



**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ»
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

29.11.2024

№ 238-пп

г. Тверь

О долгосрочных параметрах на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации Октябрьская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на период 2025 – 2029 годы

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», постановлением Правительства Тверской области от 20.10.2011 № 141-пп «Об утверждении Положения о Главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области», решением Правления Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 29.11.2024,

приказываю:

1. Установить:

- 1) индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Тверской области на 2025 – 2029 годы согласно приложению 1;
- 2) долгосрочные параметры регулирования Октябрьской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго – филиалу ОАО «РЖД», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2025 – 2025 годы согласно приложению 2;
- 3) необходимую валовую выручку Октябрьской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на долгосрочный период регулирования 2025 – 2029 годы без учета оплаты потерь согласно приложению 3.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2025 года и подлежит официальному опубликованию.

Начальник
РЭК Тверской области



М.А. Цветков

Приложение 1
к приказу РЭК Тверской области
от 29.11.2024 № 238-нп

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями
на 2025 – 2029 годы

Наименование сетевой организации	Год	I полугодие				II полугодие			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
		ставка за содержание электрических сетей руб./МВт ^х мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВтч		ставка за содержание электрических сетей руб./МВт ^х мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВтч			
филиал ПАО «Россети Центр» - «Тверьэнерго» - Октябрьская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2025	1 427 238,70	931,62	руб./кВтч	3,07227	1 011 780,43	1 127,69	руб./кВтч	3,04228
	2026	1 545 712,88	1 043,19		3,36154	1 095 767,69	1 176,18		3,24970
	2027	1 590 110,03	1 088,04		3,47298	1 127 241,16	1 226,75		3,35984
	2028	1 635 907,00	1 134,83		3,58846	1 159 706,99	1 279,50		3,47402
	2029	1 683 148,01	1 183,63		3,70811	1 193 196,50	1 334,52		3,59241

Примечание.

1. Тарифы указаны без НДС.
2. Применение двухставочного или одноставочного тарифа для взаиморасчетов между смежными сетевыми организациями осуществляется согласно заключенным договорам.

Приложение 2
к приказу РЭК Тверской области
от 29.11.2024 № 238-нп

Долгосрочные параметры регулирования Октябрьская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэннерго – филиала ОАО «РЖД»,
в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования
деятельности территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2025 - 2029 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2025	58,37794	-	-	2,40	ВН 2,35640 СН1 2,35640 СН2 2,35640 НН 2,35640	ВН 0,29280 СН1 0,29280 СН2 0,29280 НН 0,29280	1,11111
1	Октябрьская дирекция по энергообеспечению СП Трансэннерго – филиал ОАО «РЖД»	2026	X	1	75	X	ВН 2,32105 СН1 2,32105 СН2 2,32105 НН 2,32105	ВН 0,28841 СН1 0,28841 СН2 0,28841 НН 0,28841	1,09444

2027	X	1	75	X	BH	2,28624	BH	0,28408	1,07803
					CH1	2,28624	CH1	0,28408	
					CH2	2,28624	CH2	0,28408	
					HH	2,28624	HH	0,28408	
2028	X	1	75	X	BH	2,25194	BH	0,27982	1,06186
					CH1	2,25194	CH1	0,27982	
					CH2	2,25194	CH2	0,27982	
					HH	2,25194	HH	0,27982	
2029	X	1	75	X	BH	2,21817	BH	0,27562	1,04593
					CH1	2,21817	CH1	0,27562	
					CH2	2,21817	CH2	0,27562	
					HH	2,21817	HH	0,27562	

2025 год – первый год долгосрочного периода регулирования;
2029 год – последний год долгосрочного периода регулирования.

Приложение 3
к приказу РЭК Тверской области
от 29.11.2024 № 238-нп

Необходимая валовая выручка
Октябрьская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго – филиала
ОАО «РЖД» на долгосрочный период
регулирования на 2025 – 2029 годы (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Октябрьская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД»	2025	77 089,91
		2026	83 489,09
		2027	85 887,13
		2028	88 360,78
		2029	90 912,42

2025 год – первый год долгосрочного периода регулирования;
2029 год – последний год долгосрочного периода регулирования.