

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 2019 годы  
(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	Валерий Васильевич Ульянов
Адрес электронной почты	<a href="mailto:es@electroseti.info">es@electroseti.info</a>
Контактный телефон	(831)243-01-97
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 (2017г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2018г) <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования (2019г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	349 229	318 906	337 769
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	130 230	37 751	37 762
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	134 854	43 093	48 118
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	98 867	30 201	30 210
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	37,29	11,84	11,18

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2018г) <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования (2019г.)
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	78,08	79,32	80,14
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	459,92	460,76	465,52
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	23,46	23,50	23,74
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	1,37%	(решение РСТ №53/24 от 20.12.2016г.)	
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа энергоэффективности и энергосбережения утверждена директором ООО "Электросети" В.В. Ульяновым 29.02.2016г.		
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего без учета потерь	тыс. рублей	266 761	318 906	337 769

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2018г) <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования (2019г.)
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; <b>подконтрольные расходы</b> <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	182 946	256 949	268 163
	в том числе:				
	оплата труда		34 172	42 741	44 606
	ремонт основных фондов		94 170	157 992	164 887
	материальные затраты		1 900	4 845	5 056
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; <b>неподконтрольные расходы</b> <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	83 815	62 113	68 913
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-155	692
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	32 500,03	35 342,06	37 879,52
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа ООО "Электросети" на 2017-2021гг. утверждена министерством энергетики и ЖКХ 30.10.2016г.		
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	2616,82	2736,14	3001,90
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2018г) <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования (2019г.)
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	64	67	67
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на	44,5	53,2	55,5
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> 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 2017г.		Показатели, утвержденные на базовый период 2018г. *		Предложения на расчетный период регулирувания 2019г.	
			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.	343 025,62	350 300,94	335 050,57	335 050,57	351 241,70	351 241,70
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	31,20	31,26	37,55	37,61	45,42	45,42
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	720,43	735,11	720,23	720,29	761,08	761,08

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.