

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
на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»
Сокращенное наименование	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»
Место нахождения	350080, Российская Федерация, г. Краснодар, ул. Бородинская, д. 150/11
Фактический адрес	350080, Российская Федерация, г. Краснодар, ул. Бородинская, д. 150/11
ИНН	2312178995
КПП	231201001
Ф.И.О. руководителя	Кузнецова Юлия Михайловна
Адрес электронной почты	rseti@mail.ru
Контактный телефон	+7 (861) 266-71-10, 266-60- 07
Факс	+7 (861) 266-71-10, 266-60- 07

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 2015 год	Показатели, утвержденные на 2016 год ¹	Предложения на 2017 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	11 618,04	42 360,08	97 105,43
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-3 602,51	5 090,41	40 136,53
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-3 019,60	5 967,41	54 687,80
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-3 857,36	4 201,75	32 126,60
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	-31,01	12,02	41,33
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	12,41598	28,9191	27,0543
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	24720,994	98 740,00	98 740,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	6,05 (приказ РЭК ДЦиТ КК от 24.12.2014г. №81/2014-э)	4,3 (приказ РЭК ДЦиТ КК от 29.12.2015г. №88/2015-э)	4,30
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа направлена на согласование в РЭК-ДЦиТ КК 26.01.2014г.		
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	7 749,05	19 783,71	23 351,85
	в том числе:				
	оплата труда		4 536,72	8 631,74	10 188,54
	ремонт основных фондов		2 261,57	4 761,18	5 619,89
	материальные затраты		304,50	1 037,37	1 224,46
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	3 813,30	10 471,41	50 437,99
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		997,14	10 186,62
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	3 916,25	26 694,30
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена приказом РЭК ДЦиТ КК от 14.08.2015 №56/2015-Э		
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	890,12	826,83	962,53
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	12,99	36,59	76,66
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	13	24	26
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	29,08	29,97	33,16
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	20	20	20
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

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

⁴ Заполняется 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 2015 год			Показатели, утвержденные на 2016 год *		Предложения на 2017 год	
			1-е полу- годие (январь)	1-е полу- годие (февраль- июнь)	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								
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)								
	двухставочный тариф								
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес. (руб./кВт в мес.)	54,426	54,42593	54 425,93	90 056,56	90 056,56	258 666,41	258 666,41
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч (руб./кВт·ч)	0,141	0,14370	140,81	112,50	112,50	132,96	132,96
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч (руб./кВт·ч)	0,477	0,48036	0,47748	0,42901	0,42901	0,98345	0,98345

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Тарифные предложения предусматривают возможность трех вариантов договорных отношений по передаче электроэнергии ("котел снизу", "котел сверху", "смешанный котел").