|  |
| --- |
|  |
| Постановление комитета Тульской области по тарифам от 29.12.2014 N 50/1 (ред. от 08.10.2015) "Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области, и внесении изменений в отдельные нормативные правовые акты" (вместе с "Формулой расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям предприятий Тульской области", "Индивидуальными тарифами на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" и сетевыми организациями Тульской области на 2015 год долгосрочного периода регулирования 2012 - 2016 гг.", "Индивидуальными тарифами на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" и сетевыми организациями Тульской области, работающими на упрощенной системе налогообложения, на 2015 год долгосрочного периода регулирования 2012 - 2016 гг.", "Индивидуальными тарифами на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" и сетевыми организациями Тульской области на 2015 год долгосрочного периода регулирования 2013 - 2017 гг.", "Индивидуальными тарифами на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" и сетевыми организациями Тульской области на 2015 год долгосрочного периода регулирования 2014 - 2018 гг.", "Индивидуальными тарифами на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" и сетевыми организациями Тульской области, работающими на упрощенной системе налогообложения, на 2015 год долгосрочного периода регулирования 2014 - 2018 гг.", "Индивидуальными тарифами на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" и сетевыми организациями Тульской области на долгосрочный период регулирования 2015 - 2019 гг.", "Необходимой валовой выручкой сетевых организаций на долгосрочный период регулирования на 2015 - 2019 годы (без учета оплаты потерь)", "Едиными (котловыми) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2015 год", "Долгосрочными параметрами 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 2013 - 2017 гг.", "Долгосрочными параметрами 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 2015 - 2019 гг.", "Долгосрочными параметрами регулирования для филиала "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья", применяющего метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, на 2012 - 2017 годы") |
|  |

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 декабря 2014 г. N 50/1

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ОТДЕЛЬНЫХ ТАРИФОВ (ИНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ) НА

РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОКАЗЫВАЮЩИХ

УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ

ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ, И ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ОТДЕЛЬНЫЕ

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

Список изменяющих документов

(в ред. Постановлений комитета

Тульской области по тарифам

от 26.06.2015 [N 25/1](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C42CB0BFC007E3583A78D551F3E848D9CED7EB61A4A740Dq0UEI), от 27.08.2015 [N 31/1](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C42C409FE047E3583A78D551F3E848D9CED7EB61A4A740Dq0UEI), от 08.10.2015 [N 36/1](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C43CC0CFF0E7E3583A78D551F3E848D9CED7EB61A4A740Dq0UEI))

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A27893D094DCD05AB5B216EDEF0q8U4I) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года [N 1178](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278938064DC905AB5B216EDEF0q8U4I) "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", от 27 декабря 2004 года [N 861](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A2789390947C905AB5B216EDEF0q8U4I) "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 [N 977](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A27893A0846C505AB5B216EDEF0q8U4I) "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", Приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года N [20-э/2](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A27873D0546CF05AB5B216EDEF0q8U4I) "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, от 26 октября 2010 года [N 254-э/1](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A2781390940CC05AB5B216EDEF0q8U4I) "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 [N 98-э](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A2786360044CF05AB5B216EDEF0q8U4I) "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 [N 228-э](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A2786360044CA05AB5B216EDEF0q8U4I) "Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала", от 11 сентября 2012 года [N 209-э/1](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0q8U4I) "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", от 28 марта 2013 года [N 313-э](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A27863B074DC805AB5B216EDEF0q8U4I) "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 принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов", от 11 сентября 2014 года [N 215-э/1](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A27853B0540C905AB5B216EDEF0q8U4I) "Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям", на основании [Постановления](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C42CA0AF4077E3583A78D551Fq3UEI) правительства Тульской области от 7 октября 2011 года N 17 "О комитете Тульской области по тарифам" комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить:

1.1. стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области согласно [приложению N 1/1](#Par62) - [1/69](#Par32499);

1.2. формулу расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Тульской области согласно [приложению N 1/70](#Par32981);

1.3. размер выпадающих доходов филиала "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2015 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) на плановый период 2015 года в размере 52411,53 тыс. руб.;

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C42C409FE047E3583A78D551F3E848D9CED7EB61A4A740Dq0UDI) комитета Тульской области по тарифам от 27.08.2015 N 31/1)

1.4. размер выпадающих доходов ЗАО "Алексинская электросетевая компания" от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2015 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) на плановый период 2015 года в размере 7262,41 тыс. руб.;

1.5. размер выпадающих доходов ООО "Трансэлектро" от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2015 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) на плановый период 2015 года в размере 8896,77 тыс. руб.;

1.6. размер выпадающих доходов ООО "ПромЭнергоСбыт" от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2015 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) на плановый период 2015 года в размере 11052,28 тыс. руб.;

1.7. размер выпадающих доходов ОАО "Щекинская городская электросеть" от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2015 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) на плановый период 2015 года в размере 3776,98 тыс. руб.;

1.8. размер выпадающих доходов ОАО "Тульские городские электрические сети" от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2015 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) на плановый период 2015 года в размере 4305,56 тыс. руб.;

1.9. размер выпадающих доходов ОАО "Оборонэнерго" филиал Юго-Западный от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2015 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) на плановый период 2015 года в размере 58,09 тыс. руб.

2. Утвердить:

2.1. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" и сетевыми организациями Тульской области на 2015 год долгосрочного периода регулирования 2012 - 2016 гг. согласно [приложению N 2](#Par33015);

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C42C409FE047E3583A78D551F3E848D9CED7EB61A4A740Dq0UDI) комитета Тульской области по тарифам от 27.08.2015 N 31/1)

2.2. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" и сетевыми организациями Тульской области, работающими по упрощенной системе налогообложения, на 2015 год долгосрочного периода регулирования 2012 - 2016 гг. согласно [приложению N 3](#Par33402);

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C42C409FE047E3583A78D551F3E848D9CED7EB61A4A740Dq0UDI) комитета Тульской области по тарифам от 27.08.2015 N 31/1)

2.3. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" и сетевыми организациями Тульской области на 2015 год долгосрочного периода регулирования 2013 - 2017 гг. согласно [приложению N 4](#Par33528);

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C42C409FE047E3583A78D551F3E848D9CED7EB61A4A740Dq0UDI) комитета Тульской области по тарифам от 27.08.2015 N 31/1)

2.4. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" и сетевыми организациями Тульской области на 2015 год долгосрочного периода регулирования 2014 - 2018 гг. согласно [приложению N 5](#Par33619);

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C42C409FE047E3583A78D551F3E848D9CED7EB61A4A740Dq0UDI) комитета Тульской области по тарифам от 27.08.2015 N 31/1)

2.5. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" и сетевыми организациями Тульской области, работающими по упрощенной системе налогообложения, на 2015 год долгосрочного периода регулирования 2014 - 2018 гг. согласно [приложению N 6](#Par33701);

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C42C409FE047E3583A78D551F3E848D9CED7EB61A4A740Dq0UDI) комитета Тульской области по тарифам от 27.08.2015 N 31/1)

2.6. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" и сетевыми организациями Тульской области на долгосрочный период регулирования 2015 - 2019 гг. согласно [приложению N 7](#Par33776);

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C42C409FE047E3583A78D551F3E848D9CED7EB61A4A740Dq0UDI) комитета Тульской области по тарифам от 27.08.2015 N 31/1)

2.7. необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования согласно [приложению N 8](#Par34013).

3. Утратил силу с 1 июля 2015 года. - [Постановление](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C42CB0BFC007E3583A78D551F3E848D9CED7EB61A4A740Cq0UBI) комитета Тульской области по тарифам от 26.06.2015 N 25/1.

4. Исключить из приложения к Постановлению комитета Тульской области по тарифам от 12 октября 2012 г. N 29/2 "О необходимой валовой выручке ОАО "Тульские городские электрические сети" на 2013 - 2017 годы" [значение](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C41C907FA057E3583A78D551F3E848D9CED7EB61A4A740Fq0U9I) необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) ОАО "Тульские городские электрические сети" на 2015 год в сумме 516773,70 тыс. руб.

5. Утратил силу с 1 июля 2015 года. - [Постановление](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C42CB0BFC007E3583A78D551F3E848D9CED7EB61A4A740Cq0UBI) комитета Тульской области по тарифам от 26.06.2015 N 25/1.

6. Исключить из приложения к Постановлению комитета Тульской области по тарифам от 12 октября 2012 г. N 29/4 "О необходимой валовой выручке филиала "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" на 2012 - 2017 годы" [значение](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C41C909F50F7E3583A78D551F3E848D9CED7EB61A4A740Fq0U8I) необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) филиала "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" на 2015 год в сумме 6960838,2 тыс. руб.

7. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области и утвердить тарифы на услуги по передаче электроэнергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2015 год согласно [приложению N 9](#Par34094).

8. Внести изменения в [приложение N 3](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C41C808FC017E3583A78D551F3E848D9CED7EB61A4A700Bq0U3I) (пункт 1.3) "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 2012 - 2016 гг." к Постановлению комитета Тульской области по тарифам от 27 декабря 2011 года N 50/2, изложив его в новой редакции согласно [приложению N 10](#Par35324).

9. Внести изменения в [приложение](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C42CF08FC077E3583A78D551F3E848D9CED7EB61A4A740Dq0U2I) к Постановлению комитета Тульской области по тарифам от 28 ноября 2014 года N 45/2, изложив его в новой редакции согласно [приложению N 11](#Par35572).

10. Внести изменения в [приложение](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C42CF08FC057E3583A78D551F3E848D9CED7EB61A4A740Dq0U2I) к Постановлению комитета Тульской области по тарифам от 28 ноября 2014 года N 45/4, изложив его в новой редакции согласно [приложению N 12](#Par35820).

11. Постановления комитета Тульской области по тарифам от 27 декабря 2011 года [N 50/2](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C42CF06FF057E3583A78D551Fq3UEI) "Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" и сетевыми организациями Тульской области на 2012 - 2016 годы", от 24 декабря 2012 года [N 41/3](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C42CF06FC0F7E3583A78D551Fq3UEI) "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" и сетевыми организациями Тульской области на 2013 - 2017 годы", от 31 июля 2013 г. [N 28/1](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C42CF06FC0E7E3583A78D551Fq3UEI) "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" и закрытым акционерным обществом "Технопарк" на 2013 - 2017 годы", от 19 декабря 2013 г. [N 48/7](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C42CF06FF037E3583A78D551Fq3UEI) "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" и сетевыми организациями Тульской области на 2014 - 2018 годы" применяются в части, не противоречащей настоящему Постановлению.

12. Признать утратившими силу Постановление комитета Тульской области по тарифам от 19 декабря 2013 г. [N 48/5](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C41CA0DFF037E3583A78D551Fq3UEI) "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" и сетевыми организациями Тульской области на 2014 год долгосрочных периодов регулирования 2012 - 2016 гг.; 2013 - 2017 гг.", [пункт 1](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C41C909FE077E3583A78D551F3E848D9CED7EB61A4A740Dq0UEI) Постановления комитета Тульской области по тарифам от 20 декабря 2013 г. N 49/4 "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2014 год", Постановления комитета Тульской области по тарифам 11 апреля 2014 г. N 15/2 - 15/72, от 23 января 2014 г. [N 2/2](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C41CA0DFC047E3583A78D551Fq3UEI) "Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" и ИП Петренко Федор Борисович на 2014 год", от 9 апреля 2014 г. [N 14/2](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C41CB09FD037E3583A78D551Fq3UEI) "Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" и обществом с ограниченной ответственностью "ПромТехноПарк" на 2014 год", от 27 февраля 2014 г. [N 8/1](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C41CA07FD057E3583A78D551Fq3UEI) "Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" и муниципальным унитарным предприятием "Ремжилхоз" на 2014 год", от 23 мая 2014 г. [N 21/1](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C41C408FC037E3583A78D551Fq3UEI) "Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" и закрытым акционерным обществом "Новомосковский завод керамических материалов" на 2014 год", от 4 сентября 2014 г. [N 32/1](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C42CC09FE017E3583A78D551Fq3UEI) "Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" и обществом с ограниченной ответственностью "Транс Энерго" на 2014 год".

13. Постановление вступает в силу с 1 января 2015 года и действует по 31 декабря 2015 года с учетом календарной разбивки.

Председатель комитета

Тульской области по тарифам

Д.А.ВАСИН

Приложение N 1/1

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C42C409FE047E3583A78D551F3E848D9CED7EB61A4A740Dq0UCI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ЗАО "Энергосервис"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4UCI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U2I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U3I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4UCI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U2I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U3I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1456,73 | 491,05 | 258,46 | 216,17 | 491,05 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 198,46 | 66,9 | 35,21 | 29,45 | 66,9 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 39,69 | 13,38 | 7,04 | 5,89 | 13,38 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 10,36 | 3,49 | 1,84 | 1,54 | 3,49 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1456,73 | 491,05 | 258,46 | 216,17 | 491,05 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 198,46 | 66,9 | 35,21 | 29,45 | 66,9 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 39,69 | 13,38 | 7,04 | 5,89 | 13,38 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 10,36 | 3,49 | 1,84 | 1,54 | 3,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DDqAUFI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par154) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A27853B0540C905AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Bq4UAI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par245) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A27853B0540C905AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Bq4UAI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ЗАО "Энергосервис"

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие

расходов на технологическое присоединение по мероприятиям,

указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4UCI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U2I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U3I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4UCI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U2I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U3I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1456,73 | 491,05 | 258,46 | 216,17 | 491,05 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 198,46 | 66,9 | 35,21 | 29,45 | 66,9 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 39,69 | 13,38 | 7,04 | 5,89 | 13,38 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 10,36 | 3,49 | 1,84 | 1,54 | 3,49 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1456,73 | 491,05 | 258,46 | 216,17 | 491,05 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 198,46 | 66,9 | 35,21 | 29,45 | 66,9 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 39,69 | 13,38 | 7,04 | 5,89 | 13,38 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 10,36 | 3,49 | 1,84 | 1,54 | 3,49 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DDqAUFI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par386) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A27853B0540C905AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Bq4UAI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par477) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A27853B0540C905AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Bq4UAI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/2

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C42C409FE047E3583A78D551F3E848D9CED7EB61A4A750Cq0UFI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ЗАО "Технопарк"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4UCI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U2I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U3I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4UCI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U2I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U3I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт о включительно | 1212,66 | 407,15 | 216,51 | 181,85 | 407,15 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 165,22 | 55,47 | 29,5 | 24,78 | 55,47 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 33,03 | 11,09 | 5,9 | 4,95 | 11,09 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 8,61 | 2,89 | 1,54 | 1,29 | 2,89 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1212,66 | 407,15 | 216,51 | 181,85 | 407,15 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 165,22 | 55,47 | 29,5 | 24,78 | 55,47 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 33,03 | 11,09 | 5,9 | 4,95 | 11,09 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 8,61 | 2,89 | 1,54 | 1,29 | 2,89 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт о |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DDqAUFI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par631) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A27853B0540C905AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Bq4UAI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par722) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A27853B0540C905AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Bq4UAI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ЗАО "Технопарк"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4UCI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U2I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U3I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4UCI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U2I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U3I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1212,66 | 407,15 | 216,51 | 181,85 | 407,15 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 165,22 | 55,47 | 29,5 | 24,78 | 55,47 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 33,03 | 11,09 | 5,9 | 4,95 | 11,09 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 8,61 | 2,89 | 1,54 | 1,29 | 2,89 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1212,66 | 407,15 | 216,51 | 181,85 | 407,15 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт о включительно | 165,22 | 55,47 | 29,5 | 24,78 | 55,47 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 33,03 | 11,09 | 5,9 | 4,95 | 11,09 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 8,61 | 2,89 | 1,54 | 1,29 | 2,89 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DDqAUFI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par863) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A27853B0540C905AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Bq4UAI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par954) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A27853B0540C905AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Bq4UAI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/3

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C42C409FE047E3583A78D551F3E848D9CED7EB61A4A760Cq0UCI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Газпром энерго" Центральный филиал

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4UCI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U2I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U3I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4UCI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U2I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U3I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1044,94 | 349,5 | 187,68 | 158,26 | 349,5 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 142,37 | 47,62 | 25,57 | 21,56 | 47,62 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 28,46 | 9,52 | 5,11 | 4,31 | 9,52 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 7,41 | 2,48 | 1,33 | 1,12 | 2,48 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1044,94 | 349,5 | 187,68 | 158,26 | 349,5 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 142,37 | 47,62 | 25,57 | 21,56 | 47,62 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 28,46 | 9,52 | 5,11 | 4,31 | 9,52 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 7,41 | 2,48 | 1,33 | 1,12 | 2,48 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DDqAUFI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par1108) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A27853B0540C905AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Bq4UAI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par1199) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A27853B0540C905AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Bq4UAI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Газпром энерго" Центральный филиал

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4UCI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U2I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U3I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4UCI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U2I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U3I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1044,94 | 349,5 | 187,68 | 158,26 | 349,5 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 142,37 | 47,62 | 25,57 | 21,56 | 47,62 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 28,46 | 9,52 | 5,11 | 4,31 | 9,52 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 7,41 | 2,48 | 1,33 | 1,12 | 2,48 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1044,94 | 349,5 | 187,68 | 158,26 | 349,5 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 142,37 | 47,62 | 25,57 | 21,56 | 47,62 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 28,46 | 9,52 | 5,11 | 4,31 | 9,52 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 7,41 | 2,48 | 1,33 | 1,12 | 2,48 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DDqAUFI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par1340) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A27853B0540C905AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Bq4UAI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par1431) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A27853B0540C905AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Bq4UAI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/4

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C42C409FE047E3583A78D551F3E848D9CED7EB61A4A770Fq0UBI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "КС-Энерго"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4UCI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U2I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U3I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4UCI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U2I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U3I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1172,69 | 393,41 | 209,64 | 176,23 | 393,41 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 159,77 | 53,6 | 28,56 | 24,01 | 53,6 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 31,95 | 10,72 | 5,71 | 4,8 | 10,72 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт в | 8,34 | 2,8 | 1,49 | 1,25 | 2,8 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1172,69 | 393,41 | 209,64 | 176,23 | 393,41 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 159,77 | 53,6 | 28,56 | 24,01 | 53,6 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт о включительно | 31,95 | 10,72 | 5,71 | 4,8 | 10,72 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 8,34 | 2,8 | 1,49 | 1,25 | 2,8 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DDqAUFI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par1585) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A27853B0540C905AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Bq4UAI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par1676) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A27853B0540C905AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Bq4UAI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "КС-Энерго"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4UCI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U2I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U3I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4UCI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U2I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U3I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1172,69 | 393,41 | 209,64 | 176,23 | 393,41 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 159,77 | 53,6 | 28,56 | 24,01 | 53,6 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 31,95 | 10,72 | 5,71 | 4,8 | 10,72 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 8,34 | 2,8 | 1,49 | 1,25 | 2,8 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1172,69 | 393,41 | 209,64 | 176,23 | 393,41 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 159,77 | 53,6 | 28,56 | 24,01 | 53,6 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 31,95 | 10,72 | 5,71 | 4,8 | 10,72 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 8,34 | 2,8 | 1,49 | 1,25 | 2,8 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DDqAUFI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par1817) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A27853B0540C905AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Bq4UAI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par1908) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A27853B0540C905AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Bq4UAI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/5

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72E27DF9B34A81218A610C42C409FE047E3583A78D551F3E848D9CED7EB61A4A700Fq0U8I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ПАО "Косогорский металлургический завод"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4UCI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U2I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U3I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4UCI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U2I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4U3I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1045,93 | 349,84 | 187,85 | 158,4 | 349,84 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 142,49 | 47,66 | 25,59 | 21,58 | 47,66 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 28,49 | 9,53 | 5,12 | 4,31 | 9,53 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 7,44 | 2,49 | 1,33 | 1,13 | 2,49 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1045,93 | 349,84 | 187,85 | 158,4 | 349,84 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 142,49 | 47,66 | 25,59 | 21,58 | 47,66 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 28,49 | 9,53 | 5,12 | 4,31 | 9,53 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 7,44 | 2,49 | 1,33 | 1,13 | 2,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DDqAUFI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par2062) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A27853B0540C905AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Bq4UAI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par2153) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A27853B0540C905AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Bq4UAI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ПАО "Косогорский металлургический завод"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=BF4ABA9E4868B3B43E72FC70EFDF148A278738074CC805AB5B216EDEF0845F4879CBD4DEA973B71Eq4UCI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1045,93 | 349,84 | 187,85 | 158,4 | 349,84 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 142,49 | 47,66 | 25,59 | 21,58 | 47,66 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 28,49 | 9,53 | 5,12 | 4,31 | 9,53 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 7,44 | 2,49 | 1,33 | 1,13 | 2,49 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1045,93 | 349,84 | 187,85 | 158,4 | 349,84 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 142,49 | 47,66 | 25,59 | 21,58 | 47,66 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 28,49 | 9,53 | 5,12 | 4,31 | 9,53 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 7,44 | 2,49 | 1,33 | 1,13 | 2,49 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par2294) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par2385) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/6

