

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**на услуги по передаче электроэнергии на 2025 год**  
**(расчетный период регулирования)**

(Полное наименование)  
ООО «ОЭС»  
(Сокращенное наименование)

**I. Информация об организации**

Полное наименование	ООО «ОЭС»
Сокращенное наименование	ООО «ОЭС»
Место нахождения	117418, г. Москва, ВН.ТЕР. Г. Муниципальный округ Черемушки, ул.
Фактический адрес	143401, Московская область, г. Красногорск, Оптический переулок, д.7А
ИНН	7727691900
КПП	772701001
Ф.И.О. руководителя	Шумков Вадим Петрович
Адрес электронной почты	oesystems@mail.ru
Контактный телефон	8(498) 568-48-37
Факс	

**II. Основные показатели деятельности организации**

23

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1	<b>Показатели эффективности деятельности организации</b>				
1.1.	Выручка *****	тыс. рублей	212 266,00	444 308,02	523 732,75
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-1 525,00		
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-2 605,95		
2	<b>Показатели рентабельности организации</b>				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	%	-0,7%	0,0%	0,0%
3	<b>Показатели регулируемых видов деятельности организации</b>				
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	24,8740	59,8695	63,2801
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	149,2441	357,1644	376,0316
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч			
3.6.	Уровень потерь электрической энергии***	%	2,5195	4,8691	4,8691
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4	<b>Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего</b>				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ****; операционные (подконтрольные) расходы*** - всего	тыс. рублей	106 189,55	168 391,74	183 439,52
	в том числе:				
	оплата труда		32 467,19	55 619,95	60 590,25
	ремонт основных фондов		15 074,05	24 767,83	26 981,13
	материальные затраты		11 077,98	18 736,53	20 410,85
	в том числе АУП		10 092,80	16 043,55	17 477,23
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	99 505,73	222 221,85	274 969,80
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.	4 225,23	5 975,52	6 186,34
4.6.	Операционные(подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	25,13	28,18	29,65
5	<b>Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</b>				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	0,00		
	в том числе АУП		13,00	x	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	0,00	0,00	0,00
	в том числе АУП		96 628,53	x	x
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
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 измерения	Фактические показатели за 2023 год,		Показатели, утвержденные на 2024		Предложения на расчетный период	
			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.	941 263,35	941 263,35	528 557,89	528 542,49	597 613,07	602 745,56
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	186,56	186,56	191,82	191,82	180,81	180,81
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1,56	1,56	1,26	1,26	1,39	1,39

\* 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).

\*\*\*\*\* Выручка по факту 2022 года за вычетом безоговорочного потребления

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

*Сергей Сергеевич Шумков*  
(руководитель)

*В.Т. Шумков*  
(ФИО руководителя)

