



**ДЕПАРТАМЕНТ  
ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

от 28.11.2022 № 849

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области

В соответствии с Федеральным законом «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 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», 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» (далее – Правила), руководствуясь Методическими указаниями по определению размера платы

за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 №490/22 (далее - Методические указания), постановлением Правительства Самарской области от 10.10.2018 № 582 «Об утверждении Положения о департаменте ценового и тарифного регулирования Самарской области», с учетом заключений экспертной группы, руководствуясь протоколом заседания коллегии департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 28.11.2022 №6-э, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить на период с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года:

1) единые стандартизированные тарифные ставки, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области (приложение № 1);

2) формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области (приложение № 2).

2. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется:

2.1. В случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом пункта 17 Правил и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых 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 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, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением единых стандартизированных тарифных ставок, установленных настоящим приказом;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере:

- в период с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года - 3000 рублей (с учетом НДС) за 1 кВт;

- в период с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года - 3192 рубля (с учетом НДС) за 1 кВт;

- в период с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года - 4256 рублей (с учетом НДС) за 1 кВт.

2.2. В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (уполномоченным исполнительным органом государственной власти Самарской области, уполномоченным им государственным учреждением, уполномоченным органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего 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, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации,

и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением единых стандартизированных тарифных ставок, установленных настоящим приказом;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере:

- в период с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года - 1000 рублей (с учетом НДС) за 1 кВт;

- в период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года - 1064 рубля (с учетом НДС) за 1 кВт.

2.3. При осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, в период с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики в размере 50 процентов величины указанных расходов, определенных с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных настоящим приказом.

2.4. В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, 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 до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения 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.

2.5. В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, 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 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, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных настоящим приказом;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере:

- в период с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года - 3000 рублей (с учетом НДС) за 1 кВт;

- в период с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года - 3192 рубля (с учетом НДС) за 1 кВт;

- в период с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года - 4256 рублей (с учетом НДС) за 1 кВт.

2.6. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в подпунктах 2.1-2.5 настоящего приказа не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории Самарской области энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом пункта 17 Правил, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств

(объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать шестом пункта 17 Правил, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать шестым пункта 17 Правил особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

3. Признать утратившим силу со дня вступления в силу настоящего приказа приказы департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области:

- от 30.12.2021 № 839 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2022 год»;

- от 16.03.2022 № 89 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 30.12.2021 № 839 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2022 год»;

- от 15.07.2022 № 246 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 30.12.2021 № 839 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2022 год»;

- от 03.08.2022 № 268 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 30.12.2021 № 839 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2022 год».

4. Контроль выполнения настоящего приказа возложить на заместителя руководителя департамента - руководителя управления регулирования электроэнергетики департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (Смурыгину).

5. Опубликовать настоящий приказ в средствах массовой информации.

6. Настоящий приказ вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

И.о.руководителя  
департамента



Ю.А.Мокшин



ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу департамента ценового и  
тарифного регулирования  
Самарской области  
от 28.11.2022. № 849

**ЕДИНЫЕ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
применяемые для определения платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов  
электросетевого хозяйства к электрическим сетям территориальных сетевых  
организаций Самарской области**

| № п/п | Обозначение    | Наименование   | Единица измерения            | Ставка   |
|-------|----------------|--|------------------------------|----------|
| 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, по мероприятиям по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий и уведомлений об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения) | рублей за одно присоединение | 15873,21 |
|       | C <sub>1</sub> | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого   | рублей за одно присоединение | 15369,35 |

|             |   |  |                              |            |
|-------------|---|--|------------------------------|------------|
|             |   | хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий и проверке сетевой организацией выполнения их Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения) |                              |            |
| 1.1         | C <sub>1.1</sub>                          | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (для постоянной и временной схемы электроснабжения)   | рублей за одно присоединение | 6787,83    |
| 1.2         | 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 (для постоянной и временной схемы электроснабжения)                           | рублей за одно присоединение | 9085,38    |
| 1.3         | 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 (для постоянной и временной схемы электроснабжения)   | рублей за одно присоединение | 8581,52    |
| 2.3.1.3.1.1 | C <sub>0,4 кВ и ниже</sub><br>2.3.1.3.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом   | рублей/км                    | 2378762,27 |

|               |  |   |           |             |
|---------------|--|---|-----------|-------------|
|               |  | сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные  |           |             |
| 2.3.1.3.2.1   | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>2.3.1.3.2.1  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные  | рублей/км | 2470091,54  |
|               | C <sup>1-20 кВ</sup><br>2.3.1.3.2.1  |   |           | 2803998,00  |
| 2.3.1.4.1.1   | C <sup>1-20 кВ</sup><br>2.3.1.4.1.1  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные   | рублей/км | 1435680,00  |
| 2.2.2.3.3.1.1 | C <sup>27,5-60 кВ</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                      | рублей/км | 9390663,94  |
| 3.1.2.2.3.1   | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.1.2.2.3.1<br>C <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  | рублей/км | 4318191,63  |
| 3.1.2.2.4.1   | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.1.2.2.4.1<br>C <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  | рублей/км | 5077820,10  |
| 3.6.2.2.3.1   | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.6.2.2.3.1<br>C <sup>1-10 кВ</sup><br>3.6.2.2.3.1 | 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 | рублей/км | 15648483,52 |

