

# КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ 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**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 26 октября 2010 года № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», от 30 марта 2012 года № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказами ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», от 16 декабря 2021 года №1429/21 «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 2022 год», от 16 декабря 2021 года №1430/21 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по 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 2022 год», от 19 июня 2018 года № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить:

1.1 единые для всех территориальных сетевых организаций Тульской области стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций (за исключением потребителей, указанных в п.9 приложения № 3), согласно приложениям № 1, № 2.

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

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

2. Установить:

2.1. размер выпадающих доходов филиала «Тулэнерго» «ПАО «Россети Центр и Приволжье» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2022 год в размере 136 876,45 тыс. руб., в том числе за 2020 год в размере (-) 60 763,33 тыс. руб., на 2022 год в размере 197 639,78 тыс. руб.;

2.2. размер выпадающих доходов АО «Алексинская электросетевая компания» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2022 год в размере 11 995,70 тыс. руб., в том числе за 2020 год в размере (-) 7 945,74 тыс. руб., на 2022 год в размере 19 941,44 тыс. руб.;

2.3. размер выпадающих доходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2022 год в размере (-) 1 791,19 тыс. руб., в том числе за 2020 год в размере (-) 11 696,53 тыс. руб., на 2022 год в размере 9 905,34 тыс. руб.;

2.4. размер выпадающих доходов ООО «ПромЭнергоСбыт» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2022 год в размере 111 968,77 тыс. руб., в том числе за 2020 год в размере 52 050,26 тыс. руб., на 2022 год в размере 59 918,51 тыс. руб.;

2.5. размер выпадающих доходов АО «Щекинская городская электросеть» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2022 год в размере 40 144,41 тыс. руб., в том числе за 2020 год в размере 14 212,30 тыс. руб., на 2022 год в размере 25 932,11 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 2022 год в размере 5 371,00 тыс. руб., в том числе за 2020 год в размере (-) 207,71 тыс. руб., на 2022 год в размере 5 578,71 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 2022 год в размере 3,41 тыс. руб., в том числе за 2020 год в размере (-) 36,00 тыс. руб., на 2022 год в размере 39,41 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 2022 год в размере 20 688,39 тыс. руб., в том числе за 2020 год в размере 12 080,96 тыс. руб., на 2022 год в размере 8 607,43 тыс. руб.;

3. Установить:

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 2022–2026 гг. согласно приложению № 4.

3.2. Необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг. согласно приложению № 5.

3.3. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» «ПАО «Россети Центр и Приволжье» и сетевыми организациями Тульской области на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2022 – 2026 гг. согласно приложению № 6.

3.4. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» «ПАО «Россети Центр и Приволжье» и сетевыми организациями Тульской области на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2018 – 2022 гг. согласно приложению № 7.

3.5. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» «ПАО «Россети Центр и Приволжье» и сетевыми организациями Тульской области на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг. согласно приложению № 8.

3.6. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» «ПАО «Россети Центр и Приволжье» и сетевыми организациями Тульской области на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг. согласно приложению № 9.

3.7. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2022 год, и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2021 год согласно приложениям № 10, № 10.1.

4. С 1 января 2022 года подпункты 1.2, 1.3, 1.4 пункта 1 постановления комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2019 года № 48/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области» применять в части, не противоречащей настоящему постановлению.

5. С 1 января 2022 года признать утратившим силу пункт 1, пункт 2, подпункты 3.1-3.3, 3.5 пункта 3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 24 декабря 2020 года №38/6 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области»; постановления комитета Тульской области по тарифам от 6 апреля 2021 года № 7/1 «Об установлении стандартизированных тарифных

ставок и ставок за единицу максимальной мощности, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области на 2021 год»; от 9 апреля 2021 года № 8/1 «О внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 6 апреля 2021 года № 7/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области на 2021 год»; от 26 апреля 2021 года № 9/5 «О внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 6 апреля 2021 года № 7/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области на 2021 год»; от 29 апреля 2021 года № 10/1 «Об установлении стандартизированной тарифной ставки на строительство двухтрансформаторной подстанции и более (за исключением РТП) напряжением 6(10)/0,4 кВ и мощностью свыше 1000 кВА, на территории городских населенных пунктов, определяющей величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2021 год»; от 25 мая 2021 года № 14/1 «Об установлении стандартизированной тарифной ставки и ставки за единицу максимальной мощности на строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) напряжением 6(10)/0,4 кВ и мощностью от 420 до 1000 кВА включительно на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2021 год»; от 23 июня 2021 года № 19/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) напряжением 10/0,4 кВ и мощностью от 400 до 1000 кВА «включительно блочного типа, кабельных линий напряжением 0,4 кВ в траншее с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм<sup>2</sup> включительно с двумя кабелями в траншее, кабельных линий напряжением 0,4 кВ, прокладываемых методом ГНБ, с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм<sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине, кабельных линий напряжением 1-10 кВ, прокладываемых методом ГНБ, с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм<sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2021 год»; от 17 августа 2021 года № 27/1 «Об установлении стандартизированной тарифной ставки на строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно на территории городских населенных пунктов, определяющей величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций,

на 2021 год»; от 14 октября 2021 года № 38/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на строительство комплектного распределительного устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно, кабельных линий напряжением 1-10 кВ, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм<sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине, воздушных линий напряжением 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным проводом сечением от 100 до 200 мм<sup>2</sup> одноцепных на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2021 год»; от 8 ноября 2021 года № 42/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно, кабельных линий в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее, кабельных линий в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее, кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине, кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине на территории городских населенных пунктов, определяющей величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2021 год».

6. Тарифы и иные показатели, установленные в пунктах 1-3 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2022 года и действуют по 31 декабря каждого года долгосрочного периода регулирования соответственно с учетом календарной разбивки.

7. Постановление вступает в силу с 1 января 2022 года.

