



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**ЗАРЕГИСТРИРОВАНО**

Регистрационный № 3 3580

от "14 августа 2014.

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ  
(ФСТ РОССИИ)**

## **П Р И К А З**

от «14 августа 2014 г.

№ 1198-Э

г. Москва

**О внесении изменений в Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1**

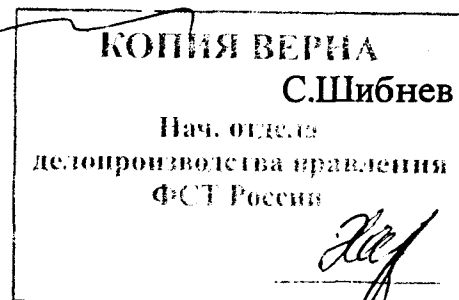
В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1 (часть I), ст. 37; 2006, № 52 (часть I), ст. 5498; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29 (часть I), ст. 3418; № 52 (часть I), ст. 6236; 2009, № 48, ст. 5711; 2010, № 11, ст. 1175; № 31, ст. 4156, ст. 4157, ст. 4158, ст. 4160; 2011, № 1, ст. 13; № 7, ст. 905; № 11, ст. 1502; № 23, ст. 3263; № 30 (часть I), ст. 4590, ст. 4596; № 50, ст. 7336, ст. 7343; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53 (часть I), ст. 7616; 2013, № 14, ст. 1643; № 45, ст. 5797; № 48, ст. 6165; 2014, № 16, ст. 1840; официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 22.07.2014, № 00012014072200037), постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; № 16, ст. 1883; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 24, ст. 3185; № 28, ст. 3897; № 41, ст. 5636; 2013, № 1, ст. 68; № 21, ст. 2647; № 22, ст. 2817; № 26, ст. 3337; № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216, ст. 4234; № 35, ст. 4528; № 44, ст. 5754; № 47, ст. 6105; 2014, № 2 (часть I), ст. 89, ст. 131; № 8, ст. 813; № 9, ст. 919; № 11, ст. 1156; № 23, ст. 2994; № 25, ст. 3311; № 28, ст. 4050), 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 № 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (часть II), ст. 5525; 2007, № 14, ст. 1687; 2009, № 8, ст. 979; № 17, ст. 2088; 2010, № 40, ст. 5086; 2011, № 10, ст. 1406; 2012, № 4, ст. 504; № 23, ст. 3008; № 41,

ст. 5636; № 49, ст. 6858; № 52, ст. 7525; 2013, № 31, ст. 4226, ст. 4236; № 33, ст. 4392; № 35, ст. 4523; № 42, ст. 5373; № 44, ст. 5765; № 48, ст. 6255; № 50, ст. 6598; 2014, № 7, ст. 689; № 9, ст. 913; № 25, ст. 3311), **п р и к а з ы в а ю**:

1. Внести в Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 28 ноября 2012 года, регистрационный № 25948), с изменениями, внесенными приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 года № 1747-э (зарегистрирован Минюстом России 3 марта 2014 года, регистрационный № 31489), изменения согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

И.о. Руководителя Федеральной  
службы по тарифам



Приложение  
к приказу Федеральной  
службы по тарифам  
от «01» августа 2014 г. № 1198-э

**Изменения, которые вносятся в Методические указания по определению  
размера платы за технологическое присоединение к электрическим  
сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 11  
сентября 2012 г. № 209-э/1**

1) пункт 10 дополнить абзацами вторым – четвертым следующего содержания:

«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.»\*.

---

\* Статья 23.2. Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1 (часть I), ст. 37; 2006, № 52 (часть I), ст. 5498; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29 (часть I), ст. 3418; № 52 (часть I), ст. 6236; 2009, № 48, ст. 5711; 2010, № 11, ст. 1175; № 31, ст. 4156, ст. 4157, ст. 4158, ст. 4160; 2011, № 1, ст. 13; № 7, ст. 905; № 11, ст. 1502; № 23, ст. 3263; № 30 (часть I), ст. 4590, ст. 4596; № 50, ст. 7336, ст. 7343; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53 (часть I), ст. 7616; 2013, № 14, ст. 1643; № 45, ст. 5797; № 48, ст. 6165; 2014, № 16, ст. 1840; № 30 (часть I), ст. 4218).

2) пункт 13 дополнить абзацем следующего содержания:

«Положения абзацев второго – четвертого данного пункта не применяются при расчете платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в соответствии с Главой II Методических указаний.».

3) в пункте 26:

- после абзаца одиннадцатого дополнить абзацем двенадцатым следующего содержания:

«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 № 2 (п.п.3.1. – 3.2.) к Методическим указаниям на строительство воздушных и кабельных линий определяются на период регулирования по формуле № 3 с применением стандартизированных тарифных ставок  $C_{2(3),i}^{(150кВт)}$ , указанных в п. 32 Методических указаний и рассчитанных по формулам 6.1 и 7.1 соответственно.»;

- абзац двенадцатый считать абзацем тринадцатым;

- дополнить абзацами четырнадцатым и пятнадцатым следующего содержания:

«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 № 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 № 2 к Методическим указаниям.».

4) пункт 30 дополнить абзацами следующего содержания:

«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:

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

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 ( $P_{общ}^{(150 \text{ кВт})}$ ) для указанных Заявителей определяется следующим образом:

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

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.».

5) в пункте 32:

- после абзаца тринадцатого дополнить абзацами четырнадцатым — двадцать четвертым следующего содержания:

«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:

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

где:

$P_{2,i}^{(150 \text{ кВт})}$  – 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 для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, (руб./км);

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

где:

$P_{3,i}^{(150кВт)}$  – 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 для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, (руб./км);

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

где:

$P_{4,i}^{(150кВт)}$  – 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, 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  $C_{1,i}$ .»;

- абзац четырнадцатый исключить;
- абзац пятнадцатый считать абзацем двадцать пятым.

б) в пункте 33:

- подпункты «а» и «б» изложить в следующей 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»), (C1) и объема максимальной мощности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

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 C1 и объема максимальной мощности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C2) и (или) кабельных (C3) 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;».

7) дополнить пунктом 33.1 следующего содержания:

«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.».

8) Название Главы V изложить в следующей редакции:

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

9) в абзаце первом пункта 34 исключить слова «, включаемых в состав платы за технологическое присоединение,».

10) Название приложения № 1 к Методическим указаниям изложить в следующей редакции:

«Состав расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики».