

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

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2018		2019		2020		2021		2022		2023		2024	
			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	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	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования				
1.	Показатели эффективности деятельности организации	тыс. рублей														
1.1.	Выручка	тыс. рублей	114368	124849,3	130119,71	116436,49	119082,08	122326,31	125698,32							
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-26616,64	4476,3	9910,61	11140,25	10626,87	10706,70	10789,73							
1.3.	ЕВШДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-19344,45	4476,3	9910,61	11140,25	10626,87	10706,70	10789,73							
1.4.	Чистая прибыль (убыток) организации	тыс. рублей	-5604,00	0	9272,13	10501,77	9988,39	10068,22	10151,24							
2.	Показатели рентабельности организации			3,6	7,62	9,57	8,92	8,75	8,58							
2.1.	Рентабельность продаж (включая прибыль от продаж в каждом рубле выручки)	процент		3,59	7,62	9,57	8,92	8,75	8,58							
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации															
3.1.	Заявленная мощность ² (показатель мощности)	МВт	8,370	6,780	4,53339	4,53339	4,53339	4,53339	4,53339							
3.4.	Объем полевного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	59355,4	52671,76	32815,21	32815,21	32815,21	32815,21	32815,21							
3.5.	в т.ч. Объем полевного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	14047,7	7311	6390,472	6390,472	6390,472	6390,472	6390,472							
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с учетом Ревизионгов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	6,6%	6,6%	6,6%	6,6%	6,6%	6,6%	6,6%							
3.7.	Ревизионты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО РЭС г. Самара на 2018-2021гг в сфере электроснабжения", Утверждена директором ООО РЭС, приказа № 11 от 28.02.2017г. Минэнерго приняты, но расходы по ней не включены в НВВ.	Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО РЭС г. Самара на 2020-2022гг в сфере электроснабжения", Утвержден директором ООО РЭС, приказа № 4 от 01.03.2019г.	Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО РЭС г. Самара на 2020-2022гг в сфере электроснабжения", Утверждена директором ООО РЭС, приказа № 4 от 01.03.2019г.	Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО РЭС г. Самара на 2020-2022гг в сфере электроснабжения", Утверждена директором ООО РЭС, приказа № 4 от 01.03.2019г.	Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО РЭС г. Самара на 2020-2022гг в сфере электроснабжения", Утверждена директором ООО РЭС, приказа № 4 от 01.03.2019г.	Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО РЭС г. Самара на 2020-2022гг в сфере электроснабжения", Утверждена директором ООО РЭС, приказа № 4 от 01.03.2019г.	Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО РЭС г. Самара на 2020-2022гг в сфере электроснабжения", Утверждена директором ООО РЭС, приказа № 4 от 01.03.2019г.							

4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		140984,64	58264,39	125104,90	111221,09	113657,56	116684,81	119831,16
4.1.	Расходы, связанные с производством полконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	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 ³ - всего ³	тыс. рублей	82467,07	19542,4	41462,1	41703,6	42072,9	42337,9	42613,1
4.3.	Выпавшие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	1747,58	-17926,1	16821,85	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	3162,82	3162,82	0	0	0	0	0
4.4.1.	Реquisиты инвестиционной программы (кв. 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.					
	<i>Приведено:</i>								
	Объем условных единиц ³	у.е.	2942,1	2453,79	2573,83	2573,83	2573,83	2573,83	2573,83
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	19,89	23,09	25,96	27,01	27,81	28,89	30,00
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднемесячная численность персонала	человек	69	69	34	34	34	34	34
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей/чел	16,61	16,68	45,38	47,11	48,90	50,76	52,68
5.3.	Реquisиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-	-	-	-	-
	<i>Приведено:</i>								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10	10	10	10	10
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	0	0	0	0	0	0	0

Директор

Соколов А.А.



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

2019г

2020-2024г.

№ 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	котловые тарифы	котловые тарифы
	СН-1 одноставочный тариф	руб./Мвт.ч.	1756,27	1960,79		
	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	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	котловые тарифы
1.3.	Индивидуальные межсетевые тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями					
1.3.1.	Филиал ОАО "МРСК-Волга"- Самарские распределительные сети					
	двухставочный тариф				Индивидуальные межсетевые тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями	Индивидуальные межсетевые тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	606837,02	683297,33		
	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	-	-
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт.ч	0,11247	0,1013		
	одноставочный тариф	руб./кВт.ч	1,62681	1,74578		
	одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,91851	1,08611		
1.3.3.	ЗАО "Самарская сетевая компания"					
	двухставочный тариф				Индивидуальные межсетевые тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями	Индивидуальные межсетевые тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	606837,02	683297,33		
	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				Индивидуальные межсетевые тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями	Индивидуальные межсетевые тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	606837,02	683297,33		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт.ч	0,11247	0,1013		
	одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,91851	1,08611		
1.3.5.	ООО "Энергохолдинг"					
	двухставочный тариф				Индивидуальные межсетевые тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями	Индивидуальные межсетевые тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	606837,02	683297,33		
	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				Индивидуальные межсетевые тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями	Индивидуальные межсетевые тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	606837,02	683297,33		
	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				Индивидуальные межсетевые тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями	Индивидуальные межсетевые тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	606837,02	683297,33		
	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				Индивидуальные межсетевые тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями	Индивидуальные межсетевые тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	606837,02	683297,33		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт.ч	0,11247	0,1013		
	одноставочный тариф	руб./кВт.ч	1,23414	1,3643		
1.3.9.	ООО "Техэнергосад"					
	двухставочный тариф				Индивидуальные межсетевые тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями	Индивидуальные межсетевые тарифы для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	606837,02	683297,33		
	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.