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**

**Стандартизированные тарифные ставки на 2022 год**

N п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки	Единица измерения
1	С <sub>1</sub>	<p>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 заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для постоянной схемы электроснабжения</p>	21 300,30	рублей за одно присоединение (без НДС)
		<p>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 заявителем, указанными в</p>	20 776,41	

		абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для постоянной схемы электроснабжения	
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, для постоянной схемы электроснабжения	6 284,79
1.2.1	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для постоянной схемы электроснабжения	15 015,51
1.2.2	C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для постоянной схемы электроснабжения	14 491,62



2	С <sub>1</sub>	<p>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 заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для временной схемы электроснабжения</p>	21 300,30	рублей за одно присоединение (без НДС)
		<p>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 заявителем, указанным в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для временной схемы электроснабжения</p>	20 776,41	
2.1	С <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие	6 284,79	

		расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, для временной схемы электроснабжения		
2.2	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для временной схемы электроснабжения	15 015,51	
2.3	C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для временной схемы электроснабжения	14 491,62	
Для территорий городских населенных пунктов				
3	C <sub>город,0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	503 743,75	рублей/км (без НДС)
4	C <sub>город,0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 370 910,62	
5	C <sub>город,1–20 кВ</sub> 2.3.1.4.1.1		3 269 501,67	
6	C <sub>город,0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах	1 364 641,59	

7	С <sub>Город,1–20 кВ</sub> 2.3.1.4.2.1	изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 439 427,53	
8	С <sub>Город,0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 151 844,23	рублей/км (без НДС)
9	С <sub>Город,1–10 кВ</sub> 3.1.2.1.1.1		1 644 054,41	
10	С <sub>Город,0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 501 993,95	
11	С <sub>Город,1–10 кВ</sub> 3.1.2.1.2.1		1 238 086,19	
12	С <sub>Город,0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 523 555,61	
13	С <sub>Город,1–10 кВ</sub> 3.1.2.1.3.1		1 743 814,78	
14	С <sub>Город,0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 050 503,41	
15	С <sub>Город,0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 790 068,44	
16	С <sub>Город,0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 477 761,16	
17	С <sub>Город,1–10 кВ</sub> 3.1.2.2.1.1		2 183 041,38	
18	С <sub>Город,0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 944 268,54	
19	С <sub>Город,1–10 кВ</sub> 3.1.2.2.2.1		2 119 055,00	
20	С <sub>Город,0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной	2 363 097,36	

21	С <sub>Город,1–10 кВ</sub> 3.1.2.2.3.1	изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 606 100,15	
22	С <sub>Город,1–10 кВ</sub> 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 933 254,11	
23	С <sub>Город,0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 589 193,18	
24	С <sub>Город,1–10 кВ</sub> 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 578 237,63	
25	С <sub>Город,1–10 кВ</sub> 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 816 332,15	
26	С <sub>Город,0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.1.1	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	4 100 640,98	
27	С <sub>Город,0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.1.2	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	9 308 333,20	
28	С <sub>Город,0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.2.1	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	5 520 484,28	

29	С <sub>город,0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	10 136 039,27	
30	С <sub>город,0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	5 890 690,92	
31	С <sub>город,0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	10 919 768,73	
32	С <sub>город,0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	11 784 074,75	
33	С <sub>город,0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	9 216 231,98	
34	С <sub>город,1–10 кВ</sub> 3.6.1.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	5 533 073,94	

		включительно с одной трубой в скважине	
35	С <sub>Город,1–10 кВ</sub> 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	5 151 870,85
36	С <sub>Город,04 кВ и ниже</sub> 3.6.2.2.3.1	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	8 435 867,72
37	С <sub>Город,1–10 кВ</sub> 3.6.2.2.3.1	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	6 127 790,42
38	С <sub>Город,04 кВ и ниже</sub> 3.6.2.2.3.2	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	11 175 687,64
39	С <sub>Город,1–10 кВ</sub> 3.6.2.2.3.2	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	9 973 362,02
40	С <sub>Город,04 кВ и ниже</sub> 3.6.2.2.3.3	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	16 461 088,86
41	С <sub>Город,0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.2.4.1	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	7 851 530,43
42	С <sub>Город,1–10 кВ</sub> 3.6.2.2.4.1	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	6 908 685,54
43	С <sub>Город,0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.2.4.2	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	12 176 299,32

44	С <sub>Город,1-10 кВ</sub> 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	29 875,82	рублей/шт (без НДС)
45	С <sub>Город,6/0,4 кВ</sub> 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	16 328,69	рублей/кВт (без НДС)
46	С <sub>Город,10/0,4 кВ</sub> 5.1.1.1		8 510,50	
47	С <sub>Город,6/0,4 кВ</sub> 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	6 359,14	
48	С <sub>Город,6/0,4 кВ</sub> 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	15 366,54	
49	С <sub>Город,10/0,4 кВ</sub> 5.1.2.2		13 745,02	
50	С <sub>Город,6/0,4 кВ</sub> 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 070,04	
51	С <sub>Город,10/0,4 кВ</sub> 5.1.3.2		4 703,44	
52	С <sub>Город,6/0,4 кВ</sub> 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 045,75	
53	С <sub>Город,10/0,4 кВ</sub> 5.1.4.2		6 722,46	
54	С <sub>Город,6/0,4 кВ</sub> 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 076,45	
55	С <sub>Город,6/0,4 кВ</sub> 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	16 137,11	
56	С <sub>Город,10/0,4 кВ</sub> 5.1.3.3		11 375,05	
57	С <sub>Город,6/0,4 кВ</sub> 5.1.4.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	6 103,70	
58	С <sub>Город,6/0,4 кВ</sub> 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	5 635,12	

59	С <sub>Город,6/0,4 кВ</sub> 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)	22 190,47	
60	С <sub>Город,10/0,4 кВ</sub> 5.2.3.3	мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	19 042,42	
61	С <sub>Город,6/0,4 кВ</sub> 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)	27 628,08	
62	С <sub>Город,10/0,4 кВ</sub> 5.2.4.3	мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	12 018,66	
63	С <sub>Город,6/0,4 кВ</sub> 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)	27 382,76	
64	С <sub>Город,10/0,4 кВ</sub> 5.2.5.3	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	13 155,01	
65	С <sub>Город,0,4 кВ и ниже</sub> 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	13 164,61	рублей за точку учета (без НДС)
66	С <sub>Город,0,4 кВ и ниже</sub> 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	21 509,11	
67	С <sub>Город,0,4 кВ и ниже</sub> 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	20 242,73	
Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов				
68	С <sub>не город,0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 899 996,24	рублей/км (без НДС)
69	С <sub>не город,1–20 кВ</sub> 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 995 129,52	
70	С <sub>не город,0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 801 382,06	
71	С <sub>не город,1–20 кВ</sub> 2.3.1.4.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 337 166,14	
72	С <sub>не город,1–10 кВ</sub> 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 727 095,83	рублей/км (без НДС)
73	С <sub>не город,0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 849 035,61	



74	Сне город,1–10 кВ 3.1.2.1.2.1	сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 764 705,86
75	Сне город,0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 014 701,17
76	Сне город,1–10 кВ 3.1.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 571 336,64
77	Сне город,0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 048 801,87
78	Сне город,1–10 кВ 3.1.2.1.3.1		2 551 219,52
79	Сне город,0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 096 970,33
80	Сне город,1–10 кВ 3.1.2.2.2.1		2 081 702,40
81	Сне город,0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.1	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	5 617 593,12
82	Сне город,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	7 705 116,02

