Документ предоставлен [КонсультантПлюс](https://www.consultant.ru)

Зарегистрировано в департаменте ценового и тарифного регулирования Самарской области 29 ноября 2024 г. N ДЦТ-24-479

ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 29 ноября 2024 г. N 479

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК, ФОРМУЛЫ

ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

В соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483341&dst=1259) "Об электроэнергетике", [постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=479553&dst=394) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192) Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 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](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495525&dst=100017) по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 N 490/22 (далее - Методические указания), [постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW256&n=192886&dst=100053) Правительства Самарской области от 10.10.2018 N 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 29.11.2024 N 8-э, приказываю:

1. Утвердить на период с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года:

1) единые стандартизированные тарифные [ставки](#P55), применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области (приложение N 1);

2) [формулы](#P333) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области (приложение N 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](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101486) и [пятом пункта 17](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101487) 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 10000,00 рубля (с учетом НДС) за 1 кВт;

2.2. В отношении категорий заявителей, указанных в [абзацах одиннадцатом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101493) - [девятнадцатом пункта 17](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101501) Правил, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (уполномоченным исполнительным органом государственной власти Самарской области, управомоченным им государственным учреждением, уполномоченным органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной [абзацами одиннадцатым](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101493) - [девятнадцатым пункта 17](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101501) 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 1198,77 рубля (с учетом НДС) за 1 кВт;

2.3. В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в [пункте 12(1)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101304) 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;

2.4. 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 10000,00 рубля (с учетом НДС) за 1 кВт;

2.5. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в [подпунктах 2.1](#P19) - [2.4](#P26) 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](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101483), [четвертом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101486), [пятом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101487), [двадцатом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101930) и [двадцать шестом пункта 17](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101508) Правил, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с [Правилами](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192), 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)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101304) Правил, соответствующих критериям, указанным в [абзаце двадцать шестом пункта 17](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101508) 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](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101508) Правил особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

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

- от 15.12.2023 [N 700](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW256&n=192289) "Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области";

- от 14.02.2024 [N 45](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW256&n=179786) "О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 15.12.2023 N 700 "Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области".

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 января 2025 года.

Врио руководителя департамента

А.А.ГАРШИНА

Приложение N 1

к приказу

департамента ценового и

тарифного регулирования

Самарской области

от 29 ноября 2024 г. N 479

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Ставка |
| 1 | С1 | 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](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495525&dst=100096) Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения) | рублей за одно присоединение | 17616,82 |
| С1 | 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 проверке сетевой организацией выполнения их Заявителями, указанными в [абзаце седьмом пункта 24](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495525&dst=100097) Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения) | рублей за одно присоединение | 26767,83 |
| 1.1 | С1.1 | 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 | 10641,55 |
| 1.2 | С1.2.1 | 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](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495525&dst=100096) Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения) | рублей за одно присоединение | 6975,27 |
| 1.3 | С1.2.2 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в [абзаце седьмом пункта 24](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495525&dst=100097) Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения) | рублей за одно присоединение | 16126,28 |
| 2.3.1.3.1.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 5245841,14 |
| 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 | 5121965,37 |
|  | 3414024,59 |
| 2.3.1.4.1.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 3022935,74 |
|  | рублей/км | 2375979,14 |
| 2.3.1.4.2.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2724220,49 |
|  | рублей/км | 2929374,28 |
| 2.3.1.4.3.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 5257396,69 |
| 3.1.2.1.1.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 1491055,29 |
| 3.1.2.1.2.1 |  | 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 | 4817810,33 |
|  | рублей/км | 7163181,62 |
| 3.1.2.1.2.2 |  | 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 | 5461924,66 |
| 3.1.2.1.3.1 |  | 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 | 15787608,81 |
| 3.1.2.1.3.2 |  | 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 | 13617182,86 |
| 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 | рублей/км | 1234387,34 |
| 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 | 6095130,07 |
| 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 | 6674097,05 |
| 3.1.2.2.3.1 |  | рублей/км | 6381065,47 |
| 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 | 6182530,33 |
|  | рублей/км | 5539901,73 |
| 3.6.2.1.2.1 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 8867125,54 |
| 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 | рублей/км | 9501438,68 |
| 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 | 16061147,13 |
|  | рублей/км | 17072495,52 |
| 3.6.2.2.4.1 |  | 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 | 15459480,91 |
|  | рублей/км | 19755456,06 |
| 4.1.1 |  | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | рублей/шт. | 474981,93 |
|  | - |
| 4.1.4 |  | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | рублей/шт. | 2715703,38 |
| 4.2.1 |  | линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно | рублей/шт. | 106590,69 |
| 4.2.4 |  | линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно | рублей/шт. | 99284,36 |
| 4.4.1.1 |  | 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. | 186973,22 |
| 5.1.1.1 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 51210,12 |
| 5.1.1.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 53668,92 |
| 5.1.2.1 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 20819,31 |
| 5.1.2.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 22071,38 |
| 5.1.3.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 10098,77 |
| 5.1.4.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 5839,26 |
| 5.1.5.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 4259,07 |
| 5.2.5.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 14993,63 |
| 5.2.5.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 19142,6 |
| 5.2.6.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 15021,46 |
| 5.2.7.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 17468,80 |
| 8.1.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 30268,13 |
| 8.2.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 44603,25 |
| 8.2.2 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 50326,24 |
| 8.2.3 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 599017,69 |

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 N 2

к приказу

департамента ценового и

тарифного регулирования

Самарской области

от 29 ноября 2024 г. N 479

ФОРМУЛЫ

ДЛЯ РАСЧЕТА 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:

Рстанд.ст = C1 + (C8i x si), (руб.), (1)

где:

Рстанд.ст - плата за технологическое присоединение;

C1, C8i - стандартизированная тарифная [ставка](#P55) согласно приложению N 1 к настоящему приказу;

si - количество точек учета.

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

Рстанд.ст = C1 + (C2i и(или)3i x Li) + (C4i x qi) +

+ (C5i x Ni) + (C7i x Ni) + (C8i x si), (руб.), (2)

где:

Рстанд.ст - плата за технологическое присоединение;

C1, C2i, C3i, C4i, C5i, C7i, C8i - стандартизированные тарифные [ставки](#P55) на соответствующем уровне напряжения согласно приложению N 1 к настоящему приказу;

Li - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения (км);

qi - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

si - количество точек учета.

Стандартизированные тарифные ставки C2 и C3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

3. Плата за технологическое присоединение (Рдо150кВт) 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)](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495192&dst=101304) 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:

Рдо150кВт = C1 + (C8i x si) (3);

б) для заявителя, не соответствующего критериям, указанным в [подпункте "а"](#P361) настоящего пункта:

Рдо150кВт = C1 + (C2i и(или)3i x Li) + (C4i x qi) +

+ (C5i x Ni) + (C7i x Ni) + (C8i x si) (4).

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"](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495525&dst=100266), ["д" п. 32](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=495525&dst=100269) Методических указаний.