

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 № 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 25 ноября 2022 года № 50/3

Стандартизированные тарифные ставки на 2023 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки	Единица измерения
1	С ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	22 757,04	рублей за одно присоединение (без НДС)
		стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий	20 925,83	

		заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	5 652,17	
1.2	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	17 104,87	
1.2.3	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	15 273,66	
2	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 876 714,27	рублей/км (без НДС)
3	C _{1–20 кВ} 2.3.1.4.1.1		3 562 303,22	
4	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1		2 110 194,95	

5	С _{2.3.1.4.2.1} ^{1-20 кВ}	изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	3 161 402,01	
6	С _{3.1.1.2.2.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 704 650,19	рублей/км (без НДС)
7	С _{3.1.2.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 325 417,06	
8	С _{3.1.2.1.1.1} ^{1-10 кВ}		1 901 253,13	
9	С _{3.1.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 881 354,54	
10	С _{3.1.2.1.2.1} ^{1-10 кВ}		1 551 378,38	
11	С _{3.1.2.1.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 140 822,88	
12	С _{3.1.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 150 435,51	
13	С _{3.1.2.1.3.1} ^{1-10 кВ}		3 169 272,45	
14	С _{3.1.2.1.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 942 994,59	
15	С _{3.1.2.1.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 078 184,13	

16	С _{3.1.2.2.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 773 477,67
17	С _{3.1.2.2.2.1} ^{1-10 кВ}		2 445 929,72
18	С _{3.1.2.2.2.2} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 676 222,98
19	С _{3.1.2.2.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 822 648,91
20	С _{3.1.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}		2 876 331,67
21	С _{3.1.2.2.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	7 456 131,49
22	С _{3.1.2.2.3.2} ^{1-10 кВ}		5 588 770,18
23	С _{3.1.2.2.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 527 508,76
24	С _{3.1.2.2.4.1} ^{1-10 кВ}		3 838 445,55
25	С _{3.1.2.2.4.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	8 795 016,99
26	С _{3.1.2.2.4.2} ^{1-10 кВ}		8 369 954,29
27	С _{3.1.2.2.4.4} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	11 965 538,54

28	С _{3.6.2.1.1.1} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	4 210 974,19	
29	С _{3.6.2.1.1.2} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	10 709 976,46	
30	С _{3.6.2.1.2.1} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	5 351 819,26	
31	С _{3.6.2.1.2.2} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	11 662 318,01	
32	С _{3.6.2.1.3.1} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	4 814 048,05	

33	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	11 595 120,16
34	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	13 558 513,70
35	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	10 604 006,69
36	С _{1–10 кВ} 3.6.1.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 481 541,85
37	С _{1–10 кВ} 3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	4 767 107,70
38	С _{1–10 кВ} 3.6.2.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100	7 523 913,23

		квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
39	C _{3.6.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 436 724,25	
40	C _{3.6.2.2.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	12 568 474,30	
41	C _{3.6.2.2.3.2} ^{1-10 кВ}		11 599 109,38	
42	C _{3.6.2.2.3.3} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	18 939 789,80	
43	C _{3.6.2.2.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	6 936 913,98	
44	C _{3.6.2.2.4.1} ^{1-10 кВ}		7 020 846,78	
45	C _{3.6.2.2.4.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	14 009 799,20	
46	C _{4.1.4} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2 417 824,70	рублей/шт. (без НДС)
47	C _{4.2.3} ^{1-20 кВ}	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	39 162,35	
48	C _{5.1.1.1} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением	24 762,65	рублей/кВт (без НДС)

49	С _{5.1.1.1} ^{10/0,4 кВ}	РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	23 055,03
50	С _{5.1.2.1} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	12 662,80
51	С _{5.1.2.1} ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	13 630,36
52	С _{5.1.2.2} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 215,13
53	С _{5.1.2.2} ^{10/0,4 кВ}		12 970,64
54	С _{5.1.3.2} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 415,64
55	С _{5.1.3.2} ^{10/0,4 кВ}		5 789,87
56	С _{5.1.4.2} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 442,95
57	С _{5.1.4.2} ^{10/0,4 кВ}		7 921,23
58	С _{5.1.5.2} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 503,23
59	С _{5.1.5.2} ^{10/0,4 кВ}		4 690,18
60	С _{5.1.3.3} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	18 487,82
61	С _{5.1.3.3} ^{10/0,4 кВ}		12 755,22
62	С _{5.1.4.3} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	15 301,09
63	С _{5.1.5.3} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением	6 479,31

64	С _{5.1.5.3} ^{10/0,4 кВ}	РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	8 157,52	
65	С _{5.2.3.2} ^{10/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	23 127,67	
66	С _{5.2.3.3} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	19 688,33	
67	С _{5.2.3.3} ^{10/0,4 кВ}		18 477,39	
68	С _{5.2.4.3} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	27 598,17	
69	С _{5.2.4.3} ^{10/0,4 кВ}		11 092,33	
70	С _{5.2.5.3} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	26 710,84	
71	С _{5.2.5.3} ^{10/0,4 кВ}		13 317,52	
72	С _{5.2.10.3} ^{10/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	16 826,50	
73	С _{6.1.3.2} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа	38 622,82	рублей/кВт (без НДС)
74	С _{6.1.5.2} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	19 093,52	
75	С _{6.2.3.2} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа	55 667,56	
76	С _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	12 594,13	рублей за точку учета (без НДС)

77	С _{0,4 кВ и ниже} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	25 237,18	
78	С _{0,4 кВ и ниже} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	52 048,27	

Примечания:

1. Плата за технологическое присоединение определяется с применением стандартизированных тарифных ставок и льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленных настоящим постановлением, в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

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

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2023 - 2027 гг. (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь	
			тыс. руб.	
1.	АО «Технопарк»	2023	17 096,16	
		2024	25 545,21	
		2025	26 100,68	
		2026	26 672,60	
		2027	27 261,45	
2.	ООО «Ин-Групп Энерго»	2023	74 452,15	
		2024	75 368,99	
		2025	76 358,78	
		2026	77 377,88	
		2027	78 427,13	
3.	АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова»	2023	2 432,73	
		2024	2 592,81	
		2025	2 664,16	
		2026	2 737,60	
		2027	2 813,24	

Приложение № 4
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 25 ноября 2022 года № 50/3

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом
ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области на
долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг.**

№ п/п	Наименование сетевых организаций*	Год	1 полугодие				2 полугодие			
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
			ставка на содержание электрических сетей руб./МВт мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт. ч		ставка на содержание электрических сетей руб./МВт мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт. ч			
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
		2023**	112 533,97	187,02	1,14398	112 533,97	187,02	1,14398		
		2024	168 149,11	192,63	1,62253	168 149,11	192,63	1,62253		
1.	АО «Технопарк»	2025	171 805,45	200,34	1,66133	171 805,45	200,34	1,66133		
		2026	175 570,06	208,35	1,70135	175 570,06	208,35	1,70135		
		2027	179 446,10	216,69	1,74265	179 446,10	216,69	1,74263		
		2023**	1 204 727,35	211,02	2,57926	1 204 727,35	211,02	2,57926		
		2024	1 219 562,95	217,34	2,61475	1 219 562,95	217,34	2,61475		
2.	ООО «Ин-Групп Энерго»	2025	1 235 579,04	226,03	2,65492	1 235 579,04	226,03	2,65492		
		2026	1 252 069,25	235,07	2,69638	1 252 069,25	235,07	2,69638		
		2027	1 269 047,37	244,48	2,73916	1 269 047,37	244,48	2,73916		

