



УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ  
ГОРОДА СЕВАСТОПОЛЯ

ПРИКАЗ

25.11.2022

№ 187-УТ

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций города Севастополя на 2023 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями 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», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22, Положением об Управлении по тарифам города Севастополя, утвержденным постановлением Правительства Севастополя от 12.03.2021 № 90-ПП, и на основании протокола заседания Коллегиального органа – Правления при Управлении по тарифам города Севастополя от 25.11.2022 № 26/УТ

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

## 1. Утвердить:

1.1. льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в подпункте 1.2. настоящего пункта, устанавливаемую в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в следующих размерах ( $p_{\text{несоц}}$ ):

- 3000 рублей (в том числе НДС) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых устройств на период с 01.12.2022 по 31.12.2022;

- 3192 рублей (в том числе НДС) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых устройств на период с 01.01.2023 по 30.06.2023;

- 4256 рублей (в том числе НДС) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых устройств на период с 01.07.2023 по 31.12.2023;

1.2. льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса 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, за технологическое

присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, устанавливаемую в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в следующих размерах ( $P_{\text{соц}}$ ):

- 1000 рублей (в том числе НДС) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых устройств на период с 01.12.2022 по 31.12.2022;

- 1064 рублей (в том числе НДС) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых устройств на период с 01.01.2023 по 31.12.2023;

при заключении договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, определенной в соответствии со статьей 4 Федерального закона от 24.10.1997 № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации, а также лицами, указанными в:

статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона от 12.01.1995 № 5-ФЗ «О ветеранах»,

статье 17 Федерального закона от 24.11.1995 № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»,

статье 14 Закона Российской Федерации от 15.05.1991 № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»,

статье 2 Федерального закона от 10.01.2002 № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»,

части 8 статьи 154 Федерального закона от 22.08.2004 № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»,

статье 1 Федерального закона от 26.11.1998 № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»,

пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»,

Указе Президента Российской Федерации от 05.05.1992 № 431



«О мерах по социальной поддержке многодетных семей»;

1.3. льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности в следующих размерах ( $p_{\text{несоц}}$ ):

- 3000 рублей (в том числе НДС) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых устройств на период с 01.12.2022 по 31.12.2022;

- 3192 рублей (в том числе НДС) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых устройств на период с 01.01.2023 по 30.06.2023;

- 4256 рублей (в том числе НДС) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых устройств на период с 01.07.2023 по 31.12.2023.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

3. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

4. Признать приказ Управления по тарифам города Севастополя от 28.12.2021 № 125-УТ «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций города Севастополя на 2022 год» не подлежащим применению со дня вступления в силу настоящего приказа.

5. Стандартизированные тарифные ставки на 2023 год, установленные пунктом 2 настоящего приказа, вводятся в действие с 01.12.2022.

6. Обеспечить опубликование настоящего приказа на официальном сайте Управления по тарифам города Севастополя.

7. Настоящий приказ вступает в силу с 01.12.2022.

8. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Председатель Правления,  
начальник Управления по тарифам  
города Севастополя

A handwritten signature in blue ink, appearing to be 'К.А. Оренштейн', written in a cursive style.

К.А. Оренштейн

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств  
заявителей к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций  
(без НДС)

| № п/п | Обозначение        | Наименование   | Единица измерения            | Размер ставки |
|-------|--------------------|--|------------------------------|---------------|
| 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 | 28 348,93     |
| 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 | 20 977,81     |
| 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 Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям   | рублей за одно присоединение | 1 674,14      |
| 1.2.2 | C <sub>1.2.2</sub> | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям   | рублей за одно присоединение | 5 696,98      |

