

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2018 год
(расчетный период регулирования))

Акционерное общество «Барнаульская горэлектросеть»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

(АО «Барнаульская горэлектросеть»)

Генеральный директор



И.Д.Василиади

Приложение №1
к предложению о размере цен (тарифов)
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Барнаульская горэлектросеть»
Сокращенное наименование	АО «Барнаульская горэлектросеть»
Место нахождения	656015 г.Барнаул, ул.Деповкая,19
Фактический адрес	656015 г.Барнаул, ул.Деповкая,19
ИНН	2221008019
КПП	220250001
Ф.И.О. руководителя	Василиади Иван Данилович
Адрес электронной почты	bges@bges.ru
Официальный сайт общества	www.bges.ru
Контактный телефон	8(3852)616335
Факс	8(3852)368017

Генеральный директор



И.Д.Василиади

Приложение № 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам
естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	-	-	-
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-	-	-
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	-	-
2.	Показатели рентабельности организации		-	-	-
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-	-	-
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации		-	-	-
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	-	-	-
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	-	-	-
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	-	-	-
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		-	-	-
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		-	-	-
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	-	-	-
	в том числе:		-	-	-
	оплата труда		-	-	-
	ремонт основных фондов		-	-	-
	материальные затраты		-	-	-
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	-	-	-
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>		-	-	-
	Объем условных единиц ³	у.е.	-	-	-
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>		-	-	-
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	-	-	-
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности).

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечание: АО "Барнаульская горэлектросеть" не относится к субъектам, для которых данная форма подлежит заполнению.

Генеральный директор



И.Д.Василиади

Приложение № 3
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016г.	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2017г.	Предложения на расчетный период регулирования 2018 год
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		1 542 938,677	1 596 003,200	1 550 000,000
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	637 199,368	625 440,000	640 000,000
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	637 199,368	625 440,000	640 000,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	319 622,846	311 610,000	318 500,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	317 576,522	313 830,000	321 500,000
	в том числе:	тыс. кВт·ч			
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	145 459,010	100 282,899	168 000,000
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	145 459,010	100 282,899	168 000,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	58 230,813	50 977,343	83 000,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	87 228,197	49 305,556	85 000,000
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	учтено в п.1.1.4Б	учтено в п.1.1.4Б	учтено в п.1.1.4Б
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	учтено в п.1.1.4Б	учтено в п.1.1.4Б	учтено в п.1.1.4Б
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	учтено в п.1.1.4Б	учтено в п.1.1.4Б	учтено в п.1.1.4Б
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4	учтено в п.1.1.4
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалось	не утверждалось	не утверждалось
1.1.3.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	учтено в п.1.1.4Б	учтено в п.1.1.4Б	учтено в п.1.1.4Б
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	учтено в п.1.1.4Б	учтено в п.1.1.4Б	учтено в п.1.1.4Б
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	учтено в п.1.1.4Б	учтено в п.1.1.4Б	учтено в п.1.1.4Б

