

**Приказ Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. N 209-э/1
"Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям"**

С изменениями и дополнениями от:

27 декабря 2013 г., 1 августа 2014 г.

В соответствии с **Федеральным законом** от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть I), ст. 37; 2006, N 52 (часть I), ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427; 2008, N 29 (часть I), ст. 3418; N 52 (часть I), ст. 6236; 2009, N 48, ст. 5711; 2010, N 11, ст. 1175; N 31, ст. 4156, N 31, ст. 4157, N 31, ст. 4158, N 31, ст. 4160; 2011, N 1, ст. 13; N 7, ст. 905; N 11, ст. 1502; N 23, ст. 3263; N 30 (часть I), ст. 4590; 4596; N 50, ст. 7336, 7343; 2012, N 26, ст. 3446; N 27, ст. 3587), **Положением** о Федеральной службе по тарифам, утвержденным **постановлением** Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. N 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 29, ст. 3049; 2006, N 3, ст. 301; N 23, ст. 2522; N 48, ст. 5032; N 50, ст. 5354; 2007, N 16, ст. 1912; N 25, ст. 3039; N 32, ст. 4145; 2008, N 7, ст. 597; N 17, ст. 1897; N 23, ст. 2719; N 38, ст. 4309; N 46, ст. 5337; 2009, N 1, ст. 142; N 3, ст. 378; N 6, ст. 738; N 9, ст. 1119; N 18 (часть II), ст. 2249; N 33, ст. 4086; 2010, N 9, ст. 960; N 13, ст. 1514; N 25, ст. 3169; N 26, ст. 3350; N 30, ст. 4096; N 45, ст. 5851; 2011, N 14, ст. 1935; N 32, ст. 4831; N 42, ст. 5925), **постановлением** Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008), **Правилами** 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, утвержденными **постановлением** Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (часть II), ст. 5525; 2006, N 37, ст. 3876; 2007, N 14, ст. 1687; N 31, ст. 4100; 2009, N 8, ст. 979; N 9, ст. 1103; N 17, ст. 2088; N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; 2010, N 12, ст. 1333; N 21, ст. 2607; N 25, ст. 3175; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; N 41, ст. 5636), приказываю:

1. Утвердить Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям согласно **приложению** к приказу.

2. Признать утратившими силу приказы ФСТ России:

- от **30.11.2010 N 365-э/5** "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" (зарегистрирован Минюстом России 22 декабря 2010 года, регистрационный N 19341);

- от **09.08.2011 N 190-э/1** "О внесении изменений в Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 30 ноября 2010 года N 365-э/5" (зарегистрирован Минюстом России 7 сентября 2011 года, регистрационный N 21751).

3. Настоящий приказ вступает в силу в установленном **порядке**.

Руководитель

С. Новиков

Федеральной службы по тарифам

Зарегистрировано в Минюсте РФ 28 ноября 2012 г.
Регистрационный N 25948

Приложение

**Методические указания
по определению размера платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям**

I. Общие положения

1. Настоящие Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее - Методические указания) разработаны в соответствии с **Федеральным законом** от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть I), ст. 37; 2006, N 52 (часть I), ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427; 2008, N 29 (часть I), ст. 3418; N 52 (часть I), ст. 6236; 2009, N 48, ст. 5711; 2010, N 11, ст. 1175; N 31, ст. 4156, ст. 4157; N 31, ст. 4158; ст. 4160; 2011, N 1, ст.13; N 7, ст. 905; N 11, ст.1502; N 23, ст. 3263; N 30 (часть I), ст. 4590; N 30 (часть I), ст. 4596; N 50, ст. 7336; N 50, ст. 7343; 2012, N 26, ст. 3446; N 27, ст. 3587), **постановлением** Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 16, ст. 1883; N 20, ст. 2539; N 23, ст. 3008; N 24, ст. 3185; N 28, ст. 3897; N 41, ст. 5636), **Правилами** 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 (далее - Правила технологического присоединения), утвержденными **постановлением** Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (часть II), ст. 5525; 2006, N 37, ст. 3876; 2007, N 14, ст. 1687; N 31, ст. 4100; 2009, N 8, ст. 979; N 9, ст. 1103; N 17, ст. 2088; N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; 2010, N 12, ст. 1333; N 21, ст. 2607; N 25, ст. 3175; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; N 41, ст. 5636).

2. Методические указания определяют основные положения по расчету размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (далее - Устройства) к объектам электросетевого хозяйства (далее - плата за технологическое присоединение) сетевых организаций, и предназначены для использования Федеральной службой по тарифам (далее - Служба), органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, сетевыми организациями, а также лицами, обратившимися к сетевым организациям с заявками на технологическое присоединение Устройств к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций (далее - Заявители).