|               |   |  |         |               |
|---------------|---|--|---------|---------------|
| 2.2.1.4.1.1   | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>2.2.1.4.1.1   | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные  | Руб./км | 2 226 528,82  |
| 2.2.2.3.3.1.1 | С <sup>110 кВ и выше</sup><br>2.2.2.3.3.1.1 | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | Руб./км | 22 277 718,57 |
| 2.2.2.3.3.2.1 | С <sup>110 кВ и выше</sup><br>2.2.2.3.3.2.1 | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | Руб./км | 25 962 275,14 |
| 2.2.2.3.4.1.1 | С <sup>110 кВ и выше</sup><br>2.2.2.3.4.1.1 | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные | Руб./км | 24 581 698,05 |
| 2.2.2.3.4.2.1 | С <sup>110 кВ и выше</sup><br>2.2.2.3.4.2.1 | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные | Руб./км | 30 570 234,09 |
| 2.3.1.4.1.1   | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>2.3.1.4.1.1   | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные   | Руб./км | 1 649 107,94  |
|               | С <sup>1-20 кВ</sup><br>2.3.1.4.1.1         |  | Руб./км | 4 153 727,93  |
| 2.3.1.4.2.1   | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>2.3.1.4.2.1   | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные                                      | Руб./км | 2 208 541,50  |
|               | С <sup>1-20 кВ</sup><br>2.3.1.4.2.1         |  | Руб./км | 5 419 634,14  |
| 2.3.1.4.3.1   | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>2.3.1.4.3.1   | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные                                     | Руб./км | 2 422 493,68  |
| 2.3.2.3.1.1   | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>2.3.2.3.1.1   | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные                                      | Руб./км | 2 988 913,16  |
|               | С <sup>1-20 кВ</sup><br>2.3.2.3.1.1         |  | Руб./км | 4 470 263,03  |
| 2.3.2.3.2.1   | С <sup>1-20 кВ</sup><br>2.3.2.3.2.1         | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом   | Руб./км | 4 480 745,17  |

|             |                                      |   |         |               |
|-------------|--------------------------------------|---|---------|---------------|
|             |                                      | сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные   |         |               |
| 2.3.2.3.3.1 | С <sup>1-20 кВ</sup><br>232331       | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные                         | руб./км | 4 630 517,40  |
| 3.1.2.1.1.1 | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>312111 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее             | руб./км | 1 472 179,33  |
| 3.1.2.1.2.1 | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>312121 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее        | руб./км | 3 685 253,83  |
| 3.1.2.1.2.2 | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>312122 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее       | руб./км | 3 376 216,36  |
| 3.1.2.1.3.1 | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>312131 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее       | руб./км | 3 774 984,28  |
| 3.1.2.1.3.2 | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>312132 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее      | руб./км | 6 331 561,82  |
| 3.1.2.1.3.4 | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>312134 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | руб./км | 12 478 100,03 |
| 3.1.2.1.4.1 | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>312141 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее       | руб./км | 4 150 191,19  |
|             | С <sup>1-10 кВ</sup><br>312141       |   | руб./км | 15 587 255,79 |
| 3.1.2.1.4.2 | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>312142 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой   | руб./км | 6 143 784,39  |



|             |   |   |         |               |
|-------------|---|---|---------|---------------|
|             |   | и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее  |         |               |
| 3.1.2.1.4.5 | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.1.2.1.4.5 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | Руб./км | 16 126 431,57 |
| 3.1.2.2.1.1 | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.1.2.2.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | Руб./км | 3 628 116,44  |
| 3.1.2.2.2.1 | С <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                                       | Руб./км | 1 271 731,41  |
|             | С <sup>1-10 кВ</sup><br>3.1.2.2.2.1       |   | Руб./км | 3 914 411,51  |
| 3.1.2.2.2.2 | С <sup>1-10 кВ</sup><br>3.1.2.2.2.2       | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее                                      | Руб./км | 7 271 769,00  |
| 3.1.2.2.3.1 | С <sup>1-10 кВ</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                                      | Руб./км | 4 772 488,73  |
| 3.1.2.2.3.2 | С <sup>1-10 кВ</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                                     | Руб./км | 7 993 413,27  |
| 3.1.2.2.3.4 | С <sup>1-10 кВ</sup><br>3.1.2.2.3.4       | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее                                  | Руб./км | 2 246 273,65  |
| 3.1.2.2.4.1 | С <sup>1-10 кВ</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                                      | Руб./км | 3 587 017,73  |
| 3.1.2.2.4.2 | С <sup>1-10 кВ</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                                     | Руб./км | 5 801 592,20  |

