

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

ПРИКАЗ
от 11 сентября 2014 г. N 215-э/1

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ МЕТОДИЧЕСКИХ УКАЗАНИЙ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ВЫПАДАЮЩИХ ДОХОДОВ, СВЯЗАННЫХ С ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) ФАС России от 11.01.2018 N 26/18)

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 26 марта 2003 года 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, 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, ст. 4596; N 50, ст. 7336, ст. 7343; 2012, N 26, ст. 3446; N 27, ст. 3587; N 53 (часть I), ст. 7616; 2013, N 14, ст. 1643; N 45, ст. 5797; N 48, ст. 6165; N 16, ст. 1840; N 30 (часть I), ст. 4218), [Положением](#) о Федеральной службе по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года 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, 2013, N 11, ст. 1126; N 13, ст. 1555; N 33, ст. 4386; N 45, ст. 5811, ст. 5822), [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, 2013, N 1, ст. 68; N 21, ст. 2647; N 22, ст. 2817; N 26, ст. 3337; N 27, ст. 3602; N 31, ст. 4216, ст. 4234; N 35, ст. 4528; N 44, ст. 5754; N 47, ст. 6105; 2014, N 2 (часть I), ст. 89, ст. 131; N 8, ст. 813; N 9, ст. 919; N 11, ст. 1156; N 23, ст. 2994; N 25, ст. 3311; N 28, ст. 4050; N 32, ст. 4521; N 33, ст. 4596; N 34, ст. 4659; ст. 4677; N 35, ст. 4769), [Правилами](#) технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациями иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (часть II), ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; 2009, N 8, ст. 979; N 17, ст. 2088; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; N 41, ст. 5636; N 49, ст. 6858; N 52, ст. 7525; 2013, N 31, ст. 4226, ст. 4236; N 33, ст. 4392; N 35, ст. 4523; N 42, ст. 5373; N 44, ст. 5765; N 48, ст. 6255; N 50, ст. 6598; 2014, N 7, ст. 689; N 9, ст. 913; N 25, ст. 3311; N 32, ст. 4513), приказываю:

1. Утвердить [Методические указания](#) по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель
Федеральной службы по тарифам
С.НОВИКОВ

Приложение

**МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ
ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ВЫПАДАЮЩИХ ДОХОДОВ, СВЯЗАННЫХ
С ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ**

Список изменяющих документов
(в ред. Приказа ФАС России от 11.01.2018 N 26/18)

I. Общие положения

1. Настоящие Методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (далее - Методические указания), разработаны в соответствии с Федеральным [законом](#) от 26 марта 2003 года 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, 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, ст. 4596; N 50, ст. 7336, ст. 7343; 2012, N 26, ст. 3446; N 27, ст. 3587; N 53 (часть I), ст. 7616; 2013, N 14, ст. 1643; N 45, ст. 5797; N 48, ст. 6165; N 16, ст. 1840; N 30 (часть I), ст. 4218), [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; 2013, N 1, ст. 68; N 21, ст. 2647; N 22, ст. 2817; N 26, ст. 3337; N 27, ст. 3602; N 31, ст. 4216, ст. 4234; N 35, ст. 4528; N 44, ст. 5754; N 47, ст. 6105; 2014, N 2 (часть I), ст. 89, ст. 131; N 8, ст. 813; N 9, ст. 919; N 11, ст. 1156; N 23, ст. 2994; N 25, ст. 3311; N 28, ст. 4050; N 32, ст. 4521; N 33, ст. 4596; N 34, ст. 4659; ст. 4677; N 35, ст. 4769) (далее - Основы ценообразования), [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 года N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, N 14, ст. 1687; 2009, N 8, ст. 979; N 17, ст. 2088; N 40, ст. 5086; 2011, N 10, ст. 1406; 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; N 41, ст. 5636; N 49, ст. 6858; N 52, ст. 7525; 2013, N 31, ст. 4226, ст. 4236; N 33, ст. 4392; N 35, ст. 4523; N 42, ст. 5373; N 44, ст. 5765; N 48, ст. 6255; N 50, ст. 6598; 2014, N 7, ст. 689; N 9, ст. 913; N 25, ст. 3311; N 32, ст. 4513) (далее - Правила технологического присоединения).