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603F18A9B5206E61AC6F511A87D6D23AB4ED293AF3B76507CA9C9B34E5CD1D9ACCB29r5U0I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Алексинский опытно-механический завод"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1387,69 | 467,32 | 246,59 | 206,46 | 467,32 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 189,07 | 63,67 | 33,6 | 28,13 | 63,67 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 37,80 | 12,73 | 6,72 | 5,62 | 12,73 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,86 | 3,32 | 1,75 | 1,47 | 3,32 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1387,69 | 467,32 | 246,59 | 206,46 | 467,32 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 189,07 | 63,67 | 33,6 | 28,13 | 63,67 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 37,80 | 12,73 | 6,72 | 5,62 | 12,73 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,86 | 3,32 | 1,75 | 1,47 | 3,32 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par2539) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par2630) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Алексинский опытно-механический завод"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1387,69 | 467,32 | 246,59 | 206,46 | 467,32 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 189,07 | 63,67 | 33,6 | 28,13 | 63,67 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 37,80 | 12,73 | 6,72 | 5,62 | 12,73 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,86 | 3,32 | 1,75 | 1,47 | 3,32 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1387,69 | 467,32 | 246,59 | 206,46 | 467,32 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 189,07 | 63,67 | 33,6 | 28,13 | 63,67 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 37,80 | 12,73 | 6,72 | 5,62 | 12,73 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,86 | 3,32 | 1,75 | 1,47 | 3,32 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par2771) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par2862) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/7

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603F18A9B5206E61AC6F511A87D6D23AB4ED293AF3B76507CA9C9B34E5CD1D9ACC829r5UFI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Товарковский завод высоковольтной арматуры"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 781,88 | 259,07 | 142,47 | 121,27 | 259,07 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 106,53 | 35,3 | 19,41 | 16,52 | 35,3 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 21,30 | 7,06 | 3,88 | 3,3 | 7,06 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 5,55 | 1,84 | 1,01 | 0,86 | 1,84 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 781,88 | 259,07 | 142,47 | 121,27 | 259,07 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 106,53 | 35,3 | 19,41 | 16,52 | 35,3 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 21,30 | 7,06 | 3,88 | 3,3 | 7,06 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 5,55 | 1,84 | 1,01 | 0,86 | 1,84 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par3016) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par3107) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Товарковский завод высоковольтной арматуры"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 781,88 | 259,07 | 142,47 | 121,27 | 259,07 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 106,53 | 35,3 | 19,41 | 16,52 | 35,3 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 21,30 | 7,06 | 3,88 | 3,3 | 7,06 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 5,55 | 1,84 | 1,01 | 0,86 | 1,84 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 781,88 | 259,07 | 142,47 | 121,27 | 259,07 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 106,53 | 35,3 | 19,41 | 16,52 | 35,3 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт о включительно | 21,30 | 7,06 | 3,88 | 3,3 | 7,06 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 5,55 | 1,84 | 1,01 | 0,86 | 1,84 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par3248) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par3339) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/8

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603F18A9B5206E61AC6F511A87D6D23AB4ED293AF3B76507CA9C9B34E5CD1D9ACC928r5U4I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Зернопродукт"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 561,57 | 183,34 | 104,6 | 90,29 | 183,34 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 76,51 | 24,98 | 14,25 | 12,3 | 24,98 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 15,29 | 4,99 | 2,85 | 2,46 | 4,99 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 3,98 | 1,3 | 0,74 | 0,64 | 1,3 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 561,57 | 183,34 | 104,6 | 90,29 | 183,34 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 76,51 | 24,98 | 14,25 | 12,3 | 24,98 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 15,29 | 4,99 | 2,85 | 2,46 | 4,99 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 3,98 | 1,3 | 0,74 | 0,64 | 1,3 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par3493) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par3584) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Зернопродукт"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 561,57 | 183,34 | 104,6 | 90,29 | 183,34 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 76,51 | 24,98 | 14,25 | 12,3 | 24,98 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 15,29 | 4,99 | 2,85 | 2,46 | 4,99 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 3,98 | 1,3 | 0,74 | 0,64 | 1,3 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 561,57 | 183,34 | 104,6 | 90,29 | 183,34 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 76,51 | 24,98 | 14,25 | 12,3 | 24,98 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 15,29 | 4,99 | 2,85 | 2,46 | 4,99 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 3,98 | 1,3 | 0,74 | 0,64 | 1,3 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par3725) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par3816) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/9

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603F18A9B5206E61AC6F511A87D6D23AB4ED293AF3B76507CA9C9B34E5CD1D9ACC628r5U3I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Тульское ОКБА"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1013,35 | 338,64 | 182,25 | 153,82 | 338,64 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 138,07 | 46,14 | 24,83 | 20,96 | 46,14 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 27,59 | 9,22 | 4,96 | 4,19 | 9,22 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 7,21 | 2,41 | 1,3 | 1,09 | 2,41 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1013,35 | 338,64 | 182,25 | 153,82 | 338,64 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 138,07 | 46,14 | 24,83 | 20,96 | 46,14 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 27,59 | 9,22 | 4,96 | 4,19 | 9,22 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 7,21 | 2,41 | 1,3 | 1,09 | 2,41 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par3970) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par4061) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Тульское ОКБА"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1013,35 | 338,64 | 182,25 | 153,82 | 338,64 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 138,07 | 46,14 | 24,83 | 20,96 | 46,14 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 27,59 | 9,22 | 4,96 | 4,19 | 9,22 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 7,21 | 2,41 | 1,3 | 1,09 | 2,41 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1013,35 | 338,64 | 182,25 | 153,82 | 338,64 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 138,07 | 46,14 | 24,83 | 20,96 | 46,14 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 27,59 | 9,22 | 4,96 | 4,19 | 9,22 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 7,21 | 2,41 | 1,3 | 1,09 | 2,41 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par4202) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par4293) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/10

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603F18A9B5206E61AC6F511A87D6D23AB4ED293AF3B76507CA9C9B34E5CD1D9ACC728r5UEI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Логистика Тула Плюс"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 914,82 | 304,77 | 165,32 | 139,96 | 304,77 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 124,63 | 41,52 | 22,52 | 19,07 | 41,52 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 24,91 | 8,3 | 4,5 | 3,81 | 8,3 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 6,50 | 2,17 | 1,17 | 0,99 | 2,17 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 914,82 | 304,77 | 165,32 | 139,96 | 304,77 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 124,63 | 41,52 | 22,52 | 19,07 | 41,52 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 24,91 | 8,3 | 4,5 | 3,81 | 8,3 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 6,50 | 2,17 | 1,17 | 0,99 | 2,17 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par4447) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par4538) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Логистика Тула Плюс"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная |  |  | 304,77 | 165,32 | 139,96 | 304,77 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 124,63 | 41,52 | 22,52 | 19,07 | 41,52 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 24,91 | 8,3 | 4,5 | 3,81 | 8,3 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 6,50 | 2,17 | 1,17 | 0,99 | 2,17 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 914,82 | 304,77 | 165,32 | 139,96 | 304,77 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 124,63 | 41,52 | 22,52 | 19,07 | 41,52 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 24,91 | 8,3 | 4,5 | 3,81 | 8,3 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 6,50 | 2,17 | 1,17 | 0,99 | 2,17 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par4679) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par4770) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/11

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603F18A9B5206E61AC6F511A87D6D23AB4ED293AF3B76507CA9C9B34E5CD1D9ADCE2Fr5U7I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

МУП ЖКХ МО Славный

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 903,48 | 300,87 | 163,37 | 138,37 | 300,87 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 123,09 | 40,99 | 22,26 | 18,85 | 40,99 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 24,62 | 8,2 | 4,45 | 3,77 | 8,2 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 6,42 | 2,14 | 1,16 | 0,98 | 2,14 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 903,48 | 300,87 | 163,37 | 138,37 | 300,87 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 123,09 | 40,99 | 22,26 | 18,85 | 40,99 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 24,62 | 8,2 | 4,45 | 3,77 | 8,2 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 6,42 | 2,14 | 1,16 | 0,98 | 2,14 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par4924) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par5015) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

МУП ЖКХ МО Славный

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 903,48 | 300,87 | 163,37 | 138,37 | 300,87 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 123,09 | 40,99 | 22,26 | 18,85 | 40,99 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 24,62 | 8,2 | 4,45 | 3,77 | 8,2 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 6,42 | 2,14 | 1,16 | 0,98 | 2,14 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 903,48 | 300,87 | 163,37 | 138,37 | 300,87 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 123,09 | 40,99 | 22,26 | 18,85 | 40,99 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 24,62 | 8,2 | 4,45 | 3,77 | 8,2 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 6,42 | 2,14 | 1,16 | 0,98 | 2,14 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par5156) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par5247) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/12

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603F18A9B5206E61AC6F511A87D6D23AB4ED293AF3B76507CA9C9B34E5CD1D9ADCF2Fr5U2I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Энерго-Сеть"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1389,55 | 467,96 | 246,91 | 206,72 | 467,96 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 189,30 | 63,75 | 33,64 | 28,16 | 63,75 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 37,86 | 12,75 | 6,73 | 5,63 | 12,75 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,88 | 3,33 | 1,75 | 1,47 | 3,33 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1389,55 | 467,96 | 246,91 | 206,72 | 467,96 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 189,30 | 63,75 | 33,64 | 28,16 | 63,75 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 37,86 | 12,75 | 6,73 | 5,63 | 12,75 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,88 | 3,33 | 1,75 | 1,47 | 3,33 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par5401) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par5492) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Энерго-Сеть"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1389,55 | 467,96 | 246,91 | 206,72 | 467,96 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 189,30 | 63,75 | 33,64 | 28,16 | 63,75 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 37,86 | 12,75 | 6,73 | 5,63 | 12,75 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,88 | 3,33 | 1,75 | 1,47 | 3,33 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1389,55 | 467,96 | 246,91 | 206,72 | 467,96 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 189,30 | 63,75 | 33,64 | 28,16 | 63,75 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 37,86 | 12,75 | 6,73 | 5,63 | 12,75 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,88 | 3,33 | 1,75 | 1,47 | 3,33 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par5633) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par5724) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/13

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603F18A9B5206E61AC6F511A87D6D23AB4ED293AF3B76507CA9C9B34E5CD1D9ADCC2Fr5U1I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

АО "Кимовский радиоэлектромеханический завод"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 725,91 | 239,83 | 132,85 | 113,4 | 239,83 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 98,91 | 32,68 | 18,1 | 15,45 | 32,68 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 19,77 | 6,53 | 3,62 | 3,09 | 6,53 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 5,15 | 1,7 | 0,94 | 0,81 | 1,7 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 725,91 | 239,83 | 132,85 | 113,4 | 239,83 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 98,91 | 32,68 | 18,1 | 15,45 | 32,68 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 19,77 | 6,53 | 3,62 | 3,09 | 6,53 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 5,15 | 1,7 | 0,94 | 0,81 | 1,7 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par5878) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par5969) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

АО "Кимовский радиоэлектромеханический завод"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 725,91 | 239,83 | 132,85 | 113,4 | 239,83 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 98,91 | 32,68 | 18,1 | 15,45 | 32,68 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 19,77 | 6,53 | 3,62 | 3,09 | 6,53 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 5,15 | 1,7 | 0,94 | 0,81 | 1,7 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 725,91 | 239,83 | 132,85 | 113,4 | 239,83 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 98,91 | 32,68 | 18,1 | 15,45 | 32,68 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 19,77 | 6,53 | 3,62 | 3,09 | 6,53 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 5,15 | 1,7 | 0,94 | 0,81 | 1,7 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par6110) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par6201) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/14

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603F18A9B5206E61AC6F511A87D6D23AB4ED293AF3B76507CA9C9B34E5CD1D9ADCD2Er5U6I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Новомосковскогнеупор"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1591,17 | 537,26 | 281,57 | 235,08 | 537,26 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 216,79 | 73,2 | 38,36 | 32,03 | 73,2 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 43,35 | 14,64 | 7,67 | 6,4 | 14,64 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 11,31 | 3,82 | 2 | 1,67 | 3,82 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1591,17 | 537,26 | 281,57 | 235,08 | 537,26 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 216,79 | 73,2 | 38,36 | 32,03 | 73,2 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 43,35 | 14,64 | 7,67 | 6,4 | 14,64 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 11,31 | 3,82 | 2 | 1,67 | 3,82 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par6355) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par6446) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Новомосковскогнеупор"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1591,17 | 537,26 | 281,57 | 235,08 | 537,26 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 216,79 | 73,2 | 38,36 | 32,03 | 73,2 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 43,35 | 14,64 | 7,67 | 6,4 | 14,64 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 11,31 | 3,82 | 2 | 1,67 | 3,82 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1591,17 | 537,26 | 281,57 | 235,08 | 537,26 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 216,79 | 73,2 | 38,36 | 32,03 | 73,2 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 43,35 | 14,64 | 7,67 | 6,4 | 14,64 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 11,31 | 3,82 | 2 | 1,67 | 3,82 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности в

диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par6587) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par6678) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/15

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603F18A9B5206E61AC6F511A87D6D23AB4ED293AF3B76507CA9C9B34E5CD1D9ADCA2Er5U5I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ЗАО "Тулпромстрой-УПТК"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1409,10 | 474,68 | 250,27 | 209,47 | 474,68 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 191,98 | 64,67 | 34,1 | 28,54 | 64,67 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 38,39 | 12,93 | 6,82 | 5,71 | 12,93 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 10,01 | 3,37 | 1,78 | 1,49 | 3,37 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1409,10 | 474,68 | 250,27 | 209,47 | 474,68 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 191,98 | 64,67 | 34,1 | 28,54 | 64,67 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 38,39 | 12,93 | 6,82 | 5,71 | 12,93 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 10,01 | 3,37 | 1,78 | 1,49 | 3,37 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par6832) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par6923) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ЗАО "Тулпромстрой-УПТК"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1409,10 | 474,68 | 250,27 | 209,47 | 474,68 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 191,98 | 64,67 | 34,1 | 28,54 | 64,67 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 38,39 | 12,93 | 6,82 | 5,71 | 12,93 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 10,01 | 3,37 | 1,78 | 1,49 | 3,37 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1409,10 | 474,68 | 250,27 | 209,47 | 474,68 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 191,98 | 64,67 | 34,1 | 28,54 | 64,67 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 38,39 | 12,93 | 6,82 | 5,71 | 12,93 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 10,01 | 3,37 | 1,78 | 1,49 | 3,37 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий

электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par7064) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par7155) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/16

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603F18A9B5206E61AC6F511A87D6D23AB4ED293AF3B76507CA9C9B34E5CD1D9ADCB2Er5U0I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ЗАО "Ресурс-Эстейт"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 626,03 | 205,5 | 115,68 | 99,35 | 205,5 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 85,30 | 28 | 15,76 | 13,54 | 28 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 17,06 | 5,6 | 3,15 | 2,71 | 5,6 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 4,45 | 1,46 | 0,82 | 0,71 | 1,46 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 626,03 | 205,5 | 115,68 | 99,35 | 205,5 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 85,30 | 28 | 15,76 | 13,54 | 28 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 17,06 | 5,6 | 3,15 | 2,71 | 5,6 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 4,45 | 1,46 | 0,82 | 0,71 | 1,46 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий

электропередачи в расчете на 1 км линий

(руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par7310) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par7401) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ЗАО "Ресурс-Эстейт"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 626,03 | 205,5 | 115,68 | 99,35 | 205,5 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 85,30 | 28 | 15,76 | 13,54 | 28 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 17,06 | 5,6 | 3,15 | 2,71 | 5,6 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 4,45 | 1,46 | 0,82 | 0,71 | 1,46 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 626,03 | 205,5 | 115,68 | 99,35 | 205,5 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 85,30 | 28 | 15,76 | 13,54 | 28 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 17,06 | 5,6 | 3,15 | 2,71 | 5,6 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 4,45 | 1,46 | 0,82 | 0,71 | 1,46 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par7542) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par7633) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/17

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603F18A9B5206E61AC6F511A87D6D23AB4ED293AF3B76507CA9C9B34E5CD1D9ADC82Er5UFI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО фирма "Старый мельник"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 551,09 | 179,74 | 102,8 | 88,81 | 179,74 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 75,09 | 24,49 | 14,01 | 12,1 | 24,49 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 15,02 | 4,9 | 2,8 | 2,42 | 4,9 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 3,92 | 1,28 | 0,73 | 0,63 | 1,28 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 551,09 | 179,74 | 102,8 | 88,81 | 179,74 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 75,09 | 24,49 | 14,01 | 12,1 | 24,49 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 15,02 | 4,9 | 2,8 | 2,42 | 4,9 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 3,92 | 1,28 | 0,73 | 0,63 | 1,28 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par7787) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par7878) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО фирма "Старый мельник"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 551,09 | 179,74 | 102,8 | 88,81 | 179,74 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 75,09 | 24,49 | 14,01 | 12,1 | 24,49 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 15,02 | 4,9 | 2,8 | 2,42 | 4,9 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 3,92 | 1,28 | 0,73 | 0,63 | 1,28 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 551,09 | 179,74 | 102,8 | 88,81 | 179,74 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 75,09 | 24,49 | 14,01 | 12,1 | 24,49 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 15,02 | 4,9 | 2,8 | 2,42 | 4,9 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 3,92 | 1,28 | 0,73 | 0,63 | 1,28 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par8019) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par8110) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/18

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603F18A9B5206E61AC6F511A87D6D23AB4ED293AF3B76507CA9C9B34E5CD1D9ADC92Dr5U4I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Аксиома Девелопмент"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1016,90 | 339,86 | 182,86 | 154,32 | 339,86 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 138,53 | 46,3 | 24,91 | 21,02 | 46,3 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 27,70 | 9,26 | 4,98 | 4,2 | 9,26 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 7,22 | 2,41 | 1,3 | 1,1 | 2,41 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1016,90 | 339,86 | 182,86 | 154,32 | 339,86 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 138,53 | 46,3 | 24,91 | 21,02 | 46,3 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 27,70 | 9,26 | 4,98 | 4,2 | 9,26 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 7,22 | 2,41 | 1,3 | 1,1 | 2,41 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. ([таблица](#Par8264) 2) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par8355) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Аксиома Девелопмент"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1016,90 | 339,86 | 182,86 | 154,32 | 339,86 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 138,53 | 46,3 | 24,91 | 21,02 | 46,3 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 27,70 | 9,26 | 4,98 | 4,2 | 9,26 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 7,22 | 2,41 | 1,3 | 1,1 | 2,41 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1016,90 | 339,86 | 182,86 | 154,32 | 339,86 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 138,53 | 46,3 | 24,91 | 21,02 | 46,3 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 27,70 | 9,26 | 4,98 | 4,2 | 9,26 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 7,22 | 2,41 | 1,3 | 1,1 | 2,41 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par8496) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par8587) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/19

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603F18A9B5206E61AC6F511A87D6D23AB4ED293AF3B76507CA9C9B34E5CD1D9ADC62Dr5U3I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Тульский электромеханический завод"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1300,63 | 437,39 | 231,63 | 194,22 | 437,39 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 177,20 | 59,59 | 31,56 | 26,46 | 59,59 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 35,42 | 11,91 | 6,31 | 5,29 | 11,91 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,25 | 3,11 | 1,65 | 1,38 | 3,11 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1300,63 | 437,39 | 231,63 | 194,22 | 437,39 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 177,20 | 59,59 | 31,56 | 26,46 | 59,59 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 35,42 | 11,91 | 6,31 | 5,29 | 11,91 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,25 | 3,11 | 1,65 | 1,38 | 3,11 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par8741) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par8832) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Тульский электромеханический завод"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1300,63 | 437,39 | 231,63 | 194,22 | 437,39 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 177,20 | 59,59 | 31,56 | 26,46 | 59,59 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 35,42 | 11,91 | 6,31 | 5,29 | 11,91 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,25 | 3,11 | 1,65 | 1,38 | 3,11 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1300,63 | 437,39 | 231,63 | 194,22 | 437,39 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 177,20 | 59,59 | 31,56 | 26,46 | 59,59 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 35,42 | 11,91 | 6,31 | 5,29 | 11,91 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,25 | 3,11 | 1,65 | 1,38 | 3,11 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par8973) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par9064) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/20

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603F18A9B5206E61AC6F511A87D6D23AB4ED293AF3B76507CA9C9B34E5CD1D9ADC72Dr5UEI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ЗАО "Узловский машиностроительный завод"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 841,98 | 279,73 | 152,8 | 129,72 | 279,73 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 114,71 | 38,11 | 20,82 | 17,67 | 38,11 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 22,93 | 7,62 | 4,16 | 3,53 | 7,62 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 5,99 | 1,99 | 1,09 | 0,92 | 1,99 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 841,98 | 279,73 | 152,8 | 129,72 | 279,73 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 114,71 | 38,11 | 20,82 | 17,67 | 38,11 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 22,93 | 7,62 | 4,16 | 3,53 | 7,62 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 5,99 | 1,99 | 1,09 | 0,92 | 1,99 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт о |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par9218) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par9309) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ЗАО "Узловский машиностроительный завод"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 841,98 | 279,73 | 152,8 | 129,72 | 279,73 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 114,71 | 38,11 | 20,82 | 17,67 | 38,11 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 22,93 | 7,62 | 4,16 | 3,53 | 7,62 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 5,99 | 1,99 | 1,09 | 0,92 | 1,99 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 841,98 | 279,73 | 152,8 | 129,72 | 279,73 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 114,71 | 38,11 | 20,82 | 17,67 | 38,11 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 22,93 | 7,62 | 4,16 | 3,53 | 7,62 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 5,99 | 1,99 | 1,09 | 0,92 | 1,99 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par9450) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par9541) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/21