|             |   |  |         |               |
|-------------|---|--|---------|---------------|
| 3.1.2.2.4.4 | $C_{3.1.2.2.4.4}^{1-10 \text{ кВ}}$       | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее                 | руб./км | 16 478 211,16 |
| 3.1.2.2.4.5 | $C_{3.1.2.2.4.5}^{1-10 \text{ кВ}}$       | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | руб./км | 31 868 025,52 |
| 3.2.1.1.4.3 | $C_{3.2.1.1.4.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$ | кабельные линии в блоках одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями                | руб./км | 95 278 369,09 |
| 3.2.1.1.6.3 | $C_{3.2.1.1.6.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$ | кабельные линии в блоках одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя кабелями                | руб./км | 98 084 166,82 |
| 3.2.1.2.6.3 | $C_{3.2.1.2.6.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$ | кабельные линии в блоках одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя кабелями                                 | руб./км | 98 084 166,82 |
| 3.3.2.1.1.1 | $C_{3.3.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале              | руб./км | 6 473 724,96  |
| 3.3.2.1.2.1 | $C_{3.3.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале       | руб./км | 6 621 454,82  |
| 3.3.2.1.3.1 | $C_{3.3.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале      | руб./км | 3 925 068,21  |
| 3.3.2.2.4.1 | $C_{3.3.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$       | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале                       | руб./км | 9 950 199,12  |
| 3.3.2.2.4.2 | $C_{3.3.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$       | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией  | руб./км | 14 514 476,04 |

|             |   |   |         |                   |
|-------------|---|---|---------|-------------------|
|             |   | сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале   |         |                   |
| 3.6.1.1.4.3 | С <sup>110 кВ и выше</sup><br>3.6.1.1.4.3 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине  | Руб./км | 106 703<br>802,04 |
| 3.6.1.2.6.3 | С <sup>110 кВ и выше</sup><br>3.6.1.2.6.3 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине                   | Руб./км | 107 639<br>067,95 |
| 3.6.2.1.2.1 | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.6.2.1.2.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине   | Руб./км | 22 576 900,07     |
| 3.6.2.1.3.1 | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.6.2.1.3.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине  | Руб./км | 20 867 140,06     |
| 3.6.2.1.3.2 | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.6.2.1.3.2 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | Руб./км | 31 145 903,63     |
| 3.6.2.1.4.2 | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.6.2.1.4.2 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | Руб./км | 32 882 572,19     |
| 3.6.2.2.2.1 | С <sup>1-10 кВ</sup><br>3.6.2.2.2.1       | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине                    | Руб./км | 23 039 514,07     |

|             |   |   |              |               |
|-------------|---|---|--------------|---------------|
| 3.6.2.2.3.1 | С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.3.1</sub>       | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине                   | Руб./км      | 16 398 569.00 |
| 3.6.2.2.3.2 | С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.3.2</sub>       | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине                  | Руб./км      | 38 773 562.82 |
| 3.6.2.2.4.1 | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.2.4.1</sub> | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине                   | Руб./км      | 25 890 058,52 |
|             | С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.4.1</sub>       |   | Руб./км      | 29 797 873.58 |
| 3.6.2.2.4.2 | С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.4.2</sub>       | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине                  | Руб./км      | 36 026 161.80 |
| 3.6.2.2.4.5 | С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.4.5</sub>       | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех | Руб./км      | 20 060 059,26 |
| 4.2.3       | С <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.2.3</sub>             | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно   | Руб./шт      | 88 819,24     |
| 4.4.4.3     | С <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.4.4.3</sub>           | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно  | Руб./шт      | 16 138 173,30 |
| 5.1.1.1     | С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.1.1</sub>          | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа   | Руб./кВ<br>Т | 35 765,16     |
|             | С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.1.1</sub>         |   | Руб./кВ<br>Т | 38 636,54     |
| 5.1.1.2     | С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.1.2</sub>          | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа  | Руб./кВ<br>Т | 40 137,52     |
|             | С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.1.2</sub>         |   | Руб./кВ<br>Т | 43 453,48     |