83	С <sub>не город,1–10 кВ</sub> 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	6 125 106,32	
84	С <sub>не город,1–20 кВ</sub> 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	29 750,73	рублей/шт. (без НДС)
85	С <sub>не город,1–20 кВ</sub> 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2 242 301,36	
86	С <sub>не город,6/0,4 кВ</sub> 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	20 622,05	рублей/кВт (без НДС)
87	С <sub>не город,10/0,4 кВ</sub> 5.1.1.1		16 551,50	
88	С <sub>не город,6/0,4 кВ</sub> 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	10 146,25	
89	С <sub>не город,10/0,4 кВ</sub> 5.1.2.1		9 751,79	
90	С <sub>не город,6/0,4 кВ</sub> 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 016,20	
91	С <sub>не город,10/0,4 кВ</sub> 5.1.2.2		7 509,09	
92	С <sub>не город,6/0,4 кВ</sub> 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 214,31	
93	С <sub>не город,10/0,4 кВ</sub> 5.1.3.2		3 831,30	
94	С <sub>не город,6/0,4 кВ</sub> 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 454,11	
95	С <sub>не город,10/0,4 кВ</sub> 5.1.4.2		2 844,48	
96	С <sub>не город,10/0,4 кВ</sub> 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	20 100,89	

97	С <sub>не город,6(10)/0,4 кВ</sub> 6.1.3	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	33 694,82	
98	С <sub>не город,6(10)/0,4 кВ</sub> 6.1.5	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно	16 594,70	
99	С <sub>не город,6(10)/0,4 кВ</sub> 6.2.3	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	48 564,77	
100	С <sub>не город,0,4 кВ и ниже</sub> 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	11 174,07	рублей за точку учета (без НДС)
101	С <sub>не город,0,4 кВ и ниже</sub> 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	15 298,62	
102	С <sub>не город,0,4 кВ и ниже</sub> 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	21 529,29	

**Ставки за единицу максимальной мощности для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на 2022 год**

N п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки, рублей/кВт (без НДС)
1	$C_{\max N 1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности 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 заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для постоянной схемы электроснабжения	1 204,48
		ставка за 1 кВт максимальной мощности 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 заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для постоянной схемы электроснабжения	867,26
1.1	$C_{\max N 1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических	266,80

		условий заявителю, для постоянной схемы электроснабжения	
1.2	$C_{\max N 1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для постоянной схемы электроснабжения	937,68
1.3	$C_{\max N 1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для постоянной схемы электроснабжения	600,46
2	$C_{\max N 1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности 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 заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для временной схемы электроснабжения	1 204,48
		ставка за 1 кВт максимальной мощности 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 заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к	867,26

		электрическим сетям, для временной схемы электроснабжения	
2.1	$C_{\max N 1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, для временной схемы электроснабжения	266,80
2.2	$C_{\max N 1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для временной схемы электроснабжения	937,68
2.3	$C_{\max N 1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для временной схемы электроснабжения	600,46
Для территорий городских населенных пунктов			
3	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\max N 2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	12 761,51
4	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	7 161,60
5	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}^{\max N 2.3.1.4.1.1}$		3 550,17
6	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	5 334,73
7	$C_{\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}^{\max N 2.3.1.4.2.1}$		7 529,99
8	$C_{\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\max N 3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 434,43
9	$C_{\text{город}, 1-10 \text{ кВ}}^{\max N 3.1.2.1.1.1}$		668,00

10	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 3.1.2.1.2.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 704,78
11	$C_{\text{город, 1–10 кВ}}^{\text{maxN 3.1.2.1.2.1}}$		1 702,81
12	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 3.1.2.1.3.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 813,81
13	$C_{\text{город, 1–10 кВ}}^{\text{maxN 3.1.2.1.3.1}}$		332,42
14	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 3.1.2.1.3.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 954,63
15	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 3.1.2.1.4.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 966,76
16	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 3.1.2.2.1.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 955,52
17	$C_{\text{город, 1–10 кВ}}^{\text{maxN 3.1.2.2.1.1}}$		995,77
18	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 3.1.2.2.2.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 568,93
19	$C_{\text{город, 1–10 кВ}}^{\text{maxN 3.1.2.2.2.1}}$		3 703,13
20	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 3.1.2.2.3.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 160,70
21	$C_{\text{город, 1–10 кВ}}^{\text{maxN 3.1.2.2.3.1}}$		5 621,59
22	$C_{\text{город, 1–10 кВ}}^{\text{maxN 3.1.2.2.3.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 179,80
23	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 3.1.2.2.4.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 442,57
24	$C_{\text{город, 1–10 кВ}}^{\text{maxN 3.1.2.2.4.1}}$		3 085,53
25	$C_{\text{город, 1–10 кВ}}^{\text{maxN 3.1.2.2.4.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250	1 098,64

		квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	
26	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже <i>maxN</i> 3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 581,02
27	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже <i>maxN</i> 3.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	16 109,23
28	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже <i>maxN</i> 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	6 713,95
29	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже <i>maxN</i> 3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	10 555,46
30	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже <i>maxN</i> 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	3 189,57
31	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже <i>maxN</i> 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	12 907,88
32	С <sub>город</sub> 0,4 кВ и ниже <i>maxN</i> 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	5 766,67



33	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 3.6.2.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 254,98
34	$C_{\text{город, 1–10 кВ}}^{\text{max}}$ N 3.6.1.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	5 050,19
35	$C_{\text{город, 1–10 кВ}}^{\text{max}}$ N 3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	9 720,81
36	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	9 095,28
37	$C_{\text{город, 1–10 кВ}}^{\text{max}}$ N 3.6.2.2.3.1		5 095,10
38	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 3.6.2.2.3.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	16 053,47
39	$C_{\text{город, 1–10 кВ}}^{\text{max}}$ N 3.6.2.2.3.2		3 913,78
40	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 3.6.2.2.3.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	17 262,29
41	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 3.6.2.2.4.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2 994,94
42	$C_{\text{город, 1–10 кВ}}^{\text{max}}$ N 3.6.2.2.4.1		1 349,35
43	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 3.6.2.2.4.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	20 013,41
44	$C_{\text{город, 1–20 кВ}}^{\text{max}}$ N 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	206,04

