

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов)
(передача электроэнергии) на _____ 2025 _____ год
(расчетный период регулирования)

ООО "Энергосистемы"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосистемы»
Сокращенное наименование	ООО "ЭНСИ"
Место нахождения	350001, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 3А
Фактический адрес	350001, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 3А
ИНН	2309132239
КПП	230901001
Ф. И. О. руководителя	Ледовский Никита Александрович
Адрес электронной почты	ooo.ensi@gmail.com
Контактный телефон	8 (861) 250-67-68
Факс	-

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год	Показатели, утвержденные на 2024 год	Предложения на расчетный 2025 год
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.	тыс. рублей			
Выручка *		205 956,95	198 413,77	334 756,76
1.2.	тыс. рублей			
Прибыль (убыток) от продаж		-10 684,12	-18 069,05	69 232,16
1.3.	тыс. рублей			
ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)		15 626,10	16 942,93	134 884,48
1.4.	тыс. рублей			
Чистая прибыль (убыток)		-33 909,19	-18 122,22	71 469,88
2. Показатели рентабельности организации				
2.1.	процентов			
Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки).		-5,2	-9,1	20,7
Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более				
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	МВт			
Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²				
3.2.	МВт·ч			
Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²				
3.3.	МВт	117,29	124,29	137,40
3.4.	тыс. кВт·ч	246 430,73	283 490,00	275 000,00
Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³				
3.5.	тыс. кВт·ч			
Объем полезного отпуска электроэнергии населению				

и приравненным к нему категориям потребителей ³				
3.6.	процентов			
Уровень потерь		9,27	8,08	8,08
электрической энергии ³				
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³	Программа утверждена приказом б/н от 01.02.2024		
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		146 515,72	99 535,48
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2,4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе:	тыс. рублей		
	оплата труда		28 196,39	28 333,34
	ремонт основных фондов		4 988,19	6 716,55
	материальные затраты		6 406,70	5 877,70
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	103 234,99	75 557,33
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	-18 512,62
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Отсутствует	
4.5.	Объем условных единиц ^{3 ***}	у. е.	4 659,03	4 659,03
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	9,29	9,12
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты			

	труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	34	41	41
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	69,11	57,59	74,85
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	30	30	30
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

* по столбцу факта показатель отражает не сумму расходов, а начисленный доход/выручку по факту отражен на конец отчетного года

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.2. услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/ МВт в месяц	86 151,47	86 151,47	66 736,38	66 736,38	140 538,33	140 538,33
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч	343,69	343,69	348,79	348,79	374,66	374,66
одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч	815,51	815,51	699,90	699,90	1 217,30	1 217,30

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).

Примечания:

1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются.