

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 2015 год)

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

ОАО "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	Открытое акционерное общество "Интер РАО - Электрогенерация"
Сокращенное наименование	ОАО "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 ОАО «Интер РАО – Электрогенерация» Геннадий Феликсович Бинько
Адрес электронной почты	UEG.office@interra.ru
Контактный телефон	+7 (495) 664-76-80
Факс	+7 (495) 664-76-84

Филиал "Верхнетагильская ГРЭС"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	1 497,00	1 497,00	1 321,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	1 425,33	1 380,26	1 216,55
3.	Производство электрической энергии	млн. квтч	4 270,40	6 091,05	4 403,55
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. квтч	3 948,12	5 567,08	4 015,24
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	202,21	202,55	200,75
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	193,07	194,26	192,40
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	7 176,97	9 297,77	7 522,15
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	4 163,69	6 398,86	4 577,88
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 872,56	2 762,39	2 797,46
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	140,71	136,52	146,81
8.	Топливо - всего		4 259,28	6 504,81	4 682,40
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	4 157,97	6 393,74	4 573,62
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/квтч	401,78	399,50	399,66
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	101,31	111,07	108,78
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	193,08	192,40	192,29
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 26.12.2012 № 655	Приказ Минэнерго России от 17.10.2013 № 722	
9.	Амортизация	млн. рублей	540,30	551,09	537,52
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	1 077,00	1 077,00	833,50
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	50,90	41,39	66,38
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	7 176,97	9 297,77	7 522,15
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	4 163,69	6 398,86	4 577,88
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 872,56	2 762,39	2 797,46
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	140,71	136,52	146,81
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		0,00	8,53	8,53
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	0,00	8,53	8,53
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 продажи 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 ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" на 2013 г. утверждена Советом директоров Общества 20.06.2013, протокол № 81 от 20.06.2013	инвестиционная программа ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" на 2014-2019 г.г. утверждена Советом директоров Общества 27.06.2014, протокол № 134 от 30.06.2014	инвестиционная программа ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" на 2014-2019 г.г. утверждена Советом директоров Общества 27.06.2014, протокол № 134 от 30.06.2014

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

Филиал "Уренгойская ГРЭС"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
					24,00
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	23,50		20,48
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	165,38		156,60
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	132,71		124,70
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	111,96		101,58
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	88,99		80,20
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	719,32		313,98
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	115,82		122,55
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	451,76		129,36
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	151,74		62,07
8.	Топливо - всего		146,90		155,35
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	115,70		122,42
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	430,40	433,30	428,58
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	31,21		32,93
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	153,30	157,00	162,33
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 26.12.2012 № 655	Приказ Минэнерго России от 27.08.2013 № 501	
9.	Амортизация	млн. рублей	123,91		37,83
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	210,91		81,00
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	115,61		101,75
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	719,32		313,98
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	115,82		122,55
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	451,76		129,36
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	151,74		62,07
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 продажи 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 ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" на 2013 г. утверждена Советом директоров Общества 20.06.2013, протокол № 81 от 20.06.2013	инвестиционная программа ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" на 2014-2019 г.г. утверждена Советом директоров Общества 27.06.2014, протокол № 134 от 30.06.2014	инвестиционная программа ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" на 2014-2019 г.г. утверждена Советом директоров Общества 27.06.2014, протокол № 134 от 30.06.2014

<*> 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
			882,00		782,00
1.	Установленная мощность	МВт			
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	838,23		683,25
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	4 173,80		2 155,32
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	3 998,29		1 924,02
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	412,00		376,30
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	398,00		362,00
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	5 768,55		4 019,00
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	3 929,62		2 099,00
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 608,90		1 665,49
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	230,02		254,51
8.	Топливо - всего		4 110,27		2 274,05
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	3 926,54		2 096,96
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	386,20	398,10	411,50
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	183,74		177,10
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	176,61	176,60	180,25
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 03.04.2013 № 182	Приказ Минэнерго России от 27.08.2013 № 501	
9.	Амортизация	млн. рублей	255,59		283,50
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	1 090,00		780,00
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	38,23		46,04
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	5 768,55		4 019,00
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	3 929,62		2 099,00
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 608,90		1 665,49
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	230,02		254,51
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		0,00		29,54
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	0,00		29,54
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 продажи 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 ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" на 2013 г. утверждена Советом директоров Общества 20.06.2013, протокол № 81 от 20.06.2013	инвестиционная программа ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" на 2014-2019 г.г. утверждена Советом директоров Общества 27.06.2014, протокол № 134 от 30.06.2014	инвестиционная программа ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" на 2014-2019 г.г. утверждена Советом директоров Общества 27.06.2014, протокол № 134 от 30.06.2014

<*> 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
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	1 533,54		1 475,51
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	5 315,25		3 459,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	4 942,10		3 197,56
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	249,47		253,29
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	238,04		240,63
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	9 232,86		7 652,26
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	5 963,15		4 210,70
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	3 090,67		3 198,96
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	179,04		242,60
8.	Топливо - всего		6 096,31		4 378,35
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	5 958,94		4 207,31
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	353,99	351,00	354,98
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	137,37		171,03
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	167,61	167,40	183,09
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 26.12.2012 № 655	Приказ Минэнерго России от 27.08.2013 № 501	
9.	Амортизация	млн. рублей	416,41		439,63
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	1 341,00		1 176,00
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	61,21		70,43
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	9 232,86		7 652,26
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	5 963,15		4 210,70
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	3 090,67		3 198,96
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	179,04		242,60
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 продажи 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 ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" на 2013 г. утверждена Советом директоров Общества 20.06.2013, протокол № 81 от 20.06.2013	инвестиционная программа ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" на 2014-2019 г.г. утверждена Советом директоров Общества 27.06.2014, протокол № 134 от 30.06.2014	инвестиционная программа ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" на 2014-2019 г.г. утверждена Советом директоров Общества 27.06.2014, протокол № 134 от 30.06.2014

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

Филиал "Северо-Западная ТЭЦ"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
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	832,56		833,63
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт-ч	5 478,16		3 857,11
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт-ч	5 349,25		3 752,65
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 279,31		1 213,81
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 279,31		1 213,81
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	8 029,09		5 893,71
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	4 193,07		3 269,93
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 923,22		1 729,84
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	912,80		893,94
8.	Топливо - всего		4 782,45		3 886,39
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	4 188,83		3 265,96
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт-ч	230,77	234,60	234,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	593,63		620,43
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	141,30	135,60	138,08
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 29.10.2012 № 517	Приказ Минэнерго России от 27.08.2013 № 501	
9.	Амортизация	млн. рублей	1 521,85		900,77
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	368,25		353,00
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	76,61		83,40
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	8 029,09		5 893,71
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	4 193,07		3 269,93
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 923,22		1 729,84
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	912,80		893,94
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 продажи 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 ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" на 2013 г. утверждена Советом директоров Общества 20.06.2013, протокол № 81 от 20.06.2013	инвестиционная программа ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" на 2014-2019 г.г. утверждена Советом директоров Общества 27.06.2014, протокол № 134 от 30.06.2014	инвестиционная программа ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" на 2014-2019 г.г. утверждена Советом директоров Общества 27.06.2014, протокол № 134 от 30.06.2014

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

Филиал "Сочинская ТЭС"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
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	68,06		71,14
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт-ч	366,33		382,50
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт-ч	350,54		367,50
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	991,26		1 042,40
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	376,56		421,09
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	614,70		621,31
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00		0,00
8.	Топливо - всего		376,03		420,70
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	376,03		420,70
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт-ч	270,72	268,80	270,67
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,00		0,00
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0,00	126,60	0,00
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 03.04.2013 № 182	Приказ Минэнерго России от 27.08.2013 № 501	
9.	Амортизация	млн. рублей	242,40		262,54
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	191,00		179,00
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	57,37		83,30
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	991,26		1 042,40
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	376,56		421,09
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	614,70		621,31
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 продажи в каждом рубле выручки)	процент	0,00		0,00
17.	Реквизиты инвестиционной программы (нем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		скорректированная инвестиционная программа ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" на 2013 г. утверждена Советом директоров Общества 20.06.2013, протокол № 81 от 20.06.2013	инвестиционная программа ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" на 2014-2019 г.г. утверждена Советом директоров Общества 27.06.2014, протокол № 134 от 30.06.2014	инвестиционная программа ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" на 2014-2019 г.г. утверждена Советом директоров Общества 27.06.2014, протокол № 134 от 30.06.2014