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603F18A9B5206E61AC6F511A87D6D23AB4ED293AF3B76507CA9C9B34E5CD1D9AECE2Cr5U7I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Сосновское"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1042,77 | 348,75 | 187,31 | 157,96 | 348,75 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 142,06 | 47,51 | 25,52 | 21,52 | 47,51 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 28,40 | 9,5 | 5,1 | 4,3 | 9,5 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 7,41 | 2,48 | 1,33 | 1,12 | 2,48 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1042,77 | 348,75 | 187,31 | 157,96 | 348,75 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 142,06 | 47,51 | 25,52 | 21,52 | 47,51 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 28,40 | 9,5 | 5,1 | 4,3 | 9,5 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 7,41 | 2,48 | 1,33 | 1,12 | 2,48 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт о |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par9695) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par9786) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Сосновское"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1042,77 | 348,75 | 187,31 | 157,96 | 348,75 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 142,06 | 47,51 | 25,52 | 21,52 | 47,51 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 28,40 | 9,5 | 5,1 | 4,3 | 9,5 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 7,41 | 2,48 | 1,33 | 1,12 | 2,48 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1042,77 | 348,75 | 187,31 | 157,96 | 348,75 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 142,06 | 47,51 | 25,52 | 21,52 | 47,51 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 28,40 | 9,5 | 5,1 | 4,3 | 9,5 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 7,41 | 2,48 | 1,33 | 1,12 | 2,48 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par9927) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par10018) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/22

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603F18A9B5206E61AC6F511A87D6D23AB4ED293AF3B76507CA9C9B34E5CD1D9AECF2Cr5U2I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Машиностроительный завод "Штамп" им. Б.Л. Ванникова

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 738,44 | 244,14 | 135 | 115,16 | 244,14 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 100,60 | 33,26 | 18,39 | 15,69 | 33,26 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 20,12 | 6,65 | 3,68 | 3,14 | 6,65 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 5,24 | 1,73 | 0,96 | 0,82 | 1,73 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 738,44 | 244,14 | 135 | 115,16 | 244,14 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 100,60 | 33,26 | 18,39 | 15,69 | 33,26 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 20,12 | 6,65 | 3,68 | 3,14 | 6,65 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 5,24 | 1,73 | 0,96 | 0,82 | 1,73 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par10172) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par10263) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Машиностроительный завод

"Штамп" им. Б.Л. Ванникова

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 738,44 | 244,14 | 135 | 115,16 | 244,14 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 100,60 | 33,26 | 18,39 | 15,69 | 33,26 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 20,12 | 6,65 | 3,68 | 3,14 | 6,65 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 5,24 | 1,73 | 0,96 | 0,82 | 1,73 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 738,44 | 244,14 | 135 | 115,16 | 244,14 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 100,60 | 33,26 | 18,39 | 15,69 | 33,26 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 20,12 | 6,65 | 3,68 | 3,14 | 6,65 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 5,24 | 1,73 | 0,96 | 0,82 | 1,73 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6-10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6-10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par10405) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par10496) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/23

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603F18A9B5206E61AC6F511A87D6D23AB4ED293AF3B76507CA9C9B34E5CD1D9AECC2Cr5U1I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Щекиноазот"

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие

расходов на технологическое присоединение по мероприятиям,

указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1374,46 | 462,77 | 244,32 | 204,6 | 462,77 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 187,27 | 63,05 | 33,29 | 27,88 | 63,05 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 37,45 | 12,61 | 6,66 | 5,57 | 12,61 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,77 | 3,29 | 1,74 | 1,45 | 3,29 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1374,46 | 462,77 | 244,32 | 204,6 | 462,77 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 187,27 | 63,05 | 33,29 | 27,88 | 63,05 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 37,45 | 12,61 | 6,66 | 5,57 | 12,61 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,77 | 3,29 | 1,74 | 1,45 | 3,29 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6-10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6-10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par10650) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par10741) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Щекиноазот"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1374,46 | 462,77 | 244,32 | 204,6 | 462,77 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 187,27 | 63,05 | 33,29 | 27,88 | 63,05 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 37,45 | 12,61 | 6,66 | 5,57 | 12,61 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,77 | 3,29 | 1,74 | 1,45 | 3,29 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1374,46 | 462,77 | 244,32 | 204,6 | 462,77 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 187,27 | 63,05 | 33,29 | 27,88 | 63,05 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 37,45 | 12,61 | 6,66 | 5,57 | 12,61 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,77 | 3,29 | 1,74 | 1,45 | 3,29 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par10882) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par10973) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/24

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603F18A9B5206E61AC6F511A87D6D23AB4ED293AF3B76507CA9C9B34E5CD1D9AECD23r5U6I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Комбайнмашстрой"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1286,57 | 432,56 | 229,21 | 192,24 | 432,56 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 175,28 | 58,93 | 31,23 | 26,19 | 58,93 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 35,04 | 11,78 | 6,24 | 5,24 | 11,78 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,14 | 3,07 | 1,63 | 1,37 | 3,07 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1286,57 | 432,56 | 229,21 | 192,24 | 432,56 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 175,28 | 58,93 | 31,23 | 26,19 | 58,93 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 35,04 | 11,78 | 6,24 | 5,24 | 11,78 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,14 | 3,07 | 1,63 | 1,37 | 3,07 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par11127) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par11218) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Комбайнмашстрой"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1286,57 | 432,56 | 229,21 | 192,24 | 432,56 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 175,28 | 58,93 | 31,23 | 26,19 | 58,93 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 35,04 | 11,78 | 6,24 | 5,24 | 11,78 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,14 | 3,07 | 1,63 | 1,37 | 3,07 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1286,57 | 432,56 | 229,21 | 192,24 | 432,56 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 175,28 | 58,93 | 31,23 | 26,19 | 58,93 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 35,04 | 11,78 | 6,24 | 5,24 | 11,78 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,14 | 3,07 | 1,63 | 1,37 | 3,07 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par11359) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par11450) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/25

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603F18A9B5206E61AC6F511A87D6D23AB4ED293AF3B76507CA9C9B34E5CD1D9AECA23r5U5I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Барсуковское рудоуправление"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAUAI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU4I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0DDrAU5I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 616,06 | 202,07 | 113,97 | 97,95 | 202,07 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 83,93 | 27,53 | 15,53 | 13,34 | 27,53 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 16,77 | 5,5 | 3,1 | 2,67 | 5,5 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 4,39 | 1,44 | 0,81 | 0,7 | 1,44 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 616,06 | 202,07 | 113,97 | 97,95 | 202,07 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 83,93 | 27,53 | 15,53 | 13,34 | 27,53 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 16,77 | 5,5 | 3,1 | 2,67 | 5,5 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 4,39 | 1,44 | 0,81 | 0,7 | 1,44 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CCBAC1AA6716176F41189CEF8327C073BE690F2r0UCI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par11604) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par11695) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5920C2ED1D4B6DAE9603EF878D3E58ED1CC9AF18AA706176F41189CEF8327C073BE690F10A51D0D8rAUCI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Барсуковское рудоуправление"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 616,06 | 202,07 | 113,97 | 97,95 | 202,07 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 83,93 | 27,53 | 15,53 | 13,34 | 27,53 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 16,77 | 5,5 | 3,1 | 2,67 | 5,5 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 4,39 | 1,44 | 0,81 | 0,7 | 1,44 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 616,06 | 202,07 | 113,97 | 97,95 | 202,07 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 83,93 | 27,53 | 15,53 | 13,34 | 27,53 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 16,77 | 5,5 | 3,1 | 2,67 | 5,5 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 4,39 | 1,44 | 0,81 | 0,7 | 1,44 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par11836) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par11927) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/26

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E86685766CB34478C2629274146DA3E27E24DDF0A9F2CF7A154816D4B2926BED64596549s3UBI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО Щекинское "Ремонтно-техническое предприятие"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1157,56 | 388,21 | 207,04 | 174,1 | 388,21 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 157,71 | 52,89 | 28,21 | 23,72 | 52,89 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 31,52 | 10,57 | 5,64 | 4,74 | 10,57 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 8,23 | 2,76 | 1,47 | 1,24 | 2,76 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1157,56 | 388,21 | 207,04 | 174,1 | 388,21 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 157,71 | 52,89 | 28,21 | 23,72 | 52,89 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 31,52 | 10,57 | 5,64 | 4,74 | 10,57 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 8,23 | 2,76 | 1,47 | 1,24 | 2,76 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par12081) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par12172) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО Щекинское "Ремонтно-техническое предприятие"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1157,56 | 388,21 | 207,04 | 174,1 | 388,21 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 157,71 | 52,89 | 28,21 | 23,72 | 52,89 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 31,52 | 10,57 | 5,64 | 4,74 | 10,57 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 8,23 | 2,76 | 1,47 | 1,24 | 2,76 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1157,56 | 388,21 | 207,04 | 174,1 | 388,21 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 157,71 | 52,89 | 28,21 | 23,72 | 52,89 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 31,52 | 10,57 | 5,64 | 4,74 | 10,57 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 8,23 | 2,76 | 1,47 | 1,24 | 2,76 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par12313) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par12404) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/27

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E86685766CB34478C2629274146DA3E27E24DDF0A9F2CF7A154816D4B2926BED64596649s3U4I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Теплон"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 732,45 | 242,08 | 133,97 | 114,32 | 242,08 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 99,78 | 32,98 | 18,25 | 15,57 | 32,98 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 19,94 | 6,59 | 3,65 | 3,11 | 6,59 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 5,20 | 1,72 | 0,95 | 0,81 | 1,72 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 732,45 | 242,08 | 133,97 | 114,32 | 242,08 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 99,78 | 32,98 | 18,25 | 15,57 | 32,98 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 19,94 | 6,59 | 3,65 | 3,11 | 6,59 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 5,20 | 1,72 | 0,95 | 0,81 | 1,72 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par12558) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par12649) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Теплон"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 732,45 | 242,08 | 133,97 | 114,32 | 242,08 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 99,78 | 32,98 | 18,25 | 15,57 | 32,98 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 19,94 | 6,59 | 3,65 | 3,11 | 6,59 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 5,20 | 1,72 | 0,95 | 0,81 | 1,72 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 732,45 | 242,08 | 133,97 | 114,32 | 242,08 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 99,78 | 32,98 | 18,25 | 15,57 | 32,98 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 19,94 | 6,59 | 3,65 | 3,11 | 6,59 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 5,20 | 1,72 | 0,95 | 0,81 | 1,72 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par12790) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par12881) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/28

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E86685766CB34478C2629274146DA3E27E24DDF0A9F2CF7A154816D4B2926BED64596748s3UFI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Гурово-Бетон"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1432,67 | 482,78 | 254,32 | 212,79 | 482,78 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 195,18 | 65,77 | 34,65 | 28,99 | 65,77 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 39,03 | 13,15 | 6,93 | 5,8 | 13,15 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 10,18 | 3,43 | 1,81 | 1,51 | 3,43 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1432,67 | 482,78 | 254,32 | 212,79 | 482,78 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 195,18 | 65,77 | 34,65 | 28,99 | 65,77 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 39,03 | 13,15 | 6,93 | 5,8 | 13,15 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 10,18 | 3,43 | 1,81 | 1,51 | 3,43 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par13035) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par13126) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Гурово-Бетон"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1432,67 | 482,78 | 254,32 | 212,79 | 482,78 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 195,18 | 65,77 | 34,65 | 28,99 | 65,77 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 39,03 | 13,15 | 6,93 | 5,8 | 13,15 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 10,18 | 3,43 | 1,81 | 1,51 | 3,43 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1432,67 | 482,78 | 254,32 | 212,79 | 482,78 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 195,18 | 65,77 | 34,65 | 28,99 | 65,77 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 39,03 | 13,15 | 6,93 | 5,8 | 13,15 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 10,18 | 3,43 | 1,81 | 1,51 | 3,43 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par13267) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par13358) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/29

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E86685766CB34478C2629274146DA3E27E24DDF0A9F2CF7A154816D4B2926BED64596848s3U8I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Октава"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 853,09 | 283,55 | 154,71 | 131,28 | 283,55 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 116,23 | 38,63 | 21,08 | 17,89 | 38,63 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 23,23 | 7,72 | 4,21 | 3,58 | 7,72 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 6,05 | 2,01 | 1,1 | 0,93 | 2,01 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 853,09 | 283,55 | 154,71 | 131,28 | 283,55 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 116,23 | 38,63 | 21,08 | 17,89 | 38,63 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 23,23 | 7,72 | 4,21 | 3,58 | 7,72 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 6,05 | 2,01 | 1,1 | 0,93 | 2,01 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par13512) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par13603) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Октава"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 853,09 | 283,55 | 154,71 | 131,28 | 283,55 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 116,23 | 38,63 | 21,08 | 17,89 | 38,63 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 23,23 | 7,72 | 4,21 | 3,58 | 7,72 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 6,05 | 2,01 | 1,1 | 0,93 | 2,01 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 853,09 | 283,55 | 154,71 | 131,28 | 283,55 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 116,23 | 38,63 | 21,08 | 17,89 | 38,63 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 23,23 | 7,72 | 4,21 | 3,58 | 7,72 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 6,05 | 2,01 | 1,1 | 0,93 | 2,01 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par13744) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par13835) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/30

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E86685766CB34478C2629274146DA3E27E24DDF0A9F2CF7A154816D4B2926BED64596948s3U5I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Тульская Гармонь"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1206,90 | 405,17 | 215,52 | 181,04 | 405,17 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 164,42 | 55,2 | 29,36 | 24,66 | 55,2 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 32,88 | 11,04 | 5,87 | 4,93 | 11,04 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 8,58 | 2,88 | 1,53 | 1,29 | 2,88 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1206,90 | 405,17 | 215,52 | 181,04 | 405,17 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 164,42 | 55,2 | 29,36 | 24,66 | 55,2 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 32,88 | 11,04 | 5,87 | 4,93 | 11,04 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 8,58 | 2,88 | 1,53 | 1,29 | 2,88 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par13989) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par14080) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Тульская Гармонь"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1206,90 | 405,17 | 215,52 | 181,04 | 405,17 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 164,42 | 55,2 | 29,36 | 24,66 | 55,2 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 32,88 | 11,04 | 5,87 | 4,93 | 11,04 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 8,58 | 2,88 | 1,53 | 1,29 | 2,88 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1206,90 | 405,17 | 215,52 | 181,04 | 405,17 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 164,42 | 55,2 | 29,36 | 24,66 | 55,2 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 32,88 | 11,04 | 5,87 | 4,93 | 11,04 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 8,58 | 2,88 | 1,53 | 1,29 | 2,88 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par14221) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par14312) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/31

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E86685766CB34478C2629274146DA3E27E24DDF0A9F2CF7A154816D4B2926BED64586141s3UCI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

АО "Тяжпромарматура"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1348,01 | 453,68 | 239,77 | 200,88 | 453,68 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 183,66 | 61,81 | 32,67 | 27,37 | 61,81 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 36,72 | 12,36 | 6,53 | 5,47 | 12,36 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,57 | 3,22 | 1,7 | 1,43 | 3,22 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1348,01 | 453,68 | 239,77 | 200,88 | 453,68 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 183,66 | 61,81 | 32,67 | 27,37 | 61,81 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 36,72 | 12,36 | 6,53 | 5,47 | 12,36 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,57 | 3,22 | 1,7 | 1,43 | 3,22 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par14466) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par14557) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

АО "Тяжпромарматура"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1348,01 | 453,68 | 239,77 | 200,88 | 453,68 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 183,66 | 61,81 | 32,67 | 27,37 | 61,81 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 36,72 | 12,36 | 6,53 | 5,47 | 12,36 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,57 | 3,22 | 1,7 | 1,43 | 3,22 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1348,01 | 453,68 | 239,77 | 200,88 | 453,68 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 183,66 | 61,81 | 32,67 | 27,37 | 61,81 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 36,72 | 12,36 | 6,53 | 5,47 | 12,36 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,57 | 3,22 | 1,7 | 1,43 | 3,22 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par14698) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par14789) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/32

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E86685766CB34478C2629274146DA3E27E24DDF0A9F2CF7A154816D4B2926BED64586241s3U9I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО Птицефабрика "Тульская"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1309,15 | 440,32 | 233,09 | 195,42 | 440,32 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 178,36 | 59,99 | 31,76 | 26,62 | 59,99 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 35,65 | 11,99 | 6,35 | 5,32 | 11,99 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,31 | 3,13 | 1,66 | 1,39 | 3,13 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1309,15 | 440,32 | 233,09 | 195,42 | 440,32 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 178,36 | 59,99 | 31,76 | 26,62 | 59,99 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 35,65 | 11,99 | 6,35 | 5,32 | 11,99 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,31 | 3,13 | 1,66 | 1,39 | 3,13 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par14943) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par15034) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО Птицефабрика "Тульская"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1309,15 | 440,32 | 233,09 | 195,42 | 440,32 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 178,36 | 59,99 | 31,76 | 26,62 | 59,99 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 35,65 | 11,99 | 6,35 | 5,32 | 11,99 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,31 | 3,13 | 1,66 | 1,39 | 3,13 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1309,15 | 440,32 | 233,09 | 195,42 | 440,32 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 178,36 | 59,99 | 31,76 | 26,62 | 59,99 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 35,65 | 11,99 | 6,35 | 5,32 | 11,99 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,31 | 3,13 | 1,66 | 1,39 | 3,13 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par15175) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par15266) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/33

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E86685766CB34478C2629274146DA3E27E24DDF0A9F2CF7A154816D4B2926BED64586341s3UAI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

Филиала ОАО "Вимм-Билль-Данн Напитки" в г. Тула

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1107,79 | 371,1 | 198,49 | 167,1 | 371,1 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 150,93 | 50,56 | 27,04 | 22,77 | 50,56 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 30,18 | 10,11 | 5,41 | 4,55 | 10,11 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 7,88 | 2,64 | 1,41 | 1,19 | 2,64 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1107,79 | 371,1 | 198,49 | 167,1 | 371,1 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 150,93 | 50,56 | 27,04 | 22,77 | 50,56 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 30,18 | 10,11 | 5,41 | 4,55 | 10,11 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 7,88 | 2,64 | 1,41 | 1,19 | 2,64 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par15420) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par15511) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

Филиала ОАО "Вимм-Билль-Данн Напитки" в г. Тула

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1107,79 | 371,1 | 198,49 | 167,1 | 371,1 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 150,93 | 50,56 | 27,04 | 22,77 | 50,56 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 30,18 | 10,11 | 5,41 | 4,55 | 10,11 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 7,88 | 2,64 | 1,41 | 1,19 | 2,64 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1107,79 | 371,1 | 198,49 | 167,1 | 371,1 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 150,93 | 50,56 | 27,04 | 22,77 | 50,56 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 30,18 | 10,11 | 5,41 | 4,55 | 10,11 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 7,88 | 2,64 | 1,41 | 1,19 | 2,64 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par15652) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par15743) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/34

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E86685766CB34478C2629274146DA3E27E24DDF0A9F2CF7A154816D4B2926BED64586440s3UDI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "ПромТехноПарк"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1206,37 | 404,99 | 215,43 | 180,96 | 404,99 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 164,36 | 55,18 | 29,35 | 24,65 | 55,18 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 32,86 | 11,03 | 5,87 | 4,93 | 11,03 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 8,58 | 2,88 | 1,53 | 1,29 | 2,88 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1206,37 | 404,99 | 215,43 | 180,96 | 404,99 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 164,36 | 55,18 | 29,35 | 24,65 | 55,18 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 32,86 | 11,03 | 5,87 | 4,93 | 11,03 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 8,58 | 2,88 | 1,53 | 1,29 | 2,88 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par15897) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par15988) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "ПромТехноПарк"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1206,37 | 404,99 | 215,43 | 180,96 | 404,99 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 164,36 | 55,18 | 29,35 | 24,65 | 55,18 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 32,86 | 11,03 | 5,87 | 4,93 | 11,03 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 8,58 | 2,88 | 1,53 | 1,29 | 2,88 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1206,37 | 404,99 | 215,43 | 180,96 | 404,99 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 164,36 | 55,18 | 29,35 | 24,65 | 55,18 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 32,86 | 11,03 | 5,87 | 4,93 | 11,03 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 8,58 | 2,88 | 1,53 | 1,29 | 2,88 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par16129) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par16220) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/35

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E86685766CB34478C2629274146DA3E27E24DDF0A9F2CF7A154816D4B2926BED64586540s3UEI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "АК Синтвита"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 652,37 | 214,55 | 120,21 | 103,06 | 214,55 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 88,88 | 29,23 | 16,38 | 14,04 | 29,23 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 17,76 | 5,84 | 3,27 | 2,81 | 5,84 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 4,62 | 1,52 | 0,85 | 0,73 | 1,52 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 652,37 | 214,55 | 120,21 | 103,06 | 214,55 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 88,88 | 29,23 | 16,38 | 14,04 | 29,23 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 17,76 | 5,84 | 3,27 | 2,81 | 5,84 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 4,62 | 1,52 | 0,85 | 0,73 | 1,52 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par16374) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par16465) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "АК Синтвита"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 652,37 | 214,55 | 120,21 | 103,06 | 214,55 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 88,88 | 29,23 | 16,38 | 14,04 | 29,23 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 17,76 | 5,84 | 3,27 | 2,81 | 5,84 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 4,62 | 1,52 | 0,85 | 0,73 | 1,52 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 652,37 | 214,55 | 120,21 | 103,06 | 214,55 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 88,88 | 29,23 | 16,38 | 14,04 | 29,23 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 17,76 | 5,84 | 3,27 | 2,81 | 5,84 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 4,62 | 1,52 | 0,85 | 0,73 | 1,52 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par16606) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par16697) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/36

