

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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(цен на мощность и электрическую энергию, производимые с использованием генерирующего
объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме на 2016 год)

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

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

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Интер РАО - Электрогенерация"
Сокращенное наименование	АО "Интер РАО - Электрогенерация"
Место нахождения	Российская Федерация, 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 "Гусиноозерская ГРЭС"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>	
			2014	2015	2015	2016
1.	Установленная мощность	МВт	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	844,11	839,18	
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	3 890,00	3 592,20	2 791,90	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	3 429,29	3 220,30	2 509,82	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	252,59	211,48	203,80	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	237,05	194,33	189,87	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	4 854,03	4 710,84	4 961,33	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 539,72	2 289,89	2 137,55	
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 170,14	2 299,18	2 669,77	
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	144,17	121,77	154,01	
8.	Топливо - всего		2 627,26	2 360,41	2 219,92	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 535,55	2 286,33	2 134,70	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	370,40	368,30	368,60	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	91,71	74,08	85,22	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	183,60	183,60	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	303,10	463,69	
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	
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	44,10	51,48	51,91	
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)					
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	4 854,03	4 710,84	4 961,33	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 539,72	2 289,89	2 137,55	
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 170,14	2 299,18	2 669,77	
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	144,17	121,77	154,01	
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		0,00	0,00	0,00	
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	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	
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	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	
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00		0,00	
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	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.	

<*> 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 <*>	
			2014	2015	2015	2016
1.	Установленная мощность	МВт	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
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	507,41			363,40
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	487,12			349,45
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00			0,00
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00			0,00
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1 199,56			1 003,15
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	535,41			426,39
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	664,15			576,76
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00			0,00
8.	Топливо - всего		534,87			425,99
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	534,87			425,99
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	267,11		268,70	270,29
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,00			0,00
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	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
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	179,00			167,00
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	59,41			72,87
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)					
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1 199,56			1 003,15
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	535,41			426,39
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	664,15			576,76
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00			0,00
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		0,00			0,00
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	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
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00			0,00
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	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
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00			0,00
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	0,00			0,00
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	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.	

<*> 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	Показатели, утвержденные	Предложения на расчетный
			год, предшествующий базовому периоду	на базовый период <*>	период регулирования
			2014	2015	2016
1.	Установленная мощность	МВт	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
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	4 948,60		3 507,60
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	4 824,39		3 411,90
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 035,14		1 207,56
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 035,14		1 207,56
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	7 760,53		5 926,69
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	4 127,72		3 095,65
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 850,35		1 839,68
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	782,45		991,36
8.	Топливо - всего		4 643,90		3 772,41
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	4 123,02		3 091,77
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	236,29	230,00	225,90
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	520,88		680,64
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	140,08	138,10	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
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	335,17		353,00
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	82,10		90,70
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	7 760,53		5 926,69
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	4 127,72		3 095,65
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 850,35		1 839,68
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	782,45		991,36
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		0,00		0,00
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	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
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00		0,00
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	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
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00		0,00
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	0,00		0,00
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	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.

<*> 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
			2014	2015	2016
1.	Установленная мощность	МВт	882,00	782,00	782,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	845,02	642,86	731,47
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	3 056,94	2 015,20	1 326,77
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 741,47	1 789,34	1 161,10
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	362,14	376,30	353,10
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	349,83	362,00	340,00
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	4 599,02	3 492,63	3 494,61
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 725,09	1 868,06	1 634,45
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 684,47	1 395,40	1 563,44
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	189,46	229,18	296,71
8.	Топливо - всего		2 865,21	2 036,04	1 832,25
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 722,42	1 866,08	1 633,13
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	417,40	400,20	447,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	142,79	169,95	199,12
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	178,25	176,00	182,11
	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	255,59	272,35
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	827,00	780,00	762,00
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	39,30	32,11	40,59
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	4 599,02	3 492,63	3 494,61
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 725,09	1 868,06	1 634,45
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 684,47	1 395,40	1 563,44
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	189,46	229,18	296,71
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		0,00	29,54	7,65
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	0,00	29,54	7,65
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
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	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
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	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.

