

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 25 ноября 2022 года № 50/3**

**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 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», 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 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», от 10 марта 2022 года № 196/22 «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. с 1 декабря 2022 года - единые для всех территориальных сетевых организаций Тульской области стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций (приложение № 1);

1.2. с 1 января 2023 года - льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности $P_{\text{соц}}$ при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора лицом, предусмотренным абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения, устанавливается в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере

1 064 рублей за кВт (с НДС).

1.3. с 1 января 2023 года - льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности $p_{\text{несоц}}$ при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в абзаце первом настоящего пункта, устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в размере 6 500 рублей за кВт (с НДС).

2. Установить с 1 января 2023 года:

2.1. размер выпадающих доходов филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2023 год в размере 114 697,95 тыс. руб., в том числе за 2021 год в размере (-) 45 268,22 тыс. руб., на 2023 год в размере 159 966,17 тыс. руб.;

2.2. размер выпадающих доходов АО «Алексинская электросетевая компания» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2023 год в размере 22 414,11 тыс. руб., в том числе за 2021 год в размере 2 217,11 тыс. руб., на 2023 год в размере 20 197,00 тыс. руб.;

2.3. размер выпадающих доходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2023 год в размере – (-) 5 048,24 тыс. руб., в том числе за 2021 год в размере (-) 8 333,46 тыс. руб., на 2023 год в размере 3 285,22 тыс. руб.;

2.4. размер выпадающих доходов ООО «ПромЭнергоСбыт» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2023 год в размере 198 264,36 тыс. руб., в том числе за 2021 год в размере 138 537,36 тыс. руб., на 2023 год в размере 59 727,00 тыс. руб.;

2.5. размер выпадающих доходов ОАО «Щекинская городская электросеть» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2023 год в размере 42 668,29 тыс. руб., в том числе за 2021 год в размере 18 136,99 тыс. руб., на 2023 год в размере 24 531,30 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 2023 год в размере 3 620,31 тыс. руб., в том числе за 2021 год в размере 3 620,31 тыс. руб., на 2023 год в размере 0 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 2023 год в размере – (-)27,23 тыс. руб., в том числе за 2021 год в размере (-)27,23 тыс. руб., на 2023 год в размере 0 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 2023 год в размере 34 021,89 тыс. руб., в том числе за 2021 год в размере 15 013,12 тыс. руб., на 2023 год в размере 19 008,77 тыс. руб.;

2.9. размер выпадающих доходов Центральный филиал 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 2023 год в размере 199,46 тыс. руб., в том числе за 2021 год в размере 199,46 тыс. руб., на 2023 год в размере 0 тыс. руб.

3. Установить с 1 января 2023 года:

3.1. Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Тульской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2023 – 2027 гг. (приложение № 2);

3.2. Необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2023 - 2027 гг. (приложение № 3);

3.3. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 гг. (приложение № 4);

3.4. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2022 – 2026 гг. (приложение № 5);

3.5. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевой организацией Тульской области на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг. (приложение № 6);

3.6. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевой организацией Тульской области на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг. (приложение № 7).

4. Установить с 1 декабря 2022 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2023 - 2027 годы, и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2023 - 2027 годы (приложения № 8, № 8.1).

5. С 1 января 2023 года пункты 1 – 4, 16 приложения № 4 к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 23 декабря 2021

года № 53/2 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области», изложить в новой редакции (приложение №9).

6. С 1 декабря 2022 года признать утратившими силу подпункт 1.1 пункта 1, подпункт 3.7 пункта 3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 23 декабря 2021 года № 53/2 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области».

7. С 1 января 2023 года пункт 1 приложений №3, №4 к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2018 года № 50/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области»; пункт 1 приложений № 3, №4 к постановлению 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»; подпункты 3.2 - 3.6 пункта 3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 23 декабря 2021 года № 53/2 «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.

8. С 1 января 2023 года признать утратившими силу: пункты 2, 3 приложений № 2, №3, №4 к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2018 года № 50/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области»; подпункт 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»; пункт 2 приложений №2, №3, №4 к постановлению 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»; подпункты 1.2, 1.3 пункта 1, пункт 2 постановления комитета Тульской

области по тарифам от 23 декабря 2021 года № 53/2 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области»; пункты 6, 8, 11 - 14, 17, 18, 20 приложений №4, №5, №6; приложения №7, №8 к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 23 декабря 2021 года № 53/2 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области».

9. Постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года, за исключением подпунктов 1.2, 1.3 пункта 1, пунктов 2, 3, 5, 7, 8 постановления, вступающих в силу с 1 января 2023 года.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

Приложение № 8
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 25 ноября 2022 года № 50/3

**Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области, поставляемой потребителям, не
относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2022, 2023 годы.**

№ 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)		с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	-	1 251 735,10	1 255 958,44	1 308 823,28	1 758 233,81
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	x	-	169,10	475,11	668,03	1285,19
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	x	-	2,25034	3,68066	3,96222	5,42481
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3 191 428,10	-	1 493 256,65	125 459,40	1 079 443,07	493 268,99
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт ч			1 047,67	691,26	837,64	1 277,84
1.5	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-

**Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области, поставляемой потребителям, не
относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2024 год.**

№ 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 2024 г.					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	-	1 251 735,10	1 255 958,44	1 308 823,28	1 758 233,81
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	x	-	169,10	475,11	668,03	1285,19
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	x	-	2,25034	3,68066	3,96222	5,42481
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие 2024 г.					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	-	1 326 839,21	1 331 315,94	1 387 352,68	1 863 727,83
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	x	-	179,25	503,62	708,11	1 362,30
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	x	-	2,38536	3,90150	4,19996	5,75029

**Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области, поставляемой потребителям, не
относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2025 год.**

№ 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 2025 г.					
1.1			Двухставочный тариф					
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	-	1 326 839,21	1 331 315,94	1 387 352,68	1 863 727,83
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	x	-	179,25	503,62	708,11	1 362,30
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	x	-	2,38536	3,90150	4,19996	5,75029
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие 2025 г.					
2.1			Двухставочный тариф					
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	-	1 393 181,17	1 397 881,74	1 456 720,31	1 956 914,23
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	x	-	188,21	528,80	743,52	1 430,41
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	x	-	2,50462	4,09658	4,40996	6,03781

**Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области, поставляемой потребителям, не
относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2026 год.**

№ 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 2026 г.					
1.1			Двухставочный тариф					
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	-	1 393 181,17	1 397 881,74	1 456 720,31	1 956 914,23
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	x	-	188,21	528,80	743,52	1 430,41
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	x	-	2,50462	4,09658	4,40996	6,03781
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие 2026 г.					
2.1			Двухставочный тариф					
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	-	1 462 840,22	1 467 775,83	1 529 556,33	2 054 759,94
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	x	-	197,62	555,24	780,69	1 501,93
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	x	-	2,62986	4,30141	4,63045	6,33970

**Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области, поставляемой потребителям, не
относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2027 год.**

№ 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 2027 г.					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	-	1 462 840,22	1 467 775,83	1 529 556,33	2 054 759,94
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	x	-	197,62	555,24	780,69	1 501,93
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	x	-	2,62986	4,30141	4,63045	6,33970
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие 2027 г.					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	-	1 535 982,24	1 541 164,62	1 606 034,14	2 157 497,93
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	x	-	207,50	583,00	819,73	1 577,03
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	x	-	2,76135	4,51648	4,86198	6,65668

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2022, 2023 годы

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			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:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.				
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	602 493,52	994 281,90	1 009 408,01	1 363 109,60
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	169,10	475,11	668,03	1 285,19
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,20266	2,98941	3,12458	4,14696