

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электрической энергии на 2024 г.

Акционерное общество "Горэлектросеть"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "Горэлектросеть"

I. Информация об организации	
Полное наименование	Акционерное общество
Сокращенное наименование	АО «Горэлектросеть»
Место нахождения	город Кузнецк, ул. Орджоникидзе, 186 «А»
Фактический адрес	город Кузнецк, ул. Орджоникидзе, 186 «А»
ИНН	5803029609
КПП	580301001
Ф.И.О. руководителя	Пугачев Игорь Вячеславович
Адрес электронной почты	kuz_svet05@mail.ru
Контактный телефон	89270998917
Факс	

II. Основные показатели деятельности организаций

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2022 факт	2023	2024
			Показатели, утвержденные на базовый период *	Показатели, утвержденные на базовый период *	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	182463	187792,96	345898,20
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	38185	9716,78	28249,12
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	38302	14193,36	37080,10
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	23441	-53,60	22 458,63
2.	Показатели рентабельности				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) Нормальное значение для отрасли	процентов	20,93	x	8,17
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	25,2292	26,9879	43,1857
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	138568,4	134669,8	215496,5
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей***	тыс. кВт·ч	59296	59296	59296
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	9,7849	13,7714	13,7714
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии****	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		182 463	187792,96	345898,20
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	75 113	71 035,53	83 546,79
	в том числе:				
	оплата труда		52 901,22	52 680,31	61 958,72
	ремонт основных фондов		5 222	9 759,74	11 478,69
	материальные затраты		4 103	2 609,61	3 069,23
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	32 007	31 961,25	54 231,98
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	21 599	0,00	18 229
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	8 200	8 300,00	8 500,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению № 49 от 04.08.2020 г.		
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	5 952,85	5 873,82	6 813,05
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	12,6	12,09	12,26
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	161	161	161
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на человека	27,4	27,27	32,07
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение №252 14.10.2019г. На 2020-2022годы		
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	56553	56553	56553
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-24971	-24971	-24971

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям на конец года.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	2021		2022		2023		2024	
			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования 2024	
			первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий									
1.1.	услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике									
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и услуги управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и регулирования режима энергетической системы, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры объектов в различных режимах, принадлежащих оператору электроэнергетики "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в год.								
	Функциональный тариф, для тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и услуги управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и регулирования режима энергетической системы, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры объектов в различных режимах, принадлежащих оператору электроэнергетики "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в ч								
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
	двухставочный тариф									
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	332 851,46	332 289,91	337 925,37	337 191,72	317 868,31	317 868,31	386 700,41	386 700,41
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт в ч	508,122	591,382	549,70	608,59	630,06	630,06	675,18	675,18
	одноставочный тариф	руб./МВт в ч	1 241	1 318	1 369	1 413	1 394	1 394	1 605	1 605
2.	Для коммерческого оператора	руб./МВт в ч								
3.	Для гарантирующей компании									
3.1.	владельцы базовой нагрузки для тарифной группы потребителей "население" и промпользователи в одну категорию потребителей	руб./МВт в ч								
3.2.	владельцы базовой нагрузки для тарифной группы потребителей "население" организации, получающие электрическую энергию для собственных нужд энергетической системы*	руб./МВт в ч								
3.3.	владельцы продаж для прочих потребителей:	процент								
	менее 150 кВт	процент								
	от 150 кВт до 670 кВт	процент								
	от 670 кВт до 10 МВт	процент								
	не менее 10 МВт	процент								
4.	Для генерирующих объектов	процент								
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./гВт в кВт в ч								
4.2.	цена на генерируемую мощность	руб./МВт в год.								
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал								
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал								
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал								
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал								
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал								
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал								
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал								
4.3.3.	тариф на отсрочен и регулировочный пар	руб./Гкал								
4.4.	мультиставочный тариф на тепловую энергию									
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал в месяц								
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал								
4.5.	средний тариф на тепловую энергию, в том числе:	руб./куб. метры								
	вода	руб./куб. метры								
	пар	руб./куб. метры								

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.