

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

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

на 2023 год

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Единая энергетическая система Оренбуржья»

(полное наименование юридического лица)

ООО «Единая энергетическая система Оренбуржья»

(сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

1. Информация об Обществе	
Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Единая энергетическая система Оренбуржья»
Сокращенное наименование	ООО «Единая энергетическая система 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	5611036419
КПП	560901001
Ф.И.О. руководителя	Сорокин Михаил Иванович
Адрес электронной почты	kounsetioren@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)

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

№ 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	29 440,2	24 006,3	30 062,9
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	0,0	0,0	0,0
1.3.	ЕВГДА (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	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	5,921	5,921	5,789
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	26 506,249	26 227,725	26 478,509
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	0,000	0,000	0,000
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (приказ Минэнерго России от 26.09.2017г №887) ³	процент	7,84%	7,84%	7,84%
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		20 899,95	18 199,64	23 094,80
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	17 713,72	18 290,00	18 776,54
	в том числе:				
	оплата труда		10 027,95	10 354,56	10 629,63
	ремонт основных фондов		6 147,00	6 347,21	6 515,82
	материальные затраты		1 166,12	1 204,10	1 236,09
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	3 238,35	3 147,79	4 318,25
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-52,1	-3 238,8	331,4
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.	618,990	618,990	699,725
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	28,617	29,548	26,834
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	20,5	20,5	20,5
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	40,76	42,09	43,21
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1431,934	1431,934	1431,934
	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	301 804,63	301 804,63	282 131,41	282 131,41	424 091,59	424 091,59
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	251,8500	248,5700	314,76	314,76	262,99	263,16
	одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	1,00672	1,00736	1,15643	1,13517	1,33399	1,42002

Примечание:

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Предложение по установлению долгосрочных параметров регулирования ООО «Единая энергетическая система 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 прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии
	тыс. руб	%	%	%				%
2021	17 713,7	1	0,75	2	2,3300	0,7850	0,000	7,84%
2022	18 290,0	1	0,75	2	0,2911	0,7830	0,000	7,84%
2023	18 776,5	1	0,75	2	0,2911	0,7810	0,000	7,84%