45	$C_{\text{город,6/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	16 328,69
46	$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.1.1}$		8 510,50
47	$C_{\text{город,6/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	6 359,14
48	$C_{\text{город,6/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	15 366,54
49	$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.2.2}$		13 745,02
50	$C_{\text{город,6/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 070,04
51	$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.3.2}$		4 703,44
52	$C_{\text{город,6/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 045,75
53	$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.4.2}$		6 722,46
54	$C_{\text{город,6/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 076,45
55	$C_{\text{город,6/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.3.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	16 137,11
56	$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.3.3}$		11 375,05
57	$C_{\text{город,6/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.4.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	6 103,70
58	$C_{\text{город,6/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.1.5.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	5 635,12
59	$C_{\text{город,6/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.2.3.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	22 190,47
60	$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.2.3.3}$		19 042,42
61	$C_{\text{город,6/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.2.4.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	27 628,08
62	$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.2.4.3}$		12 018,66
63	$C_{\text{город,6/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.2.5.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	27 382,76
64	$C_{\text{город,10/0,4 кВ}}_{\text{max}N 5.2.5.3}$		13 155,01
65	$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}_{\text{max}N 8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	1 678,41

66	$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1 452,56
67	$C_{\text{город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.2.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукошвенного включения	431,72
Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам			
68	$C_{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.3.1.4.1.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	11 247,39
69	$C_{\text{не город,1–20 кВ}}^{\text{maxN 2.3.1.4.1.1}}$		9 898,50
70	$C_{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.3.1.4.2.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	39 613,52
71	$C_{\text{не город,1–20 кВ}}^{\text{maxN 2.3.1.4.2.1}}$		26 446,21
72	$C_{\text{не город,1–10 кВ}}^{\text{maxN 3.1.2.1.1.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	20 420,49
73	$C_{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 3.1.2.1.2.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 513,59
74	$C_{\text{не город,1–10 кВ}}^{\text{maxN 3.1.2.1.2.1}}$		13 214,12
75	$C_{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 3.1.2.1.2.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 571,17
76	$C_{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 3.1.2.1.3.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 311,90
77	$C_{\text{не город,1–10 кВ}}^{\text{maxN 3.1.2.1.3.1}}$		9 858,90
78	$C_{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 3.1.2.2.2.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	20 852,93
79	$C_{\text{не город,1–10 кВ}}^{\text{maxN 3.1.2.2.2.1}}$		3 513,37
80	$C_{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 3.6.2.1.2.1}}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	3 628,03

81	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN 3.6.1.1.3.1}}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	17 450,72
82	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN 3.6.2.1.3.1}}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	6 482,40
83	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 4.2.3}}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	509,61
84	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.1.1}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	20 622,05
85	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.1.1}}$		16 551,50
86	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.2.1}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	10 146,25
87	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.2.1}}$		9 751,79
88	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.2.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 016,20
89	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.2.2}}$		7 509,09
90	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.3.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 214,31
91	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.3.2}}$		3 831,30
92	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.4.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 454,11
93	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.4.2}}$		2 844,48
94	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.3.2}}$	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	20 100,89
95	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{6.1.3}}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	33 694,82
96	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{6.1.5}}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно	16 594,70
97	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{6.2.3}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	48 564,77

98	Сне город, 0,4 кВ и ниже <i>С<sub>тахN</sub> 8.1.1</i>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	789,06
99	Сне город, 0,4 кВ и ниже <i>С<sub>тахN</sub> 8.2.1</i>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1 028,97
100	Сне город, 0,4 кВ и ниже <i>С<sub>тахN</sub> 8.2.2</i>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	1 179,69

### Формула платы за технологическое присоединение

1. Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$П_{тп} = C_1 + C_{8,i,t} \times q_{i,t}$$

Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ:

$$C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.1} \text{ (руб. за одно присоединение)}$$

Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям :

$$C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.2} \text{ (руб. за одно присоединение)}$$

2. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных линий:

$$П_{тп} = C_1 + \sum(C_{2,i,t} \times L_{2,i,t}) + C_{8,i,t} \times q_{i,t} \text{ (руб.)}$$

3. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке кабельных линий:

$$П_{тп} = C_1 + \sum(C_{3,i,t} \times L_{3,i,t}) + C_{8,i,t} \times q_{i,t} \text{ (руб.)}$$

4. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$$П_{тп} = C_1 + \sum(C_{2,i,t} \times L_{2,i,t}) + \sum(C_{3,i,t} \times L_{3,i,t}) + C_{8,i,t} \times q_{i,t} \text{ (руб.)}$$

5. Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$П_{тп} = C_1 + \sum(C_{4,i,t} \times Q_{4,i,t}) + C_{8,i,t} \times q_{i,t} \text{ (руб.)}$$

6. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно пп. 4, 5, а также мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$П_{тп} = C_1 + \sum(C_{2,i,t} \times L_{2,i,t}) + \sum(C_{3,i,t} \times L_{3,i,t}) + \sum(C_{4,i,t} \times Q_{4,i,t}) + \sum(C_{5,i,t}; C_{6,i,t}; C_{7,i,t} \times N_{i,t}) + C_{8,i,t} \times q_{i,t} \text{ (руб.)}$$

7. Если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

$$\text{Птп} = C_1 + 0,5 * (\sum(C_{2,i,t} \times L_{2,i,t}) + \sum(C_{3,i,t} \times L_{3,i,t}) + \sum(C_{4,i,t} \times Q_{4,i,t}) + \sum(C_{5,i,t}; C_{6,i,t}; C_{7,i,t} \times N_{i,t}) + C_{8,i,t} \times q_{i,t}) + 0,5 * (\sum(C_{2,i,t} \times L_{2,i,t}) + \sum(C_{3,i,t} \times L_{3,i,t}) + \sum(C_{4,i,t} \times Q_{4,i,t}) + \sum(C_{5,i,t}; C_{6,i,t}; C_{7,i,t} \times N_i) + C_{8,i,t} \times q_{i,t}) \times K$$

где:

Птп - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.;

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, (руб. за одно присоединение);

$C_{1.1}$  - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.1}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.2}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, (руб. за одно присоединение);

$C_{2,i,t}$ ,  $C_{3,i,t}$  - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C_2$ ) и (или) кабельных ( $C_3$ ) линий электропередачи на  $i$ -ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в расчете на 1 км линий, (руб./км);

$L_{2,i,t}$ ,  $L_{3,i,t}$  - протяженность трассы воздушных ( $L_2$ ) и (или) кабельных линий ( $L_3$ ) с уровнем напряжения  $i$  в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя, (км.);

$C_{4,i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), (руб./шт.);

$Q_{4,i,t}$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -том уровне напряжения, соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, (шт.);

$C_{5,i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), (руб./кВт);

$C_{6,i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), (руб./кВт);

$C_{7,i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), (руб./кВт);

$C_{8,it}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на  $i$ -ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), (рублей за точку учета);

$q_{i,t}$  - количество точек коммерческого учета электрической энергии на  $i$ -ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ );

$N_i$  - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на  $i$ -том уровне напряжения, (кВт);

$k$  - прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

8. Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае, если Заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

В случае, если в соответствии с абзацем первым настоящего пункта Заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

9. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей при присоединении заявителя, владеющего 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 до 20 кВ включительно 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.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