<*> 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 <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	1 285,00		1 285,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	1 234,01		1 224,65
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	3 345,20		2 702,10
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	2 946,88		2 358,32
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	163,00		143,00
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	157,80		132,70
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	6 481,80		5 928,40
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	4 408,28		3 549,28
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 936,45		2 245,00
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	137,06		134,11
8.	Топливо - всего		4 521,79		3 650,62
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	4 405,95		3 546,78
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	421,30	418,41	422,83
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	115,84		103,84
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	203,20	205,22	207,47
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 26.12.2012 № 655	Приказ Минэнерго России от 27.08.2013 № 501	
9.	Амортизация	млн. рублей	208,08		240,45
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	1 209,00		1 115,00
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	29,07		37,63
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	6 481,80		5 928,40
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	4 408,28		3 549,28
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 936,45		2 245,00
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	137,06		134,11
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 продажи 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 ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" на 2013 г. утверждена Советом директоров Общества 20.06.2013, протокол № 81 от 20.06.2013	инвестиционная программа ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" на 2014-2019 г.г. утверждена Советом директоров Общества 27.06.2014, протокол № 134 от 30.06.2014	инвестиционная программа ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" на 2014-2019 г.г. утверждена Советом директоров Общества 27.06.2014, протокол № 134 от 30.06.2014

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

Филиал "Гусиноозерская ГРЭС"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
			920,00	920,00	920,00
1.	Установленная мощность	МВт			
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	868,45	844,86	845,61
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт-ч	3 997,52	3 890,00	4 126,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт-ч	3 545,08	3 429,29	3 711,96
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	252,50	252,59	211,48
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	236,95	237,05	194,32
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	5 098,40	4 779,48	5 426,93
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	2 638,99	2 449,49	2 866,89
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 315,67	2 192,92	2 435,56
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	143,74	137,08	124,48
8.	Топливо - всего		2 727,27	2 534,81	2 943,49
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	2 635,30	2 446,33	2 862,96
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт-ч	368,80	370,40	369,22
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	91,97	88,48	80,53
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	182,30	183,60	184,39
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 03.04.2013 № 182	Приказ Минэнерго России от 27.08.2013 № 501	
9.	Амортизация	млн. рублей	302,58	262,64	324,60
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	1 228,00	1 334,00	1 169,00
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	41,77	40,92	48,30
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	5 098,40	4 779,48	5 426,93
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 638,99	2 449,49	2 866,89
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	2 315,67	2 192,92	2 435,56
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	143,74	137,08	124,48
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		0,00	20,00	0,00
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	0,00	20,00	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	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 продажи 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 ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" на 2013 г. утверждена Советом директоров Общества 20.06.2013, протокол № 81 от 20.06.2013	инвестиционная программа ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" на 2014-2019 г.г. утверждена Советом директоров Общества 27.06.2014, протокол № 134 от 30.06.2014	инвестиционная программа ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" на 2014-2019 г.г. утверждена Советом директоров Общества 27.06.2014, протокол № 134 от 30.06.2014

<*> 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 <*>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	430,00	430,00	430,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	406,69	395,94	394,11
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	2 123,84	1 912,70	1 825,30
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	1 928,20	1 742,80	1 661,91
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	132,80	87,23	93,20
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	112,82	69,89	93,20
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 299,34	2 067,86	2 576,19
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	1 080,51	940,37	1 057,27
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	1 150,75	1 081,09	1 458,17
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	68,08	46,39	60,75
8.	Топливо - всего		1 116,57	963,49	1 085,92
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 078,50	938,77	1 055,51
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	360,43	350,50	358,19
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	38,07	24,72	30,41
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	185,86	185,50	185,63
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ Минэнерго России от 03.04.2013 № 182	Приказ Минэнерго России от 17.10.2013 № 722	
9.	Амортизация	млн. рублей	310,93	282,97	306,20
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	747,45	617,00	732,36
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	34,39	44,83	51,56
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	2 299,34	2 067,86	2 576,19
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1 080,51	940,37	1 057,27
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	1 150,75	1 081,09	1 458,17
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	68,08	46,39	60,75
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	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 продажи 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 ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" на 2013 г. утверждена Советом директоров Общества 20.06.2013, протокол № 81 от 20.06.2013	инвестиционная программа ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" на 2014-2019 г.г. утверждена Советом директоров Общества 27.05.2014, протокол № 134 от 30.06.2014	инвестиционная программа ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" на 2014-2019 г.г. утверждена Советом директоров Общества 27.06.2014, протокол № 134 от 30.06.2014

