,44	387,44	387,44	387,44	387,44	387,44		
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч				512,40	1 008,00	1 008,00	1 008,00	1 008,00	1 008,00		
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч				489,17	964,25	964,25	964,25	964,25	964,25		
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	0,00	0,00		1 457,68	3 051,75	3 118,04	3 118,04	3 155,73	3 155,73		
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей				398,03	839,47	894,42	894,42	945,45	945,45		
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей				1 059,64	2 212,28	2 223,62	2 223,62	2 210,28	2 210,28		
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
8.	Топливо - всего		0,00	0,00		397,45	838,27	893,16	893,16	944,12	944,12		
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей				397,45	838,27	893,16	893,16	944,12	944,12		
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч				235,00	235,00	235,00	235,00	235,00	235,00		
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии												
9.	Амортизация	млн. рублей				346,65	1 252,23	1 252,23	1 252,23	1 252,23	1 252,23		
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности												
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек				108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00		
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека				56,53	59,53	62,74	62,74	66,06	66,06		
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)												
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	0,00	0,00		1 457,68	3 051,75	3 118,04	3 118,04	3 155,73	3 155,73		
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00		398,03	839,47	894,42	894,42	945,45	945,45		
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	0,00		1 059,64	2 212,28	2 223,62	2 223,62	2 210,28	2 210,28		
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего												
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
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				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)												
			Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2014 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2015 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2015 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2016 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2017 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2018 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2019 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.

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

Филиал "Каширская 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		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
			2014	2015	2016	2017	2018	2019				
1.	Установленная мощность	МВт	1 580,00	-	1 580,00	1 580,00	1 580,00	1 580,00	1 580,00	1 580,00	1 580,00	1 580,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	1 538,27	-	1 491,53	1 491,53	1 491,53	1 491,53	1 491,53	1 491,53	1 491,53	1 491,53
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	4 166,90	-	2 328,70	2 328,70	2 328,70	2 328,70	2 328,70	2 328,70	2 328,70	2 328,70
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	3 869,18	-	2 106,82	2 107,29	2 108,04	2 108,04	2 108,04	2 108,04	2 108,04	2 108,04
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	268,37	-	238,94	238,94	238,94	238,94	238,94	238,94	238,94	238,94
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	254,96	-	227,00	227,00	227,00	227,00	227,00	227,00	227,00	227,00
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	8 542,48	-	6 582,89	7 153,36	7 758,75	7 968,22	7 968,22	7 968,22	7 968,22	7 968,22
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	5 087,25	-	3 114,81	3 331,79	3 765,35	3 762,18	3 762,18	3 762,18	3 762,18	3 762,18
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	3 229,80	-	3 201,29	3 542,75	3 699,51	3 895,06	3 895,06	3 895,06	3 895,06	3 895,06
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	225,43	-	266,78	278,81	293,88	310,98	310,98	310,98	310,98	310,98
8.	Топливо - всего		5 249,73	-	3 285,50	3 511,78	3 737,68	3 965,41	3 965,41	3 965,41	3 965,41	3 965,41
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	5 083,33	-	3 112,32	3 329,17	3 543,38	3 759,27	3 759,27	3 759,27	3 759,27	3 759,27
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	351,00	351,10	367,26	367,12	367,09	367,09	367,09	367,09	367,09	367,09
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	166,40	-	173,17	182,61	194,30	206,14	206,14	206,14	206,14	206,14
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	167,40	183,10	181,58	181,58	181,54	181,54	181,54	181,54	181,54	181,54
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ МЭ от 27.08.2013 № 501	приказ МЭ от 30.10.2014 № 803								
9.	Амортизация	млн. рублей	449,26	-	403,53	366,62	350,00	360,85	360,85	360,85	360,85	360,85
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности											
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	1 163,00	-	1 048,00	1 048,00	1 048,00	1 048,00	1 048,00	1 048,00	1 048,00	1 048,00
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	68,34	-	74,10	78,91	83,25	87,83	87,83	87,83	87,83	87,83
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)											
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	8 542,48	-	6 582,89	7 153,36	7 758,75	7 968,22	7 968,22	7 968,22	7 968,22	7 968,22
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	5 087,25	-	3 114,81	3 331,79	3 765,35	3 762,18	3 762,18	3 762,18	3 762,18	3 762,18
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	3 229,80	-	3 201,29	3 542,75	3 699,51	3 895,06	3 895,06	3 895,06	3 895,06	3 895,06
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	225,43	-	266,78	278,81	293,88	310,98	310,98	310,98	310,98	310,98
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		0,00	-	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	0,00	-	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего											
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)			Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер ПАО - Электрогенерация" на 2014 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер ПАО - Электрогенерация" на 2015 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы. По состоянию на август 2015 года ИП Общества на период 2015-2020 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2015 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	Инвестиционная программа АО "Интер ПАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы. По состоянию на август 2015 года ИП Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2016 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	Инвестиционная программа АО "Интер ПАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы. По состоянию на август 2015 года ИП Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2017 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	Инвестиционная программа АО "Интер ПАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы. По состоянию на август 2015 года ИП Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2018 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	Инвестиционная программа АО "Интер ПАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы. По состоянию на август 2015 года ИП Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2019 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.			