|             |  |   |            |             |
|-------------|--|---|------------|-------------|
| 3.6.2.2.4.1 | $C_{3.6.2.2.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$<br>$C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ | 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   | рублей/км  | 16225500,97 |
| 4.1.1       | $C_{4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$  | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно  | рублей/шт  | 390110,95   |
|             | $C_{4.1.1}^{35 \text{ кВ}}$  |   |            | 4797008,93  |
| 4.1.4       | $C_{4.1.4}^{35 \text{ кВ}}$  | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно  | рублей/шт  | 4978199,07  |
| 4.2.4       | $C_{4.2.4}^{35 \text{ кВ}}$  | линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно  | рублей/шт  | 1984491,79  |
| 4.4.1.1     | $C_{4.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$  | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/шт  | 166552,19   |
| 5.1.1.1     | $C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$<br>$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$            | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа   | рублей/кВт | 23870,72    |
| 5.1.2.2     | $C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$<br>$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$            | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа   | рублей/кВт | 15277,95    |
| 5.1.3.2     | $C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$<br>$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$            | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа  | рублей/кВт | 7621,03     |
| 5.1.4.2     | $C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$   | однотрансформаторные подстанции (за исключением   | рублей/кВт | 4795,88     |

|         |  |  |                       |          |
|---------|--|--|-----------------------|----------|
|         | $C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$  | РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа   |                       |          |
| 5.1.5.2 | $C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$<br>$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$                | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа         | рублей/кВт            | 4475,59  |
| 5.2.5.2 | $C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$<br>$C_{5.2.5.2}^{\text{город, } 10/0,4 \text{ кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт            | 10640,57 |
| 5.2.5.3 | $C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$<br>$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$                | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа                | рублей/кВт            | 12172,71 |
| 5.2.6.3 | $C_{5.2.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$<br>$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$                | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа               | рублей/кВт            | 10660,32 |
| 5.2.7.3 | $C_{5.2.7.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$<br>$C_{5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$                | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа          | рублей/кВт            | 8182,43  |
| 8.1.1   | $C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения   | рублей за точку учета | 18669,14 |
| 8.2.1   | $C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения   | рублей за точку учета | 32004,24 |
| 8.2.2   | $C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$  | средства коммерческого учета электрической энергии   | рублей за точку учета | 41040,55 |

|       |                               |  |                          |            |
|-------|-------------------------------|--|--------------------------|------------|
|       | $C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$ | (мощности) трехфазные<br>полукошвенного включения  |                          | 49567,40   |
| 8.2.3 | $C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$ | средства коммерческого учета<br>электрической энергии<br>(мощности) трехфазные<br>косвенного включения | рублей за<br>точку учета | 599017,69  |
|       | $C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$   |  |                          | 2231994,62 |

## Примечание:

Под временной схемой электроснабжения понимается схема электроснабжения энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, осуществившего технологическое присоединение энергопринимающих устройств, которая применяется в результате исполнения договора об осуществлении временного технологического присоединения к электрическим сетям, заключаемого на период осуществления мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения, либо в результате исполнения договора об осуществлении временного технологического присоединения к электрическим сетям передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно.

## ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу департамента ценового и  
тарифного регулирования  
Самарской области  
от 28.11.2022 № 849

### ФОРМУЛЫ

для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Самарской области

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{станд.ст}} = C_1 + (C_{8i} \times s_i), \text{ (руб.)}, (1)$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$  – плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_{8i}$  – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

$s_i$  – количество точек учета.

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого предусматриваются мероприятия «последней мили», рассчитывается по формуле (в соответствии с техническими условиями):

$$P_{\text{станд.ст}} = C_1 + (C_{2i} \text{ и/или } C_{3i} \times L_i) + (C_{4i} \times q_i) + (C_{5i} \times N_i) + (C_{8i} \times s_i), \text{ (руб.)}, (2)$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$  – плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i}, C_{5i}, C_{8i}$  – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

$L_i$  – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

$q_i$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

$N_i$  – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$s_i$  – количество точек учета.

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

3. Плата за технологическое присоединение ( $P_{\text{до150кВт}}$ ) для заявителя, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, определяется по следующим формулам:

а) для заявителя, указанного в пункте 12(1) Правил, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств 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 до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности:

$$P_{\text{до150кВт}} = C_1 + (C_{8i} \times s_i) (3);$$

б) для заявителя, не соответствующего критериям, указанным в подпункте «а» настоящего пункта:

- в период с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года:

$$P_{\text{до150кВт}} = C_1 + 0,5 \times ((C_{2i} \text{ и(или)} z_i \times L_i) + (C_{4i} \times q_i) + (C_{5i} \times Ni)) + (C_{8i} \times s_i) \quad (4);$$

- в период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года:

$$P_{\text{до150кВт}} = C_1 + (C_{2i} \text{ и(или)} z_i \times L_i) + (C_{4i} \times q_i) + (C_{5i} \times Ni) + (C_{8i} \times s_i) \quad (5).$$

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя в случае, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, рассчитывается в соответствии с пп. г, д. п.32 Методических указаний.