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E86685766CB34478C2629274146DA3E27E24DDF0A9F2CF7A154816D4B2926BED64586640s3UBI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Проектное бюро "ЭкспертЪ"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1402,47 | 472,4 | 249,13 | 208,54 | 472,4 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 191,07 | 64,36 | 33,94 | 28,41 | 64,36 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 38,21 | 12,87 | 6,79 | 5,68 | 12,87 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,97 | 3,36 | 1,77 | 1,48 | 3,36 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1402,47 | 472,4 | 249,13 | 208,54 | 472,4 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 191,07 | 64,36 | 33,94 | 28,41 | 64,36 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 38,21 | 12,87 | 6,79 | 5,68 | 12,87 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,97 | 3,36 | 1,77 | 1,48 | 3,36 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par16851) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par16942) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Проектное бюро "ЭкспертЪ"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1402,47 | 472,4 | 249,13 | 208,54 | 472,4 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 191,07 | 64,36 | 33,94 | 28,41 | 64,36 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 38,21 | 12,87 | 6,79 | 5,68 | 12,87 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,97 | 3,36 | 1,77 | 1,48 | 3,36 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1402,47 | 472,4 | 249,13 | 208,54 | 472,4 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 191,07 | 64,36 | 33,94 | 28,41 | 64,36 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 38,21 | 12,87 | 6,79 | 5,68 | 12,87 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,97 | 3,36 | 1,77 | 1,48 | 3,36 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par17083) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par17174) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/37

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E86685766CB34478C2629274146DA3E27E24DDF0A9F2CF7A154816D4B2926BED64586740s3U9I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ФКУ ИК-4 УФСИН России по Тульской области

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 836,92 | 277,99 | 151,93 | 129,01 | 277,99 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 114,02 | 37,87 | 20,7 | 17,58 | 37,87 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 22,79 | 7,57 | 4,14 | 3,51 | 7,57 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 5,96 | 1,98 | 1,08 | 0,92 | 1,98 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 836,92 | 277,99 | 151,93 | 129,01 | 277,99 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 114,02 | 37,87 | 20,7 | 17,58 | 37,87 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 22,79 | 7,57 | 4,14 | 3,51 | 7,57 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 5,96 | 1,98 | 1,08 | 0,92 | 1,98 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и от 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par17328) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par17419) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности для применения

при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ФКУ ИК-4 УФСИН России по Тульской области

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 836,92 | 277,99 | 151,93 | 129,01 | 277,99 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 114,02 | 37,87 | 20,7 | 17,58 | 37,87 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 22,79 | 7,57 | 4,14 | 3,51 | 7,57 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 5,96 | 1,98 | 1,08 | 0,92 | 1,98 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 836,92 | 277,99 | 151,93 | 129,01 | 277,99 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 114,02 | 37,87 | 20,7 | 17,58 | 37,87 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 22,79 | 7,57 | 4,14 | 3,51 | 7,57 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 5,96 | 1,98 | 1,08 | 0,92 | 1,98 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par17560) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par17651) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/38

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E86685766CB34478C2629274146DA3E27E24DDF0A9F2CF7A154816D4B2926BED64586840s3UAI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Болоховский завод сантехнических заготовок"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 823,73 | 273,46 | 149,66 | 127,15 | 273,46 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 112,23 | 37,26 | 20,39 | 17,32 | 37,26 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 22,44 | 7,45 | 4,08 | 3,46 | 7,45 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 5,84 | 1,94 | 1,06 | 0,9 | 1,94 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 823,73 | 273,46 | 149,66 | 127,15 | 273,46 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 112,23 | 37,26 | 20,39 | 17,32 | 37,26 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 22,44 | 7,45 | 4,08 | 3,46 | 7,45 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 5,84 | 1,94 | 1,06 | 0,9 | 1,94 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par17805) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par17896) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Болоховский завод сантехнических заготовок"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 823,73 | 273,46 | 149,66 | 127,15 | 273,46 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 112,23 | 37,26 | 20,39 | 17,32 | 37,26 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 22,44 | 7,45 | 4,08 | 3,46 | 7,45 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 5,84 | 1,94 | 1,06 | 0,9 | 1,94 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 823,73 | 273,46 | 149,66 | 127,15 | 273,46 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 112,23 | 37,26 | 20,39 | 17,32 | 37,26 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 22,44 | 7,45 | 4,08 | 3,46 | 7,45 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 5,84 | 1,94 | 1,06 | 0,9 | 1,94 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par18037) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par18128) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/39

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E86685766CB34478C2629274146DA3E27E24DDF0A9F2CF7A154816D4B2926BED64586943s3UDI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Заокская электросетевая компания"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1445,48 | 487,18 | 256,53 | 214,59 | 487,18 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 196,93 | 66,37 | 34,95 | 29,24 | 66,37 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 39,38 | 13,27 | 6,99 | 5,85 | 13,27 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 10,26 | 3,46 | 1,82 | 1,52 | 3,46 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1445,48 | 487,18 | 256,53 | 214,59 | 487,18 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 196,93 | 66,37 | 34,95 | 29,24 | 66,37 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 39,38 | 13,27 | 6,99 | 5,85 | 13,27 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 10,26 | 3,46 | 1,82 | 1,52 | 3,46 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par18282) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par18373) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Заокская электросетевая компания"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1445,48 | 487,18 | 256,53 | 214,59 | 487,18 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 196,93 | 66,37 | 34,95 | 29,24 | 66,37 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 39,38 | 13,27 | 6,99 | 5,85 | 13,27 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 10,26 | 3,46 | 1,82 | 1,52 | 3,46 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1445,48 | 487,18 | 256,53 | 214,59 | 487,18 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 196,93 | 66,37 | 34,95 | 29,24 | 66,37 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 39,38 | 13,27 | 6,99 | 5,85 | 13,27 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 10,26 | 3,46 | 1,82 | 1,52 | 3,46 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par18514) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par18605) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/40

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E86685766CB34478C2629274146DA3E27E24DDF0A9F2CF7A154816D4B2926BED645F6043s3UEI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Донской завод радиодеталей"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1159,94 | 389,03 | 207,45 | 174,43 | 389,03 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 158,03 | 53 | 28,26 | 23,77 | 53 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 31,60 | 10,6 | 5,65 | 4,75 | 10,6 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 8,23 | 2,76 | 1,47 | 1,24 | 2,76 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1159,94 | 389,03 | 207,45 | 174,43 | 389,03 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 158,03 | 53 | 28,26 | 23,77 | 53 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 31,60 | 10,6 | 5,65 | 4,75 | 10,6 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 8,23 | 2,76 | 1,47 | 1,24 | 2,76 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par18759) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par18850) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Донской завод радиодеталей"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1159,94 | 389,03 | 207,45 | 174,43 | 389,03 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 158,03 | 53 | 28,26 | 23,77 | 53 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 31,60 | 10,6 | 5,65 | 4,75 | 10,6 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 8,23 | 2,76 | 1,47 | 1,24 | 2,76 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1159,94 | 389,03 | 207,45 | 174,43 | 389,03 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 158,03 | 53 | 28,26 | 23,77 | 53 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 31,60 | 10,6 | 5,65 | 4,75 | 10,6 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 8,23 | 2,76 | 1,47 | 1,24 | 2,76 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par18991) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par19082) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/41

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E86685766CB34478C2629274146DA3E27E24DDF0A9F2CF7A154816D4B2926BED645F6143s3UBI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Завод Тула"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 740,42 | 244,82 | 135,34 | 115,44 | 244,82 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 100,87 | 33,35 | 18,44 | 15,73 | 33,35 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 20,17 | 6,67 | 3,69 | 3,14 | 6,67 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 5,26 | 1,74 | 0,96 | 0,82 | 1,74 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 740,42 | 244,82 | 135,34 | 115,44 | 244,82 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 100,87 | 33,35 | 18,44 | 15,73 | 33,35 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 20,17 | 6,67 | 3,69 | 3,14 | 6,67 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 5,26 | 1,74 | 0,96 | 0,82 | 1,74 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par19236) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par19327) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Завод Тула"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 740,42 | 244,82 | 135,34 | 115,44 | 244,82 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 100,87 | 33,35 | 18,44 | 15,73 | 33,35 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 20,17 | 6,67 | 3,69 | 3,14 | 6,67 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 5,26 | 1,74 | 0,96 | 0,82 | 1,74 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 740,42 | 244,82 | 135,34 | 115,44 | 244,82 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 100,87 | 33,35 | 18,44 | 15,73 | 33,35 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 20,17 | 6,67 | 3,69 | 3,14 | 6,67 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 5,26 | 1,74 | 0,96 | 0,82 | 1,74 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par19468) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par19559) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/42

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E86685766CB34478C2629274146DA3E27E24DDF0A9F2CF7A154816D4B2926BED645F6243s3U4I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

филиала Юго-Западный ОАО "Оборонэнерго"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 918,22 | 309,54 | 162,9 | 136,24 | 309,54 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 84,16 | 28,37 | 14,93 | 12,49 | 28,37 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 26,88 | 9,06 | 4,77 | 3,99 | 9,06 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 10,38 | 3,5 | 1,84 | 1,54 | 3,5 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 918,22 | 309,54 | 162,9 | 136,24 | 309,54 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 84,16 | 28,37 | 14,93 | 12,49 | 28,37 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 26,88 | 9,06 | 4,77 | 3,99 | 9,06 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 10,38 | 3,5 | 1,84 | 1,54 | 3,5 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par19713) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par19804) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

филиала Юго-Западный ОАО "Оборонэнерго"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 918,22 | 309,54 | 162,9 | 136,24 | 309,54 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 84,16 | 28,37 | 14,93 | 12,49 | 28,37 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 26,88 | 9,06 | 4,77 | 3,99 | 9,06 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 10,38 | 3,5 | 1,84 | 1,54 | 3,5 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 918,22 | 309,54 | 162,9 | 136,24 | 309,54 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 84,16 | 28,37 | 14,93 | 12,49 | 28,37 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 26,88 | 9,06 | 4,77 | 3,99 | 9,06 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 10,38 | 3,5 | 1,84 | 1,54 | 3,5 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF3sDU0I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par19945) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par20036) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649D2E1D6FAEEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC65s5UBI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/43

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E86685766CB34478C2629274146DA3E27E24DDF0A9F2CF7A154816D4B2926BED645F6342s3UFI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "ТД "Богучарово-Маркет"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5UDI) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U3I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5C16EFA49DF7A7E866856861A52826C9649F2D1F63AFEE2B7B82ABF4A5C670420F598DF0D666EC60s5U2I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1022,93 | 341,93 | 183,9 | 155,17 | 341,93 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 139,37 | 46,59 | 25,05 | 21,14 | 46,59 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 27,86 | 9,31 | 5,01 | 4,23 | 9,31 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 7,27 | 2,43 | 1,31 | 1,1 | 2,43 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1022,93 | 341,93 | 183,9 | 155,17 | 341,93 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 139,37 | 46,59 | 25,05 | 21,14 | 46,59 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 27,86 | 9,31 | 5,01 | 4,23 | 9,31 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 7,27 | 2,43 | 1,31 | 1,1 | 2,43 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par20194) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par20285) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "ТД "Богучарово-Маркет"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1022,93 | 341,93 | 183,9 | 155,17 | 341,93 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 139,37 | 46,59 | 25,05 | 21,14 | 46,59 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 27,86 | 9,31 | 5,01 | 4,23 | 9,31 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 7,27 | 2,43 | 1,31 | 1,1 | 2,43 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1022,93 | 341,93 | 183,9 | 155,17 | 341,93 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 139,37 | 46,59 | 25,05 | 21,14 | 46,59 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 27,86 | 9,31 | 5,01 | 4,23 | 9,31 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 7,27 | 2,43 | 1,31 | 1,1 | 2,43 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par20426) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par20517) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/44

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD916F6AC89F82E6F00AB743076DBC62C8CF3A3833B9EF49E95AF1199F285DED9A36E7t9UBI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

МКП "Тулгорэлектротранс"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1040,61 | 348,01 | 186,94 | 157,65 | 348,01 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 141,77 | 47,41 | 25,47 | 21,48 | 47,41 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 28,34 | 9,48 | 5,09 | 4,29 | 9,48 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 7,39 | 2,47 | 1,33 | 1,12 | 2,47 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1040,61 | 348,01 | 186,94 | 157,65 | 348,01 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 141,77 | 47,41 | 25,47 | 21,48 | 47,41 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 28,34 | 9,48 | 5,09 | 4,29 | 9,48 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 7,39 | 2,47 | 1,33 | 1,12 | 2,47 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par20671) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par20762) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

МКП "Тулгорэлектротранс"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1040,61 | 348,01 | 186,94 | 157,65 | 348,01 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 141,77 | 47,41 | 25,47 | 21,48 | 47,41 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 28,34 | 9,48 | 5,09 | 4,29 | 9,48 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 7,39 | 2,47 | 1,33 | 1,12 | 2,47 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1040,61 | 348,01 | 186,94 | 157,65 | 348,01 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 141,77 | 47,41 | 25,47 | 21,48 | 47,41 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 28,34 | 9,48 | 5,09 | 4,29 | 9,48 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 7,39 | 2,47 | 1,33 | 1,12 | 2,47 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par20903) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par20994) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/45

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD916F6AC89F82E6F00AB743076DBC62C8CF3A3833B9EF49E95AF1199F285DED9A37E7t9U6I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Маджестик финанс групп"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1034,62 | 345,95 | 185,91 | 156,81 | 345,95 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 140,95 | 47,13 | 25,33 | 21,36 | 47,13 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 28,17 | 9,42 | 5,06 | 4,27 | 9,42 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 7,35 | 2,46 | 1,32 | 1,11 | 2,46 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1034,62 | 345,95 | 185,91 | 156,81 | 345,95 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 140,95 | 47,13 | 25,33 | 21,36 | 47,13 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 28,17 | 9,42 | 5,06 | 4,27 | 9,42 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 7,35 | 2,46 | 1,32 | 1,11 | 2,46 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par21148) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par21239) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Маджестик финанс групп"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1034,62 | 345,95 | 185,91 | 156,81 | 345,95 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 140,95 | 47,13 | 25,33 | 21,36 | 47,13 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 28,17 | 9,42 | 5,06 | 4,27 | 9,42 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 7,35 | 2,46 | 1,32 | 1,11 | 2,46 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1034,62 | 345,95 | 185,91 | 156,81 | 345,95 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 140,95 | 47,13 | 25,33 | 21,36 | 47,13 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 28,17 | 9,42 | 5,06 | 4,27 | 9,42 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 7,35 | 2,46 | 1,32 | 1,11 | 2,46 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par21380) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par21471) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/46

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD916F6AC89F82E6F00AB743076DBC62C8CF3A3833B9EF49E95AF1199F285DED9A34E0t9UFI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Трансэлектро"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1160,30 | 390,76 | 206,17 | 172,61 | 390,76 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 172,01 | 57,93 | 30,56 | 25,59 | 57,93 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 44,09 | 14,85 | 7,83 | 6,56 | 14,85 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,89 | 3,33 | 1,76 | 1,47 | 3,33 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1160,30 | 390,76 | 206,17 | 172,61 | 390,76 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 172,01 | 57,93 | 30,56 | 25,59 | 57,93 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 44,09 | 14,85 | 7,83 | 6,56 | 14,85 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,89 | 3,33 | 1,76 | 1,47 | 3,33 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par21625) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par21716) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Трансэлектро"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1160,30 | 390,76 | 206,17 | 172,61 | 390,76 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 172,01 | 57,93 | 30,56 | 25,59 | 57,93 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 44,09 | 14,85 | 7,83 | 6,56 | 14,85 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,89 | 3,33 | 1,76 | 1,47 | 3,33 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1160,30 | 390,76 | 206,17 | 172,61 | 390,76 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 172,01 | 57,93 | 30,56 | 25,59 | 57,93 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 44,09 | 14,85 | 7,83 | 6,56 | 14,85 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,89 | 3,33 | 1,76 | 1,47 | 3,33 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 6 798,78 | 12 653,88 | 43 687,95 | - | - |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 3 729,26 | 779,58 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 3 063,23 | 10 862,89 | 14 189,43 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 3 787,06 | 1 424,20 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 3 399,39 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 864,63 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,30 | 1 531,61 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 1 893,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par21857) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par21948) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/47

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD916F6AC89F82E6F00AB743076DBC62C8CF3A3833B9EF49E95AF1199F285DED9A35E0t9UAI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

АО "Алексинская электросетевая компания"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 862,63 | 290,78 | 153,06 | 128,01 | 290,78 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 349,55 | 117,83 | 62,02 | 51,87 | 117,83 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 36,48 | 12,3 | 6,47 | 5,41 | 12,3 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 10,35 | 3,49 | 1,84 | 1,53 | 3,49 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 862,63 | 290,78 | 153,06 | 128,01 | 290,78 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 349,55 | 117,83 | 62,02 | 51,87 | 117,83 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 36,48 | 12,3 | 6,47 | 5,41 | 12,3 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 10,35 | 3,49 | 1,84 | 1,53 | 3,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par22102) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par22193) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

АО "Алексинская электросетевая компания"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 862,63 | 290,78 | 153,06 | 128,01 | 290,78 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 349,55 | 117,83 | 62,02 | 51,87 | 117,83 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 36,48 | 12,3 | 6,47 | 5,41 | 12,3 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 10,35 | 3,49 | 1,84 | 1,53 | 3,49 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 862,63 | 290,78 | 153,06 | 128,01 | 290,78 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 349,55 | 117,83 | 62,02 | 51,87 | 117,83 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 36,48 | 12,3 | 6,47 | 5,41 | 12,3 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 10,35 | 3,49 | 1,84 | 1,53 | 3,49 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 4 494,70 | 12 653,88 | 43 687,95 | - | - |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 5 675,82 | 8 860,69 | 30 426,80 | - | - |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 13 312,52 | 5 680,56 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 2 247,35 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,30 | 2 837,91 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 6 656,26 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par22334) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par22425) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/48

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD916F6AC89F82E6F00AB743076DBC62C8CF3A3833B9EF49E95AF1199F285DED9A3AE0t9U9I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

АО "Тульские городские электрические сети"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1776,83 | 671,25 | 552,79 | 256,65 | 296,14 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 298,74 | 112,86 | 92,94 | 43,15 | 49,79 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 53,33 | 20,15 | 16,59 | 7,7 | 8,89 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 14,77 | 5,58 | 4,6 | 2,13 | 2,46 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1776,83 | 671,25 | 552,79 | 256,65 | 296,14 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 298,74 | 112,86 | 92,94 | 43,15 | 49,79 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 53,33 | 20,15 | 16,59 | 7,7 | 8,89 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 14,77 | 5,58 | 4,6 | 2,13 | 2,46 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 285 354,63 | 285 354,63 | 982 857,36 | 4 901 992,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 326 892,71 | 326 892,71 | 331 956,51 | 375 554,86 | 763 797,14 | 984 526,81 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 142 677,31 | 142 677,31 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 163 446,35 | 163 446,35 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par22579) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par22670) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

АО "Тульские городские электрические сети"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1776,83 | 671,25 | 552,79 | 256,65 | 296,14 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 298,74 | 112,86 | 92,94 | 43,15 | 49,79 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 53,33 | 20,15 | 16,59 | 7,7 | 8,89 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 14,77 | 5,58 | 4,6 | 2,13 | 2,46 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1776,83 | 671,25 | 552,79 | 256,65 | 296,14 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 298,74 | 112,86 | 92,94 | 43,15 | 49,79 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 53,33 | 20,15 | 16,59 | 7,7 | 8,89 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 14,77 | 5,58 | 4,6 | 2,13 | 2,46 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 5 178,39 | 12 653,88 | 43 687,95 |  |  |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 13 324,57 | 4 472,26 | 13 412,46 | 11 879,91 |  |  |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 12 460,23 | 6 508,42 | 1 798,17 | 2 169,30 | 4 521,26 | 2 230,71 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 2 589,19 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 6 662,28 | 2 236,13 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 6 230,11 | 3 254,21 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par22811) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par22902) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/49

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD916F6AC89F82E6F00AB743076DBC62C8CF3A3833B9EF49E95AF1199F285DED9A3BE1t9UEI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Щекинская городская электросеть"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1772,29 | 596,87 | 314,91 | 263,64 | 596,87 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 365,47 | 123,08 | 64,94 | 54,37 | 123,08 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 40,45 | 13,62 | 7,19 | 6,02 | 13,62 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,89 | 3,33 | 1,76 | 1,47 | 3,33 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1772,29 | 596,87 | 314,91 | 263,64 | 596,87 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 365,47 | 123,08 | 64,94 | 54,37 | 123,08 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 40,45 | 13,62 | 7,19 | 6,02 | 13,62 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,89 | 3,33 | 1,76 | 1,47 | 3,33 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par23056) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par23147) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Щекинская городская электросеть"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1772,29 | 596,87 | 314,91 | 263,64 | 596,87 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 365,47 | 123,08 | 64,94 | 54,37 | 123,08 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 40,45 | 13,62 | 7,19 | 6,02 | 13,62 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,89 | 3,33 | 1,76 | 1,47 | 3,33 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1772,29 | 596,87 | 314,91 | 263,64 | 596,87 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 365,47 | 123,08 | 64,94 | 54,37 | 123,08 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 40,45 | 13,62 | 7,19 | 6,02 | 13,62 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,89 | 3,33 | 1,76 | 1,47 | 3,33 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 4 865,69 | 12 653,88 | 43 687,95 | - | - |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 3 165,44 | 8 927,82 | 14 189,43 | - | - |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 4 912,05 | 3 170,40 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 2 432,84 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,30 | 1 582,72 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 2 456,02 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par23288) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par23379) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/50