<*> 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
			2014	2015	2016
1.	Установленная мощность	МВт	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.	Производство электрической энергии	млн. квтч	15 581,26		10 904,50
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	15 160,56		10 594,20
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15 098,17		10 522,20
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	188,42		197,00
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	21 711,89		18 396,98
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	16 417,38		12 951,87
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	5 167,72		5 291,25
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	126,79		153,86
8.	Топливо - всего		16 511,12		13 071,69
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	16 398,19		12 939,44
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	305,20	307,60	307,91
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	112,93		132,25
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	169,17	169,10	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
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	906,91		912,00
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	66,70		70,45
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	21 711,89		18 396,98
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	16 417,38		12 951,87
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	5 167,72		5 291,25
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	126,79		153,86
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		0,00		0,00
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	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
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00		0,00
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	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
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00		0,00
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	0,00		0,00
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	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.

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

Филиал "Харанорская ГРЭС"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>	
			2014	2015	2016	
1.	Установленная мощность	МВт	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	
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	1 912,70		1 792,70	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	1 742,80		1 632,75	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	87,23		84,30	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	69,89		69,36	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 167,54		2 749,02	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	972,12		1 105,26	
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 146,71		1 583,23	
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	48,71		60,53	
8.	Топливо - всего		995,54		1 132,43	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	970,00		1 103,33	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	350,50	353,40	357,33	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	25,54		29,09	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	185,50	185,30	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	
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	760,23		779,00	
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	36,37		46,09	
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)					
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	2 167,54		2 749,02	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	972,12		1 105,26	
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 146,71		1 583,23	
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	48,71		60,53	
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		0,00		0,00	
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	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	
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00		0,00	
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	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	
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00		0,00	
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	0,00		0,00	
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	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.	

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

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 <*>	
			2014	2015	2016	
1.	Установленная мощность	МВт	1 285,00		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	
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	3 166,86		1 198,60	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	2 787,15		1 075,06	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	160,18		73,30	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	129,35		65,05	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	5 966,13		3 570,11	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	3 679,92		1 646,82	
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 166,11		1 833,47	
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	120,09		89,82	
8.	Топливо - всего		3 771,53		1 701,89	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	3 677,39		1 645,55	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	421,06	419,20	393,68	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	94,14		56,33	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	200,41	203,40	201,19	
	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	
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	1 092,00		948,00	
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	41,26		46,12	
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)					
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	5 966,13		3 570,11	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	3 679,92		1 646,82	
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 166,11		1 833,47	
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	120,09		89,82	
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		0,00		0,00	
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	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	
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00		0,00	
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	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	
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00		0,00	
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	0,00		0,00	
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	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.	

<*> 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 <*>	
			2014	2015	2016	
1.	Установленная мощность	МВт	1 497,00		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	
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	6 091,05		2 015,10	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	5 567,08		1 851,28	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	202,55		208,10	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	194,26		193,02	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	9 326,83		4 837,30	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	6 445,57		2 280,11	
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 744,87		2 341,38	
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	136,40		215,81	
8.	Топливо - всего		6 551,61		2 409,24	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	6 439,74		2 277,93	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	399,50	399,70	356,17	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	111,87		131,32	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	192,40	192,30	185,01	
	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	
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	833,25		833,25	
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	58,83		58,82	
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)					
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	9 326,83		4 837,30	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	6 445,57		2 280,11	
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 744,87		2 341,38	
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	136,40		215,81	
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		0,00		4,26	
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	0,00		4,26	
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	0,00		0,00	
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего					
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00		0,00	
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00		0,00	
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	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	
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00		0,00	
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	0,00		0,00	
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	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.	

