



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 59062

от "24" июля 2020

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

22.06.2020

№

560/20

Москва

**О внесении изменений в Методические указания
по определению размера платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям, утвержденные приказом
Федеральной антимонопольной службы
от 29 августа 2017 г. № 1135/17**

В соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550),
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 антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19 октября 2017 г., регистрационный № 48609), с изменениями, внесенными приказом Федеральной антимонопольной службы от 1 апреля 2020 г. № 348/20 (зарегистрирован Минюстом России 17 июня 2020 г., регистрационный № 58683), изменения согласно приложению к настоящему приказу.



2. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя
руководителя ФАС России В.Г. Королева.

Руководитель



И.Ю. Артемьев

Приложение
к приказу ФАС России
от 22.06.2020 № 560/20

Изменения, вносимые в Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17

1. В пункте 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19 октября 2017 г., регистрационный № 48609), с изменениями, внесенными приказом Федеральной антимонопольной службы от 1 апреля 2020 г. № 348/20 (зарегистрирован Минюстом России 17 июня 2020 г., регистрационный № 58683) (далее – Методические указания):

а) в абзаце третьем слова «принятой в субъекте Российской Федерации» заменить словами «определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям»;

б) в абзаце четвертом слова «принятой в субъекте Российской Федерации» заменить словами «определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям»;

в) во втором предложении абзаца пятого слова «принятой в субъекте Российской Федерации» заменить словами «определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям».

2. В пункте 10 Методических указаний после слов «(далее – мероприятия «последней мили»),» дополнить словами «, а также с обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)».

3. В пункте 11 Методических указаний:

а) в абзаце первом слова «последней мили» на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определяются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области

государственного регулирования тарифов с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства» заменить словами «последней мили», на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определяются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности))»;

б) в абзаце втором после слов «стандартизированные тарифные ставки» дополнить словами «либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности))».

4. В абзаце первом пункта 12 Методических указаний после слов «последней мили» дополнить словами «, а также экономически обоснованные расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности))».

5. В пункте 17 Методических указаний слова «если преобладает воздушная часть, а в иных случаях» заменить словами «в части, приходящейся на протяженность в воздушном исполнении, а в остальной части».

6. Пункт 22 Методических указаний изложить в новой редакции:

«22. Ставки платы за единицу максимальной мощности C_2^{maxN} , C_3^{maxN} , C_4^{maxN} , C_5^{maxN} , C_6^{maxN} , C_7^{maxN} , C_8^{maxN} и стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_6 , C_7 , C_8 за технологическое присоединение к электрическим сетям утверждаются в ценах периода регулирования едиными для всех территориальных сетевых организаций по субъекту Российской Федерации с разбивкой согласно приложению № 6 к Методическим указаниям.

По решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности могут быть дифференцированы по электроэнергетическим системам (для территориальных сетевых организаций в составе Единой энергетической системы России, для территориальных сетевых организаций в технологически изолированной электроэнергетической системе и для территориальных сетевых организаций на территориях, не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами).».

7. В пункте 23 Методических указаний:

а) в первом абзаце после слов «инвестиционной программы» дополнить словами «, а также о расходах на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)»;

б) в третьем абзаце слова «не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства» заменить словами «предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний».

8. В пункте 24 Методических указаний:

а) в первом абзаце после слов «до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей,» дополнить словами «а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности),»;

б) дополнить новым абзацем четырнадцатым в следующей редакции:

« $C_{8,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).».

9. В пункте 25 Методических указаний:

а) формулу 5 изложить в следующей редакции:

$$\sigma = \sqrt{\frac{\sum_{p=1}^q Q_p \cdot (P_{\text{средн}} - P_p)^2}{\sum_{p=1}^q Q_p - 1}}, \quad (5)$$

б) абзац двадцатый изложить в следующей редакции:

« Q_p – количество технологических присоединений, осуществленных территориальной сетевой организацией p , шт.».