3.	АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова»	2023**	34 713,61	145,20	0,48632	34 713,61	145,20	0,48632
		2024	36 997,84	149,56	0,51312	36 997,84	149,56	0,51312
		2025	38 015,94	155,54	0,52911	38 015,94	155,54	0,52911
		2026	39 063,97	161,76	0,54563	39 063,97	161,76	0,54563
		2027	40 143,26	168,23	0,56271	40 143,26	168,23	0,56271
4.	АО «Тульские городские электрические сети»	2023**	421 636,87	524,95	1,38655	421 636,87	524,95	1,38655
		2024	501100,20	549,62	1,56855	501100,20	549,62	1,56855
		2025	536015,05	575,45	1,65995	536015,05	575,45	1,65995
		2026	571448,81	602,49	1,75294	571448,81	602,49	1,75294
		2027	607494,89	630,81	1,84774	607494,89	630,81	1,84774

* В данном столбце указан перечень сетевых организаций (i), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) – Филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго».

** Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области установлены **без календарной разбивки** и без учета НДС.

Приложение № 5
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 25 ноября 2022 года № 50/3

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 2022 - 2026 гг.

№ п/п	Наименование сетевых организаций *	Год	1 полугодие				2 полугодие			
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
			ставка на содержание электрических сетей руб./МВт мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт. ч		ставка на содержание электрических сетей руб./МВт мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт. ч			
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1.	ООО «Промэнергообьют»	2023	1 813 922,81	560,58	3,45106	1 813 922,81	560,58	3,45106		
2.	ОАО «Щекинская городская электросеть»	2023	1 107 036,56	635,63	2,46864	1 107 036,56	635,63	2,46864		
3.	ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»	2023	528 530,83	338,14	1,32443	528 530,83	338,14	1,32443		
4.	АО «Алексинская электросетевая компания»	2023	1 114 453,66	648,63	2,44381	1 114 453,66	648,63	2,44381		
5.	ЗАО «Узловский машиностроительный завод»	2023	69 604,32	112,96	0,96522	69 604,32	112,96	0,96522		

6.	Центральный филиал ООО «Газпром энерго»	2023	498 112,24	163,66	1,07755	498 112,24	163,66	1,07755
7.	АО «Кимовский радиоэлектромеханиче- ский завод»	2023	473 906,69	22,43	0,71611	473 906,69	22,43	0,71611
8.	АО «Щекиноазот»	2023	22 072,23	71,65	0,16698	22 072,23	71,65	0,16698
9.	Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	2023	662 645,07	192,51	1,17499	662 645,07	192,51	1,17499
10.	Филиал «Волго- Вятский» АО «Оборонэнерго»	2023	849 567,74	370,80	2,49347	849 567,74	370,80	2,49347
11.	АО АК «Туламашзавод»	2023	35 369,48	89,05	0,20887	35 369,48	89,05	0,20887

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области установлены **без календарной разбивки** и без учета НДС.

*В данном столбце указан перечень сетевых организаций (j), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) – филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго»

Приложение № 6
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 25 ноября 2022 года № 50/3

**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.**

№ п/п	Наименование сетевых организаций *	1 полугодие				2 полугодие			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
		ставка на содержание электрических сетей руб./МВт мес.	ставка на оплату технологического о расхода (потерь) руб./МВт. ч		ставка на содержание электрических сетей руб./МВт мес.	ставка на оплату технологического о расхода (потерь) руб./МВт. ч			
1	2	3	4	5	6	7	8		
1.	ООО «ПромТехноПарк»	159 700,09	222,64	0,46864	159 700,09	222,64	0,46864		

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области установлены **без календарной разбивки** и без учета НДС.

*В данном столбце указан перечень сетевых организаций (j), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) – филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго».

Приложение № 7
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 25 ноября 2022 года № 50/3

**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.**

№ п/п	Наименование сетевых организаций *	1 полугодие				2 полугодие			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
		ставка на содержание электрических сетей руб./МВт мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт. ч		ставка на содержание электрических сетей руб./МВт мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт. ч			
1	2	3	4	5	6	7	8		
1.	ООО «ТранзитЭнерго»	334 855,71	792,91	1,68943	334 855,71	792,91	1,68943		

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области установлены **без календарной разбивки** и без учета НДС.

