

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на
услуги по передаче электрической энергии**

на 2023 год

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «КЭС Оренбуржья»

(полное наименование юридического лица)

ООО «КЭС Оренбуржья»

(сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

1. Информация об Обществе	
Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «КЭС Оренбуржья»
Сокращенное наименование	ООО «КЭС Оренбуржья»
Юридический адрес	460019, РФ, г. Оренбург, микрорайон Поселок Кушкуль, ул. Привольная, 41
Фактический адрес	460044, РФ, г. Оренбург, ул. Березка, 2/5, пом.10
ИНН	5609088434
КПП	560901001
Ф.И.О. руководителя	Сорокин Михаил Иванович
Адрес электронной почты	komunsetioren@rambler.ru
Контактный телефон	8 (3532) 67-71-10

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2022 г	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	52 151,6	38 465,7	46 768,1
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	0,0	0,0	0,0
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	0,0	0,0	0,0
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0,0	0,0	
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	0,0%	0,0%	0,0%
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	6,710	7,143	9,509
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	29 129,576	27 825,709	36 876,900
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	0,000		
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (приказ Минэнерго России от 26.09.2017г №887) ³	процент	6,75%	5,48%	5,48%
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			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		52 151,64	34 011,84	39 822,87
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	26 314,56	28 658,97	31 441,18
	в том числе:				
	оплата труда		13 251,0	13 229,47	14 292,49
	ремонт основных фондов		6 261,51	11 964,56	12 925,94
	материальные затраты		6 802,03	3 464,94	4 222,76
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	25 837,1	3 968,84	8 381,69
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,0	1 384,0	0,0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	1 094,02	1094,020	1138,584
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	24,053	26,196	27,614
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	26,75	26,75	26,75
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	41,28	41,21	44,52
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	12	12	12
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

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).

Приложение №3 к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных параметров регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2022)		Предложения на расчетный период регулирования (2023)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	408 284,98	408 284,98	404 350,20	404 336,81	349 003,78	349 003,78
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	167,42	158,04	181,98	165,21	185,47	191,33
	одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	1,50998	1,62025	1,59097	1,53196	1,24257	1,29500

Примечание:

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Предложение по установлению долгосрочных параметров регулирования общества с ограниченной ответственностью "КЭС Оренбуржья"

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии
	тыс. руб	%	%	%				%
2021	26 314,6	2	0,75	2	1,3000	0,7800	1,000	5,48%
2022	28 659,0	2	0,75	2	1,3000	0,7800	1,000	5,48%
2023	31 441,2	2	0,75	2	1,2800	0,7700	1,000	5,48%