

Приложения
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
Постановления Правительства № 24 от
21.04.2004г

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

тариф на услуги по
передаче
электрической
энергии

2015-2019

год

(расчетный период регулирования)

ООО «Региональные электрические сети»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование - **ООО «Региональные электрические сети»**

Сокращенное наименование - **ООО «РЭС»**

Место нахождения – **443022, РФ, Самарская обл, г.Самара, проезд Мальцева,д.7, литер А**

Фактический адрес - **443022, РФ, Самарская обл, г.Самара, проезд Мальцева,д.7, литер А**

ИНН - **6318183371**

КПП - **631801001**

Ф.И.О. руководителя – **Соколов Алексей Александрович**

Адрес электронной почты – **mail@res63.ru**

Контактный телефон – **341-15-20**

Телефон круглосуточной службы - **8(846) 341-15-39**

Факс - **341-15-21**

Раздел 2. Основные показатели деятельности ООО "Региональные электрические сети".

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2017	2018	2019
			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	121483,55	117050,9	137497,45
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-22800	4025,02	8477,8
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-22800	4025,02	8477,8
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-29077	303,1	1269,47
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	-18,77	3,44	6,17
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность ³ (отпуск пусетвым организациям)	МВт	7,100	8,3665	6,78576
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	65469,6	60568,84	54390,68
3.5.	в т. ч. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	14392,9	14117	7981,341
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	6,6% (приказ Минэнерго РФ № 406 от 28.11.2014г "Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче на 2015г, в редакции приказа от	6,6% (приказ Минэнерго РФ № 406 от 28.11.2014г "Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче на 2015г, в редакции приказа от 29.12.2015г № 790)	6,6% (приказ Минэнерго РФ № 406 от 28.11.2014г "Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче на 2015г, в редакции приказа от 29.12.2015г № 790)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО РЭС г. Самара на 2016-2017гг в сфере электроснабжения". Утверждена директором ООО РЭС, приказ № 30/п от 11.06.2015г. Минэнерго принята, но расходы по ней не включены в НВВ.	Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО РЭС г. Самара на 2018-2021гг в сфере электроснабжения". Утверждена директором ООО РЭС, приказ № 11 от 28.02.2017г. Данная программа энергосбережения включена в Инвестиционную программу на 2018-2019гг.	Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО РЭС г. Самара на 2018-2021гг в сфере электроснабжения". Утверждена директором ООО РЭС, приказ № 11 от 28.02.2017г. Данная программа энергосбережения включена в Инвестиционную программу на 2018-2019гг.
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		132407,54	66445,19	137497,45
4.1.	Расходы, связанные с производством подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	51742,55	55425,08	60468,4
	в том числе:				
	оплата труда		11736	13513,5	14694,92
	ремонт основных фондов		5026	8326,95	9054,92
	материальные затраты		26428,54	30881,29	33581
4.2.	Неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	61861,34	17379,9	55516,0

4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	18803,65	-6359,79	21513,05
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	3162,82	13818,319
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		0	Инвестиционная программа на 2018-2019гг утверждена Минэнерго приказом № 333 от 01.11.2017г.	Корректировка инвестиционной программы на 2019г передана в Минэнерго на рассмотрение и утверждение.
<i>Справочно:</i>					
	Объем условных единиц ³	у.е.	2763,5	2497,11	2684,10
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	18,72	22,20	22,53
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	56	61	82
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей/чел	14,60	18,46	14,93
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
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	0	0	0

Директор

Соколов А.А.



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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2017г		2018г	
			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий					
1.2.	Услуги по передаче электрической энергии (мощности)- котловые тарифы					
1.2.1.	ПАО Самарэнерго					
	Прочие потребители					
	ВН одноставочный тариф	руб./Мвт.ч.	-	-	1087,94	1181,85
	СН-1 одноставочный тариф	руб./Мвт.ч.	1 596,03	1 667,77	1667,77	1807,86
	СН-2 одноставочный тариф	руб./Мвт.ч.	2 391,80	2 498,05	2 498,05	2 703,20
	НН одноставочный тариф	руб./Мвт.ч.	3 428,10	3 554,35	3 554,35	3 819,09
	Население					
	СН-1 без применения понижающего коэф-та	руб./Мвт.ч.	1 410,26	1 508,15	1 508,15	1 537,05
	СН-2, НН с применением понижающего коэф-та	руб./Мвт.ч.	624,43	670,31	670,31	698,42
1.2.2.	АО СамГЭС					
	Прочие потребители					
	СН-2 одноставочный тариф	руб./Мвт.ч.	2 391,80	2 498,05	2 498,05	2 703,20
1.3.	Индивидуальные межсетевые тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями					
1.3.1.	Филиал ОАО "МРСК-Волги" - Самарские распределительные сети					
	двухставочный тариф					
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	154,99123	187,47433	335,13761	317,50071
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	0,14009	0,16516	0,00406	0,02249
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,45806	0,55031	0,54992	0,57871
1.3.2.	АО "Оборонэнерго"					
	двухставочный тариф					
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	154,99123	187,47433	335,13761	317,50071
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	0,14009	0,16516	0,00406	0,02249
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,45222	0,76873	0,61755	0,68086
1.3.3.	ЗАО "Самарская сетевая компания"					
	двухставочный тариф					
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	154,99123	187,47433	335,13761	317,50071
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	0,14009	0,16516	0,00406	0,02249
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	14,8725	4,48654	0,549	0,38429
1.3.4.	ООО "Энерго-центр"					
	двухставочный тариф					
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	154,99123	187,47433	335,13761	317,50071
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	0,14009	0,16516	0,00406	0,02249
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,37853	0,4768	0,58919	0,58045
1.3.5.	ООО "Компания Стрейд"					
	двухставочный тариф					
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	316,56568	401,8405	нет тарифа	нет тарифа
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	0,14793	0,16784	нет тарифа	нет тарифа
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,61006	0,68009	нет тарифа	нет тарифа

Директор ООО РЭС

Соколов А.А.

