

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 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	es@electroseti.info
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 (2016г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2017г) ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2018г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	211 701	349 700	340 981
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	34 861	37 751	37 746
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	35 447	42 133	49 406
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	23 401	30 201	30 197
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	16,47	10,80	11,07

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2017г) ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2018г.)
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	79,24	80,46	80,46
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	458,38	473,94	473,94
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	27,60	27,60	25,97
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.)		1,37
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.		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	201 569	334 694	321 473

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2017г) ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2018г.)
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	149 960	256 869	251 441
	в том числе:				
	оплата труда		34 620	42 727	41 824
	ремонт основных фондов		61 151	157 942	154 605
	материальные затраты		2 504	4 843	4 741
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	51 609	59 761	69 723
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		18 064	309
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	23 538,49	34 381,49	34 381,49
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. (с учетом корректировки от 30.10.2016г.)		Инвестиционная программа ООО "Электросети" на 2017-2021гг. утверждена министерством энергетики и ЖКХ 30.10.2016г.
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	1898,99	2600,33	2618,83

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2017г) ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2018г.)
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	-	-	-
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	67	67	67
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на	43,1	53,1	52,0
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

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 2016г.		Показатели, утвержденные на базовый период 2017г. *		Предложения на расчетный период регулирувания 2018г.	
			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.	209 357,42	224 265,70	343 025,62	350 300,94	332 969,92	332 969,92
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	19,78	22,91	31,20	31,26	40,60	40,60
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	444,91	478,31	720,43	735,11	709,62	709,62

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.