

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2020 год**  
(расчетный период регулирования)

---

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

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Общество с Ограниченной ответственностью "Донэнерготранзит"

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 Молокан Е.Э.

Адрес электронной почты [info@donenergotranzit.ru](mailto:info@donenergotranzit.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	Показатели,	Предложения на
			за год, предшествующий базовому периоду	утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	расчётный период регулирования
			2018 г.	2019 г.	2020 г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	86 240,0	86 641,7	136 319,9
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-21 550,5	6 038,6	11 883,3
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-11 184,6	11 547,9	21 285,3
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-21 550,5	6 038,6	10 604,4
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	-25%	7,0%	8,7%
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	12,871	11,264	11,847
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	70 271	71 699	72 623

№ 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	7,99%		
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Письмо ООО "ДЭТ" №141 от 12.03.2014 (вх. РСТ РО №40/755 от 12.03.2014) "О направлении Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "ДЭТ" на 2015-2019 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		115 862,1	86 641,7	136 319,9
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего	тыс. рублей	62 919,9	37 474,1	68 090,6
	в том числе:				
	оплата труда		46 916,3	31 682,5	52 312,8
	ремонт основных фондов		2 918,0	2 161,0	4 745,5
	материальные затраты		1 985,0	1 942,8	3 431,0



№ 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	46 051,3	32 830,3	49 210,6
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	5 619,0	7 544,6
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	6 890,9	10 718,3	11 474,1
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа ООО "ДЭТ" на 2015-2019 гг. утверждена Постановлением РСТ РО № 43/1 от 12.08.14. Корректировка инвестиционной программы утверждена Постановлением РСТ РО № 47/1 от 24.09.15, Постановлением РСТ РО № 55/3 от 31.10.16г, Постановлением РСТ РО № 52/2 от 31.10.2017г. , Постановлением РСТ РО № 72/1 от 26.11.2018г.		
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.	1 675,53	1 592,62	1 599,60
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	65,0	44,1	73,3
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	48,3	нет данных	53,8
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС в электроэнергетике на 2019-2021 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	37 270,00	37 270,00	37 270,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

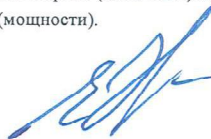
<sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<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).

Директор ООО "ДЭТ"



Е.Э. Молокан

Главный инженер



В.А. Подоба

Главный энергетик



В.В. Булгаков

Начальник ПТО



М.С. Юденко

Ведущий экономист  
по финансовой работе



А.В. Родионова

### 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 регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий 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»	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
1.1.			-	-	-	-	-	-



№ 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
	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) двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	474 825,03	490 658,97	534 547,40	534 547,40	830 104,94	830 104,94
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	169,51	169,51	188,41	188,41	234,14	234,14
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 041,40	1 041,40	1 200,91	1 200,91	1 727,36	1 727,36
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-



№ 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
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 «системные 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	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-

№ 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
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.

Директор ООО "ДЭТ"



Е.Э. Молокан

Главный инженер



В.А. Подоба

Главный энергетик



В.В. Булгаков

Начальник ПТО



М.С. Юденко

Ведущий экономист по финансовой работе



А.В. Родионова