

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. Выручка *	тыс. рублей	205 956,95	198 413,77	336 024,66
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-6 257,69	-18 069,05	77 771,25
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	20 052,53	16 942,93	143 810,68
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-29 967,04	-18 122,22	64 105,93
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки).	процентов			
		-3,0	-9,1	23,1
Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более				
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	117,29	124,29	136,73
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	246 430,73	283 490,00	275 000,00
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению	тыс. кВт·ч			

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		142 573,56	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	99 292,83	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.	4 563,07	4 659,03
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	9,49	9,12
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты			9,74

	труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	38	41	41
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	61,21	57,59	64,61
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	30	30	87 418,78
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	142 974,20	142 974,20
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч	343,69	343,69	348,79	348,79	401,29	401,29
одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч	815,51	815,51	699,90	699,90	1 329,31	1 329,31

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.