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD916F6AC89F82E6F00AB7430665B963C2CF3A3833B9EF49E95AF1199F285DED9E32E4t9UBI) комитета

Тульской области по тарифам

от 08.10.2015 N 36/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "ПромЭнергоСбыт"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1100,87 | 370,64 | 195,7 | 163,89 | 370,64 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 344,15 | 115,87 | 61,18 | 51,23 | 115,87 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 38,08 | 12,82 | 6,77 | 5,67 | 12,82 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт включительно | 9,74 | 3,28 | 1,73 | 1,45 | 3,28 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1100,87 | 370,64 | 195,7 | 163,89 | 370,64 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 344,15 | 115,87 | 61,18 | 51,23 | 115,87 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 38,08 | 12,82 | 6,77 | 5,67 | 12,82 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,74 | 3,28 | 1,73 | 1,45 | 3,28 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт | От 15 кВт до 150 кВт | От 150 кВт до 670 кВт | От 670 кВт до 2700 кВт | От 2700 кВт до 5800 кВт | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС),

в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт | От 15 кВт до 150 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт | От 15 кВт до 150 кВт | От 150 кВт до 670 кВт | От 670 кВт до 2700 кВт | От 2700 кВт до 5800 кВт | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт | От 15 кВт до 150 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3-й категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории до 15 кВт.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j в диапазонах максимальной мощности до 15 кВт и от 15 кВт до 150 кВт на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par23533), применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности до 15 кВт и от 15 кВт до 150 кВт (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par23622), применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "ПромЭнергоСбыт"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (С1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1100,87 | 370,64 | 195,7 | 163,89 | 370,64 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 344,15 | 115,87 | 61,18 | 51,23 | 115,87 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 38,08 | 12,82 | 6,77 | 5,67 | 12,82 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт включительно | 9,74 | 3,28 | 1,73 | 1,45 | 3,28 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1100,87 | 370,64 | 195,7 | 163,89 | 370,64 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 344,15 | 115,87 | 61,18 | 51,23 | 115,87 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 38,08 | 12,82 | 6,77 | 5,67 | 12,82 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,74 | 3,28 | 1,73 | 1,45 | 3,28 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт | От 15 кВт до 150 кВт | От 150 кВт до 670 кВт | От 670 кВт до 2700 кВт | От 2700 кВт до 5800 кВт | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 10 254,57 | 12 653,88 | 43 687,95 | - | - |
| Cем26 - 10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 682,11 | 13 825,12 | 14 189,43 | - | - |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 7 680,68 | 6 508,57 | 1 854,91 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт | От 15 кВт до 150 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 5 127,28 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,30 | 2 341,05 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 840,34 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт | От 15 кВт до 150 кВт | От 150 кВт до 670 кВт | От 670 кВт до 2700 кВт | От 2700 кВт до 5800 кВт | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт | От 15 кВт до 150 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3-й категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории до 15 кВт.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j в диапазонах максимальной мощности до 15 кВт и от 15 кВт до 150 кВт на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par23759), применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности до 15 кВт и от 15 кВт до 150 кВт (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par23847), применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/51

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD916F6AC89F82E6F00AB743076DBC62C8CF3A3833B9EF49E95AF1199F285DED9B33E1t9U8I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

АО "Газпром газораспределение Тула"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1173,85 | 393,81 | 209,84 | 176,39 | 393,81 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 159,92 | 53,65 | 28,59 | 24,03 | 53,65 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 31,98 | 10,73 | 5,72 | 4,8 | 10,73 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 8,34 | 2,8 | 1,49 | 1,25 | 2,8 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1173,85 | 393,81 | 209,84 | 176,39 | 393,81 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 159,92 | 53,65 | 28,59 | 24,03 | 53,65 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 31,98 | 10,73 | 5,72 | 4,8 | 10,73 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 8,34 | 2,8 | 1,49 | 1,25 | 2,8 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par23999) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par24090) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

АО "Газпром газораспределение Тула"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1173,85 | 393,81 | 209,84 | 176,39 | 393,81 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 159,92 | 53,65 | 28,59 | 24,03 | 53,65 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 31,98 | 10,73 | 5,72 | 4,8 | 10,73 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 8,34 | 2,8 | 1,49 | 1,25 | 2,8 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1173,85 | 393,81 | 209,84 | 176,39 | 393,81 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 159,92 | 53,65 | 28,59 | 24,03 | 53,65 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 31,98 | 10,73 | 5,72 | 4,8 | 10,73 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 8,34 | 2,8 | 1,49 | 1,25 | 2,8 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 | - | - |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 | - | - |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par24231) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par24322) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/52

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD916F6AC89F82E6F00AB743076DBC62C8CF3A3833B9EF49E95AF1199F285DED9B30E1t9U7I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению

СП Трансэнерго филиала ОАО "РЖД"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 907,49 | 302,25 | 164,06 | 138,93 | 302,25 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 123,64 | 41,18 | 22,35 | 18,93 | 41,18 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 24,71 | 8,23 | 4,47 | 3,78 | 8,23 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 6,46 | 2,15 | 1,17 | 0,99 | 2,15 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 907,49 | 302,25 | 164,06 | 138,93 | 302,25 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 123,64 | 41,18 | 22,35 | 18,93 | 41,18 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 24,71 | 8,23 | 4,47 | 3,78 | 8,23 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 6,46 | 2,15 | 1,17 | 0,99 | 2,15 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par24477) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par24568) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению

СП Трансэнерго филиала ОАО "РЖД"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 907,49 | 302,25 | 164,06 | 138,93 | 302,25 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 123,64 | 41,18 | 22,35 | 18,93 | 41,18 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 24,71 | 8,23 | 4,47 | 3,78 | 8,23 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 6,46 | 2,15 | 1,17 | 0,99 | 2,15 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 907,49 | 302,25 | 164,06 | 138,93 | 302,25 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 123,64 | 41,18 | 22,35 | 18,93 | 41,18 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 24,71 | 8,23 | 4,47 | 3,78 | 8,23 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 6,46 | 2,15 | 1,17 | 0,99 | 2,15 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 | - | - |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 | - | - |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par24710) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par24801) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/53

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD916F6AC89F82E6F00AB743076DBC62C8CF3A3833B9EF49E95AF1199F285DED9B31E2t9UCI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

Московской дирекции по энергообеспечению

СП Трансэнерго филиал ОАО "РЖД"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1278,69 | 429,85 | 227,86 | 191,13 | 429,85 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 184,25 | 61,94 | 32,83 | 27,54 | 61,94 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 31,59 | 10,62 | 5,63 | 4,72 | 10,62 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,08 | 3,05 | 1,62 | 1,36 | 3,05 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1278,69 | 429,85 | 227,86 | 191,13 | 429,85 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 184,25 | 61,94 | 32,83 | 27,54 | 61,94 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 31,59 | 10,62 | 5,63 | 4,72 | 10,62 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,08 | 3,05 | 1,62 | 1,36 | 3,05 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par24956) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par25047) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

Московской дирекции по энергообеспечению

СП Трансэнерго филиал ОАО "РЖД"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1278,69 | 429,85 | 227,86 | 191,13 | 429,85 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 184,25 | 61,94 | 32,83 | 27,54 | 61,94 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 31,59 | 10,62 | 5,63 | 4,72 | 10,62 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,08 | 3,05 | 1,62 | 1,36 | 3,05 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1278,69 | 429,85 | 227,86 | 191,13 | 429,85 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 184,25 | 61,94 | 32,83 | 27,54 | 61,94 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 31,59 | 10,62 | 5,63 | 4,72 | 10,62 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,08 | 3,05 | 1,62 | 1,36 | 3,05 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 | - | - |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 | - | - |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par25189) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par25280) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/54

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD916F6AC89F82E6F00AB743076DBC62C8CF3A3833B9EF49E95AF1199F285DED9B36E2t9UBI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Акционерная компания "Туламашзавод"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1299,26 | 436,92 | 231,39 | 194,03 | 436,92 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 177,02 | 59,53 | 31,53 | 26,43 | 59,53 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 35,39 | 11,9 | 6,3 | 5,29 | 11,9 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,22 | 3,1 | 1,64 | 1,38 | 3,1 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1299,26 | 436,92 | 231,39 | 194,03 | 436,92 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 177,02 | 59,53 | 31,53 | 26,43 | 59,53 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 35,39 | 11,9 | 6,3 | 5,29 | 11,9 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,22 | 3,1 | 1,64 | 1,38 | 3,1 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par25434) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par25525) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Акционерная компания "Туламашзавод"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1299,26 | 436,92 | 231,39 | 194,03 | 436,92 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 177,02 | 59,53 | 31,53 | 26,43 | 59,53 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 35,39 | 11,9 | 6,3 | 5,29 | 11,9 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,22 | 3,1 | 1,64 | 1,38 | 3,1 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1299,26 | 436,92 | 231,39 | 194,03 | 436,92 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 177,02 | 59,53 | 31,53 | 26,43 | 59,53 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 35,39 | 11,9 | 6,3 | 5,29 | 11,9 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,22 | 3,1 | 1,64 | 1,38 | 3,1 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 | - | - |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 | - | - |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par25666) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par25757) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/55

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD916F6AC89F82E6F00AB743076DBC62C8CF3A3833B9EF49E95AF1199F285DED9B37E2t9U6I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ПАО "НПО "Стрела"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 879,16 | 292,51 | 159,19 | 134,95 | 292,51 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 119,78 | 39,85 | 21,69 | 18,39 | 39,85 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 23,96 | 7,97 | 4,34 | 3,68 | 7,97 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 6,25 | 2,08 | 1,13 | 0,96 | 2,08 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 879,16 | 292,51 | 159,19 | 134,95 | 292,51 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 119,78 | 39,85 | 21,69 | 18,39 | 39,85 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 23,96 | 7,97 | 4,34 | 3,68 | 7,97 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 6,25 | 2,08 | 1,13 | 0,96 | 2,08 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par25911) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par26002) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ПАО "НПО "Стрела"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 879,16 | 292,51 | 159,19 | 134,95 | 292,51 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 119,78 | 39,85 | 21,69 | 18,39 | 39,85 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 23,96 | 7,97 | 4,34 | 3,68 | 7,97 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 6,25 | 2,08 | 1,13 | 0,96 | 2,08 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 879,16 | 292,51 | 159,19 | 134,95 | 292,51 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 119,78 | 39,85 | 21,69 | 18,39 | 39,85 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 23,96 | 7,97 | 4,34 | 3,68 | 7,97 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 6,25 | 2,08 | 1,13 | 0,96 | 2,08 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 | - | - |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 | - | - |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par26143) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par26234) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/56

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD916F6AC89F82E6F00AB743076DBC62C8CF3A3833B9EF49E95AF1199F285DED9E32E4t9U9I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Пластик"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 992,87 | 331,6 | 178,73 | 150,94 | 331,6 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 135,27 | 45,18 | 24,35 | 20,56 | 45,18 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 27,04 | 9,03 | 4,87 | 4,11 | 9,03 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 7,06 | 2,36 | 1,27 | 1,07 | 2,36 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 992,87 | 331,6 | 178,73 | 150,94 | 331,6 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 135,27 | 45,18 | 24,35 | 20,56 | 45,18 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 27,04 | 9,03 | 4,87 | 4,11 | 9,03 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 7,06 | 2,36 | 1,27 | 1,07 | 2,36 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par26388) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par26479) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Пластик"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 992,87 | 331,6 | 178,73 | 150,94 | 331,6 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 135,27 | 45,18 | 24,35 | 20,56 | 45,18 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 27,04 | 9,03 | 4,87 | 4,11 | 9,03 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 7,06 | 2,36 | 1,27 | 1,07 | 2,36 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 992,87 | 331,6 | 178,73 | 150,94 | 331,6 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 135,27 | 45,18 | 24,35 | 20,56 | 45,18 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 27,04 | 9,03 | 4,87 | 4,11 | 9,03 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 7,06 | 2,36 | 1,27 | 1,07 | 2,36 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 | - | - |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 | - | - |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par26620) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par26711) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 215-э/1.

Приложение N 1/57

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD916F6AC89F82E6F00AB743076DBC62C8CF3A3833B9EF49E95AF1199F285DED9B35E3t9UAI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Киреевский завод легких металлоконструкций"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 542,89 | 176,92 | 101,39 | 87,66 | 176,92 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 73,95 | 24,1 | 13,81 | 11,94 | 24,1 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 14,79 | 4,82 | 2,76 | 2,39 | 4,82 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 3,86 | 1,26 | 0,72 | 0,62 | 1,26 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 542,89 | 176,92 | 101,39 | 87,66 | 176,92 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 73,95 | 24,1 | 13,81 | 11,94 | 24,1 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 14,79 | 4,82 | 2,76 | 2,39 | 4,82 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 3,86 | 1,26 | 0,72 | 0,62 | 1,26 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par26865) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par26956) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Киреевский завод легких металлоконструкций"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 542,89 | 176,92 | 101,39 | 87,66 | 176,92 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 73,95 | 24,1 | 13,81 | 11,94 | 24,1 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 14,79 | 4,82 | 2,76 | 2,39 | 4,82 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 3,86 | 1,26 | 0,72 | 0,62 | 1,26 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 542,89 | 176,92 | 101,39 | 87,66 | 176,92 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 73,95 | 24,1 | 13,81 | 11,94 | 24,1 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 14,79 | 4,82 | 2,76 | 2,39 | 4,82 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 3,86 | 1,26 | 0,72 | 0,62 | 1,26 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 | - | - |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 | - | - |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par27097) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par27188) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/58

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD916F6AC89F82E6F00AB743076DBC62C8CF3A3833B9EF49E95AF1199F285DED9B3AE3t9U9I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

федерального казенного предприятия

"Алексинский химический комбинат"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 861,90 | 286,58 | 156,22 | 132,52 | 286,58 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 117,41 | 39,04 | 21,28 | 18,05 | 39,04 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 23,49 | 7,81 | 4,26 | 3,61 | 7,81 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 6,13 | 2,04 | 1,11 | 0,94 | 2,04 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 861,90 | 286,58 | 156,22 | 132,52 | 286,58 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 117,41 | 39,04 | 21,28 | 18,05 | 39,04 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 23,49 | 7,81 | 4,26 | 3,61 | 7,81 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 6,13 | 2,04 | 1,11 | 0,94 | 2,04 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par27343) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par27434) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

федерального казенного предприятия

"Алексинский химический комбинат"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 861,90 | 286,58 | 156,22 | 132,52 | 286,58 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 117,41 | 39,04 | 21,28 | 18,05 | 39,04 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 23,49 | 7,81 | 4,26 | 3,61 | 7,81 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 6,13 | 2,04 | 1,11 | 0,94 | 2,04 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 861,90 | 286,58 | 156,22 | 132,52 | 286,58 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 117,41 | 39,04 | 21,28 | 18,05 | 39,04 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 23,49 | 7,81 | 4,26 | 3,61 | 7,81 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 6,13 | 2,04 | 1,11 | 0,94 | 2,04 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 | - | - |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 | - | - |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par27576) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par27667) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/59

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD916F6AC89F82E6F00AB743076DBC62C8CF3A3833B9EF49E95AF1199F285DED9B3BECt9UEI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Металлообрабатывающий завод"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 509,30 | 165,37 | 95,62 | 82,94 | 165,37 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 69,39 | 22,53 | 13,03 | 11,3 | 22,53 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 13,86 | 4,5 | 2,6 | 2,26 | 4,5 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 3,63 | 1,18 | 0,68 | 0,59 | 1,18 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 509,30 | 165,37 | 95,62 | 82,94 | 165,37 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 69,39 | 22,53 | 13,03 | 11,3 | 22,53 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 13,86 | 4,5 | 2,6 | 2,26 | 4,5 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 3,63 | 1,18 | 0,68 | 0,59 | 1,18 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par27821) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par27912) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Металлообрабатывающий завод"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 509,30 | 165,37 | 95,62 | 82,94 | 165,37 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 69,39 | 22,53 | 13,03 | 11,3 | 22,53 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 13,86 | 4,5 | 2,6 | 2,26 | 4,5 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 3,63 | 1,18 | 0,68 | 0,59 | 1,18 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 509,30 | 165,37 | 95,62 | 82,94 | 165,37 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 69,39 | 22,53 | 13,03 | 11,3 | 22,53 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 13,86 | 4,5 | 2,6 | 2,26 | 4,5 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 3,63 | 1,18 | 0,68 | 0,59 | 1,18 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 | - | - |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 | - | - |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par28053) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par28144) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/60

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD916F6AC89F82E6F00AB743076DBC62C8CF3A3833B9EF49E95AF1199F285DED9832ECt9UDI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

филиала "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 2047,05 | 693,89 | 359,99 | 299,28 | 693,89 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 206,42 | 69,97 | 36,3 | 30,18 | 69,97 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 56,11 | 19,02 | 9,87 | 8,2 | 19,02 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 13,09 | 4,44 | 2,3 | 1,91 | 4,44 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 2047,05 | 693,89 | 359,99 | 299,28 | 693,89 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 206,42 | 69,97 | 36,3 | 30,18 | 69,97 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 56,11 | 19,02 | 9,87 | 8,2 | 19,02 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 13,09 | 4,44 | 2,3 | 1,91 | 4,44 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par28298) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par28389) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

филиала "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 2047,05 | 693,89 | 359,99 | 299,28 | 693,89 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 206,42 | 69,97 | 36,3 | 30,18 | 69,97 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 56,11 | 19,02 | 9,87 | 8,2 | 19,02 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 13,09 | 4,44 | 2,3 | 1,91 | 4,44 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 2047,05 | 693,89 | 359,99 | 299,28 | 693,89 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 206,42 | 69,97 | 36,3 | 30,18 | 69,97 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 56,11 | 19,02 | 9,87 | 8,2 | 19,02 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 13,09 | 4,44 | 2,3 | 1,91 | 4,44 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 1 699,89 | 12 653,88 | 43 687,95 | - | - |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 079,62 | 3 494,76 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 | - | - |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 339,13 | 2 181,24 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 849,94 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 039,81 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,30 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A858tDUDI) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par28530) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par28621) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF605ED4A0560B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CECt9UEI) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/61

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD916F6AC89F82E6F00AB743076DBC62C8CF3A3833B9EF49E95AF1199F285DED9833ECt9U8I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Каскад-Энергосеть"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U8I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U6I) и ["в"](consultantplus://offline/ref=A17AFBA1921EF97EBD917167DEF3DCEDF607EE480961B0379790616564B0E51EAE15A85BDB255CE9t9U7I)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1413,12 | 476,06 | 250,96 | 210,04 | 476,06 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 192,53 | 64,86 | 34,19 | 28,62 | 64,86 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 38,50 | 12,97 | 6,84 | 5,72 | 12,97 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 10,03 | 3,38 | 1,78 | 1,49 | 3,38 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1413,12 | 476,06 | 250,96 | 210,04 | 476,06 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 192,53 | 64,86 | 34,19 | 28,62 | 64,86 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 38,50 | 12,97 | 6,84 | 5,72 | 12,97 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 10,03 | 3,38 | 1,78 | 1,49 | 3,38 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA1701u7U1I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par28775) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par28866) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Каскад-Энергосеть"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1413,12 | 476,06 | 250,96 | 210,04 | 476,06 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 192,53 | 64,86 | 34,19 | 28,62 | 64,86 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 38,50 | 12,97 | 6,84 | 5,72 | 12,97 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 10,03 | 3,38 | 1,78 | 1,49 | 3,38 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1413,12 | 476,06 | 250,96 | 210,04 | 476,06 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 192,53 | 64,86 | 34,19 | 28,62 | 64,86 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 38,50 | 12,97 | 6,84 | 5,72 | 12,97 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 10,03 | 3,38 | 1,78 | 1,49 | 3,38 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 | - | - |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 | - | - |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA1701u7U1I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par29007) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par29098) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/62

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7060C81B83F97A171542D5F8F54E40334F5005F0D4E8uEUCI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Базальтовые технологии"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1353,05 | 455,41 | 240,64 | 201,59 | 455,41 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 184,34 | 62,05 | 32,78 | 27,46 | 62,05 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 36,87 | 12,41 | 6,56 | 5,49 | 12,41 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,62 | 3,24 | 1,71 | 1,43 | 3,24 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1353,05 | 455,41 | 240,64 | 201,59 | 455,41 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 184,34 | 62,05 | 32,78 | 27,46 | 62,05 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 36,87 | 12,41 | 6,56 | 5,49 | 12,41 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,62 | 3,24 | 1,71 | 1,43 | 3,24 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA1701u7U1I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par29252) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par29343) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Базальтовые технологии"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1353,05 | 455,41 | 240,64 | 201,59 | 455,41 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 184,34 | 62,05 | 32,78 | 27,46 | 62,05 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 36,87 | 12,41 | 6,56 | 5,49 | 12,41 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,62 | 3,24 | 1,71 | 1,43 | 3,24 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1353,05 | 455,41 | 240,64 | 201,59 | 455,41 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 184,34 | 62,05 | 32,78 | 27,46 | 62,05 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 36,87 | 12,41 | 6,56 | 5,49 | 12,41 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,62 | 3,24 | 1,71 | 1,43 | 3,24 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 | - | - |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 | - | - |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA1701u7U1I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par29484) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par29575) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/63