<*> 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		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
			2014	2015	2016	2017	2018	2019	2016	2017	2018	2019		
1.	Установленная мощность	МВт	2 430,00	-	2 430,00	2 430,00	2 430,00	2 430,00	2 430,00	2 430,00	2 430,00	2 430,00	2 430,00	2 430,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	2 350,35	-	2 344,77	2 344,77	2 344,77	2 344,77	2 344,77	2 344,77	2 344,77	2 344,77	2 344,77	2 344,77
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	11 412,35	-	6 571,50	6 571,50	6 571,50	6 571,50	6 571,50	6 571,50	6 571,50	6 571,50	6 571,50	6 571,50
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	10 915,73	-	6 252,59	6 252,59	6 252,59	6 252,59	6 252,59	6 252,59	6 252,59	6 252,59	6 252,59	6 252,59
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	120,64	-	119,78	119,78	119,78	119,78	119,78	119,78	119,78	119,78	119,78	119,78
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	96,78	-	95,92	95,92	95,92	95,92	95,92	95,92	95,92	95,92	95,92	95,92
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	15 193,28	-	11 310,35	12 477,04	12 477,04	13 252,79	13 252,79	14 079,64	14 079,64	14 079,64	14 079,64	14 079,64
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	11 552,40	-	7 586,26	8 124,41	8 124,41	8 652,57	8 652,57	9 191,68	9 191,68	9 191,68	9 191,68	9 191,68
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	3 565,41	-	3 635,16	4 256,59	4 256,59	4 497,97	4 497,97	4 779,06	4 779,06	4 779,06	4 779,06	4 779,06
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	75,47	-	88,93	96,04	96,04	102,25	102,25	108,90	108,90	108,90	108,90	108,90
8.	Топливо - всего	млн. рублей	11 608,81	-	7 653,99	8 197,07	8 197,07	8 730,05	8 730,05	9 274,06	9 274,06	9 274,06	9 274,06	9 274,06
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	11 541,76	-	7 578,88	8 116,63	8 116,63	8 644,38	8 644,38	9 183,05	9 183,05	9 183,05	9 183,05	9 183,05
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	326,83	334,00	332,20	332,20	332,20	332,20	332,20	332,20	332,20	332,20	332,20	332,20
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	67,06	-	75,11	80,44	80,44	85,67	85,67	91,01	91,01	91,01	91,01	91,01
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	172,52	173,50	173,66	173,66	173,66	173,66	173,66	173,66	173,66	173,66	173,66	173,66
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ МЭ от 27.08.2013 № 501	приказ МЭ от 30.10.2014 № 803										
9.	Амортизация	млн. рублей	293,11	-	235,22	293,93	293,93	279,08	279,08	282,87	282,87	282,87	282,87	282,87
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности													
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	719,00	-	712,00	712,00	712,00	712,00	712,00	712,00	712,00	712,00	712,00	712,00
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	51,18	-	52,81	56,24	59,34	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60	62,60
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)													
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	15 193,28	-	11 310,35	12 477,04	12 477,04	13 252,79	13 252,79	14 079,64	14 079,64	14 079,64	14 079,64	14 079,64
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	11 552,40	-	7 586,26	8 124,41	8 124,41	8 652,57	8 652,57	9 191,68	9 191,68	9 191,68	9 191,68	9 191,68
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	3 565,41	-	3 635,16	4 256,59	4 256,59	4 497,97	4 497,97	4 779,06	4 779,06	4 779,06	4 779,06	4 779,06
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	75,47	-	88,93	96,04	96,04	102,25	102,25	108,90	108,90	108,90	108,90	108,90
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего													
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2014 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2015 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы. По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2015 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы. По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2016 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы. По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2017 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы. По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2018 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы. По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2019 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.						

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

Филиал "Пермская ГРЭС"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
			2014	2015	2016	2017	2018	2019						
1.	Установленная мощность	МВт	2 400,00	-	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	2 352,70	-	2 343,17	2 343,17	2 343,17	2 343,17	2 343,17	2 343,17	2 343,17	2 343,17	2 343,17	2 343,17
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	15 932,54	-	11 920,50	11 920,50	11 920,50	11 920,50	11 920,50	11 920,50	11 920,50	11 920,50	11 920,50	11 920,50
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	15 526,52	-	11 539,00	11 539,00	11 539,00	11 539,00	11 539,00	11 539,00	11 539,00	11 539,00	11 539,00	11 539,00
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	300,59	-	300,40	300,40	300,40	300,40	300,40	300,40	300,40	300,40	300,40	300,40
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	284,10	-	286,77	286,77	286,77	286,77	286,77	286,77	286,77	286,77	286,77	286,77
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	17 765,04	-	14 589,65	16 235,79	17 423,11	18 510,02	18 510,02	18 510,02	18 510,02	18 510,02	18 510,02	18 510,02
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	13 714,37	-	11 506,72	12 347,75	13 172,27	14 000,31	14 000,31	14 000,31	14 000,31	14 000,31	14 000,31	14 000,31
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	3 886,74	-	2 891,24	3 681,36	4 030,35	4 275,20	4 275,20	4 275,20	4 275,20	4 275,20	4 275,20	4 275,20
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	163,94	-	191,69	206,68	220,49	234,51	234,51	234,51	234,51	234,51	234,51	234,51
8.	Топливо - всего	млн. рублей	13 844,23	-	11 656,25	12 508,48	13 343,93	14 183,01	14 183,01	14 183,01	14 183,01	14 183,01	14 183,01	14 183,01
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	13 699,36	-	11 493,09	12 333,40	13 157,15	13 984,49	13 984,49	13 984,49	13 984,49	13 984,49	13 984,49	13 984,49
8.2.	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	303,33	305,00	305,24	305,24	305,24	305,24	305,24	305,24	305,24	305,24	305,24	305,24
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	144,86	-	163,16	175,08	186,78	198,52	198,52	198,52	198,52	198,52	198,52	198,52
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	165,92	166,20	166,75	166,75	166,75	166,75	166,75	166,75	166,75	166,75	166,75	166,75
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ МЭ от 27.08.2013 № 501	приказ МЭ от 18.09.2014 № 624										
9.	Амортизация	млн. рублей	469,62	-	451,98	529,79	536,52	541,11	541,11	541,11	541,11	541,11	541,11	541,11
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности													
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	778,67	-	779,00	779,00	779,00	779,00	779,00	779,00	779,00	779,00	779,00	779,00
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	57,38	-	61,03	65,00	68,57	72,34	72,34	72,34	72,34	72,34	72,34	72,34
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)													
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	17 765,04	-	14 589,65	16 235,79	17 423,11	18 510,02	18 510,02	18 510,02	18 510,02	18 510,02	18 510,02	18 510,02
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	13 714,37	-	11 506,72	12 347,75	13 172,27	14 000,31	14 000,31	14 000,31	14 000,31	14 000,31	14 000,31	14 000,31
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	3 886,74	-	2 891,24	3 681,36	4 030,35	4 275,20	4 275,20	4 275,20	4 275,20	4 275,20	4 275,20	4 275,20
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	163,94	-	191,69	206,68	220,49	234,51	234,51	234,51	234,51	234,51	234,51	234,51
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего													
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)			Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер ПАО - Электрогенерация" на 2014 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер ПАО - Электрогенерация" на 2015 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы. По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2015 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	Инвестиционная программа АО "Интер ПАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы. По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2016 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	Инвестиционная программа АО "Интер ПАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы. По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2017 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	Инвестиционная программа АО "Интер ПАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы. По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2018 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	Инвестиционная программа АО "Интер ПАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы. По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2019 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.					