3. Понятия, используемые в Методических указаниях, соответствуют

определениям, данным в [Федеральном законе](#) от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [Основах ценообразования](#) в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее - Основы ценообразования), утвержденных [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 16, ст. 1883; N 20, ст. 2539; N 23, ст. 3008; N 24, ст. 3185; N 28, ст. 3897; N 41, ст. 5636) и в [постановлении](#) Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (часть II), ст. 5525; 2006, N 37, ст. 3876; 2007, N 14, ст. 1687, N 31, ст. 4100; 2009, N 8, ст. 979; N 9, ст. 1103; N 17, ст. 2088; N 25, ст. 3073; N 41, ст. 4771; 2010, N 12, ст. 1333; N 21, ст. 2607; N 25, ст. 3175; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; N 41, ст. 5636).

Информация об изменениях:

[Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. N 1747-э в пункт 4 внесены изменения](#)

[См. текст пункта в предыдущей редакции](#)

4. Плата за технологическое присоединение рассчитывается в случаях присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных Устройств, максимальная мощность которых увеличивается, а также в случаях, при которых в отношении ранее присоединенных Устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких Устройств.

Плата за технологическое присоединение рассчитывается также в случаях присоединения к системам электроснабжения, входящим в состав общего имущества, принадлежащего на праве общей долевой собственности собственникам помещений в многоквартирном доме, в целях увеличения максимальной мощности в отношении энергопринимающих устройств, находящихся в помещениях, расположенных в многоквартирном доме.

Плата за технологическое присоединение при изменении категории надежности рассчитывается за объем максимальной мощности энергопринимающих устройств Заявителя, у которых изменяется категория надежности.

Плата за технологическое присоединение в случаях изменения схемы внешнего электроснабжения, не влекущих пересмотр величины максимальной мощности в результате изменения точек присоединения, видов производственной деятельности, рассчитывается за объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение.

5. Плата за технологическое присоединение взимается однократно*.

Информация об изменениях:

[Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. N 1747-э пункт 6 изложен в новой редакции](#)

[См. текст пункта в предыдущей редакции](#)

6. Федеральной службой по тарифам устанавливается размер платы за технологическое присоединение к Единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее - ЕНЭС):

1) индивидуально для конкретного Заявителя при обращении в Федеральную службу по тарифам при необходимости выполнения мероприятий, указанных в [приложении N 1](#) к Методическим указаниям;

2) в виде формулы, определяемой в соответствии с [п. 33](#) Методических указаний, в случае осуществления мероприятий, включаемых в стандартизованную тарифную ставку С1, указанную в [п. 31](#) Методических указаний.

Информация об изменениях:

[Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. N 1747-э пункт 7 изложен в новой редакции](#)

[См. текст пункта в предыдущей редакции](#)

7. Органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям утверждаются:

1) на период регулирования:

стандартизированные тарифные ставки согласно [Главе IV](#) Методических указаний;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на период регулирования согласно [приложению N 2](#) к Методическим указаниям, рассчитанные в соответствии с [Главой III](#) Методических указаний;

- формула платы за технологическое присоединение;

2) по обращению сетевой организации плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям энергопринимающих устройств отдельных потребителей максимальной мощностью не менее 8 900 кВт и на уровне напряжения не ниже 35 кВ и объектов по производству электрической энергии, а также при присоединении по индивидуальному проекту.

Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

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

8. Сетевая организация определяет на период регулирования плановые экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению к ее сетям Устройств юридических и физических лиц путем расчета необходимой валовой выручки (далее - НВВ) согласно Основам ценообразования в соответствии с [Приложением N 3](#) к Методическим указаниям.

В состав НВВ включаются расходы на выполнение мероприятий, указанных в [подпунктах "а", "г" - "е" пункта 16](#) Методических указаний и расходы по мероприятиям, указанным в [подпунктах "б" и "в" пункта 16](#) Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия "последней мили"). Расходы на мероприятия "последней мили" определяются в соответствии с [Главой V](#) Методических указаний.

9. Расходы по мероприятиям "последней мили" на регулируемый период при

определении ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) определяются исходя из фактических средних данных (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов согласно п. 3, 4 указанного в Приложении N 1 к Методическим указаниям) за три предыдущих года по каждому мероприятию, и утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов стандартизированных ставок.

При этом расходы для утверждения регулирующим органом стандартизированных тарифных ставок определяются исходя из сметно-нормативной базы ценообразования 2001 года.

