

Приложение № 1

к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

на услуги по передаче электрической энергии

на 2021 г. долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

Общество с ограниченной ответственностью "Горэлектросеть"

(ООО "ГЭС")

Приложение 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью ООО "Горэлектросеть"
Сокращенное наименование	ООО "ГЭС"
Юридический адрес	Российская Федерация, г. Новосибирск, ул. Фрунзе, 80 офис 627
Фактический адрес (почтовый адрес)	654005, г. Новокузнецк, ул. Орджоникидзе, 12
ИНН	4217127144
КПП	540601001
Телефон (с кодом)	(3843) 74-60-51
Факс (с кодом)	(3843) 46-83-17
Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению (с кодом)	(3843) 46-83-19
Адрес электронной почты	zdsk@yandex.ru
Адрес официального сайта в Интернете	www.gorset-nk.ru
Ф.И.О. руководителя	Карташев Игорь Юрьевич

Приложение 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности организации, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложение на расчетный период
			2019	2020	2021
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. руб.	1 061 153	1 079 371	1 373 306
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	90 645	48 807	280 454
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	117 658	73 390	313 620
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	72 555	36 213	258 715
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	8,5%	4,5%	20,4%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Заявленная мощность	МВт	164,66	148,61	136,10
3.2.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего	тыс. кВт·ч	881 568	892 187	871 025

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложение на расчетный период
			2019	2020	2021
3.3.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	351 353	353 380	350 209
3.4.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)	процент	12,13	13,11	13,17
3.5.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утв. Генеральным директором 10.10.2014 г.	Утв. Генеральным директором 15.10.2019 г.	Утв. Генеральным директором 15.10.2019 г.
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. руб.	784 234	777 567	1 062 526
4.1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	494 278	536 002	569 432
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. руб.	113 938	120 439	127 951
	ремонт основных фондов	тыс. руб.	62 056	99 705	105 924
	материальные затраты	тыс. руб.	234 842	262 398	278 763
4.2.	Неподконтрольные расходы - всего	тыс. руб.	280 917	215 000	378 082
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. руб.	9 039	26 565	115 012
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	88 670	0	148 962

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложение на расчетный период
			2019	2020	2021
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Постановление РЭК КО от 31.10.2018 г. № 320	Постановление РЭК КО от 31.10.2019 г. № 385	Постановление РЭК КО от 31.10.2019 г. № 385
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц	у.е.	14 605,47	13 836,55	14 831,63
	Операционные расходы на условную единицу	тыс. руб. на у.е.	33,84	38,74	38,39
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	233,00	239,00	239,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на человека	41,36	41,99	43,32
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.	10,00	10,00	10,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.	251 703	259 254	264 290

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			2019	2019	2020	2020	2021	2021
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
1.	двухставочный тариф							
1.1.	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	310 556,56	388 352,27	346 368,40	376 451,06	650 563,17	650 563,17
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	377,13	414,69	386,33	396,92	356,80	356,80
2.	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 248,05	1 477,81	1 370,43	1 431,22	1 576,65	1 576,65

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, применяющих метод долгосрочной индексации при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии

Годы	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, в %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, в %	Максимально возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, в %	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии, в %	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiff), шт.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	
2020	ООО "Горэлектросеть"	536 002,00	4,0	0,75	2,0	13,11	0,734664	0,672406	1,0000	
2021		X	4,0	0,75	2,0	13,11	0,723644	0,647304	1,0000	
2022		X	4,0	0,75	0,75	2,0	13,11	0,712789	0,623140	1,0000
2023		X	4,0	4,0	0,75	2,0	13,11	0,702097	0,599877	1,0000
2024		X	4,0	4,0	0,75	2,0	13,11	0,691566	0,577482	1,0000