2. Методические указания определяют основные положения по расчету выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение), которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии и

предназначены для использования Федеральной службой по тарифам, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, сетевыми организациями.

3. Понятия, используемые в Методических указаниях, соответствуют определениям, данным в Федеральном законе от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [Основах ценообразования](#), [Правилах](#) технологического присоединения и [Методических указаниях](#) по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 28 ноября 2012 года, регистрационный N 25948), с изменениями и дополнениями, внесенными приказами ФСТ России от 27 декабря 2013 года N 1747-э (зарегистрирован Минюстом России 3 марта 2014 года, регистрационный N 31489), от 1 августа 2014 года N 1198-э (зарегистрирован 14 августа 2014 года, регистрационный N 33580) (далее - Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям).

4. К выпадающим доходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, относятся:

1) расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в [пункте 16](#) (за исключением [подпунктов "б" и "в"](#)) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), по 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, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а также энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с [абзацами 9, 10 и 11 пункта 18](#) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в размере не более 550 рублей (далее - расходы на выполнение организационных мероприятий);

2) расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - расходы по мероприятиям "последней мили") (указанные в [подпунктах "б" и "в" пункта 16](#) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям и определяемые согласно [приложению 1](#) указанных Методических указаний), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), по 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, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а также энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с [абзацами 9, 10 и 11 пункта 18](#) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в размере не более 550 рублей (далее - расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт

включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение);

3) расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение (далее - расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки);

4) расходы по мероприятиям "последней мили", определяемые согласно [приложению 3](#) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, связанные с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных [подпунктом "2"](#) настоящего пункта (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение (далее - расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно).

5. Расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, осуществляет сетевая организация, которая несет указанные расходы (далее - сетевая организация), в соответствии с [разделом II](#) Методических указаний.

6. Утверждение размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, осуществляется уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в соответствии с [Основами ценообразования](#).

II. Расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

7. Расходы на выполнение организационных мероприятий и расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, рассчитываются в соответствии с формой, предусмотренной [приложением 1](#) к Методическим указаниям.

8. Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, рассчитываются в соответствии с формами, предусмотренными [приложением 2](#) к Методическим указаниям (в [таблице 1](#) указывается сводная информация, [таблица 2](#) заполняется для конкретного заявителя).

9. Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, рассчитываются в соответствии с формой, предусмотренной [приложением 3](#) к Методическим указаниям.

10. Расходы, указанные в [пунктах 7 - 9](#) Методических указаний, определяются на основании:

планируемых значений показателей, используемых при расчете указанных расходов в соответствии с Методическими указаниями (планируемый размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение);

фактических значений показателей, используемых при расчете указанных расходов в соответствии с Методическими указаниями (фактический размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение).

Расчет фактического размера расходов за предыдущий период регулирования, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, осуществляется с целью расчета отклонений и учета такого отклонения в тарифах на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с [Основами ценообразования](#).

11. Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки, в i -м квартале в течение трехлетнего периода предоставления беспроцентной рассрочки рассчитывается по формуле (1):

$$\text{Расх}_i^k = P^k \times 0,95 \times \frac{12 + k - i}{12} \times \frac{t_{\text{реф.}}}{4}, (1)$$

где:

P^k - суммарный размер платы за технологическое присоединение, начисляемый заявителям, которым предоставляется рассрочка, в квартале k периода регулирования (тыс. руб.);

k - номер квартала по порядку в периоде регулирования, в который начисляется размер платы за технологическое присоединение (равен от 1 до 4);

i - номер квартала по порядку, начиная с момента начисления размера платы за технологическое присоединение с условием предоставления беспроцентной рассрочки в квартале k , с учетом квартала, в котором произведены начисления, в течение трехлетнего периода предоставления беспроцентной рассрочки (равен от k до $12 + k - 1$);

$t_{\text{реф.}}$ - ставка рефинансирования Центрального банка Российской Федерации на дату представления сетевой организацией заявки на установление размера платы за технологическое присоединение в регулирующий орган.

