



ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКОЙ РЕСПУБЛИКИ  
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ

«20» декабря 2023 г.

Номер государственной регистрации

№ 17-0137/23

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА  
ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКОЙ  
РЕСПУБЛИКИ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ

---

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 20 декабря 2023 года № 137

г. Черкесск

**«Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2024 год»**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 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», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 30.06.2022 № 490/22

«Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 20.11.2023 № 228, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам постановляет:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2024 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2024 год, согласно приложению 1.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2024 года формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики, согласно приложению 2.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2024 года:

- постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 28.11.2022 № 130 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2023 год»;

- постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 15.03.2023 № 4 «О внесении изменения в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 28.11.2022 № 130 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за

технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2023 год».

4. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Начальник



Р.Б.Урусов

Приложение 1 к постановлению  
 Главного управления  
 Карачаево-Черкесской Республики  
 по тарифам и ценам  
 от «20» декабря 2023 года № 137

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
 территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2024 год**

| N п/п       | Обозначение                                       | Наименование   | Единица измерения            | Величина ставки платы |
|-------------|---|--|------------------------------|-----------------------|
| 1           | C <sub>1</sub>                                    | 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 | 4 601<br>10 739       |
| 1.1         | C <sub>1.1</sub>                                  | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю   | рублей за одно присоединение | 3 776<br>3 776        |
| 1.2.1       | C <sub>1.2.1</sub>                                | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям   | рублей за одно присоединение | 825<br>-              |
| 1.2.2       | C <sub>1.2.2</sub>                                | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям   | рублей за одно присоединение | -<br>6 963            |
| 2.3.1.3.1.1 | C <sub>2.3.1.3.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным   | рублей/км                    | 474 172               |

|             |  |  |           |
|-------------|--|--|-----------|
|             | <p>C<sup>1-20</sup>кВ<br/>2.3.1.3.1.1</p> <p>C<sup>27,5-60</sup>кВ<br/>2.3.1.3.1.1</p> <p>C<sup>110</sup>кВ и выше<br/>2.3.1.3.1.1</p>   | сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные   | 985 238   |
| 2.3.1.3.2.1 | <p>C<sup>0,4</sup>кВ и ниже<br/>2.3.1.3.2.1</p> <p>C<sup>1-20</sup>кВ<br/>2.3.1.3.2.1</p> <p>C<sup>27,5-60</sup>кВ<br/>2.3.1.3.2.1</p> <p>C<sup>110</sup>кВ и выше<br/>2.3.1.3.2.1</p> | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | -         |
| 2.3.1.4.1.1 | <p>C<sup>0,4</sup>кВ и ниже<br/>2.3.1.4.1.1</p> <p>C<sup>1-20</sup>кВ<br/>2.3.1.4.1.1</p> <p>C<sup>27,5-60</sup>кВ<br/>2.3.1.4.1.1</p> <p>C<sup>110</sup>кВ и выше<br/>2.3.1.4.1.1</p> | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные             | 616 551   |
| 2.3.1.4.2.1 | <p>C<sup>0,4</sup>кВ и ниже<br/>2.3.1.4.2.1</p> <p>C<sup>1-20</sup>кВ<br/>2.3.1.4.2.1</p> <p>C<sup>27,5-60</sup>кВ<br/>2.3.1.4.2.1</p> <p>C<sup>110</sup>кВ и выше<br/>2.3.1.4.2.1</p> | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные      | 1 242 336 |
| 2.3.1.4.3.1 | <p>C<sup>0,4</sup>кВ и ниже<br/>2.3.1.4.3.1</p>  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым   | -         |
|             |  | рублей/км  | 836 253   |
|             |  | рублей/км  | 1 170 330 |
|             |  | рублей/км  | -         |
|             |  | рублей/км  | -         |