|         |                                       |  |              |           |
|---------|---------------------------------------|--|--------------|-----------|
| 5.1.2.1 | $\epsilon_{5121}^{6/0,4 \text{ кВ}}$  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа             | руб./кВ<br>Т | 11 552,90 |
|         | $\epsilon_{5121}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ |  | руб./кВ<br>Т | 12 825,06 |
| 5.1.2.2 | $\epsilon_{5122}^{6/0,4 \text{ кВ}}$  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа          | руб./кВ<br>Т | 16 340,65 |
|         | $\epsilon_{5122}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ |  | руб./кВ<br>Т | 15 159,01 |
| 5.1.3.2 | $\epsilon_{5132}^{6/0,4 \text{ кВ}}$  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа         | руб./кВ<br>Т | 8 880,91  |
|         | $\epsilon_{5132}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ |  | руб./кВ<br>Т | 8 673,20  |
| 5.1.4.2 | $\epsilon_{5142}^{6/0,4 \text{ кВ}}$  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа         | руб./кВ<br>Т | 6 058,85  |
|         | $\epsilon_{5142}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ |  | руб./кВ<br>Т | 4 313,46  |
| 5.1.5.2 | $\epsilon_{5152}^{6/0,4 \text{ кВ}}$  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа         | руб./кВ<br>Т | 3 923,71  |
| 5.1.6.2 | $\epsilon_{5162}^{6/0,4 \text{ кВ}}$  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа        | руб./кВ<br>Т | 4 094,21  |
| 5.1.7.2 | $\epsilon_{5172}^{6/0,4 \text{ кВ}}$  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа       | руб./кВ<br>Т | 3 926,65  |
| 5.2.3.2 | $\epsilon_{5232}^{6/0,4 \text{ кВ}}$  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВ<br>Т | 11 556,17 |
|         | $\epsilon_{5232}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ |  | руб./кВ<br>Т | 17 016,84 |
| 5.2.3.3 | $\epsilon_{5233}^{6/0,4 \text{ кВ}}$  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа                | руб./кВ<br>Т | 29 233,26 |
|         | $\epsilon_{5233}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ |  | руб./кВ<br>Т | 31 619,68 |
| 5.2.4.2 | $\epsilon_{5242}^{6/0,4 \text{ кВ}}$  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВ<br>Т | 8 693,41  |
| 5.2.5.2 | $\epsilon_{5252}^{6/0,4 \text{ кВ}}$  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВ<br>Т | 6 488,27  |
| 5.2.6.2 | $\epsilon_{5262}^{6/0,4 \text{ кВ}}$  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)   | руб./кВ<br>Т | 6 396,79  |

|          |   |  |              |            |
|----------|---|--|--------------|------------|
|          | $C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$       | мощностью от 630 до 1000 кВА<br>включительно шкафного<br>или киоскового типа   | руб./кВ<br>т | 4 880,13   |
| 5.2.7.2  | $C_{5.2.7.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$        | двухтрансформаторные и более<br>подстанции (за исключением РТП)<br>мощностью от 1000 до 1250 кВА<br>включительно шкафного<br>или киоскового типа | руб./кВ<br>т | 6 720,30   |
| 5.2.8.3  | $C_{5.2.8.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$        | двухтрансформаторные и более<br>подстанции (за исключением РТП)<br>мощностью от 1250 до 1600 кВА<br>включительно блочного типа                   | руб./кВ<br>т | 8 721,67   |
| 5.2.9.3  | $C_{5.2.9.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$        | двухтрансформаторные и более<br>подстанции (за исключением РТП)<br>мощностью от 1600 до 2000 кВА<br>включительно блочного типа                   | руб./кВ<br>т | 8 300,72   |
| 6.2.7.2  | $C_{6.2.7.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$    | распределительные<br>двухтрансформаторные подстанции<br>мощностью от 1000 до 1250 кВА<br>включительно  | руб./кВ<br>т | 18 227,98  |
| 6.2.9.2  | $C_{6.2.9.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$    | распределительные<br>двухтрансформаторные подстанции<br>мощностью от 1600 до 2000 кВА<br>включительно  | руб./кВ<br>т | 15 727,53  |
| 6.2.10.2 | $C_{6.2.10.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$   | распределительные<br>двухтрансформаторные подстанции<br>мощностью от 2000 до 2500 кВА<br>включительно  | руб./кВ<br>т | 11 157,92  |
| 7.2.1.1  | $C_{7.2.1.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$     | двухтрансформаторные подстанции<br>мощностью до 6,3 МВА включительно<br>открытого типа   | руб./кВ<br>т | 45 351,78  |
|          | $C_{7.2.1.1}^{110/35/6(10) \text{ кВ}}$ |  | руб./кВ<br>т | 78 732,36  |
| 7.2.1.2  | $C_{7.2.1.2}^{35/6(10) \text{ кВ}}$     | двухтрансформаторные и более<br>подстанции мощностью до 6,3 МВА<br>включительно закрытого типа   | руб./кВ<br>т | 44 455,55  |
|          | $C_{7.2.1.2}^{110/35/6(10) \text{ кВ}}$ |  | руб./кВ<br>т | 149 194,49 |
| 7.2.2.1  | $C_{7.2.2.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$     | двухтрансформаторные подстанции<br>мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА<br>включительно открытого типа   | руб./кВ<br>т | 33 403,64  |
|          | $C_{7.2.2.1}^{110/35/6(10) \text{ кВ}}$ |  | руб./кВ<br>т | 49 818,16  |
| 7.2.2.2  | $C_{7.2.2.2}^{35/6(10) \text{ кВ}}$     | двухтрансформаторные подстанции<br>мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА<br>включительно закрытого типа   | руб./кВ<br>т | 47 489,51  |
|          | $C_{7.2.2.2}^{110/35/6(10) \text{ кВ}}$ |  | руб./кВ<br>т | 94 209,31  |
| 7.2.3.1  | $C_{7.2.3.1}^{110/35/6(10) \text{ кВ}}$ | двухтрансформаторные и более<br>подстанции мощностью от 10 МВА<br>до 16 МВА включительно открытого<br>типа                                       | руб./кВ<br>т | 35 515,02  |