В случае отклонения фактического значения процентной ставки по кредитам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения, от ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, при расчете фактического размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки, применяется величина процентной ставки в соответствии с [пунктом 87](#) Основ ценообразования.

Приложение 1
к Методическим указаниям

Расчет
размера расходов, связанных с осуществлением
технологического присоединения энергопринимающих устройств
максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт
включительно, не включаемых в состав платы
за технологическое присоединение

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) ФАС России от 11.01.2018 N 26/18)

(без НДС)

N п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Плановые показатели на следующий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:									
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000

2.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x		x	x		x	x	
3.	Строительство воздушных линий									
3.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))									
3.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))									
3.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))									
3.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000

	включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6)									
4.	Строительство кабельных линий									
4.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6)									
4.j.k	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)									
4.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)									
4.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5),	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000

	подстанций (РТП)									
6.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)									
6.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
7.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)									
7.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)									
7.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА	столбец 5 / столбец					столбец 6 * столбец			столбец 9 * столбец

	включительно (I = 1), от 25 до 100 кВА включительно (I = 2), от 100 до 250 кВА включительно (I = 3), от 250 до 500 кВА (I = 4), от 500 до 900 кВА включительно (I = 5), свыше 1000 кВА (I = 6)	4 * 1000					7 / 1000			10 / 1000
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									
8.j	ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 9.1 * п. 9.2 / 1000]:	x	x		x	x		x	x	
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x		x	x		x	x	
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество членов объединений)	x	x		x	x		x	x	

	(организаций), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19.10.2017 N 48609) (шт.)									
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	x	x		x	x		x	x	

Примечания:

1. Для расчета плановых показателей на следующий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

Для определения фактических данных за предыдущий период регулирования используются значения объема максимальной мощности, количества технологических присоединений, количества пунктов секционирования и длины линий (столбец 4) и суммы (столбец 5) на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

2. Для определения расчетных (фактических) показателей за предыдущий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и объема максимальной мощности, количества технологических присоединений, количества пунктов секционирования и длины линий (столбец 7), определенных на основании фактических данных за предыдущий год на основании выполненных договоров на технологическое присоединение в предыдущем периоде регулирования.

3. Плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (пункт 9.2) определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года, но не ниже документально подтвержденного количества заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. Сетевые организации указывают в виде примечания к представляемой в регулирующий орган таблице информацию о всех фактических параметрах за каждый год трехлетнего периода, которые были использованы для расчета планового количества договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям на следующий период регулирования. В случае если фактические средние данные за три предыдущих года отсутствуют, плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (пункт 9.2) определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год.

4. При расчете плановой величины суммарного размера платы за технологическое присоединение (пункт 9) в отношении объединений (организаций) в пункте 9.2 указывается плановое количество членов объединений (организаций), указанных в пункте 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19.10.2017 N 48609), которое определяется на основании фактических средних данных по заключенным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года с указанными заявителями (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже количества членов объединений (организаций), определенных на основании документально подтвержденных заявок на технологическое присоединение, поступивших на следующий период регулирования. Сетевые организации указывают в виде примечания к представляемой в регулирующий орган таблице информацию о всех фактических параметрах за каждый год трехлетнего периода, которые были использованы для расчета планового количества договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям на следующий период регулирования.

5. Плановые значения объема максимальной мощности и длины линий (столбец 10)

определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности и длины линий, определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. Сетевые организации указывают в виде примечания к представляемой в регулирующий орган таблице информацию о фактических параметрах за каждый год трехлетнего периода, которые были использованы для расчета планового значения объема максимальной мощности и длины линий на следующий период регулирования.

