

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2022-2026 **гг**
(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 Руденко Надежда Викторовна
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 (2020)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2021)	Предложения на расчетный период регулирования (2022)	Предложения на расчетный период регулирования (2023)	Предложения на расчетный период регулирования (2024)	Предложения на расчетный период регулирования (2025)	Предложения на расчетный период регулирования (2026)
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	349 397	345 462	451 138	425 342	420 820	401 960	399 747
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	11 193	39 472	35 657	37 057	42 295	32 574	38 863
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	18 510	48 758	50 408	52 044	57 188	47 584	54 134
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	3 276	30 000	24 963	26 348	30 802	23 293	28 552
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	процент	3,20	11,43	7,90	8,71	10,05	8,10	9,72
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	80,216	77,242	78,692	78,692	78,692	78,692	78,692
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	446 477	447 487	458 294	458 294	458 294	458 294	458 294
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	31 422	35 700	45 807	45 807	45 807	45 807	45 807

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2021)	Предложения на расчетный период регулирования (2022)	Предложения на расчетный период регулирования (2023)	Предложения на расчетный период регулирования (2024)	Предложения на расчетный период регулирования (2025)	Предложения на расчетный период регулирования (2026)
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	1,345 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	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 Минимальное значение из норматива потерь по приказу Минэнерго России от 2609.2017 № 887 и фактических потерь электрической энергии	2,021 Минимальное значение из норматива потерь по приказу Минэнерго России от 2609.2017 № 887 и фактических потерь электрической энергии	2,021 Минимальное значение из норматива потерь по приказу Минэнерго России от 2609.2017 № 887 и фактических потерь электрической энергии	2,021 Минимальное значение из норматива потерь по приказу Минэнерго России от 2609.2017 № 887 и фактических потерь электрической энергии	2,021 Минимальное значение из норматива потерь по приказу Минэнерго России от 2609.2017 № 887 и фактических потерь электрической энергии
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 22.05.2017 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»	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»
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		420 598	326 283	451 138	425 342	420 820	401 960	399 747
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	270 361	257 678	315 661	305 307	295 293	285 607	276 239
	в том числе:								
	оплата труда		84 603	42 888	88 549	85 644	82 835	80 118	77 490
	ремонт основных фондов		115 377	334	125 951	121 820	117 824	113 959	110 221
	материальные затраты		57 470	163 048	74 080	71 650	69 300	67 027	64 828
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	125 743	70 376	85 039	85 636	89 764	79 171	84 851
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	162	-34 060	4 918				
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	74 039,24	30 000,00	24 963,00	26 348,00	30 802,00	23 293,00	28 552,00

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2021)	Предложения на расчетный период регулирования (2022)	Предложения на расчетный период регулирования (2023)	Предложения на расчетный период регулирования (2024)	Предложения на расчетный период регулирования (2025)	Предложения на расчетный период регулирования (2026)
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 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	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	Инвестиционная программа ООО "Электросети" на 2022-2026гг Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 22.09.2021г. № 329-260/21П/од
	<i>Справочно:</i>								
	Объем условных единиц ³	у.е.	3 166,46	3 158,18	3 436,37	3 436,37	3 436,37	3 436,37	3 436,37
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	85,38	81,59	91,86	88,85	85,93	83,11	80,39
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	92	72	105	105	105	105	105
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	77	50	70	68	65	63	61
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	10	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 (2020 год)		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования (2022 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2026 год)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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.	342 936,12	342 936,12	349 135,27	283 465,03	443 021,91	443 021,91	414 315,92	414 315,92	408 082,44	408 082,44	386 608,46	386 608,46	382 702,47	382 702,47
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	41,30	43,61	47,88	97,36	70,09	70,11	72,90	72,91	75,81	75,83	78,85	78,86	82,00	82,01
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	750,08	752,39	757,82	673,77	964,49	964,50	909,34	909,35	899,67	899,68	859,35	859,36	854,62	854,63

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.