*В данном столбце указан перечень сетевых организаций (j), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) – филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго».

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)							
1.1	с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.							
1.1.1	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					СН-II	СН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II						
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	1 362,50					
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	НН
			ВН-1	ВН	СН-I	СН-II		
1	2	3	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	НН
			ВН-1	ВН	СН-1	СН-2		
1	2	3	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.	-	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	-	188,21	528,80	743,52	1 430,41	
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	-	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.	-	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	-	197,62	555,24	780,69	1 501,93	
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	-	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					НН
			Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	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	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)					
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

с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимой валовой выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Необходимая валовая выручка 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 ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго»	8 878 032,66	114 697,95	525,8576
2	АО «Тулские городские электросети»	875 469,93	3 620,31	126,6126
3	ООО «ПромЭнергоСбыт»	711 130,30	198 264,36	22,6198
4	ОАО «Щекинская городская электросеть»	251 341,58	42 668,29	20,6887
5	ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»	227 691,08	-5 048,24	18,5291
6	АО «Алексинская электросетевая компания»	213 573,90	22 414,11	16,8406
7	АО «Узловский машиностроительный завод»	2 288,59		0,072
8	Центральный филиал ООО «Газпром энерго»	35 146,80	199,46	1,494
9	АО «Технопарк»	17 096,16		0,7931
10	АО «Кимовский радиоэлектромеханический завод»	9 497,09		0,0729
11	АО «Щекиноазот»	2 306,99		0,4116
12	ООО «ПромТехноПарк»	7 263,16		1,5603
13	АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б. Л. Ванникова»	2 432,73		0,2458

14	ООО «Ин-Групп Энерго»	74 452,15		1,5747
15	Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	99 396,76	34 021,89	4,6231
16	Филиал «Волго - Вятский» АО «Оборонэнерго»	47 405,88	-27,23	1,9657
17	АО «АК «Туламашзавод»	8 964,04		1,5814
18	ООО «ТранзитЭнерго»	15 711,43		3,2984
ВСЕГО		11 479 201,23	410 810,90	748,8414

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

Таблица 3

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Тульской области на 2023 год

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2023 год				
			Диапазоны напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн кВт·ч	-	1398,0343	196,2016	1707,2274	1886,6657
1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн кВт·ч	-	5,8442	8,3519	274,8501	1556,4532
1.1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.5: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;	млн кВт·ч	-	1,3335	2,5159	215,6217	696,0192

	<p>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитываемым по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>							
1.1.2	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитываемым по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	млн кВт·ч	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,5986
1.1.3	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электро-отопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных</p>	млн кВт·ч	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	80,6816

	<p>домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>						
1.1.4	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациями), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p>	млн кВт·ч	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,7114

	юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитываемым по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.								
1.1.5	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитываемым по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн кВт·ч	0,0000	0,0000	2,7990	0,0000	561,8416		
1.1.6	Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:	млн кВт·ч	-	4,5106	56,4294	5,8360	16,5807		
1.1.6.1	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для	млн кВт·ч	-	-	-	-	-		

	<p>временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах фактической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергообеспечения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>						
1.1.6.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородничским некоммерческим товариществам.	млн кВт·ч	-	0,0263	0,9219	52,2723	4,8283
1.1.6.3	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн кВт·ч	-	4,4843	4,9141	0,4173	2,0058
1.1.6.4	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн кВт·ч	-	0,0000	0,0000	0,6053	2,8640
1.1.6.5	Гарантирующим поставщикам, энергобытовым, энергообеспечивающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в	млн кВт·ч	-	-	-	-	-

	целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.								
1.1.6.6	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	млн кВт·ч	0,0000	0,0000	-	3,1345	0,0000	6,8826	
1.2	Населению и приравненным к нему категориям потребителей сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн кВт·ч	-	-	-	-	-	-	
1.2.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.5: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и	млн кВт·ч	-	-	-	-	-	-	

	<p>рассчитываемым по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания жилых помещений общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитываемым по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	млн кВт·ч	-	-	-	-	-
1.2.3	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электро-отопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые</p>	млн кВт·ч	-	-	-	-	-

	<p>помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитываемым по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>					
1.2.4	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему:</p> <p>исполнителям коммуналь-ных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилого фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и</p>	млн кВт·ч				

	<p>электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания жилых помещений пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>									
1.2.6.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородничским некоммерческим товариществам.	млн кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.6.3	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.6.4	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.6.5	Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах	млн кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

	электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.								
1.2.6.6	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	млн кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн кВт·ч	-	1392,1902	187,8497	1432,3773	530,2325		
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (когловым) тарифам на услуги по передаче электрической, энергии, в т.ч.:	МВт	-	192,6407	41,3455	346,2341	330,0796		
2.1	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	-	0,9739	1,3918	45,8033	226,0471		
2.2	Населения и приравненным к нему категориям потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	-	-	-	-	-		
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	191,6668	39,9537	300,4308	104,0325		

Приложение № 8.1
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, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2022, 2023 годы

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023
1	2	3	4
1.	Население и приравненные к нему категории (тарифы указываются без учета НДС)		
1.1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей в строках 1.2 – 1.5: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
1.2	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) руб./кВт·ч 2,22441 Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые		

	<p>помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>		<p>руб./кВт·ч</p> <p>1,22574</p>
1.3	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>		<p>руб./кВт·ч</p> <p>1,22574</p>
1.4	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>		<p>руб./кВт·ч</p> <p>1,22574</p>

1.5	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	руб./кВт·ч	1,22574
1.6	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p> <p>Потребители, приравненные к населению:</p>		
1.6.1	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для временной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.</p>	руб./кВт·ч	-
1.6.2	<p>Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.</p>	руб./кВт·ч	2,27542

1.6.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.		руб./кВт·ч	2,26423
1.6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.		руб./кВт·ч	2,24601
1.6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.		руб./кВт·ч	-
1.6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.		руб./кВт·ч	2,19682

2.	ОАО «Щекинская городская электросеть»	2022	92,50422	3	75	13,11	0,2548	0,2892	1,0000
		2023	108,26574	3	75	x	0,2510	0,2849	1,0000
		2024	x	3	75	x	0,2472	0,2806	1,0000
		2025	x	3	75	x	0,2435	0,2764	1,0000
		2026	x	3	75	x	0,2398	0,2723	1,0000
		2022	73,15525	3	75	7,43	1,0695	0,6556	1,1595
3.	ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»	2023	84,15963	3	75	x	1,0535	0,6458	1,1421
		2024	x	3	75	x	1,0377	0,6361	1,1250
		2025	x	3	75	x	1,0221	0,6266	1,1081
		2026	x	3	75	x	1,0068	0,6172	1,0915
		2022	86,87963	3	75	12,40	0,3687	0,1944	1,0000
		2023	103,50359	3	75	x	0,3632	0,1915	1,0000
4.	АО «Алексинская электросетевая компания»	2024	x	3	75	x	0,3578	0,1886	1,0000
		2025	x	3	75	x	0,3524	0,1858	1,0000
		2026	x	3	75	x	0,3471	0,1830	1,0000
		2022	19,61363	2	75	8,09	2,8379	0,6592	1,0000
		2023	31,98008	2	75	x	2,7953	0,6493	1,0000
		2024	x	2	75	x	2,7534	0,6396	1,0000
16.	Филиал «Волго- Вятский» АО «Оборонэнерго»	2025	x	2	75	x	2,7121	0,6300	1,0000
		2026	x	2	75	x	2,6714	0,6206	1,0000