|             |   |   |           |           |
|-------------|---|---|-----------|-----------|
|             | C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>2.3.1.4.3.1</sub>       | проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные   |           | 2 126 149 |
|             | C <sup>27,5-60 кВ</sup> <sub>2.3.1.4.3.1</sub>    |   |           |           |
|             | C <sup>110 кВ и выше</sup> <sub>2.3.1.4.3.1</sub> |   |           |           |
| 2.3.2.3.2.1 | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>2.3.2.3.2.1</sub> | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные              | рублей/км | -         |
|             | C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>2.3.2.3.2.1</sub>       |   |           |           |
|             | C <sup>27,5-60 кВ</sup> <sub>2.3.2.3.2.1</sub>    |   |           |           |
|             | C <sup>110 кВ и выше</sup> <sub>2.3.2.3.2.1</sub> |   |           |           |
| 3.1.1.2.3.1 | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.1.2.3.1</sub> | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее             | рублей/км | -         |
|             | C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.1.2.3.1</sub>       |   |           |           |
|             | C <sup>15-20 кВ</sup> <sub>3.1.1.2.3.1</sub>      |   |           |           |
|             | C <sup>27,5-60 кВ</sup> <sub>3.1.1.2.3.1</sub>    |   |           |           |
| 3.1.2.1.1.1 | C <sup>110 кВ и выше</sup> <sub>3.1.1.2.3.1</sub> | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 1 081 371 |
|             | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.2.1.1.1</sub> |   |           |           |
|             | C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.1.1.1</sub>       |   |           |           |
|             | C <sup>15-20 кВ</sup> <sub>3.1.2.1.1.1</sub>      |   |           |           |
|             | C <sup>27,5-60 кВ</sup> <sub>3.1.2.1.1.1</sub>    |   |           | -         |

|             |   |   |           |  |         |
|-------------|---|---|-----------|--|---------|
|             | $C_{3.1.2.1.1.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$ |   |           |  | -       |
| 3.1.2.1.1.2 | $C_{3.1.2.1.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 50 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее                         | рублей/км |  | -       |
|             | $C_{3.1.2.1.1.2}^{1-10 \text{ кВ}}$       |   |           |  | -       |
|             | $C_{3.1.2.1.1.2}^{15-20 \text{ кВ}}$      |   |           |  | -       |
|             | $C_{3.1.2.1.1.2}^{27,5-60 \text{ кВ}}$    |   |           |  | -       |
|             | $C_{3.1.2.1.1.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$ |   |           |  | -       |
| 3.1.2.1.2.1 | $C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | рублей/км |  | 659 755 |
|             | $C_{3.1.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$       |   |           |  | -       |
|             | $C_{3.1.2.1.2.1}^{15-20 \text{ кВ}}$      |   |           |  | -       |
|             | $C_{3.1.2.1.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$    |   |           |  | -       |
|             | $C_{3.1.2.1.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$ |   |           |  | -       |
| 3.1.2.1.2.2 | $C_{3.1.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км |  | -       |
|             | $C_{3.1.2.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$       |   |           |  | -       |
|             | $C_{3.1.2.1.2.2}^{15-20 \text{ кВ}}$      |   |           |  | -       |
|             | $C_{3.1.2.1.2.2}^{27,5-60 \text{ кВ}}$    |   |           |  | -       |
|             | $C_{3.1.2.1.2.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$ |   |           |  | -       |

|             |   |  |           |           |
|-------------|---|--|-----------|-----------|
| 3.1.2.1.2.3 | $C_{3.1.2.1.2.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее  | рублей/км | 1 920 355 |
|             | $C_{3.1.2.1.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$       |  |           | -         |
|             | $C_{3.1.2.1.2.3}^{15-20 \text{ кВ}}$      |  |           | -         |
|             | $C_{3.1.2.1.2.3}^{27,5-60 \text{ кВ}}$    |  |           | -         |
|             | $C_{3.1.2.1.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$ |  |           | -         |
| 3.1.2.1.3.1 | $C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | рублей/км | 4 065 032 |
|             | $C_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$       |  |           | -         |
|             | $C_{3.1.2.1.3.1}^{15-20 \text{ кВ}}$      |  |           | -         |
|             | $C_{3.1.2.1.3.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$    |  |           | -         |
|             | $C_{3.1.2.1.3.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$ |  |           | -         |
| 3.1.2.1.3.2 | $C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 1 785 955 |
|             | $C_{3.1.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$       |  |           | -         |
|             | $C_{3.1.2.1.3.2}^{15-20 \text{ кВ}}$      |  |           | -         |
|             | $C_{3.1.2.1.3.2}^{27,5-60 \text{ кВ}}$    |  |           | -         |
|             | $C_{3.1.2.1.3.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$ |  |           | -         |
| 3.1.2.1.3.3 | $C_{3.1.2.1.3.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой  | рублей/км | -         |