Информация об изменениях:

Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. N 1747-э приложение дополнено пунктом 9.1

9.1. В случае если фактические средние данные (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине воздушных и кабельных линий электропередачи, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года отсутствуют, расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) может производиться исходя из данных за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год.

В случае если сетевая организация в предыдущие периоды не осуществляла технологическое присоединение, расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) может производиться исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах на очередной период регулирования, учитывающих строительство воздушных и кабельных линий электропередачи и объем присоединяемой максимальной мощности указанной сетевой организации.

Информация об изменениях:

Приказом ФСТ России от 1 августа 2014 г. N 1198-э в пункт 10 внесены изменения

См. текст пункта в предыдущей редакции

10. Сетевая организация представляет в регулирующий орган сведения о планируемых расходах за технологическое присоединение единицы максимальной мощности (руб./кВт) на очередной календарный год, рассчитываемых в соответствии с [Приложением N 2](#) к Методическим указаниям, отдельно по каждому мероприятию. На основании указанных сведений регулирующим органом утверждаются на регулируемый период ставки по каждому мероприятию, определенному в указанном Приложении.

С 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.

С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

При этом расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от

существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, не учитываемые с 1 октября 2015 года в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, включаются в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

11. Сетевая организация на основе утвержденных ставок и максимальной мощности, запрашиваемой Заявителем, рассчитывает размер платы за технологическое присоединение для данного Заявителя, включая расходы по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме [подпунктов "б" и "в"](#)) Методических указаний, и расходы по мероприятиям "последней мили", указанных в [Приложении N 1](#) к Методическим указаниям, осуществляемых на основании выданных сетевой организацией технических условий в зависимости от способа его технологического присоединения и уровня запрашиваемого напряжения.

12. Инвестиционная составляющая на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами ЕНЭС, в целях присоединения новых и (или) увеличения мощности Устройств, присоединенных ранее, не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Информация об изменениях:

[Приказом ФСТ России от 1 августа 2014 г. N 1198-э в пункт 13 внесены изменения](#)

[См. текст пункта в предыдущей редакции](#)

13. При установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, регулирующий орган определяет расходы сетевой организации на реконструкцию и (или) новое строительство, связанные с данным присоединением, объем которых согласно [п. 7](#) Основ ценообразования учитывается при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также утверждает плату Заявителю за объем максимальной мощности, указанной в заявке (в тыс.рублей).

В указанную плату включаются:

- стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением [подпунктов "б" и "в"](#)) Методических указаний;
- стоимость конкретных мероприятий из [Приложения N 1](#) для данного Заявителя в зависимости от способа его технологического присоединения к электрическим сетям, определенного техническими условиями.

Положения абзацев второго - четвертого данного пункта не применяются при расчете платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в соответствии с [Главой II](#) Методических указаний.

14. Уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов утверждает такому Заявителю рассчитанный сетевой организацией общий размер платы за технологическое присоединение с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, предусмотренному [Приложением N 1](#) к Методическим указаниям, согласно техническим условиям, определяющим способ присоединения Заявителя.

Информация об изменениях:

[Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. N 1747-э пункт 15 изложен в новой редакции](#)

[См. текст пункта в предыдущей редакции](#)

15. Любое лицо, заинтересованное в перераспределении в свою пользу максимальной мощности других лиц, энергопринимающие устройства которых

присоединены в установленном порядке к электрическим сетям, вправе при наличии согласия этих лиц обратиться в сетевую организацию, к сетям которой присоединены их энергопринимающие устройства, за расчетом стоимости технологического присоединения посредством перераспределения максимальной мощности.

При этом стоимость информации, предусмотренной [пунктом 36](#) Правил технологического присоединения, предоставляемой сетевой организацией по запросу лица, заинтересованного в перераспределении в свою пользу максимальной мощности других лиц, не входит в состав платы за технологическое присоединение и оплачивается отдельно в размере, не превышающем 550 рублей.

В случае если перераспределение максимальной мощности внутри одного центра питания происходит между двумя лицами, энергопринимающие устройства которых ранее были в установленном порядке технологически присоединены к этому центру питания, и не требуется новое строительство (реконструкция) объектов электросетевого хозяйства от точки присоединения, расположенной в границах участка сетевой организации, до земельного участка заявителя, в пользу которого предполагается перераспределить максимальную мощность, то лицо, в пользу которого предполагается перераспределить максимальную мощность, оплачивает затраты сетевой организации по стандартизированной тарифной ставке C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, (руб./кВт), утвержденной уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в соответствии с настоящими Методическими указаниями.