6. В [пункте 9.1](#) заполняется без НДС величина платы, утвержденная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности 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.

7. В случае если органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов утверждены стандартизированные тарифные ставки с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединенной максимальной мощности, то указанная таблица расширяется с учетом такой дифференциации.

8. При представлении сетевой организацией в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов расчета планируемого размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, одновременно с материалами, необходимыми для расчета размера платы за технологическое присоединение, в указанной таблице подлежат заполнению столбцы с фактическими данными за предыдущий период регулирования ([столбцы 3, 4, 5](#)), расчетными (фактическими) данными за предыдущий период регулирования ([столбцы 6, 7, 8](#)) и плановыми показателями на следующий период регулирования ([столбцы 9, 10, 11](#)).

Приложение 2
к Методическим указаниям

Расчет
размера расходов, связанных с предоставлением
беспроцентной рассрочки

Таблица 1. Расчет суммарного размера платы за технологическое присоединение, подлежащего беспроцентной рассрочке

Примечание:

1) Суммарный размер платы за технологическое присоединение (п. 1) за каждый квартал следующего расчетного периода регулирования представляет собой прогнозную величину платы за технологическое присоединение для заявителей, обращающихся за беспроцентной рассрочкой, определенную на основе фактических данных о заявителях, обратившихся за рассрочкой за последний год, но не ниже документально подтвержденных данных о заявителях, обратившихся за рассрочкой на следующий период регулирования.

2) Суммарный размер платы за технологическое присоединение, подлежащий беспроцентной рассрочке (п. 2), за каждый квартал определяется как суммарный размер платы за технологическое присоединение (п. 1) за каждый квартал, умноженный на 0,95.

Таблица 2. Расчет размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки (для конкретного заявителя)

N п/п	Квартал, на который рассчитывается размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, тыс. руб.				
		в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 1 квартале	в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение во 2 квартале	в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 3 квартале	в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 4 квартале	всего в год
1.	1 год (20... г.):	[п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]	[п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]	[п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]	[п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]	[сумма расходов по всем поступлениям за 1 год]
1.1.	1 квартал					
1.2.	2 квартал					
1.3.	3 квартал					
1.4.	4 квартал					
2.	2 год (20... г.)	[п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3]	[п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3]	[п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3]	[п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3]	[сумма расходов по

		+ п. 2.4]	+ п. 2.4]	+ п. 2.4]	+ п. 2.4]	всем поступлениям за 2 год]
2.1.	5 квартал					
2.2.	6 квартал					
2.3.	7 квартал					
2.4.	8 квартал					
3.	3 год (20... г.)	[п. 3.1 + п. 3.2 + п. 3.3 + п. 3.4]	[п. 3.1 + п. 3.2 + п. 3.3 + п. 3.4]	[п. 3.1 + п. 3.2 + п. 3.3 + п. 3.4]	[п. 3.1 + п. 3.2 + п. 3.3 + п. 3.4]	[сумма расходов по всем поступлениям за 3 год]
3.1.	9 квартал					
3.2.	10 квартал					
3.3.	11 квартал					
3.4.	12 квартал					
4.	4 год (20... г.)	[п. 4.1 + п. 4.2 + п. 4.3]	[п. 4.1 + п. 4.2 + п. 4.3]	[п. 4.1 + п. 4.2 + п. 4.3]	[п. 4.1 + п. 4.2 + п. 4.3]	[сумма расходов по всем поступлениям за 4 год]
4.1.	13 квартал					
4.2.	14 квартал					
4.3.	15 квартал					
5.	Итого	[п. 1 + п. 2 + п. 3 + п. 4]	[п. 1 + п. 2 + п. 3 + п. 4]	[п. 1 + п. 2 + п. 3 + п. 4]	[п. 1 + п. 2 + п. 3 + п. 4]	[сумма расходов по всем поступлениям за 4 года]

Примечание:

1) Периодом предоставления беспроцентной рассрочки считается 3 года.

2) Размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки, в каждый квартал периода регулирования в течение трехлетнего периода предоставления беспроцентной рассрочки в отношении планируемого к получению (фактически полученного) от заявителей суммарного размера платы за технологическое присоединение, определяется в соответствии с [формулой \(1\)](#) Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

3) При расчете планируемых значений показателей при заполнении [таблиц 1 и 2](#) применяется планируемая к получению величина суммарного размера платы за технологическое присоединение, подлежащего беспроцентной рассрочке.

4) При расчете фактических значений показателей при заполнении [таблиц 1 и 2](#) применяется суммарная плата за технологическое присоединение, начисленная с беспроцентной рассрочкой в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Приложение 3
к Методическим указаниям

Расчет
размера расходов, связанных с осуществлением
технологического присоединения к электрическим сетям
энергопринимающих устройств максимальной мощностью
до 150 кВт включительно, не включаемых в состав
платы за технологическое присоединение

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) ФАС России от 11.01.2018 N 26/18)

3.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)									
3.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
4.	Строительство пунктов секционирования									
4.j	Реклоузеры (j = 1) распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)									
4.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000

	распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
6.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)									
6.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)									
6.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									
7.j	ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
8.	Суммарный размер платы	x	x		x	x		x	x	

	за технологическое присоединение в части мероприятий "последней мили" [пункт 9 + пункт 10 + пункт 11 + пункт 12 + пункт 13 + пункт 14]:									
9.	Строительство воздушных линий									
9.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))									
9.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))									
9.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))									
9.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000

	включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6)									
10.	Строительство кабельных линий									
10.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6)									
10.j.k	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)									
10.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)									
10.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5),	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000

	подстанций (РТП)									
12.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)									
12.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
13.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
13.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)									
13.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)									
13.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА	столбец 5 / столбец					столбец 6 * столбец			столбец 9 * столбец

	включительно (I = 1), от 25 до 100 кВА включительно (I = 2), от 100 до 250 кВА включительно (I = 3), от 250 до 500 кВА (I = 4), от 500 до 900 кВА включительно (I = 5), свыше 1000 кВА (I = 6)	4 * 1000					7 / 1000			10 / 1000
14.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									
14.j	ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
15.	Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 1 - пункт 8]	x	x		x	x		x	x	

Примечания:

1. Для расчета плановых показателей на следующий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Для определения фактических данных за предыдущий период регулирования используются значения объема максимальной мощности, количества пунктов секционирования и длины линий (столбец 4) и суммы (столбец 5) на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

2. Для определения расчетных (фактических) показателей за предыдущий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и объема максимальной мощности, количества технологических присоединений и длины линий (столбец 7), определенных на основании фактических данных за предыдущий год на основании выполненных договоров на технологическое присоединение в предыдущем периоде регулирования.

3. В случае если органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации утверждены стандартизированные тарифные ставки с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединенной максимальной мощности, то указанная таблица расширяется с учетом такой дифференциации.

4. Плановые значения объема максимальной мощности и длины линий (столбец 10) определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности и длины линий, определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. Сетевые организации указывают в виде примечания к представляемой в регулирующий орган таблице информацию о фактических параметрах за каждый год трехлетнего периода, которые были использованы для расчета планового значения объема максимальной мощности и длины линий на следующий период регулирования.

5. При представлении сетевой организацией в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов расчета планируемого размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, одновременно с материалами, необходимыми для расчета размера платы за технологическое присоединение, в указанной таблице подлежат заполнению столбцы с фактическими данными за предыдущий период регулирования (столбцы 3, 4, 5), расчетными (фактическими) данными за предыдущий период регулирования (столбцы 6, 7, 8) и плановыми показателями на следующий период регулирования (столбцы 9, 10, 11).