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

Филиал "Уренгойская ГРЭС"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
			2014	2015	2016	2017	2018	2019						
1.	Установленная мощность	МВт	24,00	-	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	23,59	-	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49	23,49
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	138,25	-	157,40	157,40	157,40	157,40	157,40	157,40	157,40	157,40	157,40	157,40
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	119,99	-	137,07	137,07	137,07	137,07	137,07	137,07	137,07	137,07	137,07	137,07
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	112,90	-	107,98	107,98	107,98	107,98	107,98	107,98	107,98	107,98	107,98	112,90
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	97,70	-	93,19	93,19	93,19	93,19	93,19	93,19	93,19	93,19	93,19	93,19
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	287,40	-	330,80	356,45	377,27	398,25	398,25	398,25	398,25	398,25	398,25	398,25
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	103,63	-	132,07	141,63	150,98	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	117,14	-	130,03	141,87	149,21	156,53	156,53	156,53	156,53	156,53	156,53	156,53
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	66,63	-	68,70	72,95	77,08	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38
8.	Топливо - всего		138,04	-	169,22	181,47	205,45	205,45	205,45	205,45	205,45	205,45	205,45	205,45
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	103,51	-	131,91	141,46	150,80	160,15	160,15	160,15	160,15	160,15	160,15	160,15
8.2.	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	426,61	428,60	426,30	426,30	426,30	426,30	426,30	426,30	426,30	426,30	426,30	426,30
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	34,52	-	37,31	40,01	42,65	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30	45,30
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	159,18	159,50	160,42	160,42	160,42	160,42	160,42	160,42	160,42	160,42	160,42	160,42
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		приказ МЭ от 27.08.2013 № 501	приказ МЭ от 30.10.2014 № 803										
9.	Амортизация	млн. рублей	34,91	-	33,52	34,77	35,05	35,68	35,68	35,68	35,68	35,68	35,68	35,68
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности													
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	72,00	-	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	73,09	-	104,49	110,03	115,86	122,00	122,00	122,00	122,00	122,00	122,00	122,00
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)													
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	287,40	-	330,80	356,45	377,27	398,25	398,25	398,25	398,25	398,25	398,25	398,25
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	103,63	-	132,07	141,63	150,98	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	117,14	-	130,03	141,87	149,21	156,53	156,53	156,53	156,53	156,53	156,53	156,53
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	66,63	-	68,70	72,95	77,08	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего													
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Скорректированная инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2014 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2015 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы. По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая скорректированную инвестиционную программу Общества на 2015 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2016 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы. По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2016 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2017 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы. По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2017 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2018 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы. По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2018 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.	Инвестиционная программа АО "Интер РАО - Электрогенерация" на 2019 год утверждена решением Совета директоров Общества (протокол от 30.06.2014 №134) в составе инвестиционной программы Общества на период 2014-2019 годы. По состоянию на август 2015 года ИПР Общества на период 2015-2020 годы, включающая инвестиционную программу Общества на 2019 год согласована и находится на утверждении Совета директоров Общества.						

