

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 2016 год
(расчетный период
ООО "Электросети"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Электросети"
Сокращенное наименование	ООО "Электросети"
Место нахождения	603101, Россия, г. Нижний Новгород, пр. Ильича. 32
Фактический адрес	603101, Россия, г. Нижний Новгород, пр. Ильича. 32
ИНН	5256113940
КПП	525601001
Ф.И.О. руководителя	Дмитрий Николаевич Серяков
Адрес электронной почты	es@electroseti.info
Контактный телефон	(831) 429-13-40
Факс	(831) 293-50-56

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 (2014г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2015г) ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2016г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	204 851	198 104	246 960
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 570	25 208	30 502
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	5 064	27 685	32 277
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	467	20 167	24 383
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	1,25	12,72	12,35
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2014г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2015г) ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2016г.)
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	80,53	89,03	78,78
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	470,96	478,99	460,70
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	23,90	15,26	15,26
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	1,22% (приказ Министерства энергетики РФ № 655 от 26.09 2013г.)	1,22% (приказ Министерства энергетики РФ № 449 от 22.07 2014г.)	1,22%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергоэффективности и энергосбережения утверждена исполнительным директором ООО "Электросети" М.А. Кузнецовым 28.01.2014г.		
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего без учета потерь	тыс. рублей	193 929	188 532	235 147
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	175 729	156 289	179 021
	в том числе:				
	оплата труда		27 992	23 051	26 404

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2014г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2015г) ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2016г.)
	ремонт основных фондов		103 476	96 876	110 967
	материальные затраты		3 049	4 871	5 580
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	18 200	37 226	55 012
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-4 982	1 115
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей		22 463	25 951
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			инвестиционная программа утверждена министерством ЖКХ и ТЭК Нижегородской области от 14.08.2014г.	
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	2227,96	1870,78	1886,14
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	-	-	-
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	66	57	67
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на	35,3	33,7	32,8
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2014г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2015г) ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2016г.)
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-51 862	-51 862	-51 862

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) по электрическим сетям.

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

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014г.		Показатели, утвержденные на базовый период 2015г. *		Предложения на расчетный период регулирувания 2016г.	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	200 672,28	200 672,28	176 458,94	176 458,94	248 741,52	248 741,52
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	17,22	17,22	19,78	19,78	25,37	25,37
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	425,15	425,15	409,27	409,27	530,47	530,47

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.