<*> 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		Предложения на расчетный период регулирования
			2014	2015	
				2015	2016
1.	Установленная мощность	МВт			420,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			387,44
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч			512,40
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч			489,17
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			0,00
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			0,00
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	-	1 457,67
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей			398,03
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			1 059,64
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			0,00
8.	Топливо - всего		-	-	397,45
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей			397,45
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч			235,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			0,00
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			0,00
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн. рублей			346,65
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			108,00
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			56,53
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	-	-	1 457,67
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	398,03
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	1 059,64
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	0,00
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	0,00
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			0,00
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			0,00
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	0,00
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	0,00
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	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
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			0,00
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	0,00
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	-	-	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.

<*> 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
			2014	2015	2016
1.	Установленная мощность	МВт	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
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	4 380,71	-	2 328,70
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	4 045,54	-	2 106,82
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	237,81	-	238,94
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	225,45	-	227,00
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	8 530,06	-	6 582,89
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	5 116,27	-	3 114,81
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	3 215,45	-	3 201,29
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	198,34	-	266,78
8.	Топливо - всего		5 258,81	-	3 285,50
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	5 112,34	-	3 112,32
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	358,06	351,10	367,26
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	146,47	-	173,17
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	176,60	183,10	181,58
	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
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	1 163,00	-	1 048,00
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	68,34	-	74,10
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	8 530,06	-	6 582,89
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	5 116,27	-	3 114,81
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	3 215,45	-	3 201,29
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	198,34	-	266,78
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		0,00	-	3,00
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	0,00	-	3,00
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	0,00	-	0,00
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	-	0,00
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	-	0,00
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	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
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	-	0,00
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	0,00	-	0,00
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	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.

<*> 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 <*>	
			2014	2015	2016	2015	2016
1.	Установленная мощность	МВт	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		
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	11 412,35	-	6 571,50		
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	10 915,73	-	6 252,59		
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	120,64	-	119,78		
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	96,78	-	95,92		
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	15 193,28	-	11 310,35		
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	11 552,40	-	7 586,26		
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	3 565,41	-	3 635,16		
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	75,47	-	88,93		
8.	Топливо - всего		11 608,81	-	7 653,99		
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	11 541,76	-	7 578,88		
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	326,83	334,00	332,20		
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	67,06	-	75,11		
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	172,52	173,50	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		
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	719,00	-	712,00		
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	51,18	-	52,81		
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)						
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	15 193,28	-	11 310,35		
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	11 552,40	-	7 586,26		
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	3 565,41	-	3 635,16		
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	75,47	-	88,93		
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		0,00	-	0,00		
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	0,00	-	0,00		
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	0,00	-	0,00		
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего						
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	-	0,00		
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	-	0,00		
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	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		
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	-	0,00		
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	0,00	-	0,00		
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	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.		

<*> 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 <*>	
			2014	2015	2015	2016
1.	Установленная мощность	МВт	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
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	15 932,54	-	-	11 920,50
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	15 526,52	-	-	11 539,00
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	300,59	-	-	300,40
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	284,10	-	-	286,77
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	17 765,04	-	-	14 589,65
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	13 714,37	-	-	11 506,72
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	3 886,74	-	-	2 891,24
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	163,94	-	-	191,69
8.	Топливо - всего		13 844,23	-	-	11 656,25
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	13 699,36	-	-	11 493,09
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	303,33	305,00	-	305,24
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	144,86	-	-	163,16
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	165,92	166,20	-	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
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	778,67	-	-	779,00
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	57,38	-	-	61,03
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)					
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	17 765,04	-	-	14 589,65
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	13 714,37	-	-	11 506,72
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	3 886,74	-	-	2 891,24
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	163,94	-	-	191,69
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		0,00	-	-	0,00
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	0,00	-	-	0,00
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	0,00	-	-	0,00
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего					
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	-	-	0,00
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	-	-	0,00
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	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
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	-	-	0,00
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	0,00	-	-	0,00
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	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.	