Информация об изменениях:

[Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. N 1747-э в пункт 16 внесены изменения](#)

[См. текст пункта в предыдущей редакции](#)

16. Для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям учитываются расходы на выполнение сетевой организацией следующих обязательных мероприятий:

а) подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями;

б) разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;

в) выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

г) проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

д) осмотр (обследование) присоединяемых Устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правилами технологического присоединения согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления (для лиц, указанных в [п. 12](#) Правил

технологического присоединения, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно, а также для лиц, указанных в п. 12(1), 13 и 14 Правил технологического присоединения, осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя, включая вводные распределительные устройства, должен осуществляться с участием сетевой организации и Заявителя), с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств Заявителя;

е) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

По указанным мероприятиям сетевая организация представляет информацию согласно [Приложению N 2](#).

Информация об изменениях:

[Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. N 1747-э приложение дополнено пунктом 16.1](#)

16.1. Расходы на осмотр присоединяемых Устройств Заявителя, включая осмотр вводных распределительных устройств, сетевой организацией и Заявителем (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора), учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для следующих категорий заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного [разделом VII](#) Правил технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

17. Расходы, включенные в плату, подлежат отдельному учету со стороны сетевой организации и не учитываются в необходимой валовой выручке сетевой организации по иным регулируемым видам деятельности, за исключением услуг по передаче электрической энергии, в случаях, предусмотренных Основами ценообразования.

Информация об изменениях:

[Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. N 1747-э в пункт 18 внесены изменения](#)

[См. текст пункта в предыдущей редакции](#)

18. Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического

присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), составляет не более 550 рублей, при присоединении объектов, отнесенных 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 уровня 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 соответствии с [пунктом 8](#) 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, утвержденных [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861, под расстоянием от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) Заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные [подпунктом "б" пункта 16](#) Правил технологического присоединения, начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного Устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с [Главой IV](#) Методических указаний по стандартизированным тарифным ставкам или с [Главой III](#) Методических указаний по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится в соответствии с [Главой IV](#) Методических указаний по стандартизированным тарифным ставкам или в соответствии с [Главой III](#) Методических указаний по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в [абзаце первом](#) настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в

течение 3 лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки. При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории Заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с [Главой IV](#) Методических указаний по стандартизированным тарифным ставкам или с [Главой III](#) Методических указаний по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в [абзаце первом](#) настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

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

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

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

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

существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Разница между экономически обоснованными расходами, определенными сетевой организацией для данного присоединения, и вышеуказанной платой, установленной для включенных в перечень некоммерческих организаций, учитывается в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

Информация об изменениях:

Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. N 1747-э пункт 19 изложен в новой редакции

См. текст пункта в предыдущей редакции

19. Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств в соответствии с [Правилами](#) технологического присоединения, в том числе Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения до 15 кВт, не удовлетворяющий требованиям, установленным [п. 18](#) Методических указаний, оплачивает работы по стандартизированной ставке С1 в соответствии с [п. 31](#) Методических указаний с учетом затрат на осмотр (обследование) присоединяемых Устройств сетевой организацией с участием Заявителя.

Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), удовлетворяющий требованиям, установленным в [п. 18](#) Методических указаний, оплачивает работы в соответствии с [п. 18](#) Методических указаний.

В случае предоставления Заявителю автономного резервного источника питания со стороны сетевой организации в соответствии с [Правилами](#) технологического присоединения, Заявитель компенсирует сетевой организации расходы, связанные с предоставлением (в т.ч. с транспортировкой) автономного резервного источника питания до энергопринимающих устройств Заявителя, а также самостоятельно несет расходы по его эксплуатации.

20. В случае если в представленных материалах присутствуют величины, измеряемые в кВА, то при осуществлении расчета за технологическое присоединение перевод одного кВА в один кВт производится следующим образом: $\text{кВА} * \cos\varphi = \text{кВт}$, где $\cos\varphi = 0,89$.