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

Филиал "Гусиноозерская ГРЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			2014		2015		2016		2017		2018		2019	
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий													
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике													
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.												
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВтч												
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./МВтч												
	одноставочный тариф	руб./МВтч												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВтч												
3.	Для гарантирующих поставщиков													
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВтч												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВтч												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент												
	менее 150 кВт	процент												
	от 150 кВт до 670 кВт	процент												
	от 670 кВт до 10 МВт	процент												
	не менее 10 МВт	процент												
4.	Для генерирующих объектов													
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВтч					851,68	851,68	851,68	908,95	908,95	963,83	963,83	1 022,12
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВтч					850,54	850,54	850,54	907,74	907,74	962,55	962,55	1 020,78
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					255 310,99	255 310,99	255 310,99	304 961,07	304 961,07	331 582,78	331 582,78	354 795,42
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	620,95	620,95	620,95	688,04	688,04	998,08	877,23	877,23	877,23	988,50		
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал												
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал												
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал												
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал												
	> 13 кг/см2	руб./Гкал												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию													
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр												
	вода	руб./куб. метр	10,55	10,55	10,55	12,81	12,81	44,21						
	пар	руб./куб. метр												

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

Филиал "Сочинская"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			2014		2015		2016		2017		2018		2019	
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий													
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике													
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.												
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт*ч												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)													
	двухставочный тариф													
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.												
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч												
	одноставочный тариф	руб./МВт*ч												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт*ч												
3.	Для гарантирующих поставщиков													
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт*ч												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт*ч												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент												
	менее 150 кВт	процент												
	от 150 кВт до 670 кВт	процент												
	от 670 кВт до 10 МВт	процент												
	не менее 10 МВт	процент												
4.	Для генерирующих объектов													
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт*ч					1 220,16	1 220,16	1 220,16	1 305,57	1 305,57	1 386,50	1 386,50	1 472,46
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт*ч					1 219,03	1 219,03	1 219,03	1 304,36	1 304,36	1 385,23	1 385,23	1 471,11
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					675 843,56	675 843,56	675 843,56	712 812,67	712 812,67	746 098,63	746 098,63	766 107,79
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	903,90	957,27	957,27	1 040,62	1 040,62	1 987,22	1 399,14	1 399,14	1 399,14	1 466,04		
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал												
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал												
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал												
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал												
	> 13 кг/см2	руб./Гкал												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию													
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр												
	вода	руб./куб. метр												
	пар	руб./куб. метр												

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

Филиал "Северо-Западная ТЭЦ"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			2014		2015		2016		2017		2018		2019	
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий													
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике													
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.												
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВтч												
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./МВтч												
	одноставочный тариф	руб./МВтч												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВтч												
3.	Для гарантирующих поставщиков													
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВтч												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВтч												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент												
	менее 150 кВт	процент												
	от 150 кВт до 670 кВт	процент												
	от 670 кВт до 10 МВт	процент												
	не менее 10 МВт	процент												
4.	Для генерирующих объектов													
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВтч					907,31	907,31	907,31	970,81	970,81	1 030,99	1 030,99	1 094,91
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВтч					906,17	906,17	906,17	969,60	969,60	1 029,72	1 029,72	1 093,56
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					184 958,81	184 958,81	184 958,81	210 896,52	210 896,52	220 274,19	220 274,19	225 171,36
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	566,69	950,82	751,14	751,14	751,14	1 057,05	897,60	897,60				
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал												
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал												
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал												
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал												
	> 13 кг/см2	руб./Гкал												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал		950,82	751,14	751,14	751,14	1 057,05	897,60	897,60				
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию													
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр			0,26	0,26	0,26	0,26	52,00	52,00				
	вода	руб./куб. метр			0,26	0,26	0,26	0,26	52,00	52,00				
	пар	руб./куб. метр												

