

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2024 \_\_\_\_\_) год**  
**(расчетный период регулирования)**

Общество с ограниченной ответственностью «Энергосистемы», ООО «ЭНСИ»  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

**I. Информация об организации**

Полное наименование общество с ограниченной ответственностью «Энергосистемы»

Сокращенное наименование ООО «ЭНСИ»

Место нахождения 350033, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 3А, офис 3

Фактический адрес 350033, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 3А, офис 3

ИНН 2309132239

КПП 230801001

Ф.И.О. руководителя Ледовский Никита Александрович

Адрес электронной почты ooo.ensi@gmail.com

Контактный телефон +7 (861) 250-67-68

Факс нет

## II. Основные показатели деятельности организации

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год	Показатели, утвержденные на 2023 год	Предложения на 2024 год
<b>1. Основные показатели деятельности организаций, 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	202 512,29	209 594,23	208 061,82
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	54 843,46	88 333,06	97 264,38
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	54 843,46	88 333,06	97 264,38
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-37 790,05	-20,25	-18,60
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	27,08	42,14	46,75
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	137,40	117,29	137,40
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	219 036	236 245	260 584
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч	Прямые договоры с потребителями электроэнергии отсутствуют	Прямые договоры с потребителями электроэнергии отсутствуют	Прямые договоры с потребителями электроэнергии отсутствуют

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год	Показатели, утвержденные на 2023 год	Предложения на 2024 год
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)***	процент	8,59 (Приказ Минэнерго России от 25.06.2014 № 373)	8,59 (Приказ Минэнерго России от 25.06.2014 № 373)	8,59 (Приказ Минэнерго России от 25.06.2014 № 373)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Утверждена директором ООО "ЭНСИ" С.И. Исаакяном 27.04.2021 № б/н	Утверждена директором ООО "ЭНСИ" С.И. Исаакяном 27.04.2021 № б/н	Утверждена директором ООО "ЭНСИ" С.И. Исаакяном 27.04.2021 № 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	тыс. рублей	147 668,83	121 261,17	144 780,84
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией**,*; подконтрольные расходы*** - всего в том числе:	тыс. рублей	39 382,22	38 454,96	47 709,45
	оплата труда		20 397,93	25 864,46	25 197,44
	ремонт основных фондов		13 672,17	8 574,75	16 212,78
	материальные затраты		2 553,44	2 625,58	2 774,24
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1**,*; неподконтрольные расходы*** - всего***	тыс. рублей	108 286,60	89 563,56	94 379,54
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	-4957,37	2 691,85
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год	Показатели, утвержденные на 2023 год	Предложения на 2024 год
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа отсутствует	Инвестиционная программа отсутствует	Инвестиционная программа отсутствует
4.5.	Объем условных единиц <sup>***</sup>	у.е.	4 329,08	4 397,28	4 872,85
4.6.	Операционные расходы на условную единицу <sup>***</sup>	тыс. рублей (у.е.)	9,10	8,75	9,79
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	34	42	42
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	49,99	51,32	49,99
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ООО "ЭНСИ" не является участником отраслевого тарифного соглашения	ООО "ЭНСИ" не является участником отраслевого тарифного соглашения	ООО "ЭНСИ" не является участником отраслевого тарифного соглашения
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	12,00	12,00	12,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

\*\* 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).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2022 год		Показатели, утвержденные на 2023 год		Предложения на 2024 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; тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	93 223,75	93 223,75	86 151,47	86 151,47	97 072,41	97 072,41
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	295,57	295,57	343,69	343,69	343,09	343,09
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	0,78820	0,78820	0,81551	0,81551	0,85380	0,85380
2.	Для коммерческого оператора							
3.	Для гарантирующих поставщиков:							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч						
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4.	Для генерирующих объектов:							
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Ткал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Ткал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Ткал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Ткал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр						
	вода	рублей/куб. метр						
	пар	рублей/куб. метр						