

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 _____ 2019 _____ 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 Молокан Е.Э.

Адрес электронной почты info@donenergotranzit.ru

Контактный телефон 8(863)2-505-881

Факс 8(863)2-505-881

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 ¹	Предложения на расчётный период регулирования
			2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	79 904,84	87 714,79	137 166,05
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-25 156,14	5 738,20	15 783,70
1.3.	ЕВИГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-15 418,64	11 796,00	25 861,89
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-25 156,14	5 738,20	11 763,31
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	-31%	6,5%	11,5%
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	15,333	12,871	11,830
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	73 751,9	79 158,4	72 403,2

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчётный период регулирования
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	-	-	-
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	6,8 % (Приказ № 579 от 05.09.2014 г.)		
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		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 ⁴	МВт·ч	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		120 582,98	87 714,79	137 166,05
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	63 443,10	37 568,80	64 572,78
	в том числе:				
	оплата труда		45 618,10	31 774,28	50 004,73
	ремонт основных фондов		3 399,70	2 167,25	2 669,91
	материальные затраты		2 231,80	1 948,47	3 044,11

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчётный период регулирования
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	44 878,99	45 442,78	60 240,59
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	4 703,21	12 352,67
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	12 260,89	11 266,80	11 669,80
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 12.08.2014 г. №43/1 "Об утверждении инвестиционных программ территориальных сетевых организаций". Корректировка инвестиционной программы утверждена Постановлением РСТ РО № 47/1 от 24.09.15, Постановлением РСТ РО № 55/3 от 31.10.16, Постановлением РСТ РО № 52/2 от 31.10.17.		
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у. е.	1 728,64	1 675,53	1 575,28
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	62,66	49,54	79,23
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	46,93	нет данных	51,45
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС в электроэнергетике на 2013-2015 гг., продлено на 2016-2018 гг.		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	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	-	-	-

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).

Директор ООО "ДЭТ"

Ведущий экономист
по финансовой работе

Е.Э. Молокан



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	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
1.1.			тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления техническими 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»	-	-	-	-	-

№ 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
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативному 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.	427 151,75	442 260,11	474 825,03	490 658,97	855 299,53	855 299,53
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	167,70	167,70	169,51	169,51	198,65	198,65
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	943,20	943,20	1041,40	1041,40	1 730,28	1 730,28
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-

№ 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
3.1.	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, 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 ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	2,5—7,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	7,0—13,0 кг/см ²	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
	>13 кг/см ²	руб./Г кал	-	-	-	-	-	-
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Г кал	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		-	-	-	-	-	-
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Г кал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Г кал	-	-	-	-	-	-
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"
 Ведущий экономист
 по финансовой работе

Е.Э. Молокан
 А.В. Родионова