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016г.	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2017г.	Предложения на расчетный период регулирования 2018 год
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	301 021,145	334 201,101	281 320,000
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	301 021,145	334 201,101	281 320,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	162 482,996	158 427,657	136 610,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	138 538,149	175 773,444	144 710,000
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	12 583,695	12 287,000	12 580,000
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	12 583,695	12 287,000	12 580,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	6 390,153	6 388,000	6 390,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	6 193,542	5 899,000	6 190,000
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	178 135,518	178 669,000	178 100,000
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>	<i>не утверждалось</i>
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	178 135,518	178 669,000	178 100,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	92 518,884	95 817,000	92 500,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	85 616,634	82 852,000	85 600,000
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	747 122,540	788 924,000	748 500,000
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	396 164,571	469 341,000	396 740,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	205 621,639	249 824,000	216 610,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	190 542,932	219 517,000	180 130,000
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	206 555,725	177 090,000	204 970,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	100 304,091	80 294,000	86 510,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	106 251,634	96 796,000	118 460,000
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	144 402,244	142 493,000	146 790,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	69 828,628	67 510,000	71 880,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	74 573,616	74 983,000	74 910,000
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016г.	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2017г.	Предложения на расчетный период регулирования 2018 год
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	158 616,769	181 639,200	161 500,000
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	79 592,518	91 763,300	80 500,000
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	79 024,251	89 875,900	81 000,000
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	238,552	не подлежит утверждению	238,552
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	232,915	не подлежит утверждению	232,915
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	5,637	не подлежит утверждению	5,637
	менее 150 кВт	тыс. штук	5,405	не подлежит утверждению	5,405
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	0,202	не подлежит утверждению	0,202
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,030	не подлежит утверждению	0,030
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0	не подлежит утверждению	0
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,001	не подлежит утверждению	0,001
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штук	252 681	не подлежит утверждению	252 681
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	234 827	не подлежит утверждению	234 827
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	17 854	не подлежит утверждению	17 854
	менее 150 кВт	штук	17 336	не подлежит утверждению	17 336
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	428	не подлежит утверждению	428
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	90	не подлежит утверждению	90
	не менее 10 МВт	штук	0	не подлежит утверждению	0
4.	Количество точек подключения	штук	252 681	не подлежит утверждению	252 681
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	197 709,500	143 343,933	233 516,750
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	145	137	145
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	42,336	39,894	44,139

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016г.	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2017г.	Предложения на расчетный период регулирования 2018 год
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы от 08.12.2016г.		
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	0,000	0,000	0,000
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	7 776,840	5 086,132	7 776,844
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	462,64	0,000	858,918
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-85 911,263	0,000	779,929
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	отрицательная величина	0,000	0,37
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО "БГЭС" на 2017-2019 годы утверждена приказом Управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 05.07.2016 за № 34/52-ап, размещено по адресу: http://bges.ru/pages/51 и http://www.alt-prom.ru/energetika/Invest/BGES/index.php	Инвестиционная программа АО "БГЭС" на 2017-2019 годы утверждена приказом Управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 05.07.2016 за № 34/52-ап, размещено по адресу: http://bges.ru/pages/51 и http://www.alt-prom.ru/energetika/Invest/BGES/index.php	Инвестиционная программа АО "БГЭС" на 2017-2019 годы утверждена приказом Управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 05.07.2016 за № 34/52-ап, размещено по адресу: http://bges.ru/pages/51 и http://www.alt-prom.ru/energetika/Invest/BGES/index.php

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Генеральный директор



И.Д.Василиади

Приложение № 4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	-	-	-
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	-	-	-
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	-	-	-
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	-	-	-
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	-	-
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8.	Топливо - всего		-	-	-
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	-	-	-
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн.	-	-	-
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		-	-	-
9.	Амортизация	млн.	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на	-	-	-
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн.	-	-	-
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн.	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн.	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		-	-	-

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) открытого акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

Примечание: АО "Барнаулская горэлектросеть" не относится к субъектам, для которых данная форма подлежит заполнению.

Генеральный директор



И.Д.Василиади

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий		-	-	-	-	-	-
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		-	-	-	-	-	-
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		-	-	-	-	-	-
	двухставочный тариф		-	-	-	-	-	-
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	89,68	128,53	111,60	111,60	111,60	184,73
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	14,54	14,54	14,54	51,43	51,43	14,54
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	22,28	21,43	21,43	23,08	23,08	24,08
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	20,98	20,18	20,18	21,73	21,73	22,67
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	13,31	12,80	12,80	13,79	13,79	14,39
	не менее 10 МВт	процент	7,18	6,91	6,91	7,44	7,44	7,76
4.	Для генерирующих объектов	процент	-	-	-	-	-	-
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-

№ 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
	> 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. метра	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Генеральный директор



И.Д.Василиади