<*> 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 <*>	
			2014	2015	2015	2016
1.	Установленная мощность	МВт	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	
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	138,25	-	157,40	
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	119,99	-	137,07	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	112,90	-	107,98	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	97,70	-	93,19	
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	287,40	-	330,80	
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	103,63	-	132,07	
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	117,14	-	130,03	
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	66,63	-	68,70	
8.	Топливо - всего		138,04	-	169,22	
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	103,51	-	131,91	
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	426,61	428,60	426,30	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	34,52	-	37,31	
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	159,18	159,50	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	
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	72,00	-	68,00	
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	73,09	-	104,49	
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)					
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	287,40	-	330,80	
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	103,63	-	132,07	
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	117,14	-	130,03	
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	66,63	-	68,70	
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		0,00	-	0,00	
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	0,00	-	0,00	
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	0,00	-	0,00	
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего					
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	-	0,00	
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	-	0,00	
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	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	
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	-	0,00	
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	0,00	-	0,00	
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	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.	

<*> 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	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			2014		2015		2016	
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	714,28	714,28	711,08	711,08	711,08	851,68
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	713,36	713,36	709,97	709,97	709,97	850,54
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	197 066,27	216 300,27	216 300,27	226 983,25	226 983,25	265 116,51
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	620,95	620,95	620,95	688,04	688,04	998,08
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	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			2014		2015		2016	
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
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч					1 219,03	1 219,03
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					675 843,56	675 843,56
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
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	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			2014		2015		2016	
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					907,31	907,31
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч					906,17	906,17
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					184 958,81	184 958,81
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	566,69	950,82	751,14	751,14	751,14	1 057,05
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
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	52,00
	вода	руб./куб. метр			0,26	0,26	0,26	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	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			2014		2015		2016	
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			1 043,99	1 043,99	1 043,99	1 407,68
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч			1 042,89	1 042,89	1 042,89	1 406,54
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.			180 883,22	180 883,22	178 116,46	178 116,46
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	500,32	546,89	546,04	598,04	597,89	944,13
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	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			2014		2015		2016	
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					1 230,91	1 230,91
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч					1 229,73	1 229,73
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					125 324,29	125 324,29
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	669,20	697,31	697,31	721,86	721,86	845,77
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Харанорская ГРЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			2014		2015		2016	
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	539,58	539,58	539,58	543,97	543,97	676,93
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	538,66	538,66	538,66	542,87	542,87	675,75
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	227 537,24	227 537,24	227 537,24	261 977,12	261 977,12	333 964,25
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	629,46	642,84	621,10	670,17	670,17	1 024,71
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "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	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			2014		2015		2016	
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					1 531,85	1 531,85
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч					1 530,66	1 530,66
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					191 393,00	191 393,00
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
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 "Верхнетягильская ГРЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			2014		2015		2016	
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	1 053,95	1 149,41			1 231,64	1 231,64
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 053,15	1 148,49			1 230,46	1 230,46
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	150 696,43	166 778,82			222 659,36	222 659,36
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
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр	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	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			2014		2015		2016	
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					813,69	813,69
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч					812,51	812,51
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					683 741,65	683 741,65
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	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			2014		2015		2016	
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					1 478,44	1 478,44
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч					1 477,26	1 477,26
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					178 860,11	178 860,11
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
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
	> 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
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 "Ириклинская ГРЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			2014		2015		2016	
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					1 213,30	1 213,30
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч					1 212,12	1 212,12
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					129 193,82	129 193,82
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
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
	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	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			2014		2015		2016	
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					997,20	997,20
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч					996,02	996,02
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					102 825,21	102 825,21
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	619,74	637,93	637,93	706,34	706,34	792,49
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Уренгойская ГРЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			2014		2015		2016	
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					963,53	963,53
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч					962,35	962,35
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					461 283,99	461 283,99
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
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.