Данное положение не применяется в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;



- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

**Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,  
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе  
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций  
на 2022- 2026 гг.**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности и подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	ООО "Промэнергосбыт"	2022	140,47164	2	75	8,42	1,0050	0,3462	1,3120
		2023	x	2	75	x	0,9899	0,3410	1,2923
		2024	x	2	75	x	0,9751	0,3359	1,2729
		2025	x	2	75	x	0,9605	0,3309	1,2538
		2026	x	2	75	x	0,9461	0,3259	1,2350

2.	ОАО "Щекинская городская электросеть"	2022	92,50422	3	75	13,11	0,2548	0,2892	1,0000
		2023	x	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
3.	ООО "Энергосеть"	2022	73,15525	3	75	7,43	1,0695	0,6556	1,1595
		2023	x	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
4.	АО "Алексинская электросетевая компания"	2022	86,87963	3	75	12,40	0,3687	0,1944	1,0000
		2023	x	3	75	x	0,3632	0,1915	1,0000
		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

5.	ЗАО "Узловский машиностроительный завод"	2022	1,64128	1	75	2,61	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2026	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
6.	ООО "ТОЗ-Энерго"	2022	20,36556	7	75	1,41	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	x	7	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	x	7	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	x	7	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2026	x	7	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
7.	Центральный филиал ООО "Газпром энерго"	2022	22,23059	5	75	3,74	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	x	5	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	x	5	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	x	5	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2026	x	5	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
8.	ООО "Зернопродукт"	2022	0,24230	1	75	3,91	0,0000	0,0000	1,0000

		2023	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2026	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
9.	АО "Кимовский радиоэлектромеханический завод"	2022	2,53422	3	75	0,53	0,0	0,0	1,0
		2023	x	3	75	x	0,0	0,0	1,0
		2024	x	3	75	x	0,0	0,0	1,0
		2025	x	3	75	x	0,0	0,0	1,0
		2026	x	3	75	x	0,0	0,0	1,0
10.	АО "Щекиноазот"	2022	1,49255	1	75	1,67	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000

		2026	x	1	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
11.	ФКУ "ИК -4 УФСИН России по Тульской области	2022	1, 61246	1	75	0,37	0,0	0,0	1,0
		2023	x	1	75	x	0,0	0,0	1,0
		2024	x	1	75	x	0,0	0,0	1,0
		2025	x	1	75	x	0,0	0,0	1,0
		2026	x	1	75	x	0,0	0,0	1,0
		2022	1, 03345	1	75	4,03	0,0	0,0	1,0
12.	АО "Октава"	2023	x	1	75	x	0,0	0,0	1,0
		2024	x	1	75	x	0,0	0,0	1,0
		2025	x	1	75	x	0,0	0,0	1,0
		2026	x	1	75	x	0,0	0,0	1,0
		2022	3, 00997	2	75	5,46	0,0000	0,0000	1,0000
13.	АО "Комбайнмашстрой"	2023	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000

		2024	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2026	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
14.	филиал АО НПО «Тяжпромарматура»- АЗТПА	2022	2,16887	2	75	2,72	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2026	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
15.	Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД"	2022	33,70510	1	75	4,37	0,0158	0,0186	1,3175
		2023	x	1	75	x	0,0156	0,0183	1,2977
		2024	x	1	75	x	0,0154	0,0180	1,2782
		2025	x	1	75	x	0,0152	0,0177	1,2590
		2026	x	1	75	x	0,0150	0,0174	1,2401

16.	Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»	2022	19,61363	2	75	8,09	2,8379	0,6592	1,0000
		2023	x	2	75	x	2,7953	0,6493	1,0000
		2024	x	2	75	x	2,7534	0,6396	1,0000
		2025	x	2	75	x	2,7121	0,6300	1,0000
		2026	x	2	75	x	2,6714	0,6206	1,0000
17.	ООО "КС-Энерго"	2022	10,92878	4	75	3,17	1,5336	0,2915	1,0
		2023	x	4	75	x	1,5106	0,2871	1,0
		2024	x	4	75	x	1,4879	0,2828	1,0
		2025	x	4	75	x	1,4656	0,2786	1,0
		2026	x	4	75	x	1,4436	0,2744	1,0
18.	ОАО "Пластик"	2022	3,16944	3	75	2,07	0,0	0,0	1,0
		2023	x	3	75	x	0,0	0,0	1,0
		2024	x	3	75	x	0,0	0,0	1,0



		192025	x	3	75	x	0,0	0,0	1,0
		2026	x	3	75	x	0,0	0,0	1,0
19.	ОАО АК "Туламашзавод"	2022	7,629,33	5	75	2,07	0,0	0,0	1,0
		2023	x	5	75	x	0,0	0,0	1,0
		2024	x	5	75	x	0,0	0,0	1,0
		2025	x	5	75	x	0,0	0,0	1,0
		2026	x	5	75	x	0,0	0,0	1,0
20.	ООО "Солерс"	2022	6,28583	1	75	14,87	0,0050	0,0137	1,0
		2023	x	1	75	x	0,0049	0,0135	1,0
		2024	x	1	75	x	0,0048	0,0133	1,0
		2025	x	1	75	x	0,0047	0,0131	1,0
		2026	x	1	75	x	0,0046	0,0129	1,0

**НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг  
(без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	ООО "Промэнергосбыт"	2022	456 031,90
		2023	338 170,72
		2024	347 114,04
		2025	357 490,23
		2026	369 687,69
2.	ОАО "Щекинская городская электросеть"	2022	230046,55
		2023	196117,89
		2024	201461,66
		2025	213199,33
		2026	226193,63
3.	ООО "Энергосеть"	2022	210 103,39
		2023	215 308,34
		2024	217 309,57
		2025	217 580,48
		2026	215 110,24
4.	АО "Алексинская электросетевая компания"	2022	170 825,10
		2023	157 829,10
		2024	155 456,85
		2025	155 405,03
		2026	159 949,71
5.	ЗАО "Узловский машиностроительный завод"	2022	2 060,21

		2023	2 214,47
		2024	2 277,40
		2025	2 342,19
		2026	2 408,89
6.	ООО "ТОЗ-Энерго"	2022	37 427,60
		2023	41 424,83
		2024	41 979,31
		2025	40 278,28
		2026	38 988,21
7.	Центральный филиал ООО "Газпром энерго"	2022	34480,62
		2023	31438,14
		2024	31143,10
		2025	30851,58
		2026	30563,58
8.	ООО "Зернопродукт"	2022	284,36
		2023	299,44
		2024	308,19
		2025	321,55
		2026	326,47
9.	АО "Кимовский радиоэлектромеханический завод"	2022	8 412,26
		2023	8 533,37
		2024	8 776,19
		2025	9 027,89
		2026	9 288,80
10.	АО "Щекиноазот"	2022	2242,26
		2023	2749,81
		2024	2802,83
		2025	2857,42
		2026	2913,62
11.	ФКУ "ИК -4 УФСИН России по Тульской области"	2022	1 781,22
		2023	1 942,75
		2024	2 000,25

