

## **КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ**

### **ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 25 декабря 2025 года № 49/1**

#### **Об установлении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области, и о внесении изменений в постановления комитета Тульской области по тарифам**

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 коммерческого оператора 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 Федеральной антимонопольной службы от 22 июля 2024 года № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», от 9 декабря 2025 года № 1053/25 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2026 год», от 9 декабря 2025 года № 1056/25 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2026 год», 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. 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 2026 год в размере 67 004,40 тыс. руб., в том числе за 2024 год в размере 41 838,87 тыс. руб., на 2026 год в размере 25 165,53 тыс. руб.;

1.2. 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 2026 год в размере 10 238,63 тыс. руб., в том числе за 2024 год в размере (-) 36 858,36 тыс. руб., на 2026 год в размере 47 096,99 тыс. руб.;

1.3. 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 2026 год в размере 25 740,58 тыс. руб., в том числе за 2024 год в размере 10 753,37 тыс. руб., на 2026 год в размере 14 987,21 тыс. руб.;

1.4. 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 2026 год в размере 171 809,79 тыс. руб., в том числе за 2024 год в размере (-) 35 566,75 тыс. руб., на 2026 год в размере 207 376,54 тыс. руб.;

1.5. размер выпадающих доходов АО «Тулские 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 2026 год в размере (-) 5 869,61 тыс. руб., в том числе за 2024 год в размере (-) 7 522,57 тыс. руб., на 2026 год в размере 1 652,96 тыс. руб.;

1.6. размер выпадающих доходов филиала Волго-Вятский АО «Оборонэнерго» 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 2026 год в размере (-) 747,70 тыс. руб., в том числе за 2024 год в размере (-) 771,91 тыс. руб., на 2026 год в размере 24,21 тыс. руб.;

1.7. 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 и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2026 год в размере (-) 4 776,80 тыс. руб., в том числе за 2024 год в размере (-) 14 681,50 тыс. руб., на 2026 год в размере 9 904,70 тыс. руб.

2. Установить с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года:

2.1. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2022 – 2026 гг. (приложение № 1);

2.2. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области на 2026 год долгосрочного

периода регулирования 2023 – 2027 гг. (приложение № 2);

2.3. 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 2026 год долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 гг. (приложение № 3);

2.4. единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2026 год долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 гг. (приложение № 4).

3. С 1 января 2026 года подпункты 3.2, 3.3 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»; подпункт 3.3 пункта 3, пункт 4 постановления комитета Тульской области по тарифам 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» применять в части, не противоречащей настоящему постановлению.

4. С 1 января 2026 года признать утратившими силу:

пункт 2 приложений № 4, № 5, № 6 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»;

пункт 2 приложения № 5, пункт 4 приложения № 8 к постановлению комитета Тульской области по тарифам 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».

5. Постановление вступает в силу с 1 января 2026 года.

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**

**Д.А. Васин**

**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 долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 гг.**

N	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения												
			С 01.01.2026 по 30.09.2026						С 01.10.2026 по 31.12.2026						
			Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1.	<b>Двухставочный тариф</b>														
1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x		1 473 069,40	1 526 773,52	1 610 914,39	2 185 210,03	x		1 630 687,83	1 743 575,36	1 887 991,67	2 631 648,44	
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x		205,89	578,47	813,36	1 564,79	x		237,19	666,40	936,99	1 802,64	
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	2,65294	4,47350	4,86623	6,71398	x	x	2,93680	5,10874	5,72707	7,92250	
3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 454 930,06		744 931,22	97 756,16	967 052,34	645 190,34	1 098 167,94		415 280,36	40 886,59	432 757,05	209 243,95	
4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч			513,83	968,15	1 182,67	2 127,95			624,38	1 002,27	1 403,50	1 744,92	
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.				-						-			