

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2025-2029 _____ годы
(расчетный период регулирования)

Муниципальное унитарное предприятие городского округа город Нововоронеж "Городские
электрические сети" (МУП "Горэлектросети" г. Нововоронеж)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование _____ Муниципальное унитарное предприятие городского
_____ округа город Нововоронеж "Городские электрические сети"
Сокращенное наименование _____ МУП "Горэлектросети" г. Нововоронеж
Место нахождения _____ 396070, Воронежская область, г. Нововоронеж, Заводской проезд, 9
Фактический адрес _____ 396070, Воронежская область, г. Нововоронеж, Заводской проезд, 9
ИНН _____ 3651002525
КПП _____ 365101001
Ф. И. О. руководителя _____ Беспалова Лидия Михайловна
Адрес электронной почты _____ gorelseti@list.ru
Контактный телефон _____ (47364) 21713 (директор)

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности предприятия		Факт 2023	План 2024	Предложение на 2025	Предложение на 2026	Предложение на 2027	Предложение на 2028	Предложение на 2029
1.1.	Выручка	тыс. рублей	109 584,52	126 136,28	157 778,47	169 204,09	180 494,87	192 754,95	208 072,35
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	3965	3998	3761	3998	5531	5642	5757
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1004,92	2230,42	2774,80	2885,79	3001,22	3121,27	3246,12
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	3,75	3,27	2,77	2,94	4,07	4,15	4,23
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Заявленная мощность	МВт	12,62	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56
3.2.	Объем полезного отпуска электроэнергии	тыс. кВт·ч	87 438,20	86 353,41	88 298,40	89 167,03	89 523,70	89 881,79	90 277,03
3.3.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	32 943,63	32 537,08	33 269,93	33 597,22	33 731,61	33 866,54	34 015,46
3.4.	Уровень потерь электрической энергии	процент	9,03	9,94	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
3.5.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ от 31.12.2014г. №92 2020-2024гг	Приказ от 31.12.2014г. №92 2020-2024гг	Приказ от 31.12.2014г. №92 2020-2024гг				

7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-	-
----	---	-------------	---	---	---	---	---	---	---

Директор МУП "Горэлектросети"



Handwritten signature in blue ink.

Л.М. Беспалова

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период		Предложения на расчетный период регулирования		Показатели, утвержденные на базовый период		Предложения на расчетный период регулирования		Показатели, утвержденные на базовый период		Предложения на расчетный период регулирования		
		2023		2024		2025		2026		2027		2028		2029		
		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: двухставочный тариф:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ставка на содержание сетей	рублей/ МВт в месяц	538 246,89	518 561,86	384 522,90	384 522,90	656 578,14	563 300,69	704 615,53	604 511,99	750 923,70	644 241,24	801 448,12	687 587,74	867 487,70	744 245,19
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч	282,25	336,19	381,19	396,75	405,29	438,61	425,68	468,99	457,66	495,29	487,75	527,85	519,81	562,55
	одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч	1,17732	1,20232	1,22546	1,24102	1,76075	1,81374	1,85371	1,94354	1,98684	2,04631	2,11331	2,17663	2,27231	2,34008

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).

Директор МУП "Горэлектросети"

Л.М. Беспалова

