

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети

на 2023 год

(расчетный период регулирования)

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "КОММУНАЛЬНАЯ

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ЭНЕРГО-СЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ" (ООО "КЭСК")

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	<u>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "КОММУНАЛЬНАЯ ЭНЕРГО-СЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ"</u>
Сокращенное наименование	<u>ООО "КЭСК"</u>
Место нахождения	<u>350901, г.Краснодар, ул. Героя Аверкиева А.А., д.22, оф.123</u>
Фактический адрес	<u>350901, г.Краснодар, ул. Героя Аверкиева А.А., д.22, оф.123</u>
ИНН	<u>2308101615</u>
КПП	<u>231101001</u>
Ф.И.О. руководителя	<u>Нелин Иван Александрович</u>
Адрес электронной почты	<u>kesk@v-k-b.ru, ipiven@mail.ru</u>
Контактный телефон	<u>8 (861) 205-05-07, 226-84-76</u>
Факс	<u>8 (861) 205-05-07</u>

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели, утвержденные на 2021 г	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период (2022 г)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 г)
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 ¹	тыс. рублей	73 199,4	74 014,6	78 745,7	115 022,8
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	0	-5 814,2	0	170,7
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	41 877,9	36 454,6	42 134,6	42 406,0
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0	-5 814,2	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	-7,9	0	0,1
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	23,400	23,661	23,238	29,373
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ²	тыс. кВт·ч	112 760,0	187 298,3	172 501,0	213 498,4
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	-	-	-	-
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)	процент	0,62 % от отпуска электрической энергии из сети (утвержден приказом Минэнерго России от 17.07.2020 №575)	0,62	0,47 % от отпуска электрической энергии из сети (утвержден приказом Минэнерго России от 14.07.2021 №598)	0,39 % от отпуска электрической энергии из сети (утвержден приказом Минэнерго России от 18.05.2022 №432)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		утверждена внутренним распорядительным документом компании от 01.01.2018 г. б/н	утверждена внутренним распорядительным документом компании от 01.01.2018 г. б/н	утверждена внутренним распорядительным документом компании от 01.01.2018 г. б/н	утверждена внутренним распорядительным документом компании от 01.01.2018 г. б/н
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		73 199,4	79 828,8	78 745,7	115 022,8
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией; подконтрольные расходы - всего	тыс. рублей	16 382,3	22 679,0	21 957,7	54 360,3
	в том числе:					
	оплата труда		9 135,8	14 697,02	11 113,4	25 376,9
	ремонт основных фондов		0	124	0	0
	материальные затраты		4 063,9	4 385,2	7 406,8	16 976,2
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1; неподконтрольные расходы - всего	тыс. рублей	56 817,1	57 149,8	56 788,0	60 662,6

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели, утвержденные на 2021 г	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период (2022 г)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 г)
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	0	0	5 814,2
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0	0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-	-
	<i>Справочно:</i>					
	Объем условных единиц	у.е.	1 290,2	1 290,2	1 290,2	1 290,2
	Операционные расходы на условную единицу	тыс. рублей (у.е.)	12,70	17,58	17,02	42,13
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	-	21,69	14,7	23,0
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	56,46	63,00	91,95
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-	-
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,0	10,0	10,0	10,0
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-	-

Примечания:

¹ Раскрыты показатели, формирующие необходимую валовую выручку на содержание сетей, подлежащие рассмотрению ФАС России при утверждении ставки на содержание сетей. Кроме того производятся расчеты за потери электроэнергии в сетях согласно п. 80 Основ ценообразования, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

² Показан отпуск из сети для расчетов с ПАО "ФСК ЕЭС", который не учитывает потребление ООО "КЭС" на собственные производственные нужды по прочим видам деятельности.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Показатели, утвержденные на 2021 г		Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду ¹		Показатели, утвержденные на базовый период (2022 г)		Предложения на расчетный период регулирования (2023 г)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
	двухставочный тариф									
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	260 681,76	260 681,76	281 154,56	281 154,56	260 681,76	340 153,86	326 328,12	326 328,12
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание:

¹ Фактическая ставка на содержание сетей за 2021 год определена расчетным способом как отношение фактических расходов в части содержания сетей на фактическую заявленную мощность. Расчеты с контрагентом велись по утвержденной ставке.