

C^{110 кВ и выше}_{8.2.3}

138935,40

(строка 8.2.3 в ред. [приказа](#) Департамента экономической политики и развития г. Москвы от 26.12.2023 N ДПР-ТР-401/23)

Стандартизированные тарифные ставки учитывают расходы на установку АИИС КУЭ и телемеханизацию.

Стандартизированные тарифные ставки на сооружение кабельных линий в траншеях учитывают расходы на прокладку в трубах в условиях стесненности по трассе для защиты силовых кабелей при наличии подземных коммуникаций и сооружений (кабельные сети, коллекторы, сети водопровода, канализации, газоснабжения, теплофикации, водостока, дренажа, газопроводы, в зоне насаждений при расстоянии до стволов деревьев менее 2 м), а также при пересечении кабельной линией нескоростных автомобильных дорог, въездов для автотранспорта, пересекаемых кабельными линиями, прокладке параллельно с железными дорогами (в зоне отвода), с трамвайными путями и др.

При технологическом присоединении к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) плата за технологическое присоединение определяется в соответствии с Методическими [указаниями](#) по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 N 490/22.

Приложение N 2
к приказу Департамента
экономической политики и развития
города Москвы
от 13 декабря 2023 г. N ДПР-ТР-255/23

ФОРМУЛЫ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ИСХОДЯ ИЗ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК И СПОСОБА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

Список изменяющих документов
(в ред. [приказа](#) Департамента экономической политики и развития г. Москвы
от 13.02.2024 N ДПР-ТР-6/24)

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами в зависимости от способа технологического присоединения только по мероприятиям, которые необходимо осуществить, в зависимости от присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики на основании поданной заявки.

1. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$P = C_1 + C_8 \times w \times k,$$

где:

Р - расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в [пункте 16](#) (кроме [подпункта "б"](#)) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. N 490, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы ([приложение N 1](#));

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) ([приложение N 1](#));

w - количество точек учета электрической энергии (мощности).

В случаях если точки присоединения по временной схеме электроснабжения энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт совпадают с точками присоединения по постоянной схеме электроснабжения, при расчете платы за технологическое присоединение по временной схеме $w_{\text{врем}}$ принимать равным нулю;

k принимать равным 0,24 в случаях если техническими условиями предусмотрена установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных косвенного включения на:

- объектах по производству электрической энергии (мощности);
- комплектных распределительных устройствах наружной установки на уровне напряжения 10 кВ (КРН, КРУН).

В иных случаях k принимать равным 1.

2. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя к одному источнику энергоснабжения предусматриваются мероприятия "последней мили" согласно техническим условиям (ТУ):

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{ВЛ}} + P_{\text{КЛ}} + P_{\text{РП}} + P_{\text{ТП}} + P_{\text{РТП}},$$

$P_{\text{общ}}$ - размер платы за технологическое присоединение.

2.1. Определение величины расходов на строительство воздушных линий:

$$P_{\text{ВЛ}} = \sum_{i=1}^n C_{2(s,t)_i} \times L_{2(s,t)_i},$$

$P_{\text{ВЛ}}$ - расходы на строительство воздушных линий в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ;

$C_{2(s,t)}$ - стандартизированные тарифные ставки ([приложение N 1](#)) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L_{2(s,t)}$ - протяженность трассы воздушных линий в зависимости от уровня напряжения и сечения в соответствии с ТУ;

s - уровень напряжения;

t - сечение провода или способ выполнения работ.

