



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

**ПРИКАЗ**

28.11.2022

№ 495-нп

г. Тверь

**О долгосрочных параметрах на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации АО «Тверьгорэлектро» на период 2023 – 2027 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации», 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 28.11.2022,

**приказываю:**

1. Установить:

1) индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Тверской области на 2023 год согласно приложению 1;

2) индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Тверской области на 2024 – 2027 годы согласно приложению 2;

3) долгосрочные параметры регулирования АО «Тверьгорэлектро», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2023 – 2027 годы согласно приложению 3;

4) необходимую валовую выручку АО «Тверьгорэлектро» на долгосрочный период регулирования 2023 – 2027 годы без учета оплаты потерь согласно приложению 4.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2023 года и подлежит официальному опубликованию.



**К.С. Рощин**

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2023 год

Наименование сетевой организации	с 01.01.2023 по 31.12.2023		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт <sup>х</sup> мес.	руб./МВтч	руб./кВтч
1	2	3	4
филиал ПАО «Россети Центр» - «Тверьэнерго» - АО «Тверьгорэлектро»	263 200,77	420,93	0,91105

Примечание.

1. Тарифы указаны без НДС.

2. Применение двухставочного или одноставочного тарифа для взаиморасчетов между смежными сетевыми организациями осуществляется согласно заключенным договорам.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2024 – 2027 годы

Наименование сетевой организации	Год	I полугодие			II полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт <sup>х</sup> мес.	руб./МВтч	руб./кВтч	руб./МВт <sup>х</sup> мес.	руб./МВтч	руб./кВтч
филиал ПАО «Россети Центр» - «Тверьэнерго» - АО «Тверьгорэлектро»	2024	275 183,71	420,02	0,93237	275 096,39	441,26	0,95361
	2025	281 416,03	439,34	0,96329	281 326,73	458,91	0,98287
	2026	294 542,74	456,91	1,00530	294 449,27	477,27	1,02566
	2027	299 168,36	475,19	1,03219	299 073,43	496,36	1,05336

Примечание.

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

Приложение 3  
к приказу РЭК Тверской области  
от 28.11.2022 № 495-нп

Долгосрочные параметры регулирования АО «Тверьгорэлектро», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2023 - 2027 годы

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности 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
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	АО «Тверьгорэлектро»	2023	564,65268	-	-	15,21	2,12890	0,68597	1,00000
		2024	X	1	75	X	2,09697	0,67568	1,00000
		2025	X	1	75	X	2,06552	0,66554	1,00000
		2026	X	1	75	X	2,03453	0,65556	1,00000
		2027	X	1	75	X	2,00401	0,64573	1,00000

2023 год – первый год первого долгосрочного периода регулирования;  
2027 год – последний год первого долгосрочного периода регулирования.

Необходимая валовая выручка  
АО «Тверьгорэлектро» на долгосрочный период  
регулирования на 2023 – 2027 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	АО «Тверьгорэлектро»	2023	1 264 165,31
		2024	1 321 511,75
		2025	1 351 441,16
		2026	1 414 479,41
		2027	1 436 692,99

2023 год – первый год первого долгосрочного периода регулирования;  
2027 год – последний год первого долгосрочного периода регулирования.