		2025	2 059,46
		2026	2 120,42
12.	АО "Октава"	2022	1 247,41
		2023	1 285,58
		2024	1 323,38
		2025	1 362,31
		2026	1 402,39
13.	АО "Комбайнмашстрой"	2022	3305,54
		2023	4006,92
		2024	4079,91
		2025	4154,31
		2026	4230,13
14.	филиал АО НПО «Тяжпромарматура»-АЗТПА	2022	3305,66
		2023	2937,33
		2024	2991,32
		2025	3046,35
		2026	3102,43
15.	Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД"	2022	69760,05
		2023	51464,76
		2024	52699,89
		2025	53971,88
		2026	55281,79
16.	Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»	2022	29836,72
		2023	28705,35
		2024	28836,02
		2025	29536,21
		2026	29515,50
17.	ООО "КС-Энерго"	2022	19 003,15
		2023	21 946,53
		2024	21 943,54
		2025	21 941,26
		2026	21 939,72

18.	ОАО "Пластик"	2022	3 228,49
		2023	3 881,85
		2024	3 918,81
		2025	3 956,30
		2026	3 994,32
20.	ОАО АК "Туламашзавод"	2022	7 629,33
		2023	7 537,78
		2024	7 447,33
		2025	7 357,96
		2026	7 269,66
21.	ООО "Солерс"	2022	11 506,45
		2023	9 706,19
		2024	9 925,95
		2025	10 152,22
		2026	10 385,21

Приложение № 6  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 23 декабря 2021 года № 53/2

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Тулэнерго» «Россети Центр и Приволжье» и сетевыми организациями Тульской области на долгосрочный период 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	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт мес.	руб./МВт. ч		руб./кВт. ч.	руб./МВт мес.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	ООО "Промэнергообит"	2022	1 163 142,13	324,69	2,17827	1 163 313,85	550,41	2,40404
		2023	862 592,39	455,06	1,82960	862 592,39	455,06	1,82960
		2024	885 404,65	473,26	1,88416	885 404,65	473,26	1,88416
		2025	911 871,82	492,19	1,94526	911 871,82	492,19	1,94526
		2026	942 984,62	511,88	2,01453	942 984,62	511,88	2,01453
2.	ОАО "Щекинская городская электросеть"	2022	1013242,34	512,70	2,16752	1013242,42	515,02	2,21625
		2023	863803,25	548,27	1,97854	863803,25	548,27	1,97854
		2024	887339,84	585,01	2,05425	887339,84	585,01	2,05425
		2025	939012,20	624,30	2,17900	939012,20	624,30	2,17900
		2026	996272,15	666,03	2,31563	996272,15	666,03	2,31563
3.	ООО "Энергосеть"	2022	485 640,97	272,74	1,18552	490 585,17	273,98	1,19606
		2023	500 204,76	282,31	1,22247	500 204,76	282,31	1,22247
		2024	505 528,32	290,78	1,24094	505 528,32	290,78	1,24094
		2025	505 483,89	299,50	1,24958	505 483,89	299,50	1,24958

		2026	499 744,99	308,49	1,24778	499 744,99	308,49	1,24778
4.	АО "Алексинская электросетевая компания"	2022	910 776,07	485,79	1,92571	910 775,43	778,96	2,26859
		2023	841 485,92	655,08	2,00803	841 485,92	655,08	2,00803
		2024	828 837,97	681,28	2,0139	828 837,97	681,28	2,0139
		2025	828 561,69	708,54	2,04071	828 561,69	708,54	2,04071
		2026	852 792,23	736,88	2,10801	852 792,23	736,88	2,10801
5.	ЗАО "Узловский машиностроительны й завод"	2022	62 659,98	90,99	0,80376	62 656,93	91,36	1,17252
		2023	67 350,06	94,78	1,01824	67 350,06	94,78	1,01824
		2024	69 263,99	98,57	1,04828	69 263,99	98,57	1,04828
		2025	71 234,49	102,51	1,07924	71 234,49	102,51	1,07924
		2026	73 263,08	106,61	1,11116	73 263,08	106,61	1,11116
6.	ООО "ТОЗ-Энерго"	2022	179 664,55	48,60	0,38801	179 663,40	48,82	0,36713
		2023	198 851,91	50,66	0,41427	198 851,91	50,66	0,41427
		2024	201 513,58	52,69	0,42116	201 513,58	52,69	0,42116
		2025	193 348,12	54,80	0,40834	193 348,12	54,80	0,40834
		2026	187 155,39	56,99	0,39921	187 155,39	56,99	0,39921
7.	Центральный филиал ООО "Газпром энерго"	2022	555781,75	132,03	1,18250	555779,17	132,62	1,10831
		2023	506739,85	137,63	0,06006	506739,85	137,63	0,06006
		2024	504984,20	143,13	1,05691	504984,20	143,13	1,05691
		2025	497285,30	148,86	1,05408	497285,30	148,86	1,05408
		2026	492643,13	154,81	1,05158	492643,13	154,81	1,05158
8.	ООО "Зернопродукт"	2022	33852,38	138,20	0,25363	33852,38	138,83	0,25425
		2023	35647,62	144,06	0,26500	35647,62	144,06	0,26500
		2024	36689,29	149,82	0,27492	36689,29	149,82	0,27492
		2025	38279,76	155,81	0,28633	38279,76	162,04	0,28633
		2026	38865,48	162,04	0,29456	38865,48	162,04	0,29456
9.	АО "Кимовский радиоэлектромехани ческий завод"	2022	434 465,07	18,07	0,60548	405 081,84	18,21	0,66453
		2023	425 816,87	18,86	0,64214	425 816,87	18,86	0,64214
		2024	437 933,63	19,61	0,66063	437 933,63	19,61	0,66063
		2025	450 493,51	20,40	0,67980	450 493,51	20,40	0,67980
		2026	463 512,97	21,21	0,69967	463 512,97	21,21	0,69967
10.	АО "Щекиноазот"	2022	21453,31	57,71	0,14813	21452,54	57,97	0,15063
		2023	26308,93	60,15	0,11224	26308,93	60,15	0,11224

