

Приложение  
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового  
и розничных рынков электрической энергии,  
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2024 год

(расчетный период регулирования)

Общество с Ограниченной ответственностью "Донэнергоотранзит" (ООО "ДЭТ")

(полное и сокращенное наименования 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 расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации		2022 г.	2023 г.	2024 г.
1.1.	Выручка	тыс. рублей	85 226,6	92 205,6	140 368,8
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-33 134,0	6 261,2	1 195,2
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-21 484,4	12 788,2	10 594,2
1.4.	Чистая прибыль (убыток) организации	тыс. рублей	-33 134,0	6 261,2	952,3
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.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный 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 <sup>3</sup>	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 расчетный период регулирования
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергетики 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>5</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	140 368,8
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	50 591,0
	в том числе:				
	оплата труда		56 113,7	37 995,3	42 680,0
	ремонт основных фондов		4 249,1	2 259,5	2 538,1
	материальные затраты		3 035,4	3 072,0	3 450,8

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный 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	55 344,7
4.3.	Выпавшие, 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 "ДЭТ" на 2020-2024 гг."		
	Сравочно:				
	Объем условных единиц <sup>5</sup>	у. е.	1 930,34	1 909,18	1 753,66
	Операционные расходы на условную единицу <sup>5</sup>	тыс. рублей (у. е.)	61,4	43,5	60,4
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	43,9
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 расчетный период регулирования
	<i>Сравочно:</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, осуществляющий 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).



№ 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.	2023 г.	2024 г.		
	пределный 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 вывоза 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-е полугодие -	2-е полугодие -	1-е полугодие -	2-е полугодие -	1-е полугодие -	2-е полугодие -
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	798 068,73	798 068,73
	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	1 721,55	1 721,55
	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	798 068,73	798 068,73
	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	1 721,55	1 721,55



№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период ретгулирования	
			2022 г.	2023 г.	2023 г.	2024 г.		
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупатели 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 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.	2023 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:	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
		1,2—2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	-	-	-	-	-
		2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	-	-	-	-	-
		7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	-	-	-	-	-
		>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		-	-	-	-	-	
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:	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
		вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-
		пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-

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