

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 24 декабря 2020 года № 38/6

Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 26 октября 2010 года № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», от 30 марта 2012 года № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказами ФАС России от 29 августа 2017 года

№ 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», от 26 ноября 2020 года №1162/20 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год», от 26 ноября 2020 года №1163/20 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год», от 19 июня 2018 года № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить:

1.1 единые для всех территориальных сетевых организаций Тульской области стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций (за исключением стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, указанных в подпункте 2.2, и потребителей, указанных в п.7 приложения № 3), согласно приложениям № 1, № 2.

1.2 единые для всех территориальных сетевых организаций Тульской области стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности (за исключением ставки С1), определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности в данной точке присоединения), связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства (С2, С3, С4, С5, С6, С7), в размере 0 (ноль) рублей;

1.3 формулу расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций Тульской области согласно приложению № 3;

2. Установить:

2.1. размер выпадающих доходов филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не

превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2021 год в размере 137 938,27 тыс. руб., в том числе за 2019 год в размере (-) 43 964,67 тыс. руб., на 2021 год в размере 181 902,94 тыс. руб.;

2.2. размер выпадающих доходов АО «Алексинская электросетевая компания» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2021 год в размере 10 241,18 тыс. руб., в том числе за 2019 год в размере (-) 3 334,38 тыс. руб., на 2021 год в размере 13 575,55 тыс. руб.;

2.3. размер выпадающих доходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2021 год в размере 773,22 тыс. руб., в том числе за 2019 год в размере (-) 11 098,75 тыс. руб., на 2021 год в размере 11 871,97 тыс. руб.;

2.4. размер выпадающих доходов ООО «ПромЭнергоСбыт» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2021 год в размере 94 242,55 тыс. руб., в том числе за 2019 год в размере 39 144,88 тыс. руб., на 2021 год в размере 55 097,67 тыс. руб.;

2.5. размер выпадающих доходов АО «Щекинская городская электросеть» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2021 год в размере 38372,30 тыс. руб., в том числе за 2019 год в размере 9373,80 тыс. руб., на 2021 год в размере 28 998,50 тыс. руб.;

2.6. размер выпадающих доходов АО «Тульские городские электрические сети» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2021 год в размере 2 134,73 тыс. руб., в том числе за 2019 год в размере (-) 2 201,28 тыс. руб., на 2021 год в размере 4 336,01 тыс. руб.;

2.7. размер выпадающих доходов филиала Волго-Вятский АО «Оборонэнерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче

электрической энергии на 2021 год в размере (-)14,81 тыс. руб., в том числе за 2019 год в размере (-)43,05 тыс. руб., на 2021 год в размере 28,24 тыс. руб.;

2.8. размер выпадающих доходов Московской дирекции по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2021 год в размере 9 229,02 тыс. руб., в том числе за 2019 год в размере 2046,94 тыс. руб., на 2021 год в размере 7182,08 тыс. руб.

2.9. размер выпадающих доходов ООО «ТОЗ-Энерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2021 год в размере 58,55 тыс. руб., в том числе за 2019 год в размере 58,55 тыс. руб.

2.10. размер выпадающих доходов Центрального филиала ООО «Газпром энерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2021 год в размере 53,71 тыс. руб., в том числе за 2019 год в размере 53,71 тыс. руб.

3. Установить:

3.1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2017 – 2021 гг. согласно приложению № 4.

3.2. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 – 2022 гг. согласно приложению № 5.

3.3. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг. согласно приложению № 6.

3.4. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг. согласно приложению № 7.

3.5. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2021 год, и единые (котловые) тарифы

на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2021 год согласно приложениям № 8, № 8.1.

4. С 1 января 2021 года подпункты 1.2, 1.3, 1.4, 1.5 пункта 1 постановления комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2019 года № 48/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области» применять в части, не противоречащей настоящему постановлению.

5. С 1 января 2021 года признать утратившими силу подпункты 1.1, 1.6, 1.7 пункта 1, пункт 2, пункт 3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2019 года №48/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области»; постановление комитета Тульской области по тарифам от 11 февраля 2020 года №4/1 «Об утверждении стандартизированной тарифной ставки на 2020 год на строительство кабельной линии электропередачи на уровне напряжения 110 кВ для технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории городских населенных пунктов Тульской области»; постановление комитета Тульской области по тарифам от 14 августа 2020 года №23/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области на 2020 год и о внесении изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2019 года № 48/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области»; постановление комитета Тульской области по тарифам от 08 декабря 2020 года №35/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области на 2020 год».

6. Тарифы и иные показатели, установленные в пунктах 1-3 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2021 года и действуют по 31 декабря каждого года долгосрочного периода регулирования соответственно с учетом календарной разбивки.

