

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2024-2027 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 "Горэлектросеть" г. Нижневартовск
Место нахождения	Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нижневартовск, ул. Северная, 54а, строение 1.
Фактический адрес	Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нижневартовск, ул. Северная, 54а, строение 1.
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	2 700 884,97	2 867 560,93	Будет посчитано после утверждения Единых (котловых) тарифов, в том числе по населению
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	877 741,24	903 088,00	
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1 107 691,77	1 198 504,62	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	536 072,72	677 361,92	
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	32,50	31,49	
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	156,162	158,385	157,065
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	1 103 267,765	1 090 651,812	1 087 574,500
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	465 383,040	460 729,342	462 432,461
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	6,33	7,30	7,30
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер		Программа энергосбережения и повышения энергетической	Программа энергосбережения и повышения энергетической	Программа энергосбережения и повышения энергетической

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
	приказа) ³		эффективности на 2018-2022 гг. Утверждена директором АО "Городские электрические сети" г. Нижневартовск	эффективности на 2023-2027 гг. Утверждена директором АО "Городские электрические сети" г. Нижневартовск	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		2 484 539,72	2 574 704,38	3 143 478,97
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2, 4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе:	тыс. рублей	859 408,50	917 107,06	983 188,89
	оплата труда		563 155,37	647 054,92	693 678,23
	ремонт основных фондов		144 161,69	141 742,19	151 955,38
	материальные затраты		50 102,07	54 206,02	58 111,81
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	586 382,16	476 653,54	690 425,72
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-108 150,74	0,00	111 644,64
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	731 106,83	833 589,25	878 730,47
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 2018-2022 годы" №33-Пр-58 от 05.07.2022	Приказ ДЖККиЭ ХМАО-Югры "Об утверждении корректировки инвестиционной программы акционерного общества "Городские электрические сети" на 2023-2027 годы" №33-Пр-48 от 17.06.2022	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
4.5.	Объем условных единиц ³	у. е.	26 007,69	25 919,79	26 559,24
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	33,04	35,38	37,02

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		530	570	570
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	88,55	94,60	101,41
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
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							
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт в месяц	459 498,24	459 498,24	395 946,88	395 946,88	Будут посчитаны после утверждения Единых (котловых) тарифов	
	одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч	72,12	72,12	55,15	55,15		
		рублей/ МВт·ч	780,59	780,59	699,43	699,43		

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:

1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.

2. 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.