

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

Общество с Ограниченной ответственностью "Донэнерготрансит" (ООО "ДЭТ")  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

---

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Общество с Ограниченной ответственностью "Донэнерготрансит"

Сокращенное наименование ООО "ДЭТ"

Место нахождения 344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Красноармейская, д.168/99

Фактический адрес 344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Красноармейская, д.168/99

ИНН 6163075726

КПП 616401001

Ф.И.О. руководителя Мальков Е.С.

Адрес электронной почты [info@donenergotransit.ru](mailto:info@donenergotransit.ru)

Контактный телефон 8 (863) 3-06-57-62

Факс 8 (863) 3-06-57-62

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,  
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчётный период регулирования
			2022 г.	2023 г.	2024 г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	85 226,6	92 205,6	131 677,3
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-33 134,0	6 261,2	1 172,1
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-21 484,4	12 788,2	10 571,1
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-33 134,0	6 261,2	933,8
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	-39%	6,8%	0,9%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчётный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	-	-	-
3.2.	Расчётный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	12,438	12,432	11,465
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего	тыс. кВт·ч	82 682	83 220	75 834

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчётный период регулирования
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	-	-	-
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент		7,90%	
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Письмо ООО "ДЭТ" №281 от 19.04.2019 (вх. РСТ РО №40/2593 от 19.04.2019) "Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "ДЭТ" на 2020-2024 гг.		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		130 687,7	92 205,6	131 677,3
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего	тыс. рублей	71 552,2	44 454,4	43 722,7
	в том числе:				
	оплата труда		56 113,7	37 995,3	36 809,6
	ремонт основных фондов		4 249,1	2 259,5	2 189,0
	материальные затраты		3 035,4	3 072,0	2 976,1

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчётный период регулирования
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	46 938,5	38 684,1	53 521,4
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-3 357,8	21 770,2
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	12 197,0	12 425,0	12 663,0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Постановление РСТ РО № 50/1 от 11.10.22 г. "О внесении изменений в инвестиционную программу территориальной сетевой организации ООО "ДЭГ" на 2020-2024 гг."		
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.	1 930,34	1 909,18	1 735,26
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	61,4	43,5	56,0
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	81	81	81
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	57,7	нет данных	37,8
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС в электроэнергетике на 2022-2024 гг.		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчётный период регулирования
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	37 270,0	37 270,0	37 270,0
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

<sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирувания	
			2022 г.	2023 г.	2023 г.	2024 г.		
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий на услуги по оперативно-диспетчерс- кому управлению в электроэнергетике тариф на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электро- энергетике в части управления техно- логическими режимами работы объектов электроэнергетики и энерго- принимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»		1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.1.			-	-	-	-	-	-
		руб./МВт в мес.						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2024 г.		
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	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»	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) - филиал ПАО "МРСК Юга" двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	438 205,78	438 205,78	444 373,78	444 373,78	739 916,07	739 916,07
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	211,71	211,71	231,20	231,20	258,65	258,65
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 018,44	1 004,15	1 041,17	1 041,17	1 614,96	1 614,96
	услуги по передаче электрической энергии (мощности) - АО "Донэнерго" двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	438 205,78	438 205,78	444 373,78	444 373,78	739 916,07	739 916,07
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	211,71	211,71	231,20	231,20	258,65	258,65
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	983,69	983,69	1 014,04	1 014,04	1 614,96	1 614,96

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			2022 г.		2023 г.		2024 г.	
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-
3.1.	величина бытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина бытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
4.	Для генерирующих объектов		-	-	-	-	-	-
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2024 г.		
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением: 1,2—2,5 кг/см <sup>2</sup> 2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup> 7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup> >13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе: вода пар	руб./куб. метра руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-

\* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.