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7060C81B83F97A171542D5F8F54E40334F5005F0D5E9uEU7I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Рекэн"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1746,33 | 590,6 | 308,24 | 256,89 | 590,6 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 237,91 | 80,46 | 41,99 | 35 | 80,46 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 47,58 | 16,09 | 8,4 | 7 | 16,09 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 12,42 | 4,2 | 2,19 | 1,83 | 4,2 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1746,33 | 590,6 | 308,24 | 256,89 | 590,6 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 237,91 | 80,46 | 41,99 | 35 | 80,46 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 47,58 | 16,09 | 8,4 | 7 | 16,09 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 12,42 | 4,2 | 2,19 | 1,83 | 4,2 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA1701u7U1I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par29729) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par29820) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Рекэн"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1746,33 | 590,6 | 308,24 | 256,89 | 590,6 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 237,91 | 80,46 | 41,99 | 35 | 80,46 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 47,58 | 16,09 | 8,4 | 7 | 16,09 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 12,42 | 4,2 | 2,19 | 1,83 | 4,2 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1746,33 | 590,6 | 308,24 | 256,89 | 590,6 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 237,91 | 80,46 | 41,99 | 35 | 80,46 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 47,58 | 16,09 | 8,4 | 7 | 16,09 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 12,42 | 4,2 | 2,19 | 1,83 | 4,2 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 | - | - |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 | - | - |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA1701u7U1I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par29961) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par30052) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/64

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7060C81B83F97A171542D5F8F54E40334F5005F0D2E9uEU0I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Стандарт"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1324,77 | 445,69 | 235,78 | 197,61 | 445,69 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 180,48 | 60,72 | 32,12 | 26,92 | 60,72 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 36,08 | 12,14 | 6,42 | 5,38 | 12,14 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,42 | 3,17 | 1,68 | 1,4 | 3,17 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1324,77 | 445,69 | 235,78 | 197,61 | 445,69 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 180,48 | 60,72 | 32,12 | 26,92 | 60,72 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 36,08 | 12,14 | 6,42 | 5,38 | 12,14 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,42 | 3,17 | 1,68 | 1,4 | 3,17 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA1701u7U1I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par30206) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par30297) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Стандарт"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1324,77 | 445,69 | 235,78 | 197,61 | 445,69 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 180,48 | 60,72 | 32,12 | 26,92 | 60,72 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 36,08 | 12,14 | 6,42 | 5,38 | 12,14 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,42 | 3,17 | 1,68 | 1,4 | 3,17 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1324,77 | 445,69 | 235,78 | 197,61 | 445,69 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 180,48 | 60,72 | 32,12 | 26,92 | 60,72 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 36,08 | 12,14 | 6,42 | 5,38 | 12,14 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,42 | 3,17 | 1,68 | 1,4 | 3,17 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 | - | - |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 | - | - |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA1701u7U1I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par30438) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par30529) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/65

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7060C81B83F97A171542D5F8F54E40334F5005F0D3E9uEUDI) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Электросервис"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1387,47 | 467,24 | 246,56 | 206,43 | 467,24 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 189,03 | 63,66 | 33,59 | 28,12 | 63,66 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 37,80 | 12,73 | 6,72 | 5,62 | 12,73 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,86 | 3,32 | 1,75 | 1,47 | 3,32 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1387,47 | 467,24 | 246,56 | 206,43 | 467,24 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 189,03 | 63,66 | 33,59 | 28,12 | 63,66 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 37,80 | 12,73 | 6,72 | 5,62 | 12,73 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,86 | 3,32 | 1,75 | 1,47 | 3,32 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA1701u7U1I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par30683) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par30774) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Электросервис"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1387,47 | 467,24 | 246,56 | 206,43 | 467,24 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 189,03 | 63,66 | 33,59 | 28,12 | 63,66 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 37,80 | 12,73 | 6,72 | 5,62 | 12,73 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,86 | 3,32 | 1,75 | 1,47 | 3,32 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1387,47 | 467,24 | 246,56 | 206,43 | 467,24 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 189,03 | 63,66 | 33,59 | 28,12 | 63,66 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 37,80 | 12,73 | 6,72 | 5,62 | 12,73 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,86 | 3,32 | 1,75 | 1,47 | 3,32 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 | - | - |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 | - | - |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA1701u7U1I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par30915) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par31006) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/66

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7060C81B83F97A171542D5F8F54E40334F5005F0D1E0uEU4I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

МУП МО г. Тула "Ремжилхоз"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 991,80 | 331,23 | 178,55 | 150,79 | 331,23 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 135,13 | 45,13 | 24,33 | 20,54 | 45,13 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 27,01 | 9,02 | 4,86 | 4,11 | 9,02 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 7,04 | 2,35 | 1,27 | 1,07 | 2,35 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 991,80 | 331,23 | 178,55 | 150,79 | 331,23 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 135,13 | 45,13 | 24,33 | 20,54 | 45,13 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 27,01 | 9,02 | 4,86 | 4,11 | 9,02 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 7,04 | 2,35 | 1,27 | 1,07 | 2,35 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA1701u7U1I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par31160) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par31251) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

МУП МО г. Тула "Ремжилхоз"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 991,80 | 331,23 | 178,55 | 150,79 | 331,23 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 135,13 | 45,13 | 24,33 | 20,54 | 45,13 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 27,01 | 9,02 | 4,86 | 4,11 | 9,02 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 7,04 | 2,35 | 1,27 | 1,07 | 2,35 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 991,80 | 331,23 | 178,55 | 150,79 | 331,23 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 135,13 | 45,13 | 24,33 | 20,54 | 45,13 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 27,01 | 9,02 | 4,86 | 4,11 | 9,02 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 7,04 | 2,35 | 1,27 | 1,07 | 2,35 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 | - | - |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 | - | - |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA1701u7U1I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par31392) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par31483) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/67

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7060C81B83F97A171542D5F8F54E40334F5005F0DEE0uEU1I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ИП Петренко Ф.Б.

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 788,89 | 261,48 | 143,67 | 122,26 | 261,48 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 107,47 | 35,62 | 19,57 | 16,66 | 35,62 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 21,48 | 7,12 | 3,91 | 3,33 | 7,12 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 5,61 | 1,86 | 1,02 | 0,87 | 1,86 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 788,89 | 261,48 | 143,67 | 122,26 | 261,48 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 107,47 | 35,62 | 19,57 | 16,66 | 35,62 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 21,48 | 7,12 | 3,91 | 3,33 | 7,12 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 5,61 | 1,86 | 1,02 | 0,87 | 1,86 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA1701u7U1I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par31637) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par31728) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ИП Петренко Ф.Б.

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 788,89 | 261,48 | 143,67 | 122,26 | 261,48 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 107,47 | 35,62 | 19,57 | 16,66 | 35,62 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 21,48 | 7,12 | 3,91 | 3,33 | 7,12 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 5,61 | 1,86 | 1,02 | 0,87 | 1,86 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 788,89 | 261,48 | 143,67 | 122,26 | 261,48 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 107,47 | 35,62 | 19,57 | 16,66 | 35,62 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 21,48 | 7,12 | 3,91 | 3,33 | 7,12 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 5,61 | 1,86 | 1,02 | 0,87 | 1,86 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 | - | - |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 | - | - |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA1701u7U1I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par31869) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par31960) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 215-э/1.

Приложение N 1/68

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7060C81B83F97A171542D5F8F54E40334F5005F0DFE0uEU2I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ЗАО "Новомосковский завод керамических материалов"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1175,97 | 394,54 | 210,2 | 176,69 | 394,54 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 160,21 | 53,75 | 28,64 | 24,07 | 53,75 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 32,04 | 10,75 | 5,73 | 4,81 | 10,75 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 8,35 | 2,8 | 1,49 | 1,26 | 2,8 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1175,97 | 394,54 | 210,2 | 176,69 | 394,54 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 160,21 | 53,75 | 28,64 | 24,07 | 53,75 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 32,04 | 10,75 | 5,73 | 4,81 | 10,75 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 8,35 | 2,8 | 1,49 | 1,26 | 2,8 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA1701u7U1I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par32114) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par32205) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ЗАО "Новомосковский завод керамических материалов"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1175,97 | 394,54 | 210,2 | 176,69 | 394,54 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 160,21 | 53,75 | 28,64 | 24,07 | 53,75 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 32,04 | 10,75 | 5,73 | 4,81 | 10,75 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 8,35 | 2,8 | 1,49 | 1,26 | 2,8 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1175,97 | 394,54 | 210,2 | 176,69 | 394,54 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 160,21 | 53,75 | 28,64 | 24,07 | 53,75 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 32,04 | 10,75 | 5,73 | 4,81 | 10,75 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 8,35 | 2,8 | 1,49 | 1,26 | 2,8 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 | - | - |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 | - | - |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA1701u7U1I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par32346) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par32437) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/69

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7060C81B83F97A171542D5F8F54E40334F5005F1D6E1uEU5I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

Стандартизированные тарифные ставки

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Транс Энерго"

Стандартизированная тарифная ставка

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1343,45 | 452,11 | 238,99 | 200,24 | 452,11 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 183,04 | 61,6 | 32,56 | 27,28 | 61,6 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 36,60 | 12,32 | 6,51 | 5,45 | 12,32 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,54 | 3,21 | 1,7 | 1,42 | 3,21 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1343,45 | 452,11 | 238,99 | 200,24 | 452,11 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 183,04 | 61,6 | 32,56 | 27,28 | 61,6 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 36,60 | 12,32 | 6,51 | 5,45 | 12,32 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,54 | 3,21 | 1,7 | 1,42 | 3,21 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 191 793,61 | 191 793,61 | 653 865,48 | 2 257 492,80 | - | - |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 309 996,53 | 309 996,53 | 318 981,39 | 318 981,39 | 350 966,72 | 649 587,70 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 237 298,47 | 237 298,47 | 881 875,50 | 3 900 184,29 | - | - |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 271 078,98 | 271 078,98 | 275 874,73 | 311 397,65 | 658 494,34 | 892 210,02 |

Стандартизированная тарифная ставка

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Стандартизированная ставка | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cст20,4j | ВЛ | 0,4 | 95 896,80 | 95 896,80 |
| Cст26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 154 998,26 | 154 998,26 |
| Cст30,4j | КЛ | 0,4 | 118 649,23 | 118 649,23 |
| Cст36-10j | КЛ | 6 - 10 | 135 539,49 | 135 539,49 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 504,74 | 1 504,74 | 1 293,36 | 1 008,68 | 987,30 | 927,99 |
| Строительство пунктов секционирования | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 106,01 | 42,03 | 24,30 |

Стандартизированная тарифная ставка

в диапазоне максимальной мощности j (Cст4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 5

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 752,37 | 752,37 |
| Строительство пунктов секционирования | 53,00 | 53,00 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA1701u7U1I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cст20,4j, Cст26-10j, Cст30,4j, Cст36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 2)](#Par32591) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Стандартизированные тарифные ставки в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г. [(таблица 4)](#Par32682) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Ставки за единицу максимальной мощности

для применения при расчете платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ООО "Транс Энерго"

Ставки за единицу максимальной мощности

на покрытие расходов на технологическое присоединение

по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) Методических указаний

(кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (руб./кВт, без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | | | |
| Схема электроснабжения | Диапазон мощности | Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в [п. 16](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFU0I) (кроме [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUEI) и ["в"](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425101uFUFI)) (C1) | Подготовка и выдача ТУ Заявителю (C1.1) | Проверка выполнения Заявителем ТУ (C1.2) | Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (C1.3) | Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (C1.4) |
| Постоянная | До 15 кВт включительно | 1343,45 | 452,11 | 238,99 | 200,24 | 452,11 |
| Постоянная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 183,04 | 61,6 | 32,56 | 27,28 | 61,6 |
| Постоянная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 36,60 | 12,32 | 6,51 | 5,45 | 12,32 |
| Постоянная | Свыше 670 кВт | 9,54 | 3,21 | 1,7 | 1,42 | 3,21 |
| Временная | До 15 кВт включительно | 1343,45 | 452,11 | 238,99 | 200,24 | 452,11 |
| Временная | От 15 кВт до 150 кВт включительно | 183,04 | 61,6 | 32,56 | 27,28 | 61,6 |
| Временная | От 150 кВт до 670 кВт включительно | 36,60 | 12,32 | 6,51 | 5,45 | 12,32 |
| Временная | Свыше 670 кВт | 9,54 | 3,21 | 1,7 | 1,42 | 3,21 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВ включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 7 998,35 | 3 711,67 | 12 653,88 | 43 687,95 | - | - |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 10 552,99 | 2 116,58 | 1 834,67 | 1 834,67 | 2 018,64 | 3 736,20 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 11 080,60 | 4 342,18 | 10 862,89 | 14 189,43 | - | - |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 10 332,76 | 6 959,06 | 5 008,37 | 1 843,30 | 3 897,92 | 5 281,39 |

Ставки за единицу максимальной мощности

на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности

j (Cем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации

на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | | |
| Ставка за единицу мощности | Тип линий | Напряжение | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Cем20,4j | ВЛ | 0,4 | 3 999,17 | 1 855,83 |
| Cем26-10j | ВЛ | 6 - 10 | 5 276,49 | 1 058,29 |
| Cем30,4j | КЛ | 0,4 | 5 540,03 | 2 171,09 |
| Cем36-10j | КЛ | 6 - 10 | 5 166,38 | 3 479,53 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | С 1 января 2015 года по 30 сентября 2015 года | | С 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года | | | |
| Ставка за единицу мощности | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно | От 150 кВт до 670 кВт включительно | От 670 кВт до 2700 кВт включительно | От 2700 кВт до 5800 кВт включительно | От 5800 кВт до 8900 кВт |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 103,66 | 9 103,66 | 7 824,81 | 6 102,51 | 5 973,18 | 5 614,35 |
| Строительство пунктов секционирования | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 641,35 | 254,28 | 147,03 |

Ставки за единицу максимальной мощности

в диапазоне максимальной мощности j (Cем4j) на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций

(руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| С 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года | | |
| Стандартизированная ставка | До 15 кВт включительно | От 15 кВт до 150 кВт включительно |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 551,83 | 4 551,83 |
| Строительство пунктов секционирования | 320,67 | 320,67 |

ПРИМЕЧАНИЕ:

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982459F05CE17C6C9D44DCA227401C4882BFBA1701u7U1I) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт включительно" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

5. 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 (с НДС) 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), 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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с НДС) 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.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

6. Стандартизированные тарифные ставки Cем20,4j, Cем26-10j, Cем30,4j, Cем36-10j, в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 7)](#Par32823) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

7. Ставки за единицу максимальной мощности в диапазонах максимальной мощности До 15 кВт включительно и От 15 кВт до 150 кВт включительно (Cем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г. [(таблица 9)](#Par32914) с 1 октября по 31 декабря 2015 года применяются только при расчете выпадающих доходов сетевой организации, возникших в связи с установлением (пересмотром) стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E098245BF35EED7D6C9D44DCA227401C4882BFBA170277425104uFU6I) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1.

Приложение N 1/70

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

ФОРМУЛА

РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К

ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ПРЕДПРИЯТИЙ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

а) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили";

Cст1j x Ni = Плi (без последней мили) (руб.)

б) Если предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий;

Cст1j x Ni + (Cст2ij x LВЛi) x Zизм.стВЛ + (Cст3ij x LКЛi) x Zизм.стКЛ = Плi (вл(кл)) (руб.)

в) если предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству подстанций.

Cст1j x Ni + (Cст2ij x LВЛi) x Zизм.стВЛ + (Cст3ij x LКЛi) x Zизм.стКЛ + (Cст4ij x Ni) x Zизм.стПР = Плi (вл(кл) + тп) (руб.)

где:

i - уровень напряжения;

j - диапазон присоединяемой максимальной мощности;

Ni - объем присоединяемой максимальной мощности;

LВЛ(КЛ)i - протяженность ВЛ(КЛ) на i-м уровне напряжения.

Zизм.стВЛ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам по воздушной линии для Тульской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение.

Zизм.стКЛ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам по кабельной линии для Тульской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение.

Zизм.стПР - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам по прочим объектам для Тульской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение.

Приложение N 2

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ

НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ ФИЛИАЛОМ "ТУЛЭНЕРГО"

ПАО "МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ" И СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2015 ГОД ДОЛГОСРОЧНОГО ПЕРИОДА

РЕГУЛИРОВАНИЯ 2012 - 2016 ГГ.

Список изменяющих документов

(в ред. Постановлений комитета

Тульской области по тарифам

от 26.06.2015 [N 25/1](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7F62CA1F83F97A171542D5F8F54E40334F5005F6D6E0uEU3I), от 27.08.2015 [N 31/1](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7060C81B83F97A171542D5F8F54E40334F5005F6D6E0uEU3I))

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование сетевых организаций [<\*>](#Par33390) | 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 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 | Общество с ограниченной ответственностью "Промэнергосбыт" | 601 819,44 | 396,13 | 1,36001 | 601 819,44 | 396,13 | 1,36001 |
| 2 | Акционерное общество "Алексинская электросетевая компания" | 555 446,04 | 286,54 | 1,30942 | 555 446,04 | 286,54 | 1,30942 |
| 3 | Общество с ограниченной ответственностью "Трансэлектро" | 417 279,96 | 218,14 | 1,00636 | 417 279,96 | 218,14 | 1,00636 |
| 4 | Общество с ограниченной ответственностью "КС-Энерго" | 2 032 826,48 | 137,52 | 4, 92353 | 2 032 826,48 | 137,52 | 4, 92353 |
| 5 | Открытое акционерное общество "Щекинская городская электросеть" | 406 509,58 | 391,7 | 1,27875 | 406 509,58 | 391,7 | 1,27875 |
| 6 | Общество с ограниченной ответственностью "Зернопродукт" | 32 198,81 | 85,86 | 0,17438 | 32 198,81 | 85,86 | 0,17438 |
| 7 | Публичное акционерное общество "Косогорский металлургический завод" | 55 678,33 | 3,80 | 0,07982 | 55 678,33 | 3,80 | 0,07982 |
| 8 | Закрытое акционерное общество "Узловский машиностроительный завод" | 84 635,95 | 72,21 | 0,29476 | 84 635,95 | 72,21 | 0,29476 |
| 9 | Закрытое акционерное общество "Ресурс-Эстейт" | 64 150,79 | 111,03 | 0,54644 | 64 150,79 | 111,03 | 0,54644 |
| 10 | Открытое акционерное общество "Машиностроительный завод "Штамп" имени Б.Л. Ванникова" | 8 824,20 | 87,90 | 0,15400 | 8 824,20 | 87,90 | 0,15400 |
| 11 | Открытое акционерное общество "Акционерная компания "Туламашзавод" | 22 906,30 | 44,59 | 0,11039 | 22 906,30 | 44,59 | 0,11039 |
| 12 | Открытое акционерное общество "Алексинский опытный механический завод" | 42 105,73 | 33,43 | 0,13066 | 42 105,73 | 33,43 | 0,13066 |
| 13 | Открытое акционерное общество "Щекиноазот" | 11 420,92 | 29,17 | 0,07413 | 11 420,92 | 29,17 | 0,07413 |
| 14 | Общество с ограниченной ответственностью "Барсуковское рудоуправление" | 90 873,60 | 32,78 | 0,32299 | 90 873,60 | 32,78 | 0,32299 |
| 15 | Открытое акционерное общество "Товарковский завод высоковольтной арматуры" | 36 957,55 | 56,98 | 0,28860 | 36 957,55 | 56,98 | 0,28860 |
| 16 | Акционерное общество "Кимовский радиоэлектромеханический завод" | 341 917,64 | 28,06 | 0,48686 | 341 917,64 | 28,06 | 0,48686 |
| 17 | Публичное акционерное общество "Научно-производственное объединение "Стрела" | 94 473,21 | 175,80 | 0,70485 | 94 473,21 | 175,80 | 0,70485 |
| 18 | Открытое акционерное общество "Пластик" | 56 297,43 | 44,67 | 0,13699 | 56 297,43 | 44,67 | 0,13699 |
| 19 | Общество с ограниченной ответственностью "Тульская Гармонь" | 205 748,02 | 66,86 | 0,75142 | 205 748,02 | 66,86 | 0,75142 |
| 20 | Московская дирекция по энергообеспечению структурного подразделения Трансэнерго - филиал открытого акционерного общества "РЖД" | 195 890,47 | 130,37 | 0,49603 | 195 890,47 | 130,37 | 0,49603 |
| 21 | Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению структурного подразделения Трансэнерго - филиал открытого акционерного общества "РЖД" | 271 949,07 | 190,59 | 0,97791 | 271 949,07 | 190,59 | 0,97791 |
| 22 | Центральный филиал Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энерго" | 358 077,41 | 82,77 | 0,88461 | 358 077,41 | 82,77 | 0,88461 |
| 23 | Открытое акционерное общество "Киреевский завод легких металлоконструкций" | 25 791,31 | 33,86 | 0,09931 | 25 791,31 | 33,86 | 0,09931 |
| 24 | Филиал Открытого акционерного общества "Вимм-Билль-Данн Напитки" в г. Туле | 98 768,38 | 50,37 | 0,28707 | 98 768,38 | 50,37 | 0,28707 |
| 25 | Открытое акционерное общество "Болоховский завод сантехнических заготовок" | 158 684,52 | 77,03 | 0,60037 | 158 684,52 | 77,03 | 0,60037 |
| 26 | Муниципальное казенное предприятие "Тулгорэлектротранс" | 390 534,31 | 185,53 | 1,30776 | 390 534,31 | 185,53 | 1,30776 |
| 27 | Федеральное казенное предприятие "Алексинский химический комбинат" | 112 535,71 | 36,52 | 0,24781 | 112 535,71 | 36,52 | 0,24781 |
| 28 | Акционерное общество "Тяжпромарматура" | 62 690,28 | 47,55 | 0,13810 | 62 690,28 | 47,55 | 0,13810 |
| 29 | Закрытое акционерное общество "Энергосервис" | 563 911,64 | 14,29 | 2, 28242 | 563 911,64 | 14,29 | 2, 28242 |
| 30 | Открытое акционерное общество "Новомосковскогнеупор" | 93 080,41 | 21,32 | 0,55128 | 93 080,41 | 21,32 | 0,55128 |
| 31 | Общество с ограниченной ответственностью "Тулпромстрой-УПТК" | 1 138 833,33 | 122,93 | 4, 08501 | 1 138 833,33 | 122,93 | 4, 08501 |
| 32 | Общество с ограниченной ответственностью "Теплон" | 51 642,38 | 79,45 | 0,18160 | 51 642,38 | 79,45 | 0,18160 |
| 33 | Открытое акционерное общество "Оборонэнерго" филиал "Юго-Западный" | 539 017,22 | 216,52 | 1,82233 | 539 017,22 | 216,52 | 1,82233 |
| 34 | Общество с ограниченной ответственностью фирма "Старый мельник" | 50 895,39 | 60,35 | 0,74748 | 50 895,39 | 60,35 | 0,74748 |
| 35 | Общество с ограниченной ответственностью "Торговый дом "Богучарово-Маркет" | 118 375,00 | 61,88 | 0,60035 | 118 375,00 | 61,88 | 0,60035 |
| 36 | Акционерное общество "Газпром газораспределение Тула" | 15 944,44 | 86,31 | 0,34146 | 15 944,44 | 86,31 | 0,34146 |
| 37 | Открытое акционерное общество "Октава" | 77 076,92 | 90,18 | 0,35916 | 77 076,92 | 90,18 | 0,35916 |
| 38 | Открытое акционерное общество "Гурово-Бетон" | 33 422,22 | 77,84 | 0,19420 | 33 422,22 | 77,84 | 0,19420 |
| 39 | Общество с ограниченной ответственностью "АК Синтвита" | 70 052,08 | 61,62 | 0,16414 | 70 052,08 | 61,62 | 0,16414 |
| 40 | Открытое акционерное общество "Комбайнмашстрой" | 39 518,07 | 129,28 | 0,23053 | 39 518,07 | 129,28 | 0,23053 |
| 41 | Общество с ограниченной ответственностью "Тульский электромеханический завод" | 86 365,08 | 3,13 | 0,50019 | 86 365,08 | 3,13 | 0,50019 |
| 42 | Акционерное общество "Тульские городские электрические сети" | 260 367,85 | 422,0 | 0,93901 | 263 881,25 | 422,0 | 0,94598 |

--------------------------------

<\*> В данном столбце указан перечень сетевых организаций (j), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) - филиалом "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья".

