

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

2020-2024

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**

Приложение № 2  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования  
к постановлению № 24 от  
21.01.2004г.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	2020	2021	2022	2023	2024
					Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	114368	124849,3	148513,69	135570,25	138445,46	140654,65	139639,19
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-26616,64	4476,3	8899,67	10573,15	9983,37	8709,56	4072,53
1.3.	ЕВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-19344,45	4476,3	14744,67	16418,15	15828,37	14554,56	9917,53
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-5604,00	0	8261,17	9934,65	9344,87	8071,06	3434,03
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	-23,27	3,6	5,99	7,80	7,21	6,19	2,92
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Заявленная мощность <sup>3</sup> (отпуск нестационарными организациями)	MВт	8,370	6,7080	6,01223	6,01223	6,01223	6,01223	6,01223
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	59355,4	52671,76	45675,32	45675,32	45675,32	45675,32	45675,32
3.5.	в т.ч. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	14047,7	7311	6664,095	6664,095	6664,095	6664,095	6664,095
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием регионов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	6,6%	6,6%	6,6%	6,6%	6,6%	6,6%	6,6%
			(приказ Минэнерго РФ № 406 от 28.11.2014г. "Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче на территории субъектов Российской Федерации")	(приказ Минэнерго РФ № 406 от 28.11.2014г. "Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче на территории субъектов Российской Федерации")	(приказ Минэнерго РФ № 406 от 28.11.2014г. "Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче на территории субъектов Российской Федерации")	(приказ Минэнерго РФ № 406 от 28.11.2014г. "Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче на территории субъектов Российской Федерации")	(приказ Минэнерго РФ № 406 от 28.11.2014г. "Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче на территории субъектов Российской Федерации")	(приказ Минэнерго РФ № 406 от 28.11.2014г. "Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче на территории субъектов Российской Федерации")	(приказ Минэнерго РФ № 406 от 28.11.2014г. "Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче на территории субъектов Российской Федерации")
3.7.	Реализованные программы энергоэффективности (с указанием регионов, даты утверждения, номера приказа) <sup>3</sup>		Программа "Энергообеспечение и повышение энергетической эффективности ООО РЭС г. Самара на 2020-2022гг в сфере электроэнергетики". Утвержден приказом ООО РЭС, приказ № 4 от 01.03.2019г. Данная программа энергосбережения включена в Инвестиционную программу на 2020-2024гг.	Программа "Энергообеспечение и повышение энергетической эффективности ООО РЭС г. Самара на 2020-2022гг в сфере электроэнергетики". Утвержден приказом ООО РЭС, приказ № 4 от 01.03.2019г. Данная программа энергосбережения включена в Инвестиционную программу на 2020-2024гг.	Программа "Энергообеспечение и повышение энергетической эффективности ООО РЭС г. Самара на 2020-2022гг в сфере электроэнергетики". Утвержден приказом ООО РЭС, приказ № 4 от 01.03.2019г. Данная программа энергосбережения включена в Инвестиционную программу на 2020-2024гг.	Программа "Энергообеспечение и повышение энергетической эффективности ООО РЭС г. Самара на 2020-2022гг в сфере электроэнергетики". Утвержден приказом ООО РЭС, приказ № 4 от 01.03.2019г. Данная программа энергосбережения включена в Инвестиционную программу на 2020-2024гг.	Программа "Энергообеспечение и повышение энергетической эффективности ООО РЭС г. Самара на 2020-2022гг в сфере электроэнергетики". Утвержден приказом ООО РЭС, приказ № 4 от 01.03.2019г. Данная программа энергосбережения включена в Инвестиционную программу на 2020-2024гг.	Программа "Энергообеспечение и повышение энергетической эффективности ООО РЭС г. Самара на 2020-2022гг в сфере электроэнергетики". Утвержден приказом ООО РЭС, приказ № 4 от 01.03.2019г. Данная программа энергосбережения включена в Инвестиционную программу на 2020-2024гг.	Программа "Энергообеспечение и повышение энергетической эффективности ООО РЭС г. Самара на 2020-2022гг в сфере электроэнергетики". Утвержден приказом ООО РЭС, приказ № 4 от 01.03.2019г. Данная программа энергосбережения включена в Инвестиционную программу на 2020-2024гг.