|         |  |   |                         |            |
|---------|--|---|-------------------------|------------|
| 7.2.3.2 | $C_{7.2.3.2}^{10/35/6(10) \text{ кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно закрытого типа | руб./кВ<br>т            | 60 196,99  |
| 8.1.1   | $C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$    | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения        | руб./<br>точка<br>учета | 30 944,02  |
| 8.2.1   | $C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$    | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения        | руб./<br>точка<br>учета | 36 965,69  |
| 8.2.3   | $C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$          | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения     | руб./<br>точка<br>учета | 380 563,74 |

Формулы для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций

I. Плата за технологическое присоединение в виде формулы определяется с применением стандартизированных тарифных ставок исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденный приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), следующим образом:

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,  $C_8$ :

$$\text{ПТП} = C_1 + C_8 \times q_i, \quad (1)$$

б) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C_2$ ) и (или) кабельных ( $C_3$ ) линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя:

$$\text{ПТП} = C_1 + C_2 \times L_{(\text{вл})} + C_3 \times L_{(\text{кл})} + C_8 \times q_i, \quad (2)$$



в) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования, (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящей главы, произведения ставки  $C_4$  и количества пунктов секционирования, и произведения ставок  $C_5$ ,  $C_6$ ,  $C_7$  и объема максимальной мощности присоединяемых Устройств ( $N_i$ ), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$\text{ПТП} = C_1 + C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + C_5 \times N_i + C_6 \times N_i + C_7 \times N_i + C_8 \times q_i, \quad (3)$$

где:

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб. за одно присоединение);

$C_2$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_3$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_4$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_5$  - 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 (руб./кВт);

$C_6$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_7$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C_8$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

$L_{(вл)}$  - протяженность воздушных линий электропередачи, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$L_{(кл)}$  - протяженность кабельных линий электропередачи, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$B$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт.);

$N_i$  - объем максимальной мощности присоединяемых устройств, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$q_i$  - количество точек учета (шт.);

ИЦП - индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации;

$t$  - год утверждения платы.

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

- 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)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования) (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

д) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные

вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  и  $C_3$  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

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

II. 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 определяется в соответствии с разделом IV Методических указаний.

III. Плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям определяется:

1. В случае технологического присоединения объектов микрогенерации Заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев,



предусмотренных пунктом 2 настоящего Приложения, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой (4).

2. В случае подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, и плата за технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой (4):

$$P_{(\text{несоц})} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{несоц}} \cdot N\}, \quad (4)$$

3. В случаях заключения договора технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса 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, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, лицами, указанными в абзацах одиннадцатом – девятнадцатом



пункту 17 Правил технологического присоединения, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой (5):

$$P_{(\text{соц})} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{соц}} \cdot N\}, \quad (5)$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$  – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формулам (1), (2), (3) платы за технологическое присоединение, руб.;

$N$  – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых Устройств, кВт.

3. Для Заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний, стандартизированные тарифные ставки  $C_2^{<150(\text{льгот})}$ ,  $C_3^{<150(\text{льгот})}$ ,  $C_4^{<150(\text{льгот})}$ ,  $C_5^{<150(\text{льгот})}$  при расчёте платы за технологическое присоединение применяются со следующими значениями:

$$C_2^{<150(\text{льгот})} = 0,$$

$$C_3^{<150(\text{льгот})} = 0,$$

$$C_4^{<150(\text{льгот})} = 0,$$

$$C_5^{<150(\text{льгот})} = 0,$$

$$C_6^{<150(\text{льгот})} = 0,$$

$$C_7^{<150(\text{льгот})} = 0.$$