9. В пункте 27 Методических указаний:

а) в первом абзаце слова «ставки $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$ рассчитываются» заменить словами «ставки $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7, C_8$ рассчитываются»;

б) в абзацах третьем – восьмом слова «принятой регулирующим органом» заменить словами «определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям»;

в) дополнить новым абзацем девятым в следующей редакции:

«расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на одну точку учета (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), $P_{s,t}^{KY}$ (тыс.руб. на точку учета);»;

г) в абзаце девятом после слов «строительство объектов электросетевого хозяйства,» дополнить словами «а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности),»;

д) абзацы девятый – двадцать первый считать соответственно абзацами десятым – двадцать вторым;

е) дополнить новыми абзацами двадцать третьим и двадцать четвертым в следующей редакции:

$$P_{C8(s,t)}^{max} = P_{C8(s,t)}^{средн} + \sigma_{C8(s,t)}; \quad (21.1)$$

$$P_{C8(s,t)}^{min} = P_{C8(s,t)}^{средн} - \sigma_{C8(s,t)}; \quad (21.2);$$

ж) абзацы двадцать второй – сороковой считать соответственно абзацами двадцать пятым – сорок третьим;

з) в абзацах двадцать третьем – сороковом слова «принятой регулирующим органом» заменить словами «определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям»;

и) дополнить новыми абзацами сорок четвертым и сорок пятым в следующей редакции:

« $P_{C8(s,t)}^{max}$ – предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на одну точку учета (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), тыс.руб. на точку учета;

$P_{C8(s,t)}^{min}$ – предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на одну точку учета (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), тыс.руб. на точку учета;»;

к) в абзаце сорок первом слова «для C2, C3, C4, C5, C6 и C7» заменить словами «для C₂, C₃, C₄, C₅, C₆, C₇ и C₈»;

л) абзацы сорок первый – пятьдесят третий считать соответственно абзацами сорок шестым – пятьдесят восьмым;

м) абзацы сорок четвертый – сорок седьмой изложить в следующей редакции:

« $P^{средн}$ – средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на строительство, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в

соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно 1 км воздушной линии, 1 км кабельной линии, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 устройство, трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт, 1 точки учета, тыс.руб./км, тыс.руб./шт., тыс.руб./кВт или тыс.руб. на точку учета;

P_p – расходы (пообъектно) территориальной сетевой организации на строительство, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно 1 км воздушной линии, 1 км кабельной линии, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 устройство, трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт, 1 точки учета, тыс.руб./км, тыс.руб./шт., тыс.руб./кВт или тыс.руб. на точку учета;

q – количество исходных значений расходов на строительство, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим

указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно 1 км воздушной линии, 1 км кабельной линии, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 устройство, трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт, 1 точки учета.

По данным, включенным в выборку в соответствии с настоящим пунктом за каждый год (n-4; n-3; n-2), регулирующим органом определяется среднее арифметическое значение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) по формуле:»;

н) дополнить новым абзацем пятьдесят девятым в следующей редакции:

$$\langle P_{C8(s,t)}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C8(s,t),p}^y}{q'}, (28.1) \rangle;$$

о) абзацы пятьдесят четвертый – шестьдесят седьмой считать соответственно абзацами шестидесятым – семьдесят третьим;

п) в абзацах пятьдесят пятом и пятьдесят шестом слова «принятой регулирующим органом» заменить словами «определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям»;

р) абзац пятьдесят седьмой изложить в следующей редакции:

« q' - количество значений величин расходов на строительство, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно 1 км воздушной линии, 1 км кабельной линии, пунктов секционирования (реклоузеров,

распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 устройство, трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт, 1 точки учета, включенных в выборку, определяемую в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, за соответствующий год (у);»;

с) в абзацах пятьдесят восьмом – шестьдесят седьмом слова «принятой регулирующим органом» заменить словами «определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям»;

г) дополнить новыми абзацами семьдесят четвертым и семьдесят пятым в следующей редакции:

