

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

Факс - 341-15-21

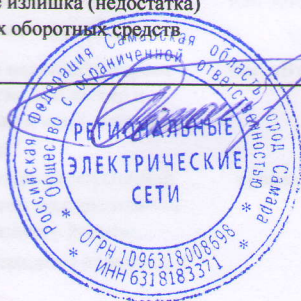
Раздел 2. Основные показатели деятельности ООО "Региональные электрические сети".

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2014г	2015г	2016г
			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	40813	43842,8	52636,80
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-3472	187,5	2032,9
1.3.	ЕВИГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-14446	759,2	3338,1
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-15080	150	1559,9
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	-8,51	0,43	3,86
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность ³ (отпуск несетеваемым организациям)	МВт	2,3994	2,863	3,108
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	22255,7	21533,5	24805,6
3.5.	в т. ч. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	4707,5	4396,5	6832,39
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	8,78% (приказ Минэнерго РФ № 431 от 13.09.2012г "Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче на 2015г)	6,6% (приказ Минэнерго РФ № 373 от 25.06.2014г "Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче на 2015г)	6,6% (приказ Минэнерго РФ № 406 от 28.11.2014г "Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче на 2015г)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО РЭС г. Самара на 2013-2014гг в сфере электроснабжения". Утверждена директором ООО РЭС, приказ № 18/п от 27.04.2012г	Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО РЭС г. Самара на 2015-2017гг в сфере электроснабжения". Утверждена директором ООО РЭС, приказ № 39/п от 25.07.2014г. Минэнерго принята, но расходы по ней не включены в НВВ.	Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО РЭС г. Самара на 2015-2017гг в сфере электроснабжения". Утверждена директором ООО РЭС, приказ № 39/п от 25.07.2014г.
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		55958,1	38323,34	50650,10
4.1.	Расходы, связанные с производством подконтрольные расходы ³ - всего в том числе:	тыс. рублей	33931,1	27433,9	33605,7
	оплата труда		6588,5	6688,8	7233
	ремонт основных фондов		6158,4	4121,6	4456,91
	материальные затраты		18104,6	15285,4	19197,2
4.2.	Неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	22027	10889,44	17044,5

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	0	46,2
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		0	0	0
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	955	1162,78	1180,26
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	35,53	23,59	28,47
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	31	35	40
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	13,73	11,86	12,82
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	-10716	0	5409

Директор

Соколов А.А.



4.1.	Капитальные затраты на приобретение основных средств	тыс. рублей	25078,1	38321,34	50670,16
4.2.	Капитальные затраты на приобретение нематериальных активов	тыс. рублей	23051,2	23051,2	23051,2
4.3.	Капитальные затраты на приобретение основных средств	тыс. рублей	6382,3	4685,3	7233
4.4.	Капитальные затраты на приобретение нематериальных активов	тыс. рублей	6158,4	4121,5	4456,91
4.5.	Капитальные затраты на приобретение основных средств	тыс. рублей	18104,6	13285,4	19197,2
4.6.	Капитальные затраты на приобретение нематериальных активов	тыс. рублей	2207	1080,44	1704,5


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

2014

2015

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	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)					
СН-1	двухставочный тариф					
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в месяц	847,448	847,448	847,448	1 170,896
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт.ч.	0,189	0,189	0,189	0,199
	одноставочный тариф	руб./КВт.ч.	1,350	1,350	1,348	1,803
СН-2	двухставочный тариф					
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в месяц	1 156,955	1 156,955	1 156,955	1 821,035
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт.ч.	0,482	0,482	0,482	0,267
	одноставочный тариф	руб./КВт.ч.	2,067	2,067	2,065	2,756
НН	двухставочный тариф					
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в месяц	1 917,819	1 917,819	1 853,656	2 450,996
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт.ч.	0,5197	0,5197	0,5197	0,7145
	одноставочный тариф	руб./КВт.ч.	3,054	3,054	3,054	4,072

Директор ООО РЭС



Соколов А.А.