



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

ПРИКАЗ

от 29 декабря 2017 года

№ 587-нп

г. Тверь

О внесении изменений в приказ ГУ РЭК Тверской области от 29.12.2014 № 444-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», Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, 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 29.12.2017,

Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области постановляет:

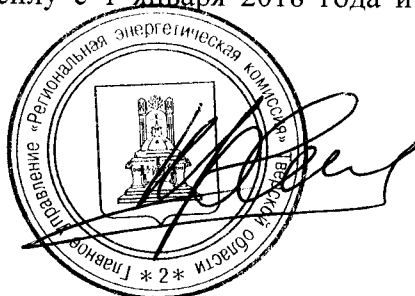
1. Внести в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 29.12.2014 № 444-нп «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Тверской области» следующие изменения:

а) в пункте 1.1. приказа слова «с 01.01.2017 по 31.12.2017» заменить словами «с 01.01.2018 по 31.12.2018»;

б) приложения 1, 2, 3 к приказу изложить в новой редакции (прилагаются).

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2018 года и подлежит официальному опубликованию.

**Начальник
ГУ РЭК Тверской области**



К.В. Седов

Приложение
к приказу ГУ РЭК Тверской области
от 29.12.2017 № 587-нп

«Приложение 1
к приказу ГУ РЭК Тверской области
от 29.12.2014 № 444-нп

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

Наименование сетевой организации	I полугодие				2 полугодие			
	Двухставочный тариф		Одноставочный 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./кВтч	руб./МВт ^х мес.	руб./МВтч	руб./кВтч	
1	2	3	4	5	6	7		
УП «Тверьгорэлектро» - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	283 219,99	453,58	0,98103	286 230,09	542,43	1,06989		
Тябрьская дирекция по энергообеспечению СП «Мансэнерго» - филиал ОАО «РЖД» - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	140 146,57	55,31	0,30494	145 794,45	66,15	0,31574		
филиал «Центральный» АО «Оборонэнерго» - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	316 164,31	275,89	0,85963	315 836,74	329,93	0,91367		
АО «Коминформ» - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	16 753,87	33,36	0,06660	14 120,94	39,90	0,07313		
АО «ВНИИСВ» - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	206 728,76	12,96	0,37718	206 121,86	15,49	0,37972		
АО «Опора» - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	204 368,31	322,35	0,74675	204 369,18	414,49	0,84294		
АО «Районные электрические сети» - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	172 233,08	449,08	0,76443	172 233,08	537,05	0,85240		
УП города Удомля «Горэлектросеть» - филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»	159 511,56	144,04	0,49360	159 512,49	172,26	0,52182		

печать.
тарифы указаны без НДС.
именование двухставочного или одноставочного тарифа для взаиморасчетов между сетевыми организациями осуществляется согласно заключенным договорам

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

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 (потерь) электроэнергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
МУП «Тверьгорэлектро»	2015	млн. руб. 234,49148	-	% -	% 16,96	0,0022	1,0210	0,8975
	2016	x	1	75	16,96	0,0022	1,0210	0,8975
	2017	x	1	75	16,96	0,0022	1,0210	0,8975
	2018	x	1	75	16,96	0,0022	1,0210	0,8975
	2019	x	1	75	16,96	0,0022	1,0210	0,8975
Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	2015	41,88576	-	-	2,43	0,0000	1,0000	0,9345
	2016	x	1	75	2,43	0,0000	1,0000	0,9205
	2017	x	1	75	2,43	0,0000	1,0000	0,9067
	2018	x	1	75	2,43	0,0000	1,0000	0,8931
	2019	x	1	75	2,43	0,0000	1,0000	0,8797
филиал «Центральный» АО «Оборонэнерго»	2015	37,92601	-	-	11,05	0,6570	1,0000	1,0101
	2016	x	1	75	11,05	0,6471	1,0000	0,9949
	2017	x	1	75	11,05	0,6374	1,0000	0,9800
	2018	x	1	75	11,05	0,6279	1,0000	0,9653
	2019	x	1	75	11,05	0,6185	1,0000	0,9508
ООО «Коминформ»	2015	6,01354	-	-	1,48	0,0000	1,0000	0,8953
	2016	x	1	75	1,48	0,0000	1,0000	0,8818
	2017	x	1	75	1,48	0,0000	1,0000	0,8686
	2018	x	1	75	1,48	0,0000	1,0000	0,8556
	2019	x	1	75	1,48	0,0000	1,0000	0,8427

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 (потерь) электроэнергии (уровень потери)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
АО «ВНИИСВ»	2015	млн. руб. 2,15830	-	-	% 0,58	0,0000	1,0000	0,8323
	2016	x	1	75	0,58	0,0000	1,0000	0,8198
	2017	x	1	75	0,58	0,0000	1,0000	0,8075
	2018	x	1	75	0,58	0,0000	1,0000	0,7954
	2019	x	1	75	0,58	0,0000	1,0000	0,7834
ООО «Опора»	2017	178,73199	-	-	13,08	0,0384	1,0257	0,8707
	2018	x	1	75	13,08	0,0379	1,0103	0,8577
	2019	x	1	75	13,08	0,0373	1,0000	0,8448
ООО «Районные электрические сети»	2017	5,71662	-	-	16,82	0,1026	1,0000	0,6780
	2018	x	1	75	16,82	0,1011	1,0000	0,6678
	2019	x	1	75	16,82	0,0996	1,0000	0,6578
МУП города Удомля «Горэлектросеть»	2016	13,67741	-	-	6,09	0,6557	1,0000	0,9751
	2017	x	1	75	6,09	0,6458	1,0000	0,9604
2018	x	1	75	6,09	6,09	0,6361	1,0000	0,9460

месяц: 2015, 2016, 2017, 2018 годы – первый год второго долгосрочного периода регулирования; 2017, 2018, 2019, 2020, 2022 годы – последний год первого или второго долгосрочного года регулирования.

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	МУП «Тверьгорэлектро»	2015	312 234,92
		2016	335 577,30
		2017	374 673,45
		2018	383 618,13
		2019	329 531,79
2	Октябрьская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	2015	81 586,94
		2016	97 268,85
		2017	100 052,31
		2018	101 906,49
		2019	88 895,06
3	филиал «Центральный» АО «Оборонэнерго»	2015	66 909,94
		2016	66 242,91
		2017	54 220,69
		2018	51 345,08
		2019	67 147,95
4	ООО «Коминформ»	2015	12 023,65
		2016	11 415,35
		2017	10 800,88
		2018	7 244,98
		2019	14 465,33
5	АО «ВНИИСВ»	2015	205 597,72
		2016	303 190,65
		2017	317 753,33
		2018	268 641,90
		2019	233 260,60

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
6	ООО «Опора»	2017	266 452,75
		2018	280 336,68
		2019	279 114,81
7	ООО «Районные электрические сети»	2017	8 353,18
		2018	10 573,11
		2019	8 752,42
8	МУП города Удомля «Горэлектросеть»	2016	20 426,18
		2017	21 199,83
		2018	21 665,63

Примечание:

2015, 2016, 2017 годы – первый год первого или второго долгосрочного периода регулирования;

2017, 2018, 2019 годы – последний год первого или второго долгосрочного периода регулирования.

»