Информация об изменениях:

Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. N 1747-э пункт 21 изложен в новой редакции

См. текст пункта в предыдущей редакции

21. Ставки платы за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки утверждаются следующим образом:

Ставка платы С1 за технологическое присоединение к электрическим сетям утверждается для каждой сетевой организации в ценах периода регулирования отдельно для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной

мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения, а так же утверждается в разбивке по следующим мероприятиям (руб./кВт):

- Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);
- Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;
- Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств;
- Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

Информация об изменениях:

[Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. N 1747-э приложение дополнено пунктом 22](#)

22. Ставки платы С2, С3, С4, за технологическое присоединение к электрическим сетям утверждаются для каждой сетевой организации с разбивкой по категориям потребителей, с разбивкой по уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Ставки платы устанавливаются в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

Информация об изменениях:

[Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. N 1747-э глава II изложена в новой редакции](#)

[См. текст главы в предыдущей редакции](#)

II. Расчет размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств отдельных потребителей на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности не менее 8 900 кВт и объектов по производству электрической энергии

23. Плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт, и объектов по производству электрической энергии, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по [формуле \(1\)](#) и устанавливается в тыс. рублей:

$$P_{\text{тп}} = P + P_{\text{и}} \quad (\text{тыс. руб.}), \quad (1)$$

где:

P - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением [подпунктов "б" и "в"](#)) Методических указаний (тыс. руб.) для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения;

$P_{\text{и}}$ - стоимость строительства и выполнения проектно-сметной документации по

мероприятиям "последней мили", согласно выданным техническим условиям.

В случаях технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети в состав платы за технологическое присоединение также включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Информация об изменениях:

[Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. N 1747-э глава III изложена в новой редакции](#)

[См. текст главы в предыдущей редакции](#)

III. Расчет ставок за единицу максимальной мощности и размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

24. Размер ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт утверждается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на период регулирования отдельно для каждой сетевой организации.

25. Расчет ставок по каждому мероприятию в отдельности в соответствии с [приложением N 2](#) к Методическим указаниям за 1 кВт мощности технологического присоединения производится на основе разбивки НВВ, определенной сетевой организацией согласно [приложению N 3](#) к Методическим указаниям, и объема присоединяемой максимальной мощности по каждому мероприятию, представленных сетевой организацией в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на период регулирования.

Информация об изменениях:

[Приказом ФСТ России от 1 августа 2014 г. N 1198-э в пункт 26 внесены изменения](#)

[См. текст пункта в предыдущей редакции](#)

26. Ставка платы за осуществление каждого мероприятия технологического присоединения (C_{ij}) на напряжении i и (или) в диапазоне максимальной мощности j устанавливается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов на основании данных, представленных сетевой организацией в соответствии с [приложением N 2](#) к Методическим указаниям по формуле:

$$C_{ij} = \frac{P_{ij}}{N_{ij}} \quad (\text{руб./кВт}) \quad (2)$$

где:

P_{ij} - расходы на технологические присоединения планируемого на период регулирования объема мощности на уровне напряжения i и (или) в диапазоне мощности j по каждому мероприятию, указанному в [приложении N 2](#) к Методическим указаниям;

N_{ij} - плановая мощность технологических присоединений на уровне напряжения i и (или) в диапазоне максимальной мощности) (кВт) по каждому мероприятию на период регулирования.

Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий, указанных в [пунктах 1, 4, 5, 6](#) приложения N 2 к Методическим указаниям, определяется на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки C_1 , указанной в [п. 31](#) Методических указаний.

Ставки по мероприятиям "последней мили", указанным в приложении N 2 ([п. п. 3.1 - 3.2](#)) к Методическим указаниям на строительство воздушных или кабельных линий определяются на период регулирования по формуле:

$$\frac{C_{2(3)i} * L_{2(3)i}}{N_{2(3)i}} \quad (\text{руб./кВт}) \quad (3), \text{ где}$$

$C_{2(3)i}$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения согласно [приложению N 1](#) к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий (руб./км), утвержденные регулирующим органом на период регулирования, указанные в [п. 31](#) настоящих Методических указаний;

$L_{2(3)i}$ - плановая длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, рассчитанная как среднеарифметическое значение длины фактически построенных за последние 3 года воздушных и кабельных линий (км). В случае отсутствия фактических данных за последние три года, расчет осуществляется в соответствии с [пунктом 9.1](#) Методических указаний;

$N_{2(3)i}$ - плановый объем максимальной мощности, присоединяемой путем строительства воздушных или кабельных линий, рассчитанный как среднеарифметическое из объемов фактически присоединенной мощности за последние 3 года соответственно воздушными и кабельными линиями (кВт) В случае отсутствия фактических данных за последние три года, расчет осуществляется в соответствии с [пунктом 9.1](#) Методических указаний.

С 1 октября 2015 года для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки платы по мероприятиям "последней мили", указанным в приложении N 2 ([п. п. 3.1. - 3.2.](#)) к Методическим указаниям на строительство воздушных и кабельных линий определяются на период регулирования по [формуле N 3](#) с

применением стандартизированных тарифных ставок $C_{2(3),i}^{(150\text{кВт})}$, указанных в [п. 32](#) Методических указаний и рассчитанных по [формулам 6.1](#) и [7.1](#) соответственно.