|             |   |   |           |            |
|-------------|---|---|-----------|------------|
|             | C <sup>1-10 кВ</sup><br>3.1.2.1.3.3       | изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее   |           | -          |
|             | C <sup>15-20 кВ</sup><br>3.1.2.1.3.3      |   |           | -          |
|             | C <sup>27,5-60 кВ</sup><br>3.1.2.1.3.3    |   |           | -          |
|             | C <sup>110 кВ и выше</sup><br>3.1.2.1.3.3 |   |           | -          |
| 3.1.2.1.4.1 | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.1.2.1.4.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 3 230 260- |
|             | C <sup>1-10 кВ</sup><br>3.1.2.1.4.1       |   |           | -          |
|             | C <sup>15-20 кВ</sup><br>3.1.2.1.4.1      |   |           | -          |
|             | C <sup>27,5-60 кВ</sup><br>3.1.2.1.4.1    |   |           | -          |
|             | C <sup>110 кВ и выше</sup><br>3.1.2.1.4.1 |   |           | -          |
| 3.1.2.2.2.1 | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.1.2.2.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее                     | рублей/км | -          |
|             | C <sup>1-10 кВ</sup><br>3.1.2.2.2.1       |   |           | 2 112 903  |
|             | C <sup>15-20 кВ</sup><br>3.1.2.2.2.1      |   |           | -          |
|             | C <sup>27,5-60 кВ</sup><br>3.1.2.2.2.1    |   |           | -          |
|             | C <sup>110 кВ и выше</sup><br>3.1.2.2.2.1 |   |           | -          |
| 3.1.2.2.3.1 | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.1.2.2.3.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее                    | рублей/км | -          |
|             | C <sup>1-10 кВ</sup><br>3.1.2.2.3.1       |   |           | 2 899 126  |

|             |   |   |           |  |           |
|-------------|---|---|-----------|--|-----------|
|             | С <sup>15-20 кВ</sup><br>3.1.2.2.3.1      |   |           |  | -         |
|             | С <sup>27,5-60 кВ</sup><br>3.1.2.2.3.1    |   |           |  | -         |
|             | С <sup>110 кВ и выше</sup><br>3.1.2.2.3.1 |   |           |  | -         |
| 3.1.2.2.3.2 | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.1.2.2.3.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км |  | -         |
|             | С <sup>1-10 кВ</sup><br>3.1.2.2.3.2       |   |           |  | 4 458 992 |
|             | С <sup>15-20 кВ</sup><br>3.1.2.2.3.2      |   |           |  | -         |
|             | С <sup>27,5-60 кВ</sup><br>3.1.2.2.3.2    |   |           |  | -         |
|             | С <sup>110 кВ и выше</sup><br>3.1.2.2.3.2 |   |           |  | -         |
| 3.1.2.2.4.1 | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.1.2.2.4.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | рублей/км |  | -         |
|             | С <sup>1-10 кВ</sup><br>3.1.2.2.4.1       |   |           |  | 2 866 590 |
|             | С <sup>15-20 кВ</sup><br>3.1.2.2.4.1      |   |           |  | -         |
|             | С <sup>27,5-60 кВ</sup><br>3.1.2.2.4.1    |   |           |  | -         |
|             | С <sup>110 кВ и выше</sup><br>3.1.2.2.4.1 |   |           |  | -         |
| 3.1.2.2.4.2 | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.1.2.2.4.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км |  | -         |
|             | С <sup>1-10 кВ</sup><br>3.1.2.2.4.2       |   |           |  | 4 774 061 |
|             | С <sup>15-20 кВ</sup><br>3.1.2.2.4.2      |   |           |  | -         |

|         |   |   |  |            |   |           |
|---------|---|---|--|------------|---|-----------|
| 4.1.4   | $C_{3.1.2.2.4.2}^{27,5-60 \text{ кВ}}$    | реклаузеры номинальным током до 100 А включительно  |  |            | - |           |
|         | $C_{3.1.2.2.4.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$ |   |  |            |   | -         |
| 4.1.4   | $C_{4.1.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$       |   |  | рублей/шт  | - |           |
|         | $C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$             |   |  |            |   |           |
|         | $C_{4.1.4}^{35 \text{ кВ}}$               |   |  |            |   |           |
|         | $C_{4.1.4}^{110 \text{ кВ и выше}}$       |   |  |            |   |           |
| 4.5.4.1 | $C_{4.5.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$     | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно |  | рублей/шт  | - |           |
|         | $C_{4.5.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$           |   |  |            |   | 2 273 494 |
|         | $C_{4.5.4.1}^{35 \text{ кВ}}$             |   |  |            |   | -         |
|         | $C_{4.5.4.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$     |   |  |            |   | -         |
| 5.1.2.2 | $C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$          | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа                                     |  | рублей/кВт | - |           |
|         | $C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$         |   |  |            |   | 5 952     |
|         | $C_{5.1.2.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$         |   |  |            |   | -         |
|         | $C_{5.1.2.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$    |   |  |            |   | -         |
|         | $C_{5.1.2.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$  |   |  |            |   | -         |
|         | $C_{5.1.2.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$    |   |  |            | - |           |

