

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	108 183,36	126 169,84	157 778,47	169 204,09	180 494,87	192 754,95	208 072,35
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	3761	3998	5531	5642	5757	5877	6002
1.3.	ЕВИТДА (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	3,60	3,27	4,07	4,15	4,23	4,32	4,41
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

5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	70	90	90	90	90	90	90
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	37 353,05	37 539,30	46 691,31	51 360,44	56 496,48	62 146,13	68 360,74
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-	-	-	-	-
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	3395	3395	3395	3395	3395	3395	3395
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-	-

Директор МУП "Горэлектросети"

Л.М. Беспалова

Ведущий экономист

Е.Д. Клепикова



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	524 336,63	516 628,50	449 608,98	449 608,88	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	329,28	342,34	401,46	451,38	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	1,23543	1,23909	1,43614	1,48603	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

Ведущий экономист

Е.Д. Клепикова

