

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 2019 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 Россия, г. Краснодар, ул. Бородинская, д. 150/11, литер Л, офис 21
Фактический адрес	350080 Россия, г. Краснодар, ул. Бородинская, д. 150/11, литер Л, офис 21
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 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год ¹	Предложения на 2019 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	47 887,12	81 323,21	195 220,47
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-1 617,52	15 362,39	81 639,40
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	18 233,71	21 808,47	103 215,21
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-13 619,73	13 295,50	65 148,17
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	-3,38	18,89	41,82
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	28,12636	49,044	49,044
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	61 355,09	77 763,00	77 763,00
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	4,84 (приказ Минэнерго России от "30" сентября 2014 г. №674; приказ РЭК ДЦиТ КК от 29.12.2015г. №88/2015-э)	4,65 (приказ Минэнерго России от "30" сентября 2014 г. №674; приказ РЭК ДЦиТ КК от 29.12.2015г. №88/2015-э)	4,65 (приказ Минэнерго России от "30" сентября 2014 г. №674; приказ РЭК ДЦиТ КК от 29.12.2015г. №88/2015-э)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа направлена на согласование в РЭК-ДЦиТ КК 26.01.2014г. В 2016 году по договору №09/2-16 от 16.11.2016г. Разработана корректировка программы энергосбережения и энергоэффективности на 2016г. и на период до 2020г. ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ"		
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	13 637,57	36 486,01	37 758,00
	в том числе:				
	оплата труда		8 548,87	15 975,57	16 199,23
	ремонт основных фондов		3 622,03	8 811,96	8 935,33
	материальные затраты		744,38	8 281,20	9 158,32
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ * - всего ³ , *	тыс. рублей	41 902,72	27 482,53	106 936,83
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	4 094,93	5 833,39	38 209,39
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников **	тыс. рублей	0,00	9 000,00	23 525,59
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена приказом РЭК ДЦиТ КК от 14.08.2015 №56/2015-э, скорректирована приказами РЭК ДЦиТ КК от 26.10.2016 №41/2016-э, от 12.07.2017 №16/2017-э		
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	1 201,41	1 235,70	1 235,70
	Операционные расходы на условную единицу ³ , ***	тыс. рублей (у.е.)	46,23	51,77	117,10
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	23	33	33
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	30,97	39,95	40,51
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 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).

Примечания ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ":

* включая расходы на инвестиции, включенные в строку 4.4

** с учетом налога на прибыль

*** все подконтрольные и неподконтрольные, включая расходы на инвестиции

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год *		Предложения на 2019 год	
			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							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	118 565,273	118 565,27	118 604,27	118 604,27	310 782,53	310 782,53
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	128,26	128,26	148,16	148,16	158,38	158,38
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 389,87	1 389,87	1 045,78	1 045,78	2 510,45	2 510,45

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Предложения выполнены с возможностью установления тарифов как для "котла снизу", так и для "котла сверху", так и для "смешанного котла"