

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2025 год
(расчетный период регулирования)

АО "Городские электрические сети" г. Нижневартовск

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "Горэлектросеть" г. Нижневартовск

I. Информация об организации

Полное наименование АО "Городские электрические сети" г. Нижневартовск
Сокращенное наименование АО "Городские электрические сети" г. Нижневартовск
Место нахождения Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нижневартовск
Фактический адрес Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нижневартовск
ИНН 8603004190
КПП 860301001
Ф. И. О. руководителя Елин Юрий Алексеевич
Адрес электронной почты office@gesnv.ru
Контактный телефон (3466) 63-59-00
Факс (3466) 63-59-00

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	2 776 719,01	2 992 129,79	Будет посчитано после утверждения Единых (котловых) тарифов, в том числе по населению
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	810 647,55	946 394,47	
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1 067 098,20	1 178 980,13	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	493 348,43	572 827,45	
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	29,19	31,63	
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	149,517	146,499	168,921
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	1 082 465,292	1 090 352,975	1 077 890,449
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	463 531,240	464 642,680	463 453,107
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	6,18	7,30	7,30

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2023-2027 гг. Утверждена директором АО "Городские электрические сети" г. Нижневартовск	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2023-2027 гг. Утверждена директором АО "Городские электрические сети" г. Нижневартовск	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2023-2027 гг. Утверждена директором АО "Городские электрические сети" г. Нижневартовск
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		2 730 556,38	2 693 250,86	3 245 928,75
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2, 4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе: оплата труда ремонт основных фондов материальные затраты	тыс. рублей	932 361,30	979 675,13	1 019 408,36
			625 134,96	691 199,14	719 232,49
			201 161,00	209 316,44	217 805,81
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	624 923,64	618 548,90	677 787,77
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	96 061,42	432 834,27
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	633 587,94	878 730,47	803 322,18
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ ДЖККиЭ ХМАО-Югры "Об утверждении корректировки инвестиционной программы акционерного общества "Городские электрические сети" на 2023-2027 годы" №42-Пр-30 от 28.07.2023	Приказ ДЖККиЭ ХМАО-Югры "Об утверждении корректировки инвестиционной программы акционерного общества "Городские электрические сети" на 2023-2027 годы" №42-Пр-30 от 28.07.2023	Проект изменений вносимых в утвержденную инвестиционную программу №42-Пр-30 от 28.07.2023 АО "Городские электрические сети" г. Нижневартовск на 2023-2027 гг., опубликован 27.04.2023 на официальном сайте gesnv.ru

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
4.5.	Объем условных единиц ³	у. е.	26 180,50	26 398,71	26 764,16
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	35,61	37,11	38,09
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	555,85	570,00	570,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	93,72	101,05	105,15
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	720 455	720 455	720 455
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе 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	395 946,88	395 946,88	439 105,91	439 172,85	Будет посчитано после утверждения Единых (котловых) тарифов	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	55,15	55,15	27,51	27,52		
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	699,43	699,43	733,24	733,67		

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).

Примечания:

- Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.
- При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются.