

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**на услуги по передаче электроэнергии на 2023 год**  
**(расчетный период регулирования)**

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

(Полное наименование)

ООО «ЦЭК»

(Сокращенное наименование)

**I. Информация об организации**

Полное наименование	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЦЕНТРАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
Сокращенное наименование	ООО «ЦЭК»
Место нахождения	127322, МОСКВА ГОРОД, ЯБЛОЧКОВА УЛИЦА, ДОМ 21, КОРПУС 3, ЭТ 7
Фактический адрес	127322, Москва, ул. Яблочкова, д. 21, корп. 3
ИНН	7714426397
КПП	771401001
Ф.И.О. руководителя	Алехин Сергей Михайлович
Адрес электронной почты	office@celscom.ru
Контактный телефон	8 (495) 792-64-33
Факс	

**II. Основные показатели деятельности организации**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год
<b>1. Основные показатели деятельности организации, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>					
1	Показатели эффективности деятельности организации				*
1.1.	Выручка *****	тыс. рублей	186 616,57		
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	27 174,46		
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	20 616,32		
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	%	14,6%	0,0%	0,0%
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	18,7116	23,1072	24,5762
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	104,8601	129,4938	137,7250
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч			
3.6.	Уровень потерь электрической энергии***	%	8,4263	13,0237	13,0200
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Утверждена Генеральным директором С.М.Алехиным Приказ от 25.06.2019 № 4-Т	Утверждена заместителем Генерального директора С.В.Тихомировым Приказ от 20.12.2021 №150/Т	Утверждена заместителем Генерального директора С.В.Тихомировым Приказ от 20.12.2021 №150/Т
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		172 225,92	202 264,94	246 425,59
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг***, ****; операционные (подконтрольные) расходы*** - всего	тыс. рублей	49 862,53	55 801,10	64 041,99
	в том числе:				
	оплата труда		32 747,46	39 612,61	45 462,73
	в том числе АУП		18 770,17	13 514,94	15 510,87
	ремонт основных фондов		4 539,54	3 841,42	4 408,73
	материальные затраты		1 280,85	2 416,35	2 773,20
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	95 042,69	106 940,37	113 339,49
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
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)				
	Справочно:				
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	3 968,17	3 371,62	3 887,21
4.6.	Операционные(подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	12,57	16,55	16,48
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	0,00		
	в том числе АУП		16,00	17,50	17,50
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	0,00	0,00	0,00
	в том числе АУП		97 761,32	69 188,13	79 406,07
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	900,00	900,00	900,00
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

### III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2021 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2022 год		Предложения на расчетный период регулирования 2023 год	
			Первое полугодие	Второе полугодие	Первое полугодие	Второе полугодие	Первое полугодие	Второе полугодие
1	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	448 412,11	448 412,25	508 187,48	508 186,58	605 554,21	605 554,21
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	517,59	539,17	484,53	463,03	503,75	481,39
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1,78	1,80	1,57	1,55	1,80	1,78

\* 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.

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

\*\*\*\*\* Все источники финансирования ИПР (без НДС)

Заместитель генерального  
директора по экономическому  
планированию и реализации услуг  
(руководитель)

Русских Д.А.  
(ФИО руководителя)