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

Филиал "Южноуральская ГРЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			2014		2015		2016		2017		2018		2019	
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий													
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике													
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.												
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)													
	двухставочный тариф													
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.												
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч												
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч												
3.	Для гарантирующих поставщиков													
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент												
	менее 150 кВт	процент												
	от 150 кВт до 670 кВт	процент												
	от 670 кВт до 10 МВт	процент												
	не менее 10 МВт	процент												
4.	Для генерирующих объектов													
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч					1 407,68	1 407,68	1 407,68	1 526,91	1 526,91	1 622,45	1 622,45	1 728,23
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч					1 406,54	1 406,54	1 406,54	1 525,71	1 525,71	1 621,18	1 621,18	1 726,89
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					178 116,46	178 116,46	178 116,46	200 010,59	200 010,59	222 650,43	222 650,43	228 467,72
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	500,32	546,89	546,04	598,04	597,89	944,13	767,24	767,24	767,24	835,61		
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал												
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал												
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал												
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал												
	> 13 кг/см2	руб./Гкал												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию													
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр												
	вода	руб./куб. метр	15,70	15,70	15,70	15,87	15,87	34,09						
	пар	руб./куб. метр	51,27	51,27	51,27	54,25	54,25	76,88						

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

Филиал " Костромская ГРЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			2014		2015		2016		2017		2018		2019	
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий													
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике													
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.												
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВтч												
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./МВтч												
	одноставочный тариф	руб./МВтч												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВтч												
3.	Для гарантирующих поставщиков													
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВтч												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВтч												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент												
	менее 150 кВт	процент												
	от 150 кВт до 670 кВт	процент												
	от 670 кВт до 10 МВт	процент												
	не менее 10 МВт	процент												
4.	Для генерирующих объектов													
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВтч					1 230,91	1 230,91	1 230,91	1 319,76	1 319,76	1 406,28	1 406,28	1 493,47
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВтч					1 229,73	1 229,73	1 229,73	1 318,52	1 318,52	1 404,97	1 404,97	1 492,09
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					125 324,29	125 324,29	125 324,29	148 517,91	148 517,91	160 128,93	160 128,93	169 384,07
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	669,20	697,31	697,31	721,86	721,86	845,77	801,45	801,45				
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал												
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал												
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал												
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал												
	> 13 кг/см2	руб./Гкал												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию													
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр												
	вода	руб./куб. метр												
	пар	руб./куб. метр												

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

Филиал "Черепетская ГРЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			2014		2015		2016		2017		2018		2019	
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий													
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике													
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.												
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)													
	двухставочный тариф													
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.												
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч												
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч												
3.	Для гарантирующих поставщиков													
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент												
	менее 150 кВт	процент												
	от 150 кВт до 670 кВт	процент												
	от 670 кВт до 10 МВт	процент												
	не менее 10 МВт	процент												
4.	Для генерирующих объектов													
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч					1 531,85	1 531,85	1 531,85	1 676,24	1 676,24	1 777,58	1 777,58	1 885,14
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч					1 530,66	1 530,66	1 530,66	1 675,00	1 675,00	1 776,27	1 776,27	1 883,73
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					191 393,00	191 393,00	191 393,00	214 893,84	214 893,84	228 320,32	228 320,32	243 976,17
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	962,94	1 007,24	1 007,24	1 087,82	1 087,82	1 213,51	1 241,06	1 241,06	1 241,06	1 241,06	1 336,48	
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал												
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал												
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал												
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал												
	> 13 кг/см2	руб./Гкал												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию													
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр												
	вода	руб./куб. метр	6,81	6,97	6,97	12,46	12,46	31,82						
	пар	руб./куб. метр												