7. Постановление вступает в силу с 1 января 2021 года.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

Приложение № 8
к постановлению комитета
Тулской области по тарифам
от 24 декабря 2020 года № 38/6

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2021 год

Таблица 1

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	-	1 061 767,17	1 060 227,68	1 106 972,59	1 550 570,54
1.1.2	- ставка на оплату- технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	140,32	394,24	554,32	1 066,42
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,92357	3,12200	3,36730	4,87882
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 042 756,09	x	109 152,84	16 529,90	536 056,13	381 017,22
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес	266 074,71	-	83 411,34	69 209,49	308 000,05	603 691,67
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	-	1 098 929,02	1 102 636,79	1 151 251,49	1 566 076,25
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	148,18	416,32	585,36	1 126,14

2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	х	1,98512	3,24688	3,50199	4,92761
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	987 614,91		58 274,93	9 819,22	562 855,81	356 664,95
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес	251 039,39	-	41 778,88	40 829,99	331 772,27	592 212,23

**Размер экономически обоснованных единых (котловых)
тарифов на услуги по передаче электрической энергии
по сетям Тульской области
на 2021 год**

Таблица 2

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения					
			ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с Таблицей 1 к форме:						
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)					1 полугодие	
1.1.1	Двухставочный тариф:						
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	978 355,83	991 018,19	798 972,54	946 878,87	
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	140,32	394,24	554,32	1 066,42	
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,87488	2,89662	2,52305	3,07768	

1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	2 полугодие				
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 057 150,14	1 061 806,80	819 479,22	973 864,02
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	148,18	416,32	585,36	1 126,14
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,98133	3,08965	2,59534	3,18753
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен(тарифов)	
			тыс. руб.	тыс. руб.	Млн. кВт*ч	
1	Филиал «Тулэнерго» ПАО МРСК «Центра и Приволжья»		7 969 371,77	137 938,27	658,4060	
2	АО «Тулские городские электросети»		762 839,55	2 134,73	159,1668	
3	ООО «ПромЭнергоСбыт»		375 883,25	94 242,55	41,5956	
4	ОАО «Щекинская городская электросеть»		197 393,84	38 372,30	25,2141	
5	ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»		184 711,93	773,22	18,5504	

6	АО «Алексинская электросетевая компания»	146 027,33	10 241,17	17,0678
7	АО «МСК энерго»	23 119,21		0,3845
8	ООО «Энерго-Сеть»	3 497,60		0,4742
9	ЗАО «Узловский машиностроительный завод»	2 086,68		0,0804
10	ООО «ТОЗ-Энерго»	45 833,53	58,55	1,8646
11	Центральный филиал ООО «Газпром энерго»	19 556,76	53,71	1,1586
12	АО «Технопарк»	28 163,49		0,5439
13	ООО «Зернопродукт»	203,65		0,0960
14	АО «Кимовский радиоэлектромеханический завод»	8 384,12		0,0728
15	ОАО «Щекиноазот»	1 799,47		0,5066
16	ФКУ «ИК -4 УФСИН России по Тульской области»	2 029,12		0,0896
17	АО «Октава»	833,12		0,1296
18	ООО «ПромТехноПарк»	4 699,65		1,5298
19	АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б. Л. Ванникова»	1 570,36		0,2960
20	АО «Комбайнмашстрой»	3 567,41		2,1996
21	филиал АО НПО «Тяжпромарматура» - АЗТПА	2 895,25		0,5416
22	ООО «Ин-Групп Энерго»	36 866,28		2,6408
23	Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго	47 827,30	9 229,02	4,2613

	- филиал ОАО «РЖД»			
24	Филиал «Волго - Вятский» АО «Оборонэнерго»	37 631,18	-14,81	2,4355
25	ООО «КС-Энерго»	19 730,40		2,0468
26	АО «Пластик»	3 204,88		0,8187
27	АО «АК "Туламашзавод"	6 404,79		1,5666
28	ООО «Солерс»	15 572,68		3,1494
29	ООО «ТранзитЭнерго»	17 896,01		2,1394
30	ООО "ПрофЭнерго"	11 256,49		2,1452
31	ООО «Энерго Холдинг»	10 477,30		0,7213
Всего:		9 991 334,40	293 028,71	951,8935

* - Экономически обоснованный тариф на услугу по передаче электрической энергии на уровне ВН рассчитан без учета потребления потребителей по уровню ГН.

**Показатели для целей расчета единых (котловых)
тарифов на услуги по передаче электрической энергии
по сетям Тульской области
на 2021 год**

Таблица 3

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в												