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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2014 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2015 год базовый период *		Предложения на 2016 год расчетный период регулирования	
			1-е полу-	2-е полу- годие	1-е полу-	2-е полу-	1-е полу-	2-е полу-
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий		годие	годие	годие	годие	годие	годие
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому		-	-	-	-	-	-
	управлению в электроэнергетике тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	парти в услу и потогративле-дисце терекому управления о в электроэнергение в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергенки и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"		-	-		-		
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергение 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.	230 415,31	230 415,31	201812,9	201812,9	278 772,35	660 006,00
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт∙ч	99,638618	99,638618	102,16	102,16	153,96173	153,961725
	одноставочный тариф	руб./МВт∙ч	414,56	414,56	368,4713	368,4713	760,3582	760,358199
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	-	-	1	-	-	-
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	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 <sup>2</sup>	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	> 13 kg/cm <sup>2</sup>	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	-	-	-	-	-	-

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