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

Филиал "Верхнетагильская ГРЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			2014		2015		2016		2017		2018		2019	
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий													
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике													
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.												
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)													
	двухставочный тариф													
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.												
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч												
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч												
3.	Для гарантирующих поставщиков													
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент												
	менее 150 кВт	процент												
	от 150 кВт до 670 кВт	процент												
	от 670 кВт до 10 МВт	процент												
	не менее 10 МВт	процент												
4.	Для генерирующих объектов													
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч					1 231,64	1 231,64	1 231,64	1 318,31	1 318,31	1 405,36	1 405,36	1 485,67
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч					1 230,46	1 230,46	1 230,46	1 317,06	1 317,06	1 404,05	1 404,05	1 484,29
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	141 436,64	146 957,00	106 248,29	106 248,29	106 248,29	222 659,36	222 659,36	241 247,90	241 247,90	253 295,99	253 295,99	264 210,22
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 105,03	1 137,89	1 137,89	1 265,17	1 265,17	3 537,86	2 604,49	2 604,49	2 604,49	2 758,82		
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал												
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал												
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал												
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал												
	> 13 кг/см2	руб./Гкал												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию													
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр												
	вода	руб./куб. метр	6,50	7,07	7,07	8,13	8,13	19,27	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метр												

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

Филиал "Верхнетагильская ГРЭС" ПГУ

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			2014		2015		2016		2017		2018		2019	
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий													
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике													
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.												
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт*ч												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)													
	двухставочный тариф													
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.												
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч												
	одноставочный тариф	руб./МВт*ч												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт*ч												
3.	Для гарантирующих поставщиков													
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт*ч												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт*ч												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент												
	менее 150 кВт	процент												
	от 150 кВт до 670 кВт	процент												
	от 670 кВт до 10 МВт	процент												
	не менее 10 МВт	процент												
4.	Для генерирующих объектов													
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт*ч					813,69	813,69	813,69	870,59	870,59	927,58	927,58	980,50
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт*ч					812,51	812,51	812,51	869,35	869,35	926,27	926,27	979,12
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					683 742,26	683 742,26	475 830,08	475 830,08	475 830,08	478 268,37	475 399,10	475 399,10
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал												
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал												
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал												
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал												
	> 13 кг/см2	руб./Гкал												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию													
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр												
	вода	руб./куб. метр												
	пар	руб./куб. метр												

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

Филиал "Каширская ГРЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			2014		2015		2016		2017		2018		2019	
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий													
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике													
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.												
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)													
	двухставочный тариф													
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.												
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч												
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч												
3.	Для гарантирующих поставщиков													
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент												
	менее 150 кВт	процент												
	от 150 кВт до 670 кВт	процент												
	от 670 кВт до 10 МВт	процент												
	не менее 10 МВт	процент												
4.	Для генерирующих объектов													
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч					1 478,44	1 478,44	1 478,44	1 581,08	1 581,08	1 682,20	1 682,20	1 784,68
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч					1 477,26	1 477,26	1 477,26	1 579,83	1 579,83	1 680,89	1 680,89	1 783,30
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	143 957,12	149 733,00	-	-	178 860,11	178 860,11	178 860,11	197 937,78	197 937,78	206 696,16	206 696,16	217 621,69
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	919,00	947,50	947,50	1 051,70	1 051,70	2 106,14	1 541,81	1 541,81	1 541,81	1 685,90		
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	1 160,00	1 210,00	1 210,00	1 343,00	-	-						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал			1 520,00	1 687,00	1 687,00	3 585,00	2 072,09	2 072,09	2 072,09	2 231,00		
	> 13 кг/см2	руб./Гкал												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	1 460,00	1 525,00	1 525,00	1 693,00	1 693,00	3 593,00	2 142,14	2 142,14	2 142,14	2 311,14		
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию													
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр												
	вода	руб./куб. метр	24,50	25,70	25,70	27,50	27,50	30,52						
	пар	руб./куб. метр			112,23	120,00	120,00	128,14						