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7060C81B83F97A171542D5F8F54E40334F5005F6D6E0uEU3I) комитета Тульской области по тарифам от 27.08.2015 N 31/1)

Приложение N 3

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ

НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ

ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ ФИЛИАЛОМ "ТУЛЭНЕРГО" ПАО "МРСК ЦЕНТРА

И ПРИВОЛЖЬЯ" И СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ,

РАБОТАЮЩИМИ НА УПРОЩЕННОЙ СИСТЕМЕ НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ,

НА 2015 ГОД ДОЛГОСРОЧНОГО ПЕРИОДА РЕГУЛИРОВАНИЯ

2012 - 2016 ГГ.

Список изменяющих документов

(в ред. Постановлений комитета

Тульской области по тарифам

от 26.06.2015 [N 25/1](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7F62CA1F83F97A171542D5F8F54E40334F5005F6DFE5uEUCI), от 27.08.2015 [N 31/1](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7060C81B83F97A171542D5F8F54E40334F5005F6D6E0uEU3I))

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование сетевых организаций [<\*>](#Par33514) | 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 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 | Открытое акционерное общество "Тульское ОКБА" | 109 330,22 | 162,61 | 0,57711 | 109 330,22 | 162,61 | 0,57711 |
| 2 | Общество с ограниченной ответственностью "Сосновское" | 106 377,45 | 194,58 | 0,55665 | 106 377,45 | 194,58 | 0,55665 |
| 3 | Общество с ограниченной ответственностью "Проектное бюро "ЭкспертЪ" | 44 509,87 | 172,76 | 0,50963 | 44 509,87 | 172,76 | 0,50963 |
| 4 | Открытое акционерное общество Птицефабрика "Тульская" [<\*\*>](#Par33516) | 222 244,44 | 34,83 | 0,41851 | 222 244,44 | 34,83 | 0,41851 |
| 5 | Общество с ограниченной ответственностью "Маджестик финанс групп" | 1 889 657,95 | 91,94 | 2,91889 | 1 889 657,95 | 91,94 | 2,91889 |
| 6 | Общество с ограниченной ответственностью "Логистика Тула Плюс" | 72 946,24 | 7,29 | 0,16349 | 72 946,24 | 7,29 | 0,16349 |
| 7 | Федеральное казенное учреждение ИК-4 УФСИН России по Тульской области [<\*\*\*>](#Par33517) | 43 762,22 | 76,73 | 0,18513 | 43 762,22 | 76,73 | 0,18513 |
| 8 | Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования Славный | 200 099,36 | 195,16 | 0,71438 | 200 099,36 | 195,16 | 0,71438 |
| 9 | Общество с ограниченной ответственностью "Металлообрабатывающий завод" | 58 278,51 | 108,28 | 0,30121 | 58 278,51 | 108,28 | 0,30121 |

--------------------------------

<\*> В данном столбце указан перечень сетевых организаций (j), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) - филиалом "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья".

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7060C81B83F97A171542D5F8F54E40334F5005F6D6E0uEU3I) комитета Тульской области по тарифам от 27.08.2015 N 31/1)

<\*\*> Тарифы для организаций, работающих по системе налогообложения для сельскохозяйственных товаропроизводителей.

<\*\*\*> Тарифы для организаций, работающих по системе налогообложения для казенных учреждений.

Приложение N 4

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ

НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ

ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ ФИЛИАЛОМ "ТУЛЭНЕРГО" ПАО "МРСК ЦЕНТРА И

ПРИВОЛЖЬЯ" И СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

НА 2015 ГОД ДОЛГОСРОЧНОГО ПЕРИОДА РЕГУЛИРОВАНИЯ

2013 - 2017 ГГ.

Список изменяющих документов

(в ред. Постановлений комитета

Тульской области по тарифам

от 26.06.2015 [N 25/1](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7F62CA1F83F97A171542D5F8F54E40334F5005F6DFE7uEU3I), от 27.08.2015 [N 31/1](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7060C81B83F97A171542D5F8F54E40334F5005F6D6E0uEU3I))

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование сетевых организаций [<\*>](#Par33607) | 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 | Открытое акционерное общество "Завод Тула" | 41 244,66 | 71,09 | 0,20908 | 41 244,66 | 71,09 | 0,20908 |
| 2 | Открытое акционерное общество "Донской завод радиодеталей" | 50 159,84 | 44,59 | 0,16757 | 50 159,84 | 44,59 | 0,16757 |
| 3 | Общество с ограниченной ответственностью "Заокская электросетевая компания" | 123 923,28 | 171,04 | 1,84513 | 123 923,28 | 171,04 | 1,84513 |
| 4 | Общество с ограниченной ответственностью Щекинское "Ремонтно-техническое предприятие" | 103 172,68 | 136,91 | 0,65992 | 103 172,68 | 136,91 | 0,65992 |
| 5 | Закрытое акционерное общество "Технопарк" | 143 061,83 | 101,46 | 1, 02029 | 143 061,83 | 101,46 | 1, 02029 |

--------------------------------

<\*> В данном столбце указан перечень сетевых организаций (j), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) - филиалом "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья".

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7060C81B83F97A171542D5F8F54E40334F5005F6D6E0uEU3I) комитета Тульской области по тарифам от 27.08.2015 N 31/1)

Приложение N 5

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ

НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ

ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ ФИЛИАЛОМ "ТУЛЭНЕРГО" ПАО "МРСК ЦЕНТРА И

ПРИВОЛЖЬЯ" И СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2015

ГОД ДОЛГОСРОЧНОГО ПЕРИОДА РЕГУЛИРОВАНИЯ 2014 - 2018 ГГ.

Список изменяющих документов

(в ред. Постановлений комитета

Тульской области по тарифам

от 26.06.2015 [N 25/1](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7F62CA1F83F97A171542D5F8F54E40334F5005F6DFE8uEU2I), от 27.08.2015 [N 31/1](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7060C81B83F97A171542D5F8F54E40334F5005F6D6E0uEU3I))

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование сетевых организаций [<\*>](#Par33689) | 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 | Общество с ограниченной ответственностью "Аксиома Девелопмент" | 380 136,36 | 45,26 | 0,79273 | 380 136,36 | 45,26 | 0,79273 |
| 2 | Общество с ограниченной ответственностью "Каскад - Энергосеть" | 149 957,50 | 67,70 | 0,40703 | 149 957,50 | 67,70 | 0,40703 |
| 3 | Общество с ограниченной ответственностью "Базальтовые технологии" | 17 082,26 | 84,87 | 0,12520 | 17 082,26 | 84,87 | 0,12520 |
| 4 | Общество с ограниченной ответственностью "Рекэн" | 472 430,70 | 119,50 | 2,01366 | 472 430,70 | 119,50 | 2,01366 |

--------------------------------

<\*> В данном столбце указан перечень сетевых организаций (j), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) - филиалом "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья".

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7060C81B83F97A171542D5F8F54E40334F5005F6D6E0uEU3I) комитета Тульской области по тарифам от 27.08.2015 N 31/1)

Приложение N 6

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ

НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ

ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ ФИЛИАЛОМ "ТУЛЭНЕРГО" ПАО "МРСК ЦЕНТРА И

ПРИВОЛЖЬЯ" И СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ,

РАБОТАЮЩИМИ НА УПРОЩЕННОЙ СИСТЕМЕ НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ, НА 2015

ГОД ДОЛГОСРОЧНОГО ПЕРИОДА РЕГУЛИРОВАНИЯ 2014 - 2018 ГГ.

Список изменяющих документов

(в ред. Постановлений комитета

Тульской области по тарифам

от 26.06.2015 [N 25/1](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7F62CA1F83F97A171542D5F8F54E40334F5005F6DFE9uEU2I), от 27.08.2015 [N 31/1](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7060C81B83F97A171542D5F8F54E40334F5005F6D6E0uEU3I))

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование сетевых организаций [<\*>](#Par33764) | 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 | Общество с ограниченной ответственностью "Энерго-Сеть" | 71 740,93 | 103,72 | 0,46117 | 71 740,93 | 103,72 | 0,46117 |
| 2 | Общество с ограниченной ответственностью "Стандарт" | 1 528 402,78 | 207,84 | 4,85992 | 1 528 402,78 | 207,84 | 4,85992 |
| 3 | Общество с ограниченной ответственностью "Электросервис" | 1 263 372,22 | 221,75 | 3,89512 | 1 263 372,22 | 221,75 | 3,89512 |

--------------------------------

<\*> В данном столбце указан перечень сетевых организаций (j), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) - филиалом "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья".

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7060C81B83F97A171542D5F8F54E40334F5005F6D6E0uEU3I) комитета Тульской области по тарифам от 27.08.2015 N 31/1)

Приложение N 7

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ

НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ

ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ ФИЛИАЛОМ "ТУЛЭНЕРГО" ПАО "МРСК ЦЕНТРА И

ПРИВОЛЖЬЯ" И СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ НА

ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ 2015 - 2019 ГГ.

Список изменяющих документов

(в ред. Постановлений комитета

Тульской области по тарифам

от 26.06.2015 [N 25/1](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7F62CA1F83F97A171542D5F8F54E40334F5005F7D6E0uEU3I), от 27.08.2015 [N 31/1](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7060C81B83F97A171542D5F8F54E40334F5005F6D6E0uEU3I))

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование сетевых организаций [<\*>](#Par34001) | 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. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью "ПромТехноПарк" | 2015 | 81 121,41 | 124,85 | 0,26263 | 81 121,41 | 124,85 | 0,26263 |
| 2016 | 82 277,66 | 131,37 | 0,27110 | 82 277,66 | 131,37 | 0,27110 |
| 2017 | 83 390,09 | 137,28 | 0,27890 | 83 390,09 | 137,28 | 0,27890 |
| 2018 | 84 521,55 | 143,46 | 0,28700 | 84 521,55 | 143,46 | 0,28700 |
| 2019 | 85 672,05 | 149,92 | 0,29541 | 85 672,05 | 149,92 | 0,29541 |
| 2 | Закрытое акционерное общество "Новомосковский завод керамических материалов" | 2015 | 54 573,17 | 116,28 | 0,25549 | 54 573,17 | 116,28 | 0,25549 |
| 2016 | 55 388,21 | 122,67 | 0,26397 | 55 388,21 | 122,67 | 0,26397 |
| 2017 | 56 171,95 | 128,19 | 0,27149 | 56 171,95 | 128,19 | 0,27149 |
| 2018 | 56 969,11 | 133,96 | 0,27929 | 56 969,11 | 133,96 | 0,27929 |
| 2019 | 57 780,08 | 139,99 | 0,28739 | 57 780,08 | 139,99 | 0,28739 |
| 3 | Индивидуальный предприниматель Петренко Ф.Б. | 2015 | 51 175,00 | 114,82 | 0,25807 | 51 175,00 | 114,82 | 0,25807 |
| 2016 | 52 091,67 | 121,29 | 0,26711 | 52 091,67 | 121,29 | 0,26711 |
| 2017 | 52 970,83 | 126,75 | 0,27503 | 52 970,83 | 126,75 | 0,27503 |
| 2018 | 53 868,75 | 132,46 | 0,28325 | 53 868,75 | 132,46 | 0,28325 |
| 2019 | 54 781,25 | 138,42 | 0,29177 | 54 781,25 | 138,42 | 0,29177 |
| 4 | Муниципальное унитарное предприятие "Ремжилхоз" | 2015 | 40 910,07 | 201,13 | 0,39717 | 40 910,07 | 201,13 | 0,39717 |
| 2016 | 41 361,46 | 212,19 | 0,41039 | 41 361,46 | 212,19 | 0,41039 |
| 2017 | 41 796,18 | 221,74 | 0,42202 | 41 796,18 | 221,74 | 0,42202 |
| 2018 | 42 237,85 | 231,72 | 0,43412 | 42 237,85 | 231,72 | 0,43412 |
| 2019 | 42 686,81 | 242,14 | 0,44670 | 42 686,81 | 242,14 | 0,44670 |
| 5 | Общество с ограниченной ответственностью "Транс Энерго" | 2015 | 1 095 123,19 | 269,52 | 2,50271 | 1 095 123,19 | 269,52 | 2,50271 |
| 2016 | 1 109 057,97 | 284,34 | 2,54595 | 1 109 057,97 | 284,34 | 2,54595 |
| 2017 | 1 122 474,64 | 297,13 | 2,58611 | 1 122 474,64 | 297,13 | 2,58611 |
| 2018 | 1 136 119,57 | 310,51 | 2,62730 | 1 136 119,57 | 310,51 | 2,62730 |
| 2019 | 1 149 996,38 | 324,48 | 2,66957 | 1 149 996,38 | 324,48 | 2,66957 |

--------------------------------

<\*> В данном столбце указан перечень сетевых организаций (j), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) - филиалом "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья".

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7060C81B83F97A171542D5F8F54E40334F5005F6D6E0uEU3I) комитета Тульской области по тарифам от 27.08.2015 N 31/1)

Приложение N 8

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА

СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ

НА 2015 - 2019 ГОДЫ (БЕЗ УЧЕТА ОПЛАТЫ ПОТЕРЬ)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование сетевой организации | Год | НВВ без учета оплаты потерь тыс. руб. |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью "ПромТехноПарк" | 2015 | 2 258,42 |
| 2016 | 2 290,61 |
| 2017 | 2 321,58 |
| 2018 | 2 353,08 |
| 2019 | 2 385,11 |
| 2 | Закрытое акционерное общество "Новомосковский завод керамических материалов" | 2015 | 1 342,50 |
| 2016 | 1 362,55 |
| 2017 | 1 381,83 |
| 2018 | 1 401,44 |
| 2019 | 1 421,39 |
| 3 | Индивидуальный предприниматель Петренко Ф.Б. | 2015 | 245,64 |
| 2016 | 250,04 |
| 2017 | 254,26 |
| 2018 | 258,57 |
| 2019 | 262,95 |
| 4 | Муниципальное унитарное предприятие "Ремжилхоз" | 2015 | 1 178,21 |
| 2016 | 1 191,21 |
| 2017 | 1 203,73 |
| 2018 | 1 216,45 |
| 2019 | 1 229,38 |
| 5 | Общество с ограниченной ответственностью "Транс Энерго" | 2015 | 3 022,54 |
| 2016 | 3 061,00 |
| 2017 | 3 098,03 |
| 2018 | 3 135,69 |
| 2019 | 3 173,99 |

2015 год - первый год долгосрочного периода регулирования;

2019 год - последний год долгосрочного периода регулирования.

Приложение N 9

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ

НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ

СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ

И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ,

НА 2015 ГОД

Список изменяющих документов

(в ред. Постановлений комитета

Тульской области по тарифам

от 26.06.2015 [N 25/1](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7F62CA1F83F97A171542D5F8F54E40334F5005F6D6E0uEU0I), от 27.08.2015 [N 31/1](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7060C81B83F97A171542D5F8F54E40334F5005F6D6E0uEU3I))

Таблица 1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N 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 (тарифы указываются без учета НДС) | | | |
| 1.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в [пунктах 1.2](#Par34126) и [1.3](#Par34134):  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 | 1,18811 | 1,82151 |
| 1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые 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 | 1,18811 | 0,85541 |
| 1.3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; 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 | 1,18811 | 0,85541 |
| 1.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в [пункте 71(1)](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982457F05DE07D6C9D44DCA227401C4882BFBA17027Fu4U2I) Основ ценообразования: | | | |
| 1.4.1 | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.  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 | 1,18811 | 1,82151 |
| 1.4.2 | 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 | 1,18811 | 1,82151 |
| 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 | 1,18811 | 1,82151 |
| 1.4.4 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи):  некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, 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 | 1,18811 | 1,82151 |
| 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](#Par34183) и [2.3](#Par34191):  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 нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые 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 | - | - |
| 2.3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; 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 | - | - |
| 2.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в [пункте 71(1)](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982457F05DE07D6C9D44DCA227401C4882BFBA17027Fu4U2I) Основ ценообразования: | | | |
| 2.4.1 | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.  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 | - | - |
| 2.4.2 | 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) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, 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 | - | - |

Единые (котловые) тарифы

на услуги по передаче электрической энергии

по сетям Тульской области на 2015 год

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | | | |
| Всего | BH-1 | BH | CH-I | CH-II | HH |
| 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 | - | 741356,51 | 745468,77 | 776449,15 | 1083455,12 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт.ч | x | - | 104,17 | 292,67 | 411,50 | 791,67 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | x | x | 1,35263 | 2,22030 | 2,39816 | 3,48160 |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 1023873,89 | - | 626803,89 | 26671,56 | 227737,02 | 142661,42 |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт.мес. | - | - | 330352,01 | 128428,01 | 193449,48 | 240427,27 |
| 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 | - | 832781,80 | 839698,73 | 876509,23 | 1227291,82 |
| 2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт.ч | x | - | 111,98 | 314,62 | 442,36 | 851,05 |
| 2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | x | x | 1,51441 | 2,48591 | 2,68504 | 3,89809 |
| 2.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 964778,75 | - | 639515,93 | 21716,91 | 170812,64 | 132733,27 |
| 2.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт.мес. | - | - | 331047,15 | 106307,23 | 147505,20 | 249658,52 |

