

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2020 год
по ООО "Электроцит" - Энергосеть"**

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Электроцит" - Энергосеть"
Сокращенное наименование	ООО "Электроцит" - Энергосеть"
Место нахождения	443048, г. Самара, пгт. Красная Глинка, квартал 2, д.27
Фактический адрес	443048, г. Самара, пгт. Красная Глинка, квартал 2, д.27
ИНН	6313548011
КПП	631301001
Ф.И.О. руководителя	Кривошеев Александр Геннадьевич
Адрес электронной почты	ABuzin@enrgst.ru
Контактный телефон	(846) 373-50-73
Факс	(846) 276-09-70

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


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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка (<5>)	тыс. рублей	10 680,824	5 425,571	45 149,932	46 504,430	47 899,562	49 336,549	50 816,646
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-28 919,516	-18 535,219	3 727,976	3 839,815	3 955,010	4 073,660	4 195,870
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-28 919,516	-18 535,219	3 727,976	3 839,815	3 955,010	4 073,660	4 195,870
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-28 919,516	-18 535,219	3 727,976	3 839,815	3 955,010	4 073,660	4 195,870
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	%	-270,761	-341,627	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000
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	7,310	7,220	6,659	6,659	6,659	6,659	6,659
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	50 552,180	49 736,148	51 404,200	51 404,200	51 404,200	51 404,200	51 404,200
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	123,000	184,000	748,321	748,321	748,321	748,321	748,321

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	%	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>								
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 (<6>)	тыс. рублей	39 600,340	23 960,790	41 421,956	42 664,614	43 944,553	45 262,889	46 620,776
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	23 510,380	14 535,520	24 591,857	25 329,613	26 089,502	26 872,187	27 678,352
	в том числе:				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	оплата труда		13 580,540	9 382,270	14 205,245	14 631,402	15 070,344	15 522,455	15 988,128
	ремонт основных фондов				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	материальные затраты		5 922,790	1 793,990	6 195,238	6 381,095	6 572,528	6 769,704	6 972,795
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	16 089,960	9 251,520	16 830,098	17 335,001	17 855,051	18 390,703	18 942,424
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-2 336,666	0,000	-2 336,666				
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей							
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)								
	Справочно:								
	Объем условных единиц <3>	у.е.	1 976,070	1 976,070	1 976,070	1 976,070	1 976,070	1 976,070	1 976,070
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	20,040	12,125	20,962	21,591	22,238	22,906	23,593
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	87,000	42,000	87,000	87,000	87,000	87,000	87,000

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	13,008	18,616	13,607	14,015	14,435	14,868	15,314
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
	Справочно:								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей							

Зам. ген. Директора


 _____ Бузин А.В.

-
- <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 электрическим сетям.
 - <4> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).
 - <5> Выручка указана с учетом действующей схемы "котлообразования" за минусом оплаченных услуг по передаче ээ смежным ТСО и затрат на компенсацию потерь ээ
 - <6> Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации- всего - указана без учета затрат на оплату услуг ТСО

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам
деятельности организации ООО "Электроцит" - Энергосеть"

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду - 2018год		Показатели, утвержденные на базовый период - 2019 год		Предложения на расчетный период регулирования - 2020 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			<*>	<*>				
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)						Смежные сетевые организации для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО "Электроцит" - Энергосеть":	
	ООО "Электроцит"-Энергосеть" - ЗАО "ССК"							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	175 474,30	208 436,51	146 522,12	199 189,18		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	27,45	37,47	26,86	34,7		
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	326,75	402,19	269,92	364,05		
	ООО "Электроцит" - Энергосеть" - ООО "Энергобытослуживание"						1) ЗАО "Самарская сетевая компания"	
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	199 008,60	199 440,91	146 522,12	199 189,18		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	34,87	36,54	26,86	34,7		
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	362,6	455,65	301,91	413,50	2) ООО "Энергобытослуживание"	
	ООО "Электроцит" - Энергосеть" - ООО "Энерго"							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	199 008,60	199 440,91	146 522,12	199 189,18		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	34,87	36,54	26,86	34,7		
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	363,28	434,84	320,79	407,13	3) ООО "Энерго"	
	ООО "Электроцит" - Энергосеть" - ПАО "МРСК Волги"							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	199 008,60	199 440,91	146 522,12	199 189,18		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	34,87	36,54	26,86	34,7		
одноставочный тариф	руб./МВт·ч	364,18	468,72	320,79	407,13	4) ПАО "МРСК Волги"		