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

Филиал "Ирилинская ГРЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
			2014		2015		2016		2017		2018		2019	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий													
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике													
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.												
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч												
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)													
	двухставочный тариф													
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.												
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч												
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч												
3.	Для гарантирующих поставщиков													
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент												
	менее 150 кВт	процент												
	от 150 кВт до 670 кВт	процент												
	от 670 кВт до 10 МВт	процент												
	не менее 10 МВт	процент												
4.	Для генерирующих объектов													
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч					1 213,30	1 213,30	1 213,30	1 299,37	1 299,37	1 383,84	1 383,84	1 470,06
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч					1 212,12	1 212,12	1 212,12	1 298,12	1 298,12	1 382,53	1 382,53	1 468,68
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					129 193,82	129 193,82	129 193,82	151 279,63	151 279,63	159 858,08	159 858,08	169 848,36
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал												
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	960,10	с 01.07. - 996,45 с 15.10. - 1044,87	1 044,87	1 271,68	1 271,68	1 804,98	1 804,98	1 993,44				
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал												
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал												
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал	846,81	с 01.07. - 862,89 с 15.07. - 1192,76	1 025,70	1 025,70	1 025,70	1 190,26	1 104,05	1 104,05				
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал												
	> 13 кг/см2	руб./Гкал												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию													
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр												
	вода	руб./куб. метр	6,63	6,88	6,88	7,86	7,86	44,87						
	пар	руб./куб. метр	55,86	55,86	59,35	59,35	59,35	76,34						

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

Филиал "Пермская ГРЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			2014		2015		2016		2017		2018		2019	
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий													
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике													
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.												
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВтч												
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./МВтч												
	одноставочный тариф	руб./МВтч												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВтч												
3.	Для гарантирующих поставщиков													
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВтч												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВтч												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент												
	менее 150 кВт	процент												
	от 150 кВт до 670 кВт	процент												
	от 670 кВт до 10 МВт	процент												
	не менее 10 МВт	процент												
4.	Для генерирующих объектов													
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВтч					997,20	997,20	997,20	1 070,09	1 070,09	1 141,54	1 141,54	1 213,30
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВтч					996,02	996,02	996,02	1 068,84	1 068,84	1 140,23	1 140,23	1 211,93
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					102 825,21	102 825,21	102 825,21	130 925,06	130 925,06	143 336,90	143 336,90	152 044,66
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	619,74	637,93	637,93	706,34	706,34	792,49	765,97	765,97				
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал												
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал												
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал												
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал												
	> 13 кг/см2	руб./Гкал												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию													
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр												
	вода	руб./куб. метр												
	пар	руб./куб. метр												

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

Филиал "Уренгойская ГРЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			2014		2015		2016		2017		2018		2019	
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий													
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике													
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.												
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВтч												
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./МВтч												
	одноставочный тариф	руб./МВтч												
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВтч												
3.	Для гарантирующих поставщиков													
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВтч												
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВтч												
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент												
	менее 150 кВт	процент												
	от 150 кВт до 670 кВт	процент												
	от 670 кВт до 10 МВт	процент												
	не менее 10 МВт	процент												
4.	Для генерирующих объектов													
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВтч					963,53	963,53	963,53	1 033,23	1 033,23	1 101,48	1 101,48	1 169,76
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВтч					962,35	962,35	962,35	1 031,99	1 031,99	1 100,17	1 100,17	1 168,38
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					461 283,99	461 283,99	461 283,99	503 309,77	503 309,77	529 344,61	529 344,61	555 305,14
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 523,36	1 596,71	1 596,71	1 773,19	1 773,19	5 224,25	3 323,80	3 323,80	3 323,80	3 534,19	3 534,19	
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал												
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал												
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал												
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал												
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал												
	> 13 кг/см2	руб./Гкал												
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал												
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию													
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц												
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал												
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр												
	вода	руб./куб. метр	119,63	119,63	119,63	130,95	130,95	230,38						
	пар	руб./куб. метр												

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