		2024	26816,18	62,56	0,11440	26816,18	62,56	0,11440
		2025	27338,50	65,06	0,11663	27338,50	65,06	0,11663
		2026	27876,20	67,67	0,11892	27876,20	67,67	0,11892
11.	ФКУ "ИК -4 УФСИН России по Тульской области	2022	48 988,45	12,63	0,09842	48 988,45	12,69	0,10727
		2023	53 430,97	13,17	0,11129	53 430,97	13,17	0,11129
		2024	55 012,38	13,69	0,11472	55 012,38	13,69	0,11472
		2025	56 640,81	14,24	0,11826	56 640,81	14,24	0,11826
		2026	58 317,38	14,81	0,12191	58 317,38	14,81	0,12191
12.	АО "Октава"	2022	159 930,77	142,65	0,55436	159 917,95	143,30	0,55497
		2023	164 817,95	148,70	0,57298	164 817,95	148,70	0,57298
		2024	169 664,10	154,64	0,59140	169 664,10	154,64	0,59140
		2025	174 655,13	160,83	0,61044	174 655,13	160,83	0,61044
		2026	179 793,59	167,26	0,63010	179 793,59	167,26	0,63010
13.	АО "Комбайнмашстро й"	2022	44572,82	196,25	0,27127	44573,35	197,14	0,27706
		2023	54030,74	204,55	0,29836	54030,74	204,55	0,29836
		2024	55014,97	212,73	0,30825	55014,97	212,73	0,30825
		2025	55977,75	221,24	0,31843	55977,75	221,24	0,31843
		2026	57040,59	230,09	0,32913	57040,59	230,09	0,32913
14.	Филиал АО НПО «Тяжпромарматур а»-АЗТПА	2022	78707,14	95,00	0,26322	78705,24	95,46	0,27751
		2023	69936,43	101,60	0,25698	69936,43	101,60	0,25698
		2024	71221,90	108,40	0,26664	71221,90	108,40	0,26664
		2025	72532,14	115,67	0,27681	72532,14	115,67	0,27681
		2026	73867,38	132,42	0,28753	73867,38	132,42	0,28753
16.	Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД"	2022	465067,73	155,28	0,84818	465066,27	156,03	0,87514
		2023	343098,47	161,88	0,68254	343098,47	161,88	0,68254
		2024	351332,47	168,35	0,70152	351332,47	168,35	0,70152
		2025	359812,53	175,09	0,72112	359812,53	175,09	0,72112
		2026	368545,27	182,09	0,74137	368545,27	182,09	0,74137
17.	Филиал «Волго- Вятский» АО «Оборонэнерго»	2022	511604,25	304,69	1,50819	511602,88	294,09	1,66142
		2023	492204,22	253,09	1,54337	492204,22	253,09	1,54337
		2024	494444,79	262,02	1,56614	494444,79	262,02	1,56614
		2025	489304,01	275,36	1,60445	489304,01	275,36	1,60445



		2026	506095,68	276,88	1,61705	506095,68	276,88	1,61705
18.	ООО "КС-Энерго"	2022	316 721,33	111,29	1,01455	316 717,00	115,04	1,01829
		2023	365 775,50	117,69	1,16084	365 775,50	117,69	1,16084
		2024	365 725,67	122,39	1,16541	365 725,67	122,39	1,16541
		2025	365 687,67	127,29	1,17019	365 687,67	127,29	1,17019
		2026	365 662,00	132,38	1,17521	365 662,00	132,38	1,17521
19.	ОАО "Пластик"	2022	50 008,36	71,82	0,15516	50 006,82	72,16	0,15641
		2023	60 127,79	74,87	0,17562	60 127,79	74,87	0,17562
		2024	60 700,28	77,87	0,17957	60 700,28	77,87	0,17957
		2025	61 280,98	80,98	0,18366	61 280,98	80,98	0,18366
		2026	61 869,89	84,22	0,18789	61 869,89	84,22	0,18789
20.	ОАО АК "Туламашзавод"	2022	37 409,09	71,83	0,20900	37 408,62	72,15	0,22148
		2023	37 174,20	74,86	0,21696	37 174,20	74,86	0,21696
		2024	36 830,51	77,86	0,21864	37 830,51	77,86	0,21864
		2025	36 494,31	80,97	0,22047	36 494,31	80,97	0,22047
		2026	36 165,61	84,21	0,22245	36 165,61	84,21	0,22245
21.	ООО "Солерс"	2022	117 942,19	600,06	1,11527	117 942,39	589,33	1,13286
		2023	99 489,40	618,64	1,06487	99 489,40	618,64	1,06487
		2024	101 742,00	643,39	1,09972	101 742,00	643,39	1,09972
		2025	104 061,30	669,12	1,13586	104 061,30	669,12	1,13586
		2026	106 449,47	695,89	1,17333	106 449,47	695,89	1,17333

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

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

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Тулэнерго» «Россети Центр и Приволжье» и сетевыми организациями Тульской области на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2018 – 2022 гг.**

№ п/п	Наименование сетевых организаций *	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.	руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.
1	2	4	5	6	7	8	9
1.	АО «Технопарк»	109 226,31	166,87	1,54965	109 226,31	167,57	1,63811
2.	ООО «Ин-Групп Энерго»	853 202,17	435,92	2,64238	853 199,87	437,90	2,59603
3.	АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова»	25 571,06	140,29	0,38990	25 571,06	140,83	0,39044
4.	АО «Тульские городские электрические сети»	408 294,82	533,15	1,32719	408 294,82	585,69	1,43145

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

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

Приложение № 8  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 23 декабря 2021 года № 53/2

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Тулэнерго» «Россети Центр и Приволжье» и сетевой организацией Тульской области на 2022 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	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.	руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ООО «ТранзитЭнерго»	467 479,01	639,57	1,90189	467 475,31	642,44	1,87359
2.	ООО «ПрофЭнерго»	82 729,32	724,81	1,66067	82 728,72	728,10	1,66395
3.	ООО «Энерго-Сеть»	84 225,57	206,16	0,67834	84 224,66	207,09	0,67887

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

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

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Тулэнерго» «Россети Центр и Приволжье» и сетевыми организациями Тульской области на 2022 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	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.	руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.
1	2	4	5	6	7	8	9
1.	ООО «ПромТехноПарк»	119 252,87	179,61	0,36421	119 252,43	180,43	0,36502
2.	ООО «Энерго Холдинг»	840 622,02	641,45	2,81991	840 622,02	644,57	2,95546

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

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

Приложение № 10  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 23 декабря 2021 года № 53/2

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2022 год**

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	-	1 098 929,02	1 102 636,79	1 151 251,49	1 566 076,25
1.1.2	- ставка на оплату- технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	148,18	416,32	585,36	1 126,14
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,98512	3,24688	3,50199	4,92761
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 554 185,39		958 726,48	49 463,02	385 061,85	160 934,04
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	x	-	1 143,71	661,39	659,38	1 054,40
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	-	1 148 380,83	1 152 255,45	1 200 755,30	1 613 058,54
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в	руб./МВт·ч	x	-	155,14	435,88	612,87	1 179,07

