

Приложение №1  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных параметров  
регулирувания

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2024 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	Бекетов Георгий Юрьевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:info@enrgst.ru">info@enrgst.ru</a>
Контактный телефон	(846) 273-31-38
Факс	(846) 276-09-70

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 2022 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (<5>)	тыс. рублей			
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
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	%			
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	5,935	6,129	6,347
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	43 010,999	45 480,445	47 067,917
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	564,926	605,810	497,045
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	%	2,060	2,060	2,060

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
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	49 870,991	15 896,980	51 329,460
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	31 654,461	10 635,692	37 093,527
	в том числе:				
	оплата труда		26 780,161	7 417,306	30 384,442
	ремонт основных фондов		1 803,970	1 368,404	1 423,141
	материальные затраты		1 120,280	1 149,074	1 557,715
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	18 216,530	5 261,288	14 235,933
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
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.	2 430,400	2 317,480	2 317,480
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	20,520	6,860	22,149
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	44,000	44,000	38,000
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	50,720	14,048	66,633
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	2 000,000	2 000,000	2 000,000
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

Генеральный директор



Бекетов Г.Ю.

<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 - 2022год		Показатели, утвержденные на базовый период - 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования - 2024 год
			1-е полугодие	2-е полугодие		
			<*>	<*>		
1	услуги по передаче электрической энергии (мощности)					
1.1	ООО "Электроцит"-Энергосеть" - АО "Самарская сетевая компания"					Смежные сетевые организации для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО "Электроцит" - Энергосеть".
	двухставочный тариф					
	ставка на содержание сетей	руб./МВт*мес.	189 215,93	219 496,62	226 941,08	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	67,29	73,07	44,63	
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	355,76	406,76	420,36	
1.2	ООО "Электроцит" - Энергосеть" - ООО "Энергобытослуживание"					1) АО "Самарская сетевая компания"
	двухставочный тариф					
	ставка на содержание сетей	руб./МВт*мес.	189 215,93	219 496,62	-	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	67,29	73,07	-	2) ПАО "Россети Волга-Самарские распределительные сети"
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	379,01	434,67	-	
1.3	ООО "Электроцит" - Энергосеть" - ПАО "Россети Волга-Самарские распределительные сети"					
	двухставочный тариф					
	ставка на содержание сетей	руб./МВт*мес.	189 215,93	219 496,62	226 941,08	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	67,29	73,07	44,63	3) ООО "Самарская электросетевая компания"
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	547,5	646,54	207,78	
1.4	ООО "Электроцит" - Энергосеть" - ООО "Самарская электросетевая компания"					
	двухставочный тариф					
	ставка на содержание сетей	руб./МВт*мес.	-	-	226 941,08	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	-	-	44,63	
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	-	-	404,13	

Генеральный директор



Бекетов Г.Ю.