



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

ПРИКАЗ

от 29 декабря 2018 года

№ 557-нп

г. Тверь

О внесении изменений в приказ ГУ РЭК
Тверской области от 29.12.2017 № 588-нп

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 ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э», 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», решением ФАС России от 22.11.2018 № 31/95028/18, 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 29.12.2018,

Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области постановляет:

1. Внести изменения в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 29.12.2017 № 588-нп «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Тверской области», изложив приложения 1, 2, 3 к приказу в новой редакции согласно приложению.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2019 года.

**Врио начальника
Главного управления**



К.С. Рошин

Приложение
к приказу ГУ РЭК Тверской области
от 29.12.2018 № 557-нп

«Приложение 1
к приказу ГУ РЭК Тверской области
от 29.12.2017 № 588-нп

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

Наименование сетевой организации	1 полугодие			2 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 ^х мес.	руб./МВтч	руб./кВтч	руб./МВтч	руб./кВтч	руб./кВтч
1	2	3	4	5	6	7
АО «Инженерно-инвестиционная компания» - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	605 321,18	132,90	1,20898	605 320,40	130,94	1,20702
ООО «Региональная сетевая организация» - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	345 672,44	396,36	0,92787	345 667,26	390,54	0,92205
Бежецкое муниципальное предприятие городских электрических и тепловых сетей - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	201 319,76	380,91	0,87396	201 975,79	375,31	0,86836

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 ГУ РЭК Тверской области
от 29.12.2017 № 588-нп

Долгосрочные параметры регулирования для территориальной сетевой организации, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

N 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	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) <1>, <2>				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						ВН	СН-I	СН-II	НН		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			млн. руб.	%	%							
		2018	3,67461	-	-		4,76 %			Psaidi = 1,30368 Psaifi = 0,92642	1,06136	x
		2019	x	1	75		4,76 %			Psaidi = 1,28412 Psaifi = 0,91252	1,04568	x
1	АО «Инженерно-инвестиционная компания»	2020	x	1	75		4,76 %			Psaidi = 1,26486 Psaifi = 0,89884	1,03023	x
		2021	x	1	75		4,76 %			Psaidi = 1,24589 Psaifi = 0,88535	1,01500	x
		2022	x	1	75		4,76 %			Psaidi = 1,22720 Psaifi = 0,87207	1,00000	x
2	ООО «Региональная сетевая организация»	2018	153,99285	-	-		12,97 %			Psaidi = 5,85076 Psaifi = 1,00795	1,03023	x
		2019	x	1	75		12,97 %			Psaidi = 5,76300 Psaifi = 0,99283	1,01500	x

		2020	x	1	75	12,97 %	Пsaidi = 5,67655 Пsaifi=0,97794	1,00000	x
3	Бежецкое муниципальное предприятие городских электрических и тепловых сетей	2018	17,25663	-	-	12,53 %	Пsaidi = 6,11309 Пsaifi = 1,00795	1,03023	x
		2019	x	1	75	12,53 %	Пsaidi = 6,02139 Пsaifi = 0,99283	1,01500	x
		2020	x	1	75	12,53 %	Пsaidi = 5,93107 Пsaifi = 0,97794	1,00000	x

**Необходимая валовая выручка сетевых организаций
на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	АО «Инженерно-инвестиционная компания»	2018	15 518,37
		2019	15 980,47
		2020	15 782,54
		2021	15 920,52
		2022	16 062,58
2	ООО «Региональная сетевая организация»	2018	262 255,98
		2019	262 118,71
		2020	278 470,65
3	Бежецкое муниципальное предприятие городских электрических и тепловых сетей	2018	21 043,14
		2019	21 697,98
		2020	22 299,68

Примечание:

2018 год – первый год первого или второго долгосрочного периода регулирования;
2020 и 2022 годы – последний год первого или второго долгосрочного периода регулирования.

».