

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2021 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) 49-15-00
Факс (3466) 49-14-00

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	2 235 540,81	2 559 103,52	Будет посчитано после утверждения Единых (котловых) тарифов, в том числе по населению
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	670 423,63	852 085,75	
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	874 760,75	1 086 311,00	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	406 101,85	597 977,00	
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	29,99	33,30	
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	178,405	163,864	181,556
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	1 198 476,048	1 209 977,708	1 188 545,066
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	439 151,750	441 866,312	442 126,845
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	6,07	8,07	8,07
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		2 174 561,45	2 247 568,58	2 550 740,56
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2, 4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего	тыс. рублей	784 861,94	796 112,23	840 507,50
	в том числе:				
	оплата труда		522 331,70	475 628,60	502 152,07
	ремонт основных фондов		60 568,36	64 180,31	67 759,33
	материальные затраты		105 732,34	149 680,41	158 027,35
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	459 019,46	440 165,64	492 230,43
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-12 294,57	-79 542,72	47 102,85
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	714 757,13	745 755,08	696 489,73
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-81 от 12.08.2019 г.	Приказ ДЖККиЭ ХМАО-Югры "Об утверждении корректировки инвестиционной программы акционерного общества "Городские электрические сети" на 2018-2022 годы" №33-Пр-81 от 12.08.2019 г.	Проект инвестиционной программы АО "Городские электрические сети" г. Нижневартовск от 03.04.2020 г.
4.5.	Объем условных единиц ³	у. е.	24 709,91	24 341,34	25 503,79
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	31,76	32,71	32,96
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	532	461	461
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	81,82	85,98	90,77
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	198 612,05	198 612,05	259 929,76	259 929,76		
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	33,58	33,58	60,27	60,27		
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	361,20	361,20	495,10	495,10		

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.