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), на осуществление мероприятий (в [п. п. 3.3 - 3.5](#) приложения N 2 к Методическим указаниям), связанные со строительством пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), принимаются на период регулирования равными значению стандартизированной тарифной ставки C_4 соответствующего уровня напряжения, указанной в [п. 31](#) Методических указаний.

С 1 октября 2015 года для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), на осуществление мероприятий (в п.п. 3.3 - 3.5 приложения N 2 к Методическим указаниям), связанные со строительством пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), принимаются на период регулирования равными значению стандартизированной тарифной ставки $C_{4,i}^{(150кВт)}$, указанной в п. 32 Методических указаний и рассчитанной по формуле 8.1.

С 1 октября 2017 года для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, устанавливаются ставки платы за единицу максимальной мощности (руб./кВт) по мероприятиям 1, 2, 4, 5, 6, указанным в приложении N 2 к Методическим указаниям.

27. Размер платы за технологическое присоединение (T_{ij}) для конкретного Заявителя определяется сетевой организацией на основании утвержденных регулирующим органом отдельных ставок по каждому мероприятию приложения N 2 к Методическим указаниям, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за технологическое присоединение C_{ij} (мероприятия 1, 4, 5, 6 указанного приложения) и ставки (ставок) по мероприятиям "последней мили", реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (N_{ij}) на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j (руб./кВт).

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных регулирующим органом ставок платы применяются те ставки (п. п. 3.1 - 3.5), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

28. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

29. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с Главой III или с Главой IV Методических указаний.

Информация об изменениях:

[Приказом ФСТ России от 1 августа 2014 г. N 1198-э в пункт 30 внесены изменения](#)
[См. текст пункта в предыдущей редакции](#)

30. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение $(P_{общ})$ определяется следующим образом:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}), \text{ (руб.) (4)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (руб.);

$P_{ист1}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой V Методических указаний согласно приложению N 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

$P_{ист2}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой V Методических указаний согласно приложению N 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

Указанные расходы могут быть рассчитаны с применением стандартизированных тарифных ставок в соответствии с Главой IV Методических указаний.

С 1 октября 2015 года в случае если Заявитель при технологическом присоединении своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение $P_{общ}^{(150 \text{ кВт})}$ для указанных Заявителей определяется следующим образом:

$$P_{общ}^{(150 \text{ кВт})} = P + (\leq 1/2) \times (P_{ист1} + P_{ист2}), \text{ (руб.)} \quad (5)$$

С 1 октября 2017 года в случае если Заявитель при технологическом присоединении своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P^{(150 \text{ кВт})}$ общ) для указанных Заявителей определяется следующим образом:

$$P_{общ}^{(150 \text{ кВт})} = P, \text{ (руб.)} \quad (5.1)$$

В случае направления Заявителем 2 и более заявок в разные сетевые организации для технологического присоединения энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется вторая или первая категория надежности

электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения, размер платы за технологическое присоединение для указанных Заявителей определяется для каждой сетевой организации (по каждому отдельному источнику электроснабжения) в соответствии с [Главой II](#), [Главой III](#) или с [Главой IV](#) Методических указаний.

Информация об изменениях:

[Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. N 1747-э глава IV изложена в новой редакции](#)

[См. текст главы в предыдущей редакции](#)

IV. Расчет платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок и посредством применения формулы

31. Для расчета платы . за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения i (руб.) посредством применения стандартизированных тарифных ставок, включающих расходы по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме [подпунктов "б"](#) и ["в"](#)), и расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства -от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей, определяемых по каждому мероприятию, утвержденному [приложением N 1](#) к Методическим указаниям, при осуществлении технологического присоединения планируемого годового объема мощности утверждается следующий перечень стандартизированных тарифных ставок:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме [подпунктов "б"](#) и ["в"](#)), (руб./кВт):

Указанная ставка рассчитывается по каждому мероприятию, указанному в п. 16 Методических указаний (кроме [подпунктов "б"](#) и ["в"](#)) отдельно для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

При этом размер ставки для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения не может превышать размер ставки для постоянной схемы электроснабжения.

C_1 утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб./кВт):

$C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$C_{1.3}$ - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным

лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств;

$C_{1.4}$ - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено");

$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения согласно [приложению N 1](#) к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения согласно [приложению N 1](#) к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно [приложению N 1](#) к Методическим указаниям на i -м уровне напряжения (руб./кВт). C_4 утверждается отдельно по каждому мероприятию [п. п. 3.3.- 3.5](#) приложения N 2 Методических указаний.

Информация об изменениях:

[Приказом ФСТ России от 1 августа 2014 г. N 1198-э в пункт 32 внесены изменения](#)
[См. текст пункта в предыдущей редакции](#)

32. Расчет стандартизированных тарифных ставок:

Стандартизированная тарифная ставка C , рассчитывается по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме [подпунктов "б" и "в"](#)) Методических указаний, в ценах периода регулирования (руб.) в разбивке по мероприятиям в соответствии с [п. 21](#) Методических указаний;

Стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 утверждаются регулирующим органом в ценах 2001 г. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$ рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2,i} = \frac{P_{2,i}}{k_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}} \quad (\text{руб./км}) \quad (6)$$

$$C_{3,i} = \frac{P_{3,i}}{k_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}} \quad (\text{руб./км}) \quad (7)$$

$$C_{4,i} = \frac{P_{4,i}}{k_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}} \quad (\text{руб./кВт}) \quad (8)$$

где:

$P_{2,i}$ - расходы на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на 1 км линий (руб./км);

$P_{3,i}$ - расходы на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на 1 км линий (руб./км);

$P_{4,i}$ - расходы на строительство подстанций на i -м уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на единицу планируемой годовой максимальной мощности (руб./кВт);

$K_{изм}^{ст}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Расходы $P_{2,i}$, $P_{3,i}$, $P_{4,i}$ определяются с учетом строительно-монтажных работ, сметных норм дополнительных затрат по температурным зонам по строительству электрических подстанций $K_{доп}^{п/ст}$, установленных для температурной зоны субъекта Российской Федерации.

С 1 октября 2015 года для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$, рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2,i}^{(150 \text{ кВт})} = \frac{\leq 1/2P_{2,i}^{(150 \text{ кВт})}}{K_{изм}^{ст}}, \text{ (руб./км), (6.1)}$$

где:

$P_{2,i}^{(150 \text{ кВт})}$ - расходы на строительство воздушных линии электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на 1 км линий для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, (руб./км);

$$C_{3,i}^{(150 \text{ кВт})} = \frac{\leq 1/2P_{3,i}^{(150 \text{ кВт})}}{K_{изм}^{ст}}, \text{ (руб./км), (7.1)}$$

где:

$P_{3,i}^{(150 \text{ кВт})}$ - расходы на строительство кабельных линии электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на 1 км линий для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, (руб./км);

$$C_{4,i}^{(150 \text{ кВт})} = \frac{\leq 1/2 P_{4,i}^{(150 \text{ кВт})}}{K_{\text{изи}}^{\text{СТ}}}, \text{ (руб./км), (8.1)}$$

где:

$P_{4,i}^{(150 \text{ кВт})}$ - расходы на строительство подстанции на i -м уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на единицу планируемой годовой максимальной мощности, для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, (руб./кВт).

С 1 октября 2017 года для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, устанавливаются стандартизированные тарифные ставки $C_{i,i}$.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

33. Плата за технологическое присоединение в виде формулы утверждается регулирующим органом исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, определенных [приложением N 1](#) к Методическим указаниям, следующим образом:

Информация об изменениях:

[Приказом ФСТ России от 1 августа 2014 г. N 1198-э подпункт "а" изложен в новой редакции](#)

[См. текст подпункта в предыдущей редакции](#)

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в [п. 16](#) Методических указаний (кроме [подпунктов "б"](#) и ["в"](#)), (С1) и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

Информация об изменениях:

[Приказом ФСТ России от 1 августа 2014 г. N 1198-э подпункт "б" изложен в новой редакции](#)

[См. текст подпункта в предыдущей редакции](#)

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма произведений

стандартизированной тарифной ставки С1 и объема максимальной мощности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С2) и (или) кабельных (С3) линий электропередачи на i-м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (Li) на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с [подпунктом "б"](#) настоящего пункта, и произведения ставки С4, указанной в [п. 31](#) Методических указаний, и объема максимальной мощности (Ni), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Плата по ставкам С2, С3, С4, рассчитанная в ценах 2001 года, приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности (далее - индекс изменения сметной стоимости), на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение. При этом в расчете используются данные для того субъекта Российской Федерации, где располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройства Заявителя.

г) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы."