		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	140984,64	58264,39	137967,07	124601,76	127038,24	128791,13	127301,13
4.1.	Расходы, связанные с производством подконтрольных расходов <sup>3</sup> - всего	58517,57	56648,09	66820,9	69517,5	71584,7	74346,9	77218,0
	в том числе:							
	оплата труда	13753	13811,7	18516,14	19219,75	19950,10	20708,20	21495,12
	ремонт основных фондов	1201,29	8510,64	4741,95	4931,63	5128,89	5334,05	5547,41
	материальные затраты	30972,34	31562,79	34647,31	34976,78	36375,85	37830,88	39344,12
4.2.	Неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	82467,07	19542,4	54324,3	55084,3	55453,6	54444,3	50083,1
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	1747,58	-17926,1	16821,85	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	3162,82	3162,82	11048,66	11567,17	11567,17	10292,82	5656,47
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	Инвестиционная программа на 2018-2019гг утверждена Минэнерго приказом № 333 от 01.11.2017г.	Инвестиционная программа на 2018-2019гг, утверждена Минэнерго приказом № 333 от 01.11.2017г.	Проект инвестиционной программы на 2020-2024гг выложен на сайте компании и передан в Минэнерго на рассмотрение и утверждение.	Проект инвестиционной программы на 2020-2024гг выложен на сайте компании и передан в Минэнерго на рассмотрение и утверждение.	Проект инвестиционной программы на 2020-2024гг выложен на сайте компании и передан в Минэнерго на рассмотрение и утверждение.	Проект инвестиционной программы на 2020-2024гг выложен на сайте компании и передан в Минэнерго на рассмотрение и утверждение.	Проект инвестиционной программы на 2020-2024гг выложен на сайте компании и передан в Минэнерго на рассмотрение и утверждение.
	Справочно:							
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	2942,1	2453,79	2781,95	2781,95	2781,95	2781,95	2781,95
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	19,89	23,09	24,02	24,99	25,73	26,72	27,76
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1.	Среднесписочная численность персонала	69	69	34	34	34	34	34
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	16,61	16,68	45,38	47,11	48,90	50,76	52,68
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	-	-	-	-	-	-	-
	Справочно:							
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	10	10	10	10	10	10	10
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	0	0	0	0	0	0	0



*Справочность от 23.09.2019*

Соколов А.А.

Директор

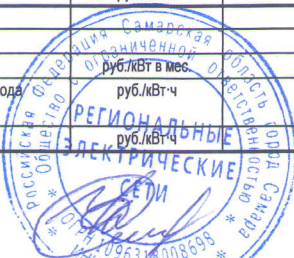
Раздел 3. Цены (котловые тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

2019г

2020-2024гг.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			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.	1146,69	1292,74	
	СН-1	одноставочный тариф	руб./Мвт.ч.	1756,27	1960,79	котловые тарифы
	СН-2	одноставочный тариф	руб./Мвт.ч.	2 625,23	2 907,74	
	НН	одноставочный тариф	руб./Мвт.ч.	3 720,37	4 135,63	
	Население					
	СН-1	без применения понижающего коэф-та	руб./Мвт.ч.	1 537,05	1 419,27	котловые тарифы
	СН-2, НН	с применением понижающего коэф-та	руб./Мвт.ч.	698,42	511,80	
1.2.2.	АО СамГЭС					
	Прочие потребители					
	СН-2	одноставочный тариф	руб./Мвт.ч.	2 625,23	2 907,74	котловые тарифы
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.	606837,02	683297,33	Индивидуальные межсетевые тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями
		ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт.ч	0,11247	0,1013	
		одноставочный тариф	руб./кВт.ч	1,05897	1,15188	
1.3.2.	ООО "Оборонэнерго"					
	двухставочный тариф					
		ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	606837,02	683297,33	Индивидуальные межсетевые тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями
		ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт.ч	0,11247	0,1013	
		одноставочный тариф	руб./кВт.ч	1,62681	1,74578	
1.3.3.	ЗАО "Самарская сетевая компания"					
	двухставочный тариф					
		ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	606837,02	683297,33	Индивидуальные межсетевые тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями
		ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт.ч	0,11247	0,1013	
		одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,91851	1,08611	
1.3.4.	ООО "Энерго-центр"					
	двухставочный тариф					
		ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	606837,02	683297,33	Индивидуальные межсетевые тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями
		ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт.ч	0,11247	0,1013	
		одноставочный тариф	руб./кВт.ч	1,23414	1,3643	
1.3.5.	ООО "Энергохолдинг"					
	двухставочный тариф					
		ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	606837,02	683297,33	Индивидуальные межсетевые тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями
		ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт.ч	0,11247	0,1013	
		одноставочный тариф	руб./кВт.ч	1,23414	1,3643	
1.3.6.	ООО "ВСК"					
	двухставочный тариф					
		ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	606837,02	683297,33	Индивидуальные межсетевые тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями
		ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт.ч	0,11247	0,1013	
		одноставочный тариф	руб./кВт.ч	1,23414	1,3643	
1.3.7.	ООО "Транзитэлектро"					
	двухставочный тариф					
		ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	606837,02	683297,33	Индивидуальные межсетевые тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями
		ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт.ч	0,11247	0,1013	
		одноставочный тариф	руб./кВт.ч	1,23414	1,3643	
1.3.8.	ООО "Сетевая компания"					
	двухставочный тариф					
		ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	606837,02	683297,33	Индивидуальные межсетевые тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями
		ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт.ч	0,11247	0,1013	
		одноставочный тариф	руб./кВт.ч	1,23414	1,3643	

Директор ООО "РЭС"



Соколов А.А.

(по достоверности от 23.09.19.)