Размер

экономически обоснованных единых (котловых) тарифов

на услуги по передаче электрической энергии по сетям

субъекта Российской Федерации на 2015 год

Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения |  | | | |
| BH | CH-I | CH-II | HH |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с [таблицей 1](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982458F35CE97E6C9D44DCA227401C4882BFBA17027742530DuFU2I) 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. | 411004,49 | 617040,76 | 582999,67 | 843027,85 |
| 1.1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт.ч | 104,17 | 292,67 | 411,50 | 791,67 |
| 1.1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 0,91862 [<\*>](#Par34721) | 1,86974 | 1,89690 | 2,84781 |
| 1.2 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | | 2 полугодие | | | |
| 1.2.1 | Двухставочный тариф: | | | | | |
| 1.2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт.мес. | 501734,65 | 733391,51 | 729004,03 | 977633,30 |
| 1.2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт.ч | 111,98 | 314,62 | 442,36 | 851,05 |
| 1.2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 1,10293 [<\*>](#Par34721) | 2,19008 | 2,29660 | 3,20692 |
| N п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), HBB которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации | | HBB 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 | |
|  | | тыс. руб. | | тыс. руб. | |
| 1 | Филиал "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" | | 5 958 786,56 | | 52 411,53 | |
| (в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7060C81B83F97A171542D5F8F54E40334F5005F6D6E0uEU3I) комитета Тульской области по тарифам от 27.08.2015 N 31/1) | | | | | | |
| 2 | АО "Тульские городские электрические сети" | | 523 504,67 | | 4 305,56 | |
| 3 | ПАО "Косогорский металлургический завод" | | 2 625,79 | | 0 | |
| 4 | ЗАО "Узловский машзавод" | | 2 782,83 | | 0 | |
| 5 | ОАО "Алексинский опытно-механический завод" | | 1 616,86 | | 0 | |
| 6 | ОАО "Товарковский завод высоковольтной арматуры" | | 235,05 | | 0 | |
| 7 | ОАО "Тульское ОКБА" | | 1 403,80 | | 0 | |
| 8 | ООО "Сосновское" | | 434,02 | | 0 | |
| 9 | ОАО "Новомосковскогнеупор" | | 636,67 | | 0 | |
| 10 | ЗАО "РесурсЭстейт" | | 1 293,28 | | 0 | |
| 11 | ООО "Зернопродукт" | | 270,47 | | 0 | |
| 12 | АО "Кимовский радиоэлектромеханический завод" | | 7 016,15 | | 0 | |
| 13 | ЗАО "Тулпромстрой - УПТК" | | 136,66 | | 0 | |
| 14 | МУП ЖКХ МО Славный | | 1 872,93 | | 0 | |
| 15 | ЗАО "Энергосервис" | | 15 699,30 | | 0 | |
| 16 | ООО фирма "Старый мельник" | | 287,05 | | 0 | |
| 17 | ООО "КС-Энерго" | | 17 807,56 | | 0 | |
| 18 | Центральный филиал ООО "Газпром энерго" | | 20 539,32 | | 0 | |
| 19 | ООО "Логистика Тула Плюс" | | 271,36 | | 0 | |
| 20 | ООО "Тульский электромеханический завод" | | 217,64 | | 0 | |
| 21 | ЗАО "Технопарк" | | 19 828,37 | | 0 | |
| 22 | ООО "Аксиома Девелопмент" | | 501,78 | | 0 | |
| 23 | ООО "Энерго-Сеть" | | 2 927,03 | | 0 | |
| 24 | ОАО "Машиностроительный завод "Штамп" им. Б.Л. Ванникова" | | 618,40 | | 0 | |
| 25 | ОАО "Щекиноазот" | | 1 153,97 | | 0 | |
| 26 | ОАО "Комбайнмашстрой" | | 2 930,66 | | 0 | |
| 27 | ООО "Барсуковское рудоуправление" | | 2 911,59 | | 0 | |
| 28 | ООО "Щекинское "Ремонтно-техническое предприятие" | | 1 200,93 | | 0 | |
| 29 | ООО "Теплон" | | 1 084,49 | | 0 | |
| 30 | ОАО "Гурово-Бетон" | | 360,96 | | 0 | |
| 31 | ОАО "Октава" | | 601,20 | | 0 | |
| 32 | ООО "Тульская Гармонь" | | 1 036,97 | | 0 | |
| 33 | АО "Тяжпромарматура" | | 2 256,85 | | 0 | |
| 34 | ОАО "Птицефабрика "Тульская" | | 400,04 | | 0 | |
| 35 | ООО "ПромТехноПарк" | | 2 258,42 | | 0 | |
| 36 | Филиал ОАО "Вимм-Билль-Данн Напитки" в г. Туле | | 805,95 | | 0 | |
| 37 | ООО "АК Синтвита" | | 269,00 | | 0 | |
| 38 | ООО "Проектное бюро "ЭкспертЪ" | | 405,93 | | 0 | |
| 39 | ФКУ ИК-4 УФСИН России по Тульской области | | 1 575,44 | | 0 | |
| 40 | ОАО "Болоховский завод сантехнических заготовок" | | 266,59 | | 0 | |
| 41 | ОАО "Донской завод радиодеталей" | | 734,34 | | 0 | |
| 42 | ОАО "Завод Тула" | | 772,10 | | 0 | |
| 43 | ООО "Заокская электросетевая компания" | | 1 873,72 | | 0 | |
| 44 | Филиал Юго-Западный ОАО "Оборонэнерго" | | 29 106,93 | | 58,09 | |
| 45 | ООО "ТД "Богучарово-Маркет" | | 340,92 | | 0 | |
| 46 | МКП "Тулгорэлектротранс" | | 1 593,38 | | 0 | |
| 47 | ООО "Маджестик финанс групп" | | 19 501,27 | | 0 | |
| 48 | ООО "Трансэлектро" | | 173 254,64 | | 8 896,77 | |
| 49 | АО "Алексинская электросетевая компания" | | 120 442,92 | | 7 262,41 | |
| 50 | ОАО "Щекинская городская электросеть" | | 107 757,56 | | 3 776,98 | |
| 51 | ООО "Промэнергосбыт" | | 228 282,15 | | 11 052,28 | |
| 52 | АО "Газпром газораспределение Тула" | | 68,88 | | 0 | |
| 53 | Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД" | | 587,41 | | 0 | |
| 54 | Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД" | | 40 079,19 | | 0 | |
| 55 | ОАО "Акционерная компания "Туламашзавод" | | 5 522,25 | | 0 | |
| 56 | ПАО "НПО "Стрела" | | 317,43 | | 0 | |
| 57 | ОАО "Пластик" | | 4 343,90 | | 0 | |
| 58 | ОАО "Киреевский завод легких металлоконструкций" | | 1 073,95 | | 0 | |
| 59 | Федеральное казенное предприятие "Алексинский химический комбинат" | | 661,71 | | 0 | |
| 60 | ООО "Металлообрабатывающий завод" | | 265,75 | | 0 | |
| 61 | ООО "Каскад-Энергосеть" | | 1 799,49 | | 0 | |
| 62 | ООО "Базальтовые технологии" | | 159,89 | | 0 | |
| 63 | ООО "Рекэн" | | 9 921,04 | | 0 | |
| 64 | ООО "Стандарт" | | 2 200,90 | | 0 | |
| 65 | ООО "Электросервис" | | 2 274,07 | | 0 | |
| 66 | МУП МО г. Тула "Ремжилхоз" | | 1 178,21 | | 0 | |
| 67 | ИП Петренко | | 245,64 | | 0 | |
| 68 | ЗАО "Новомосковский завод керамических материалов" | | 1 342,50 | | 0 | |
| 69 | ООО "Транс Энерго" | | 3 022,54 | | 0 | |
| Всего | | | 7 359 557,22 | | 87 763,62 | |

--------------------------------

<\*> 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

субъекта Российской Федерации на 2015 год

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | | | | | 2 полугодие | | | | |
| Диапазоны напряжения | | | | | Диапазоны напряжения | | | | |
| BH-I | BH | CH-I | CH-II | HH | BH-I | BH | CH-I | CH-II | HH |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
|  | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с [таблицей 1](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982458F35CE07C6C9D44DCA227401C4882BFBA17027544u5U2I) к форме: | | | | | | | | | | | |
| 1 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.: | млн. кВт.ч | - | 1155,4910 | 95,4350 | 502,084 | 841,4140 | - | 1174,4370 | 93,3530 | 491,0870 | 779,8280 |
| 1.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей: | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в [пунктах 1.1.2](#Par34827) и [1.1.3](#Par34877):  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 | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт.ч | - | 25,8400 | 8,6400 | 34,5500 | 394,5183 | - | 24,5000 | 8,2000 | 31,4900 | 381,6468 |
|  | Одноставочный тариф | млн. кВт.ч | 460,9988 | | | | | 443,3848 | | | | |
|  | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | | | |
|  | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | млн. кВт.ч | 1,7803 | | | | | 1,6443 | | | | |
|  | Ночная зона | млн. кВт.ч | 0,7692 | | | | | 0,8077 | | | | |
|  | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | | | | |
|  | Пиковая зона | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
|  | Полупиковая зона | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
|  | Ночная зона | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
| 1.1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые 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 | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт.ч | - | 0 | 0 | 0 | 17,6992 | - | 0 | 0 | 0 | 15,7495 |
|  | Одноставочный тариф | млн. кВт.ч | 17,6992 | | | | | 15,7495 | | | | |
|  | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | | | |
|  | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
|  | Ночная зона | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
|  | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | | | | |
|  | Пиковая зона | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
|  | Полупиковая зона | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
|  | Ночная зона | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
| 1.1.3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; 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 | | | | | | | | | | | |
|  | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт.ч | - | 2,9600 | 6,4800 | 7,4300 | 190,1998 | - | 2,8100 | 6,1500 | 7,0100 | 168,2893 |
|  | Одноставочный тариф | млн. кВт.ч | 203,5409 | | | | | 181,1191 | | | | |
|  | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | | | |
|  | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | млн. кВт.ч | 2,4397 | | | | | 2,0846 | | | | |
|  | Ночная зона | млн. кВт.ч | 1,0892 | | | | | 1,0555 | | | | |
|  | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | | | | |
|  | Пиковая зона | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
|  | Полупиковая зона | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
|  | Ночная зона | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
| 1.1.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в [пункте 71(1)](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982457F05DE07D6C9D44DCA227401C4882BFBA17027Fu4U2I) Основ ценообразования: | | | | | | | | | | | |
| 1.1.4.1 | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства | | | | | | | | | | | |
|  | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт.ч | - | - | - | 26,7157 | - | - | - | - | 25,6949 | - |
|  | Одноставочный тариф | млн. кВт.ч | 25,0585 | | | | | 24,1010 | | | | |
|  | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | | | |
|  | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | млн. кВт.ч | 1,1573 | | | | | 1,0690 | | | | |
|  | Ночная зона | млн. кВт.ч | 0,5000 | | | | | 0,5250 | | | | |
|  | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | | | | |
|  | Пиковая зона | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
|  | Полупиковая зона | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
|  | Ночная зона | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
| 1.1.4.2 | 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 | | | | | | | | | | | |
|  | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт.ч | - | 5,4000 | 5,4000 | 0,5400 | 2,1600 | - | 5,19367 | 5,19370 | 0,5194 | 2,07743 |
|  | Одноставочный тариф | млн. кВт.ч | 13,5000 | | | | | 12,9842 | | | | |
|  | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | | | |
|  | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
|  | Ночная зона | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
|  | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | | | | |
|  | Пиковая зона | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
|  | Полупиковая зона | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
|  | Ночная зона | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
| 1.1.4.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации | | | | | | | | | | | |
|  | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт.ч | 1,8485 | | | | | 1,7779 | | | | |
|  | Одноставочный тариф | млн. кВт.ч | 1,8485 | | | | | 1,7779 | | | | |
|  | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | | | |
|  | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
|  | Ночная зона | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
|  | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | | | | |
|  | Пиковая зона | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
|  | Полупиковая зона | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
|  | Ночная зона | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
| 1.1.4.4 | 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 | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт.ч | 18,3968 | | | | | 17,6939 | | | | |
|  | Одноставочный тариф | млн. кВт.ч | 18,3968 | | | | | 17,6939 | | | | |
|  | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | | | |
|  | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
|  | Ночная зона | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
|  | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | | | | |
|  | Пиковая зона | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
|  | Полупиковая зона | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
|  | Ночная зона | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
| 1.1.4.5 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт.ч | 3,9683 | | | | | 3,8167 | | | | |
|  | Одноставочный тариф | млн. кВт.ч | 3,9683 | | | | | 3,8167 | | | | |
|  | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | | | |
|  | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
|  | Ночная зона | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
|  | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | | | | |
|  | Пиковая зона | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
|  | Полупиковая зона | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
|  | Ночная зона | млн. кВт.ч | 0 | | | | | 0 | | | | |
| 1.2 | Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии) | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в [пунктах 1.2.2](#Par35167) и [1.2.3](#Par35183):  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 | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые 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 | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; 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 | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в [пункте 71(1)](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDEF13D1B2E0982457F05DE07D6C9D44DCA227401C4882BFBA17027Fu4U2I) Основ ценообразования: | | | | | | | | | | | |
| 1.2.4.1 | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.4.2 | 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 | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - | - |  | - |
| 1.2.4.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт.ч |  | | | | |  | | | | |
| 1.2.4.4 | 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 | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | млн. кВт.ч |  | | | | |  | | | | |
| 1.2.4.5 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | 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 | - | 1126,691 | 80,315 | 460,104 | 238,9967 | - | 1147,127 | 79,003 | 452,587 | 214,1424 |
| 2 | Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.: | МВт | - | 327,7403 | 40,6528 | 213,2071 | 342,0351 | - | 332,8862 | 39,7874 | 208,1818 | 313,2005 |
| 2.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей: | | | | | | | | | | | |
| Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | МВт | - | 11,510 | 6,040 | 17,000 | 243,1407 | - | 10,92 | 5,740 | 15,180 | 224,5906 |
| 2.2 | Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии): | | | | | | | | | | | |
| Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | МВт | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3 | Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | МВт | - | 316,2303 | 34,6128 | 196,2071 | 98,8944 | - | 321,9662 | 34,0474 | 193,0018 | 88,6099 |

Приложение N 10

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

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 2013 - 2017 ГГ.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование сетевой организации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| Млн руб. | % | % | % |  |  |  |
| 1 | Открытое акционерное общество "Завод Тула" | 2013 | 0,59055 | 2,5 | 75 | - | 0 | - | 1,0102 |
| 2014 | X | 2,5 | 75 | - | 0 | - | 1,0102 |
| 2015 | X | 2,5 | 75 | 3,26 | 0 | - | 1,0102 |
| 2016 | X | 2,5 | 75 | 3,26 | 0 | - | 1,0102 |
| 2017 | X | 2,5 | 75 | 3,26 | 0 | - | 1,0102 |
| 2 | Открытое акционерное общество "Донской завод радиодеталей" | 2013 | 0,53742 | 2,5 | 75 | - | 0 | - | 1,0102 |
| 2014 | X | 2,5 | 75 | - | 0 | - | 1,0102 |
| 2015 | X | 2,5 | 75 | 2,07 | 0 | - | 1,0102 |
| 2016 | X | 2,5 | 75 | 2,07 | 0 | - | 1,0102 |
| 2017 | X | 2,5 | 75 | 2,07 | 0 | - | 1,0102 |
| 3 | Общество с ограниченной ответственностью "Заокская электросетевая компания" | 2013 | 1,10764 | 2,5 | 75 | - | 1,7238 | - | 1,0102 |
| 2014 | X | 2,5 | 75 | - | 1,6979 | - | 1,0102 |
| 2015 | X | 2,5 | 75 | 7,50 | 1,6724 | - | 1,0102 |
| 2016 | X | 2,5 | 75 | 7,50 | 1,6473 | - | 1,0102 |
| 2017 | X | 2,5 | 75 | 7,50 | 1,6226 | - | 1,0102 |
| 4 | Общество с ограниченной ответственностью Щекинское "Ремонтно-техническое предприятие" | 2013 | 0,93910 | 2,5 | 75 | - | 0,9029 | - | 1,0102 |
| 2014 | X | 2,5 | 75 | - | 0,8894 | - | 1,0102 |
| 2015 | X | 2,5 | 75 | 6,09 | 0,8761 | - | 1,0102 |
| 2016 | X | 2,5 | 75 | 6,09 | 0,8630 | - | 1,0102 |
| 2017 | X | 2,5 | 75 | 6,09 | 0,8501 | - | 1,0102 |
| 5 | Закрытое акционерное общество "Технопарк" | 2013 | 15,84323 | 2,5 | 75 | - | 1,4024 | - | 1,0102 |
| 2014 | X | 2,5 | 75 | - | 1,3814 | - | 1,0102 |
| 2015 | X | 2,5 | 75 | 4,59 | 1,3607 | - | 1,0102 |
| 2016 | X | 2,5 | 75 | 4,59 | 1,3403 | - | 1,0102 |
| 2017 | X | 2,5 | 75 | 4,59 | 1,3202 | - | 1,0102 |

2013 год - первый год долгосрочного периода регулирования;

2017 год - последний год долгосрочного периода регулирования.

Приложение N 11

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

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 2015 - 2019 ГГ.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование сетевой организации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| Млн руб. | % | % | % |  |  |  |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью "ПромТехноПарк" | 2015 | 1,47349 | 2,5 | 75 | 5,59 | 0 | 1 | 0,8975 |
| 2016 | X | 2,5 | 75 | 5,59 | 0 | 1 | 0,8975 |
| 2017 | X | 2,5 | 75 | 5,59 | 0 | 1 | 0,8975 |
| 2018 | X | 2,5 | 75 | 5,59 | 0 | 1 | 0,8975 |
| 2019 | X | 2,5 | 75 | 5,59 | 0 | 1 | 0,8975 |
| 2 | Закрытое акционерное общество "Новомосковский завод керамических материалов" | 2015 | 1,10415 | 2,5 | 75 | 5,22 | 0 | 1 | 0,8975 |
| 2016 | X | 2,5 | 75 | 5,22 | 0 | 1 | 0,8975 |
| 2017 | X | 2,5 | 75 | 5,22 | 0 | 1 | 0,8975 |
| 2018 | X | 2,5 | 75 | 5,22 | 0 | 1 | 0,8975 |
| 2019 | X | 2,5 | 75 | 5,22 | 0 | 1 | 0,8975 |
| 3 | Индивидуальный предприниматель Петренко Ф.Б. | 2015 | 0,21614 | 2,5 | 75 | 4,41 | 0 | 1 | 0,8975 |
| 2016 | X | 2,5 | 75 | 4,41 | 0 | 1 | 0,8975 |
| 2017 | X | 2,5 | 75 | 4,41 | 0 | 1 | 0,8975 |
| 2018 | X | 2,5 | 75 | 4,41 | 0 | 1 | 0,8975 |
| 2019 | X | 2,5 | 75 | 4,41 | 0 | 1 | 0,8975 |
| 4 | Муниципальное унитарное предприятие "Ремжилхоз" | 2015 | 0,58191 | 2,5 | 75 | 8,70 | 0 | 1 | 0,8975 |
| 2016 | X | 2,5 | 75 | 8,70 | 0 | 1 | 0,8975 |
| 2017 | X | 2,5 | 75 | 8,70 | 0 | 1 | 0,8975 |
| 2018 | X | 2,5 | 75 | 8,70 | 0 | 1 | 0,8975 |
| 2019 | X | 2,5 | 75 | 8,70 | 0 | 1 | 0,8975 |
| 5 | Общество с ограниченной ответственностью "Транс Энерго" | 2015 | 1,90106 | 2,5 | 75 | 9,77 | 0 | 1 | 0,8975 |
| 2016 | X | 2,5 | 75 | 9,77 | 0 | 1 | 0,8975 |
| 2017 | X | 2,5 | 75 | 9,77 | 0 | 1 | 0,8975 |
| 2018 | X | 2,5 | 75 | 9,77 | 0 | 1 | 0,8975 |
| 2019 | X | 2,5 | 75 | 9,77 | 0 | 1 | 0,8975 |

2015 год - первый год долгосрочного периода регулирования;

2019 год - последний год долгосрочного периода регулирования.

Приложение N 12

к Постановлению комитета

Тульской области по тарифам

от 29.12.2014 N 50/1

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ

РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ФИЛИАЛА "ТУЛЭНЕРГО" ПАО "МРСК ЦЕНТРА И

ПРИВОЛЖЬЯ", ПРИМЕНЯЮЩЕГО МЕТОД ДОХОДНОСТИ ИНВЕСТИРОВАННОГО

КАПИТАЛА (RAB) ПРИ РАСЧЕТЕ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, НА 2012 - 2017 ГОДЫ

Список изменяющих документов

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7060C81B83F97A171542D5F8F54E40334F5005F6D6E0uEU3I) комитета

Тульской области по тарифам

от 27.08.2015 N 31/1)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Размер инвестированного капитала | Чистый оборотный капитал | Норма доходности на инвестированный капитал | | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Норматив технологического расхода (потерь) (уровень потерь) | Срок возврата инвестированного капитала | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| НДi | НД |
| млн руб. | % | млн руб. | млн руб. | % | % |  |  | лет |  |  |  |
| 1 | Филиал "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" | 2012 | 1 480,03 | 1,0% | 8 813,00 | 383,59 | 12,0% | 12,0% | 0,75 | 11,06% | 35 | 0,0393 | - | 1,0102 |
| 2013 | X | 2,5% | X | 400,74 | 11,0% | 11,0% | 0,75 | X | 35 | 0,0387 | - | 1,0102 |
| 2014 | X | 2,5% | X | 427,35 | 11,0% | 11,0% | 0,75 | X | 35 | 0,0381 | - | 1,0102 |
| 2015 | X | 2,5% | X | 449,57 | 11,0% | 11,0% | 0,75 | X | 35 | 0,0375 | - | 1,0102 |
| 2016 | X | 2,5% | X | 472,94 | 11,0% | 11,0% | 0,75 | X | 35 | 0,0369 | - | 1,0102 |
| 2017 | X | 2,5% | X | 497,54 | X | X | 0,75 | X | 35 | 0,0363 | - | 1,0102 |
| (в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=5CE1C2C54CBA5D2F4ABDF11EC7DEBE932254A957EF7060C81B83F97A171542D5F8F54E40334F5005F6D6E0uEU3I) комитета Тульской области по тарифам от 27.08.2015 N 31/1) | | | | | | | | | | | | | | |

--------------------------------

<\*> Норматив технологического расхода (потерь) утвержден Приказом Минэнерго России от 29.03.2012 N 127.

2012 год - первый год долгосрочного периода регулирования;

2017 год - последний год долгосрочного периода регулирования;

НДР капитал, инвестированный до перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала;

НД - капитал, созданный после перехода к регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала.