

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электрической энергии в Ростовской области на 2018 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Югстрой-Электросеть»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «Югстрой-Электросеть»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Югстрой-Электросеть»
Сокращенное наименование	ООО «Югстрой-Электросеть»
Место нахождения	350900, г. Краснодар, ул. Дубравная, д. 19, оф. 87
Фактический адрес	350000, г. Краснодар, ул. Красноармейская, д. 36, 5 этаж
Адрес ростовского участка	344000, г. Ростов-на-Дону
ИНН	2311172038
КПП	231101001
Ф.И.О. руководителя	Ганюшкин Сергей Станиславович
Адрес электронной почты	yugstroy_elektroset@mail.ru
Контактный телефон	8(861) 267-21-03
Факс	8(861) 267-21-03

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

по Ростовской области

в базовом и текущем году деятельность по передаче электроэнергии не осуществлялась, поэтому соответствующие столбцы исключены из таблицы

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предложения на 2018 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации		
1.1.	Выручка	тыс. рублей	98 681,7
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	579,6
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	579,6
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	483,0
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	0,6
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	10,70
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	21 188,7
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	8 331,5
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	10,79 (Расчет по Приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Средства на разработку программы заявлены в тарифе
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	44 753,4
	в том числе:		
	оплата труда		7 391,9
	ремонт основных фондов		24 341,9
	материальные затраты		4 331,7
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	44 958,4
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-
	<i>Справочно:</i>		
	Объем условных единиц ³	у.е.	1536,3
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	58,4
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	17
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	36,2
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-
	<i>Справочно:</i>		
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10
	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 э.

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

Примечание компании:

** В таблице указана суммарная максимальная мощность ООО «Югстрой-Электросеть» 10,7 МВт по верхней границе сс ПАО "ФСК ЕЭС". Показатель суммарной расчетной максимальной мощности конечных потребителей электроэнергии, присоединенных к сетям ООО "Югстрой-Электросеть" составляет 6,11235 МВт, суммарная максимальная мощность для расчетов с иными ТСО 0,41 МВт.*

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Предложения на 2018 год				Справочно: ставки индивидуального тарифа на передачу при заключении договора "последней мили" с "котлодержателем"		
			единые котловые тарифы на передачу электроэнергии по прямым договорам с потребителями электроэнергии (их сбытовыми компаниями)		ставки индивидуального тарифа на передачу э/э для расчетов с иной сетевой организацией				
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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	тарифы на передачу электроэнергии, установленные приложениями 1 и 4 Постановления РСТ Ростовской области от 28.12.2017 № 86/8		9 971 272,07	9 971 272,07	698 690,282	698 690,282	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч			219,51	219,51	423,333	423,333	
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч			285 592,57	285 592,57	4 657,280	4 657,28	