

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**на услуги по передаче электрической энергии по**  
**распределительным сетям**

**на 2025г.**  
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Электросети"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Электросети"

**I. Информация об организации**

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Электросети"
Сокращенное наименование	ООО "Электросети"
Место нахождения	603101, Россия, г. Нижний Новгород, пр. Ильича. 32
Фактический адрес	603101, Россия, г. Нижний Новгород, пр. Ильича. 32
ИНН	5256113940
КПП	525601001
Ф. И. О. руководителя	Евтушенко Олег Сергеевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:es@electroseti.info">es@electroseti.info</a>
Контактный телефон	(831)243-01-97
Факс	(831) 293-50-56

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023)	Показатели, утвержденные на базовый период (2024)	Предложения на расчетный период регулирования (2025)
1.	<b>Показатели эффективности деятельности организации</b>				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	362 575	388 569	568 180
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	30 087	30 176	118 391
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	56 904	54 521	148 649
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	13 642	21 423	100 033
2.	<b>Показатели рентабельности организации</b>				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	8,30	7,77	20,84
3.	<b>Показатели регулируемых видов деятельности организации</b>				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023)	Показатели, утвержденные на базовый период (2024)	Предложения на расчетный период регулирования (2025)
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	78,692	78,692	19,503
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	459 962	462 882	487 234
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	42 144	40 008	103 375
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	2,021 Решение РСТ Нижегородской области от 14.12.2021 № 55/20, в т.ч. 1,21 по уровню напряжения СНП, 0,971 по уровню напряжения СНП и 9,07 по уровню напряжения НН	2,021 Решение РСТ Нижегородской области от 14.12.2021 № 55/20, в т.ч. 1,21 по уровню напряжения СНП, 0,971 по уровню напряжения СНП и 9,07 по уровню напряжения НН	2,021 Решение РСТ Нижегородской области от 14.12.2021 № 55/20, в т.ч. 1,21 по уровню напряжения СНП, 0,971 по уровню напряжения СНП и 9,07 по уровню напряжения НН
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа энергоэффективности утверждена 22.01.2021г генеральным директором ООО «Электросети»	Программа энергоэффективности утверждена 22.01.2021г генеральным директором ООО «Электросети»	Программа энергоэффективности утверждена 22.01.2021г генеральным директором ООО «Электросети»

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023)	Показатели, утвержденные на базовый период (2024)	Предложения на расчетный период регулирования (2025)
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч			
4.	<b>Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего</b> <sup>5</sup>	тыс. рублей	339 716	346 852	514 444
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	255 157	269 177	321 136
	в том числе:				
	оплата труда		45 432	53 340	57 539
	ремонт основных фондов		77 097	108 884	88 279
	материальные затраты		121 932	93 582	159 367
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	84 451	82 599	116 471

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023)	Показатели, утвержденные на базовый период (2024)	Предложения на расчетный период регулирования (2025)
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	108	-4 924	76 837
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	37 105,70	42 153,00	34 404,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа ООО "Электросети" на 2022-2026гг Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 22.09.2021г. № 329-260/21П/од (в редакции от 10.10.2023 №329-321/23П/од)	Инвестиционная программа ООО "Электросети" на 2022-2026гг Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 22.09.2021г. № 329-260/21П/од (в редакции от 10.10.2023 №329-321/23П/од)	Инвестиционная программа ООО "Электросети" на 2022-2026гг Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 22.09.2021г. № 329-260/21П/од (в редакции от 10.10.2023 №329-321/23П/од)
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	3 851,31	3 817,44	4 782,27
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	66,25	70,51	67,15

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023)	Показатели, утвержденные на базовый период (2024)	Предложения на расчетный период регулирования (2025)
5.	<b>Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</b>				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	38	42	42
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	101	106	114
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
6.	<b>Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)</b>	тыс. рублей	10	10	10
7.	<b>Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств</b>	тыс. рублей	-	-	-

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

<sup>5</sup> отражена НВВ на содержание сетей

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2024 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	339 659,12	339 659,12	367 309,48	367 309,48	2 198 093,45	2 198 093,45
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	89,45	89,45	83,95	92,68	479,38	457,42
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	770,23	770,23	815,84	829,18	4994,52	4911,16

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.