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

Филиал "Верхнетагильская ГРЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	1 053,95	1 053,95	1 053,95	1 149,41	1 140,13	1 140,13
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 053,15	1 053,15	1 053,15	1 148,49	1 139,07	1 139,07
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	150 696,43	150 696,43	150 696,43	166 778,82	191 625,99	191 625,99
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	594,13	604,41	604,41	664,49	664,49	931,96
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	6,24	6,50	6,50	7,07	7,07	15,35
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Уренгойская ГРЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (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	-	-	-	-	982,78	982,78
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	-	-	-	-	981,72	981,72
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	526 370,57	526 370,57
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	1 264,09	1 264,09	1 264,09	1 264,09	1 264,09	1 673,36
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	225,64	225,64	119,63	119,63	119,63	151,39
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Южноуральская ГРЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (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	982,85	982,85			1 090,94	1 090,94
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	982,06	982,06			1 089,88	1 089,88
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	141 899,68	141 899,68			203 133,92	203 133,92
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	491,69	497,14	497,14	542,95	542,95	776,75
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	509,74	515,39	515,39	562,88	562,88	1 125,28
	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	509,74	515,39	515,39	562,88	562,88	1 125,28
	> 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			15,70	15,70	15,70	23,70
	пар	руб./куб. метр			51,27	51,27	51,27	78,99

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

Филиал "Наширская ГРЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	-	-	-	-	1 316,85	1 316,85
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	-	-	-	-	1 315,79	1 315,79
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	180 669,54	180 669,54
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	684,60	801,74	779,90	801,00	801,00	1 365,93
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	1 002,00	1 160,00	1 160,00	1 210,00	1 210,00	2 050,00
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	1 242,00	1 460,00	1 460,00	1 525,00	1 525,00	2 550,00
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	26,60
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Северо-Западная ТЭЦ"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (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					871,37	871,37
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч					870,31	870,31
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					172 921,96	172 921,96
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	663,17	566,69	566,69	950,82	950,82	1 197,20
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./Гкал						
	> 13 кг/см2	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метр						
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Сочинская ТЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВтч						
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./МВтч						
	одноставочный тариф	руб./МВтч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВтч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВтч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВтч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВтч					1 145,81	1 145,81
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВтч					1 144,75	1 144,75
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.					727 829,76	727 829,76
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	737,50	903,90	903,90	957,26	957,26	2 678,58
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						
	лор	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		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	1 416,71	1 495,92			1 505,00	1 505,00
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	1 416,00	1 495,12			1 503,95	1 503,95
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	118 125,00	128 629,95			152 764,91	152 764,91
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	885,95	962,94	962,94	1 007,24	1 007,24	1 396,03
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	6,81	6,81	6,97	13,75	13,75
	пар	руб./куб. метр						

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

Филиал "Гусиноозерская ГРЭС"

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВтч						
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./МВтч						
	одноставочный тариф	руб./МВтч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВтч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВтч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВтч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВтч	713,30	744,16	714,28	714,28	772,34	772,34
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВтч	712,59	743,37	713,36	713,36	771,28	771,28
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	178 610,44	197 066,27	197 066,27	216 300,27	240 020,41	240 020,41
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	604,94	735,49	620,95	620,95	620,95	975,16
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	30,81	30,81
	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		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВтч						
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./МВтч						
	одноставочный тариф	руб./МВтч						
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВтч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВтч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВтч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВтч	476,25	560,13	539,58	539,58	636,18	636,18
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВтч	475,53	559,33	538,66	538,66	635,12	635,12
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	215 179,42	254 197,48	227 537,24	227 537,24	308 326,07	308 326,07
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	544,35	629,46	629,46	642,84	642,84	1 452,23
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					127,77	127,77
	вода	руб./куб. метр						
	пар	руб./куб. метр						

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