« $P_{C8(s,t)}^{у.средн}$ – среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на 1 точку учета (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), за год у, тыс.руб. на точку учета;

$P_{C8(s,t)}^{у.средн}$ – величина расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на 1 точку учета (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), за год у, тыс.руб. на точку учета.»;

у) абзацы шестьдесят восьмой – семьдесят девятый считать соответственно абзацами семьдесят шестым – восемьдесят седьмым;

ф) дополнить новым абзацем восемьдесят восьмым следующего содержания:

$$\langle C_{8(s,t)} = \frac{P_{C8(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\Phi}^{n-3} \cdot \text{ИПЦ}_{\Phi}^{n-2} + P_{C8(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\Phi}^{n-2} + P_{C8(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^n \rangle. \quad (34.1)$$

10. В пункте 30 Методических указаний:

а) подпункт «а» изложить в следующей редакции:

«а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма 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 пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), C_1 , и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, C_8 ;»;

б) в подпункте «б» слова «стандартизированной тарифной ставки C_1 » заменить словами «расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта,»;

в) абзацы шестой и седьмой изложить в следующей редакции:

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

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

11. В пункте 31 Методических указаний после слов «линий электропередачи» дополнить словами «, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов, обеспечении средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности))».

12. В пункте 35 Методических указаний:

а) в абзаце первом слова «принятой регулирующим органом» заменить словами «определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям»;

б) формулу 45 изложить в следующей редакции:

$$\langle C_{4(s,t)}^{maxN} = \frac{\sum_{p=1}^R [C_{4(s,t)} \cdot q_{(s,t),p}]}{\sum_{p=1}^R N_{(s,t),p}^{ПС}}, (45) \rangle;$$

в) в абзаце пятом слова « $N_{(s,t),p}^{КЛ}$ – максимальная мощность энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по пунктам» заменить словами « $N_{(s,t),p}^{ПС}$ – максимальная мощность энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по строительству пунктов».

13. Дополнить Методические указания новым пунктом 36.1 в следующей редакции:

«36.1. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) ($C_{8(s,t)}^{maxN}$) рассчитываются по формуле:

$$C_{8(s,t)}^{maxN} = \frac{\sum_{p=1}^R [C_{8(s,t)} \cdot q_{(s,t),p}]}{\sum_{p=1}^R N_{(s,t),p}^y}, (45.1)$$

где:

$Q_{(s,t),p}$ – количество средств коммерческого учета электрической энергии p -го типа на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.;

$N_{(s,t),p}^y$ – максимальная мощность энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии p -го типа на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, кВт;

R – количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), установленных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.».

14. В абзаце пятом пункта 41 Методических указаний после слов «(подпункт «б» пункта 16 Методических указаний)» дополнить словами «, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)».

15. В абзацах пятом и шестом пункта 45 Методических указаний слова «, Главой IV» исключить.

16. В приложении № 1 к Методическим указаниям:

а) в наименовании после слов «территориальной сетевой организации» дополнить словами «, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)»;

б) строку

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/ Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
-------	----------------------------------	-------------------	------------------------	--	---	--

заменить строкой

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
-------	--	-------------------	------------------------	--	----------------------------	--

в) строку

4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1 = 1), от 25 до 100 кВА включительно (1 = 2), от 100 до 250 кВА включительно (1 = 3), от 250 до 500 кВА (1 = 4), от 500 до 900 кВА включительно (1 = 5), свыше 1000 кВА (1 = 6)					
---------	--	--	--	--	--	--

заменить строкой

4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1 = 1), от 25 до 100 кВА включительно (1 = 2), от 100 до 250 кВА включительно (1 = 3), от 250 до 400 кВА (1 = 4), от 420 до 1000 кВА включительно (1 = 5), свыше 1000 кВА (1 = 6)					
---------	---	--	--	--	--	--

г) строку

5.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1 = 1), от 25 до 100 кВА включительно (1 = 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)					
--	--	--	--	--	--	--

заменить строкой

«	5.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 400 кВА (l = 4), от 420 до 1000 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)						»;
---	---------	---	--	--	--	--	--	----

д) дополнить строками следующего содержания:

«	7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-	
	7.j	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)						
	7.j.k	прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)						
	...	<пообъектная расшифровка>						».