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Информация об изменениях:

[Приказом ФСТ России от 1 августа 2014 г. N 1198-э раздел IV дополнен пунктом 33.1](#)

33.1. С 1 октября 2015 года при технологическом присоединении Заявителя, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт, в плате за технологическое

присоединение указанных Заявителей стоимость мероприятий "последней мили" учитывается в размере не более чем 50%.

С 1 октября 2017 года при технологическом присоединении Заявителя, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт, в плате за технологическое присоединение указанных Заявителей стоимость мероприятий "последней мили" не учитывается.

Информация об изменениях:

[Приказом ФСТ России от 1 августа 2014 г. N 1198-э название изложено в новой редакции](#)

[См. текст названия в предыдущей редакции](#)

V. Определение состава расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики

Информация об изменениях:

[Приказом ФСТ России от 1 августа 2014 г. N 1198-э в пункт 34 внесены изменения](#)

[См. текст пункта в предыдущей редакции](#)

34. Состав расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики определяется по мероприятиям, предусмотренным [приложением N 1](#) к Методическим указаниям.

Плата за технологическое присоединение конкретного Заявителя включает, в том числе, расходы, рассчитываемые на основании ставок, утвержденных в соответствии с [приложением N 2](#) по мероприятиям, которые необходимо осуществить, в зависимости от присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики на основании поданной заявки.

* В соответствии с [частью 1 статьи 26](#) Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике".

Информация об изменениях:

[Приказом ФСТ России от 1 августа 2014 г. N 1198-э название изложено в новой редакции](#)

[См. текст названия в предыдущей редакции](#)

Приложение N 1
к **Методическим указаниям**

Состав расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики

Состав расходов по мероприятиям	Присоединение объектов Заявителя к ячейке (ТП, РТП,	Присоединение объектов Заявителя к линии
---------------------------------	---	--

	РП, ПС)		электропередачи (ЛЭП)	
	уровень напряжения, указанный в заявке, соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения не требуется)	уровень напряжения, указанный в заявке, не соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения требуется)	уровень напряжения, указанный в заявке, соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения не требуется)	уровень напряжения, указанный в заявке, не соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения требуется)
Расходы на:				
1. Строительство воздушных и (или) кабельных линий	+	+	+	+
2. Строительство пунктов секционирования(1)	+	+	+	+
3. Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до.35 к.В.(2)	-	+	-	+
4. Строительство центров питания подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше(ПС)(3)	-	+	-	+

Примечание:

(1) Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключателных пунктов):

выполняется для деления электрической сети и обеспечения селективности работы защит, обеспечения категории надежности электроснабжения, а также обеспечения нескольких точек присоединения Заявителю.

(2) Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

требуется в случае обеспечения Заявителя уровнем напряжения, равным

указанному в заявке, а также при необходимости обеспечения нескольких точек присоединения.

(3) Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) требуется в случае обеспечения Заявителя уровнем напряжения, равным указанному в заявке, а также при необходимости обеспечения нескольких точек присоединения.

Информация об изменениях:

[Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. N 1747-э приложение изложено в новой редакции](#)

[См. текст приложения в предыдущей редакции](#)

ГАРАНТ:

См. данную форму в редакторе MS-Excel

Приложение N 2
к **Методическим указаниям**
(с изменениями от 27 декабря 2013 г.)

**Стоимость мероприятий,
осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)**

N п/п	Наименование мероприятий			
		Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий			
3.2.	строительство кабельных линий			
3.3.	строительство пунктов секционирования			

3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			

Утверждаю:

Руководитель уполномоченного органа
власти в области государственного регулирования тарифов

подпись

ГАРАНТ:

См. данную форму в редакторе MS-Excel

Приложение N 3
к Методическим указаниям

**Расчет
необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое
присоединение**

тыс. руб.

N п/п	Показатели	Ожидаемы е данные за текущий период	Плановые показател и на следующи й период
-------	------------	--	---

1 1	2	3	4
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего		
1.1	Вспомогательные материалы		
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды		
1.3.	Оплата труда ППП		
1.4.	Отчисления на страховые взносы		
1.5.	Прочие расходы всего, в том числе:		
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера		
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего		
1.5.3.	- работы и услуги непромышленного характера, в т.ч.:		
1.5.3.1.	услуги связи		
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность		
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		
1.5.3.4.	плата за аренду имущества		
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией		
1.6.	Внереализационные расходы, всего		
1.6.1.	- расходы на услуги банков		
1.6.2.	- % за пользование кредитом		
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы		
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)		
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики		
3.	Выпадающие доходы/экономия средств		
4.	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)		