|         |  |  |            |       |
|---------|--|--|------------|-------|
| 5.1.3.1 | C <sup>6/0,4</sup> <sub>5.1.3.1</sub> кВ         | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа    | рублей/кВт | 2 579 |
|         | C <sup>10/0,4</sup> <sub>5.1.3.1</sub> кВ        |  |            |       |
|         | C <sup>20/0,4</sup> <sub>5.1.3.1</sub> кВ        |  |            |       |
|         | C <sup>6/10/(10/6)</sup> <sub>5.1.3.1</sub> кВ   |  |            |       |
|         | C <sup>10/20/(20/10)</sup> <sub>5.1.3.1</sub> кВ |  |            |       |
|         | C <sup>6/20/(20/6)</sup> <sub>5.1.3.1</sub> кВ   |  |            |       |
| 5.1.3.2 | C <sup>6/0,4</sup> <sub>5.1.3.2</sub> кВ         | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | -     |
|         | C <sup>10/0,4</sup> <sub>5.1.3.2</sub> кВ        |  |            |       |
|         | C <sup>20/0,4</sup> <sub>5.1.3.2</sub> кВ        |  |            |       |
|         | C <sup>6/10/(10/6)</sup> <sub>5.1.3.2</sub> кВ   |  |            |       |
|         | C <sup>10/20/(20/10)</sup> <sub>5.1.3.2</sub> кВ |  |            |       |
|         | C <sup>6/20/(20/6)</sup> <sub>5.1.3.2</sub> кВ   |  |            |       |
| 5.1.4.2 | C <sup>6/0,4</sup> <sub>5.1.4.2</sub> кВ         | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | -     |
|         | C <sup>10/0,4</sup> <sub>5.1.4.2</sub> кВ        |  |            |       |
|         | C <sup>20/0,4</sup> <sub>5.1.4.2</sub> кВ        |  |            |       |
|         | C <sup>6/10/(10/6)</sup> <sub>5.1.4.2</sub> кВ   |  |            |       |
|         |  |  |            | 2 266 |
|         |  |  |            | -     |
|         |  |  |            | -     |

|                                   |  |   |            |  |
|-----------------------------------|--|---|------------|--|
| 5.1.5.2                           | C <sup>10/20/(20/10)</sup> кВ<br>5.1.4.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа  | рублей/кВт | -  |
|                                   | C <sup>6/20/(20/6)</sup> кВ<br>5.1.4.2   |   |            | -  |
|                                   | C <sup>6/0,4</sup> кВ<br>5.1.5.2         |   |            | -  |
|                                   | C <sup>10/0,4</sup> кВ<br>5.1.5.2        |   |            | 2177   |
|                                   | C <sup>20/0,4</sup> кВ<br>5.1.5.2        |   |            | -  |
|                                   | C <sup>6/10/(10/6)</sup> кВ<br>5.1.5.2   |   |            | -  |
|                                   | C <sup>10/20/(20/10)</sup> кВ<br>5.1.5.2 |   |            | -  |
| 5.1.6.2                           | C <sup>6/0,4</sup> кВ<br>5.1.6.2         | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | -  |
|                                   | C <sup>10/0,4</sup> кВ<br>5.1.6.2        |   |            | -  |
|                                   | C <sup>20/0,4</sup> кВ<br>5.1.6.2        |   |            | -  |
|                                   | C <sup>6/10/(10/6)</sup> кВ<br>5.1.6.2   |   |            | -  |
|                                   | C <sup>10/20/(20/10)</sup> кВ<br>5.1.6.2 |   |            | -  |
|                                   | C <sup>6/20/(20/6)</sup> кВ<br>5.1.6.2   |   |            | -  |
|                                   | C <sup>10/0,4</sup> кВ<br>5.1.7.2        |   |            | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа |
| C <sup>10/0,4</sup> кВ<br>5.1.7.2 | -  |   |            |  |