	электрических сетях							
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	2,06453	3,37676	3,63507	4,97689
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 548 032,49		1 039 726,58	44 689,24	351 723,64	111 893,03
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	x	-	1 226,61	591,27	614,54	804,39

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2022 год**

Таблица 1

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с <b>Таблицей 1</b> к форме:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	1 полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	402 225,07	854 628,89	923 313,89	1 298 032,33
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	148,18	416,32	585,36	1 126,14
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,84142	2,58549	2,84261	3,87321
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги	2 полугодие				

	по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)					
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	399 329,12	930 813,78	990 541,93	1 423 240,13
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	155,14	435,88	612,87	1 179,07
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,83792	2,78548	3,02053	4,17249
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен(тарифов)
1	Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго»		8 051 096,99		136 876,45	685,9803
2	АО «Тюльские городские электросети»		805 239,04		5 371,00	161,2359
3	ООО «ПромЭнергоСбыт»		456 031,90		111 968,77	22,6198
4	ОАО «Щекинская городская электросеть»		230 046,55		40 144,41	20,6887
5	ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»		210 103,39		-1 791,19	18,3813
6	АО «Алексинская электросетевая компания»		170 825,10		11 995,70	16,5129

7	ООО «Энерго-Сеть»	3 689,06		0,4742
8	ЗАО «Узловский машиностроительный завод»	2 060,21		0,0642
9	ООО «ТОЗ-Энерго»	37 427,60		1,6294
10	Центральный филиал ООО «Газпром энерго»	34 480,62		1,3242
11	АО «Технопарк»	15 492,66		0,5337
12	ООО «Зернопродукт»	284,36		0,1002
13	АО «Кимовский радиоэлектромеханический завод»	8 412,26		0,0729
14	АО «Щекиноазот»	2 242,26		0,4161
15	ФКУ «ИК -4 УФСИН России по Тульской области»	1 781,22		0,0736
16	АО «Октава»	1 247,41		0,1272
17	ООО «ПромТехноПарк»	5 394,99		1,5448
18	АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б. Л. Ванникова»	1 792,02		0,2963
19	АО «Комбайнмашстрой»	3 305,54		2,4668
20	филиал АО НПО «Тяжпромарматура» - АЗТПА	3 305,66		0,5286
21	ООО «Ин-Групп Энерго»	51 908,75		3,0518
22	Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	69 760,05	20 688,39	4,5167
23	Филиал «Волго - Вятский» АО «Оборонэнерго»	29 836,72	3,41	2,0515
24	ООО «КС-Энерго»	19 003,15		0,6888



25	АО «Пластик»	3 228,49		0,8145
26	АО «АК "Туламашзавод"	9 480,90		1,4015
27	ООО «Солерс»	11 506,45		3,7994
28	ООО «ТранзитЭнерго»	15 146,26		2,2869
29	ООО "ПрофЭнерго"	11 118,78		2,5342
30	ООО «Энерго Холдинг»	11 297,96		0,9511
Всего:		<b>10 276 546,35</b>	<b>325 256,94</b>	<b>957,1675</b>

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

**Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии  
по сетям Тульской области  
на 2022 год**

Таблица 2

№ п/п	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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	-	831,4901	81,8698	799,8334	907,7567	-	842,3258	83,2983	797,9340	858,7936
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	-	2,9027	4,1780	133,0215	660,4116	-	2,6727	4,2276	133,1617	608,4243
1.1.1	Населению и приравненным к нему	млн	-	0,3503	1,2923	102,4275	363,2060	-	0,2358	1,2773	101,6698	339,7077

<p>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;</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</p>	кВт*ч										
---	-------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

	энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.1.2	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему:</p> <p>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,</p>	млн кВт*ч	-	0,2422	0,0000	2,9233	30,1243	-	0,2364	0,0000	2,8048	29,7527





	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 рассчитывающимся 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	млн кВт*ч	-	0,0000	0,0000	1,5417	260,2686	-	0,0000	0,0000	1,2573	230,7913



<p>граждан, приобретающим 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, жилищностроительных, 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, приобрета-</p>											
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--



	ющих 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.											
1.1.6. 2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородничским некоммерческим товариществам.	млн кВт*ч	-	0,0125	0,4825	24,0177	0,0000	-	0,0138	0,4394	25,3840	2,1469
1.1.6. 3	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн кВт*ч	-	2,2976	2,4032	0,2063	1,8808	-	2,1867	2,5109	0,2110	1,9958
1.1.6. 4	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн кВт*ч	-	0,0000	0,0000	0,3352	1,5581	-	0,0000	0,0000	0,2701	1,1600
1.1.6. 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 электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	млн кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.6. 6	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электричес-	млн кВт*ч	-	0,0000	0,0000	1,5698	3,3738	-	0,0000	0,0000	1,5647	2,8700



	<p>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>										
1.2.2	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему:</p> <p>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</p>	млн кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	<p>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>											
1.2.3	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных 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,</p>	млн кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	<p>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>											
1.2.4	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, 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</p>	млн кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	<p>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>											
1.2.5	<p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему:</p> <p>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;</p>	млн кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



<p>ющим 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, 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 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</p>											
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--





	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	-	828,5874	77,6917	666,8120	247,3451	-	839,6530	79,0707	664,7722	250,3692
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической, энергии, в т.ч.:	МВт	-	230,3157	34,6329	325,8955	320,1860	-	232,2338	35,0443	323,2497	301,0422
2.1	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии)	МВт	-	0,9676	1,3927	44,3405	220,1191	-	0,8909	1,4092	44,3872	202,7965
2.2	Населения и приравненным к нему категориям потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии)	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	229,3481	33,2402	281,5550	100,0670	-	231,3429	33,6351	278,8624	98,2457

Приложение № 10.1  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 23 декабря 2021 года № 53/2

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2022 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: 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 фонда для временного проживания 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте*.</p>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,88724	2,04499
1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: 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 фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан,</p>			

	<p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте*.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	0,96667	1,01500
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: 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 фонда для временного проживания 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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте*.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	0,96667	1,01500
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	<p>Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте*.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,88724	2,07596
1.4.2	<p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте*.</p>			

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,88724	2,07596
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте*.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,88724	2,05504
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай): 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте*.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,86938	2,00697
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)			
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 2.2. и 2.3: 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 фонда для временного проживания 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте*.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские			

	<p>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 фонда для временного проживания 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>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте*.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</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; 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 проживания 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>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте*.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1	<p>Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте*.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-

2.4.2	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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте*.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте*.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.4.4	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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте*.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-

\* Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему 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.