

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на передачу электрической энергии на 2020-2024 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Трансэнерго" (ООО "Трансэнерго")
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Трансэнерго"
Сокращенное наименование	ООО "Трансэнерго"
Место нахождения	390023, г. Рязань, проезд Яблочкова д.5 корп.5
Фактический адрес	390023, г. Рязань, проезд Яблочкова д.5 корп.5
ИНН	6230046321
КПП	623001001
Ф.И.О. руководителя	Андрианов Александр Владимирович
Адрес электронной почты	Transenergo08@yandex.ru
Контактный телефон	8 (4912) 77-17-70
Факс	8 (4912) 77-17-70

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 расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
						2018	2019
1.	Показатели эффективности деятельности организации						
1.1.	Выручка	тыс. рублей	15 035,93	18 896,10	20 558,71	21 414,30	22 313,77
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	52,31	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	ЕВITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	52,31	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	52,31	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00
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	4,243	3,691	4,243	4,243	4,243
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	16 991,000	18 834,000	19 334,000	19 334,000	19 334,000
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	8,80%	9,97%	8,80%	8,80%	8,80%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³						
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		11 046,66	10 243,89	15 130,52	15 578,38	16 039,50
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	6 464,66	5 661,89	8 153,48	8 394,83	8 643,31
	в том числе:						
	оплата труда						
	ремонт основных фондов						
	материальные затраты						
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные	тыс. рублей	4 582,00	4 582,00	6 977,03	7 183,55	7 396,19

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
	расходы ³ — всего ³						
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей					
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей					
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)						
	<i>Справочно:</i>						
	Объем условных единиц ⁴	у. е.	552,92	552,92	859,53	859,53	859,53
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей	11,69	10,24	9,49	9,77	10,06
		(у. е.)					
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1	1	1	1	1
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	35 902,35	35 902,35	35 671,00	36 726,86	37 813,98
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)						
	<i>Справочно:</i>						
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
	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).

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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 «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														
	>13 кг/см ²	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.