|         |  |  |            |   |
|---------|--|--|------------|---|
|         | С <sup>20/0,4</sup> <sub>5.1.7.2</sub> кВ        |  |            | - |
|         | С <sup>6/10/(10/6)</sup> <sub>5.1.7.2</sub> кВ   |  |            | - |
|         | С <sup>10/20/(20/10)</sup> <sub>5.1.7.2</sub> кВ |  |            | - |
|         | С <sup>6/20/(20/6)</sup> <sub>5.1.7.2</sub> кВ   |  |            | - |
| 5.2.3.2 | С <sup>6/0,4</sup> <sub>5.2.3.2</sub> кВ         | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | - |
|         | С <sup>10/0,4</sup> <sub>5.2.3.2</sub> кВ        |  |            | - |
|         | С <sup>20/0,4</sup> <sub>5.2.3.2</sub> кВ        |  |            | - |
|         | С <sup>6/10/(10/6)</sup> <sub>5.2.3.2</sub> кВ   |  |            | - |
|         | С <sup>10/20/(20/10)</sup> <sub>5.2.3.2</sub> кВ |  |            | - |
|         | С <sup>6/20/(20/6)</sup> <sub>5.2.3.2</sub> кВ   |  |            | - |
| 5.2.4.2 | С <sup>6/0,4</sup> <sub>5.2.4.2</sub> кВ         | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | - |
|         | С <sup>10/0,4</sup> <sub>5.2.4.2</sub> кВ        |  |            | - |
|         | С <sup>20/0,4</sup> <sub>5.2.4.2</sub> кВ        |  |            | - |
|         | С <sup>6/10/(10/6)</sup> <sub>5.2.4.2</sub> кВ   |  |            | - |
|         | С <sup>10/20/(20/10)</sup> <sub>5.2.4.2</sub> кВ |  |            | - |
|         | С <sup>6/20/(20/6)</sup> <sub>5.2.4.2</sub> кВ   |  |            | - |

|         |  |   |            |       |
|---------|--|---|------------|-------|
| 5.2.5.2 | C <sup>6/0,4</sup> <sub>5.2.5.2</sub> кВ         | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа  | рублей/кВт | -     |
|         | C <sup>10/0,4</sup> <sub>5.2.5.2</sub> кВ        |   |            | -     |
|         | C <sup>20/0,4</sup> <sub>5.2.5.2</sub> кВ        |   |            | -     |
|         | C <sup>6/10/(10/6)</sup> <sub>5.2.5.2</sub> кВ   |   |            | -     |
|         | C <sup>10/20/(20/10)</sup> <sub>5.2.5.2</sub> кВ |   |            | -     |
|         | C <sup>6/20/(20/6)</sup> <sub>5.2.5.2</sub> кВ   |   |            | -     |
| 5.2.5.3 | C <sup>6/0,4</sup> <sub>5.2.5.3</sub> кВ         | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа                 | рублей/кВт | -     |
|         | C <sup>10/0,4</sup> <sub>5.2.5.3</sub> кВ        |   |            | -     |
|         | C <sup>20/0,4</sup> <sub>5.2.5.3</sub> кВ        |   |            | -     |
|         | C <sup>6/10/(10/6)</sup> <sub>5.2.5.3</sub> кВ   |   |            | -     |
|         | C <sup>10/20/(20/10)</sup> <sub>5.2.5.3</sub> кВ |   |            | -     |
|         | C <sup>6/20/(20/6)</sup> <sub>5.2.5.3</sub> кВ   |   |            | -     |
| 5.2.6.2 | C <sup>6/0,4</sup> <sub>5.2.6.2</sub> кВ         | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | -     |
|         | C <sup>10/0,4</sup> <sub>5.2.6.2</sub> кВ        |   |            | 1 796 |
|         | C <sup>20/0,4</sup> <sub>5.2.6.2</sub> кВ        |   |            | -     |
|         | C <sup>6/10/(10/6)</sup> <sub>5.2.6.2</sub> кВ   |   |            | -     |

|         |                                  |   |                       |        |   |
|---------|----------------------------------|---|-----------------------|--------|---|
|         | $C_{5.2.6.2}^{10/20/(20/10)}$ кВ |   |                       |        | - |
|         | $C_{5.2.6.2}^{6/20/(20/6)}$ кВ   |   |                       |        | - |
| 5.2.8.3 | $C_{5.2.6.3}^{6/0,4}$ кВ         | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт            | 2 644  | - |
|         | $C_{5.2.6.3}^{10/0,4}$ кВ        |   |                       |        |   |
|         | $C_{5.2.6.3}^{20/0,4}$ кВ        |   |                       |        |   |
|         | $C_{5.2.6.3}^{6/10/(10/6)}$ кВ   |   |                       |        |   |
|         | $C_{5.2.6.3}^{10/20/(20/10)}$ кВ |   |                       |        |   |
|         | $C_{5.2.6.3}^{6/20/(20/6)}$ кВ   |   |                       |        |   |
| 7.1.1.1 | $C_{7.1.1.1}^{35/6(10)}$ кВ      | однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа  | рублей/кВт            | -      | - |
|         | $C_{7.1.1.1}^{35/0,4}$ кВ        |   |                       |        |   |
|         | $C_{7.1.1.1}^{110/35}$ кВ        |   |                       |        |   |
|         | $C_{7.1.1.1}^{110/6(10)}$ кВ     |   |                       |        |   |
|         | $C_{7.1.1.1}^{110/35/6(10)}$ кВ  |   |                       |        |   |
|         | $C_{7.1.1.1}^{0,4}$ кВ и ниже    |   |                       |        |   |
| 8.1.1   | $C_{8.1.1}^{1-20}$ кВ            | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения                                | рублей за точку учета | 13 125 | - |
|         | $C_{8.1.1}^{0,4}$ кВ и ниже      |   |                       |        |   |
| 8.1.2   | $C_{8.1.2}^{0,4}$ кВ и ниже      | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные  | рублей за точку       | -      | - |



|       |                                     |  |                          |         |
|-------|-------------------------------------|--|--------------------------|---------|
|       | $C_{8.1.2}^{1-20 \text{ кВ}}$       | ПОЛУКОСВЕННОГО ВКЛЮЧЕНИЯ   | учета                    | -       |
|       | $C_{8.1.2}^{35 \text{ кВ}}$         |  |                          | -       |
|       | $C_{8.1.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$ |  |                          | -       |
| 8.1.3 | $C_{8.1.3}^{1-10 \text{ кВ}}$       | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные<br>КОСВЕННОГО ВКЛЮЧЕНИЯ     | рублей за точку<br>учета | -       |
|       | $C_{8.1.3}^{20 \text{ кВ}}$         |  |                          | -       |
|       | $C_{8.1.3}^{35 \text{ кВ}}$         |  |                          | -       |
|       | $C_{8.1.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$ |  |                          | -       |
| 8.2.1 | $C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные<br>ПРЯМОГО ВКЛЮЧЕНИЯ        | рублей за точку<br>учета | 14 772  |
|       | $C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$       |  |                          | -       |
| 8.2.2 | $C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные<br>ПОЛУКОСВЕННОГО ВКЛЮЧЕНИЯ | рублей за точку<br>учета | 15 603  |
|       | $C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$       |  |                          | 225 152 |
|       | $C_{8.2.2}^{35 \text{ кВ}}$         |  |                          | -       |
| 8.2.3 | $C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные<br>КОСВЕННОГО ВКЛЮЧЕНИЯ     | рублей за точку<br>учета | -       |
|       | $C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$       |  |                          | 236 023 |
|       | $C_{8.2.3}^{20 \text{ кВ}}$         |  |                          | -       |
|       | $C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$         |  |                          |         |

|  |                         |  |   |
|--|-------------------------|--|---|
|  | С110 кВ и выше<br>8.2.3 |  | - |
|--|-------------------------|--|---|

## ФОРМУЛЫ

расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации посредством применения стандартизированных ставок и ставок платы за единицу максимальной присоединяемой мощности

1. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок:

$$P = C_{1i} + C_{2i} \times L_2 + C_{3i} \times L_3 + C_{4i} + C_{5i} \times N_{\max} + C_{6i} \times N_{\max} + C_{7i} \times N_{\max} + C_{8i} \times q_i$$

где: P – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок, руб;

$C_{1i}$  – стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на  $i$  уровне напряжения;

$C_{2i}$  – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии на  $i$  уровне напряжения;

$C_{3i}$  – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии на  $i$  уровне напряжения;

$C_{4i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения;

$C_{5i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_{6i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_{7,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

$C_{8i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$L_2$  – суммарная протяженность воздушных линий на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

$L_3$  – суммарная протяженность кабельных линий на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

$q_i$  – количества точек коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$i$  – класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства;

$N_{\max}$  – максимальная присоединяемая мощность.

2. 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 ( $P_{\text{общ}}$ ) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ.}}=P+(P_{\text{ист.1}}+P_{\text{ист.2}})$$

где:  $P$  - расходы на выполнение мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ист1}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, руб;

$P_{\text{ист2}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, руб.