17. В приложении № 2 к Методическим указаниям слово «предусмотренным» заменить словом «предусмотренных».

18. В приложении № 5 к Методическим указаниям:

а) строку

«	1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m=1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m=2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m=3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m=4), от 100 до 200 квадратных мм						»
---	-----------	--	--	--	--	--	--	---

	включительно (m=5), свыше 200 квадратных мм включительно (m=6))				
--	--	--	--	--	--

заменить строкой

«	1.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 включительно (m=6))					»;
---	-----------	--	--	--	--	--	----

б) строку

«	2.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))	-	-	-	-	»
---	-----	--	---	---	---	---	---

заменить строкой

«	2.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))	-	-	-	-	»;
---	-----	--	---	---	---	---	----

в) строку

«	2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m=1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m=2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m=3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m=4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=5), свыше 200 квадратных мм включительно (m=6))					»
---	-----------	--	--	--	--	--	---

заменить строкой

«	2.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 включительно (m=6))					»;
---	-----------	--	--	--	--	--	----

г) дополнить новыми строками следующего содержания:

«	3.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	
	3.j	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)					
	3.j.k	прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)					».

19. Дополнить Методические указания приложением № 6 в следующей редакции:

«Приложение № 6

к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям

Перечень стандартизированных тарифных ставок

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения
1	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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение
1.1	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение

1.2	$C_{1.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение
I. Для территорий городских населенных пунктов			
I.2.1.1.1.1	$C_{2.1.1.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км
	$C_{2.1.1.1.1}^{\text{город, 1-20 кВ}}$		
	$C_{2.1.1.1.1}^{\text{город, 35 кВ}}$		
	$C_{2.1.1.1.1}^{\text{город, 110 кВ и выше}}$		
I.2.1.1.1.2	$C_{2.1.1.1.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км
	$C_{2.1.1.1.2}^{\text{город, 1-20 кВ}}$		
	$C_{2.1.1.1.2}^{\text{город, 35 кВ}}$		
	$C_{2.1.1.1.2}^{\text{город, 110 кВ и выше}}$		
I.2.1.1.1.3	$C_{2.1.1.1.3}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км
	$C_{2.1.1.1.3}^{\text{город, 1-20 кВ}}$		
	$C_{2.1.1.1.3}^{\text{город, 35 кВ}}$		
	$C_{2.1.1.1.3}^{\text{город, 110 кВ и выше}}$		
I.2.1.1.1.4	$C_{2.1.1.1.4}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км
	$C_{2.1.1.1.4}^{\text{город, 1-20 кВ}}$		
	$C_{2.1.1.1.4}^{\text{город, 35 кВ}}$		
	$C_{2.1.1.1.4}^{\text{город, 110 кВ и выше}}$		
I.2.1.1.1.5	$C_{2.1.1.1.5}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом сечением от 500 до 800	рублей/км
	$C_{2.1.1.1.5}^{\text{город, 1-20 кВ}}$		
	$C_{2.1.1.1.5}^{\text{город, 35 кВ}}$		

	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 2.1.1.1.5	квадратных мм включительно	
I.2.1.1.1.6	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.1.6	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом сечением свыше 800 квадратных мм	рублей/км
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.1.1.1.6		
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 2.1.1.1.6		
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 2.1.1.1.6		
I.2.1.1.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.1.1.2.1		
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 2.1.1.2.1		
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 2.1.1.2.1		
I.2.1.1.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.2.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.1.1.2.2		
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 2.1.1.2.2		
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 2.1.1.2.2		
I.2.1.1.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.2.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.1.1.2.3		
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 2.1.1.2.3		
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 2.1.1.2.3		
I.2.1.1.2.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.2.4	воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.1.1.2.4		
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 2.1.1.2.4		
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 2.1.1.2.4		
I.2.1.1.2.5	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.2.5	воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальным проводом сечением от 500 до 800	рублей/км
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.1.1.2.5		
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 2.1.1.2.5		

	$C_{2.1.1.2.5}$ город, 110 кВ и выше	квадратных мм включительно	
I.2.1.1.2.6	$C_{2.1.1.2.6}$ город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальным проводом сечением свыше 800 квадратных мм	рублей/км
	$C_{2.1.1.2.6}$ город, 1–20 кВ		
	$C_{2.1.1.2.6}$ город, 35 кВ		
	$C_{2.1.1.2.6}$ город, 110 кВ и выше		
I.2.1.1.3.1	$C_{2.1.1.3.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км
	$C_{2.1.1.3.1}$ город, 1–20 кВ		
	$C_{2.1.1.3.1}$ город, 35 кВ		
	$C_{2.1.1.3.1}$ город, 110 кВ и выше		
I.2.1.1.3.2	$C_{2.1.1.3.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км
	$C_{2.1.1.3.2}$ город, 1–20 кВ		
	$C_{2.1.1.3.2}$ город, 35 кВ		
	$C_{2.1.1.3.2}$ город, 110 кВ и выше		
I.2.1.1.3.3	$C_{2.1.1.3.3}$ город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км
	$C_{2.1.1.3.3}$ город, 1–20 кВ		
	$C_{2.1.1.3.3}$ город, 35 кВ		
	$C_{2.1.1.3.3}$ город, 110 кВ и выше		
I.2.1.1.3.4	$C_{2.1.1.3.4}$ город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км
	$C_{2.1.1.3.4}$ город, 1–20 кВ		
	$C_{2.1.1.3.4}$ город, 35 кВ		
	$C_{2.1.1.3.4}$ город, 110 кВ и выше		
I.2.1.1.3.5	$C_{2.1.1.3.5}$ город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от	рублей/км
	$C_{2.1.1.3.5}$ город, 1–20 кВ		
	$C_{2.1.1.3.5}$ город, 35 кВ		

	$C_{2.1.1.3.5}$ город, 110 кВ и выше	500 до 800 квадратных мм включительно	
I.2.1.1.3.6	$C_{2.1.1.3.6}$ город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением свыше 800 квадратных мм	рублей/км
	$C_{2.1.1.3.6}$ город, 1–20 кВ		
	$C_{2.1.1.3.6}$ город, 35 кВ		
	$C_{2.1.1.3.6}$ город, 110 кВ и выше		
I.2.1.1.4.1	$C_{2.1.1.4.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км
	$C_{2.1.1.4.1}$ город, 1–20 кВ		
	$C_{2.1.1.4.1}$ город, 35 кВ		
	$C_{2.1.1.4.1}$ город, 110 кВ и выше		
I.2.1.1.4.2	$C_{2.1.1.4.2}$ город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км
	$C_{2.1.1.4.2}$ город, 1–20 кВ		
	$C_{2.1.1.4.2}$ город, 35 кВ		
	$C_{2.1.1.4.2}$ город, 110 кВ и выше		
I.2.1.1.4.3	$C_{2.1.1.4.3}$ город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км
	$C_{2.1.1.4.3}$ город, 1–20 кВ		
	$C_{2.1.1.4.3}$ город, 35 кВ		
	$C_{2.1.1.4.3}$ город, 110 кВ и выше		
I.2.1.1.4.4	$C_{2.1.1.4.4}$ город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км
	$C_{2.1.1.4.4}$ город, 1–20 кВ		
	$C_{2.1.1.4.4}$ город, 35 кВ		
	$C_{2.1.1.4.4}$ город, 110 кВ и выше		
I.2.1.1.4.5	$C_{2.1.1.4.5}$ город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от	рублей/км
	$C_{2.1.1.4.5}$ город, 1–20 кВ		
	$C_{2.1.1.4.5}$ город, 35 кВ		