

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

на 2023г.
(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	es@electroseti.info
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 (2021)	Показатели, утвержденные на базовый период (2022)	Предложения на расчетный период регулирования (2023)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	327 334	341 085	419 822
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	201	35 034	35 773
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	6 604	42 412	55 037
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-6 040	24 963	26 347
2.	Показатели рентабельности организации				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)	Показатели, утвержденные на базовый период (2022)	Предложения на расчетный период регулирования (2023)
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	0,06	10,27	8,52
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	79,880	78,692	78,692
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	462 744	458 294	462 142
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	37 655	45 807	49 188

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)	Показатели, утвержденные на базовый период (2022)	Предложения на расчетный период регулирования (2023)
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	1,350 Решение РСТ Нижегородской области от 20.12.2016 № 53/24 в т.ч. 1,31 по уровню напряжения СНП и 0,957 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	2,020 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) ³		Программа энергоэффективности утверждена 22.05.2017 г. генеральным директором ООО "Электросети"	Программа энергоэффективности утверждена 22.01.2021г генеральным директором ООО «Электросети»	Программа энергоэффективности утверждена 22.01.2021г генеральным директором ООО «Электросети»
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		366 564	341 085	419 822

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)	Показатели, утвержденные на базовый период (2022)	Предложения на расчетный период регулирования (2023)
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	250 191	256 243	256 687
	в том числе:				
	оплата труда		85 393	81 132	81 273
	ремонт основных фондов		82 116	73 950	74 078
	материальные затраты		68 365	88 280	88 433
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	89 998	74 646	87 488
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	686	-25 072	39 947
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	31 756,48	36 171,00	37 555,00

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)	Показатели, утвержденные на базовый период (2022)	Предложения на расчетный период регулирования (2023)
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа ООО "Электросети" на 2017-2021гг. утверждена министерством энергетики и ЖКХ 30.10.2016г. с учетом корректировки, утвержденной Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 07.09.2018 г. № 133	Инвестиционная программа ООО "Электросети" на 2022-2026гг Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 22.09.2021г. № 329-260/21П/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 с учетом корректировки, утвержденной Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 07.09.2022 г. № 329-236/22П/од
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	3 467,40	3 436,37	3 510,42
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	72,16	74,57	73,12
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)	Показатели, утвержденные на базовый период (2022)	Предложения на расчетный период регулирования (2023)
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	89	105	105
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	80	64	64
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			-	
	<i>Справочно:</i>				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей		-	-

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).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2022 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	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)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	349 135,27	283 465,03	323 851,01	323 851,01	406 777,86	406 777,86
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	47,88	97,36	72,23	78,57	72,98	78,40
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	757,82	673,77	726,04	732,38	887,38	892,79

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.