2.2. Определение размера расходов на строительство кабельных линий:

$$P_{\text{КЛ}} = \sum_{i=1}^n (C_{3(s,t)_i} \times (L_{3(s,t)_i} - L_{3(s,\text{ГНБ})_i} + C_{3(s,\text{ГНБ})_i} \times L_{3(s,\text{ГНБ})_i}),$$

$P_{\text{КЛ}}$ - расходы на строительство кабельных линий в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ;

$C_{3(s,t)}$ - стандартизированные тарифные ставки ([приложение N 1](#)) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$C_{3(0,4-20,\text{ГНБ})}$ - стандартизированные тарифные ставки ([приложение N 1](#)) на строительство кабельных линий методом горизонтального направленного бурения, если данные мероприятия предусмотрены ТУ;

$L_{3(s,t)}$ - протяженность трассы кабельных линий в зависимости от уровня напряжения, материала и способа выполнения работ в соответствии с ТУ;

$L_{3(s,\text{ГНБ})}$ - протяженность участка кабельных линий (длина закрытого перехода) в зависимости от уровня напряжения, материала, выполняемого методом горизонтально направленного бурения в соответствии с ТУ;

i - количество участков КЛ определенного сечения, напряжения в соответствии с ТУ;

s - уровень напряжения;

t - сечение кабеля или способ выполнения работ.

2.3. Определение размера расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, линейных разъединителей, распределительных пунктов, комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН):

$$P_{\text{РП(рекл.,КРУН)}} = \sum_{i=1}^n C_{4(s,t)_i},$$

$P_{\text{РП(рекл.,КРУН)}}$ - расходы на строительство пунктов секционирования в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ;

$C_{4(s,t)}$ - стандартизированные тарифные ставки ([приложение N 1](#)) по мероприятиям в соответствии с ТУ.

Если техническими условиями предусмотрено строительство вводного распределительного устройства (РЩ, ВРЩ, ВРУ), устанавливаемого открыто (вне здания РП, ТП), для расчета размера расходов на его строительство необходимо использовать ставки на установку распределительных [пунктов 4.4.1.1, 4.4.1.3, 4.4.2.1, 4.4.3.1, 4.4.3.3](#) соответствующего номинального тока и напряжения, где количество ячеек будет соответствовать количеству выключателей.

(в ред. [приказа](#) Департамента экономической политики и развития г. Москвы от 13.02.2024 N ДПР-ТР-6/24)

Если техническими условиями предусмотрено строительство соединительного пункта (СП) для расчета размера расходов на его строительство необходимо использовать ставки на установку распределительных пунктов соответствующего номинального тока, напряжения и количества выключателей (ячеек).

2.4. Определение размера расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ:

$$P_{\text{ТП}} = \frac{N}{\sum_{i=1}^n N_i} \times \sum_{i=1}^n (C_{5(s,t)} \times N_i),$$

$P_{\text{ТП}}$ - расходы на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_{5(s,t)}$ - стандартизированные тарифные ставки ([приложение N 1](#)) на строительство трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;

$\sum_{i=1}^n N_i$ - суммарная мощность всех трансформаторных подстанций (включая распределительные трансформаторные подстанции), предусмотренных ТУ, кВт ($\cos D = 0,93$);

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя (без учета ранее присоединенной мощности), кВт;

N_i - трансформаторная мощность соответствующих подстанций ($\cos D = 0,93$);

n - количество трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ.

2.5. Определение размера расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ:

$$P_{\text{РТП}} = \frac{N}{\sum_{i=1}^n N_i} \times \sum_{i=1}^n (C_{6(s,t)} \times N_i),$$

$P_{\text{РТП}}$ - расходы на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_{6(s,t)}$ - стандартизированные тарифные ставки ([приложение N 1](#)) на строительство трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;

$\sum_{i=1}^n N_i$ - суммарная мощность всех трансформаторных подстанций, включая распределительные трансформаторные подстанции, предусмотренных ТУ, кВт ($\cos D = 0,93$);

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя (без учета ранее присоединенной мощности), кВт;

N_i - трансформаторная мощность соответствующих подстанций ($\cos D = 0,93$);

n - количество распределительных трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ.

2.6. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, тогда:

$$P_{\text{III}} = \frac{2N}{\sum_{i=1}^n N_i} \times \sum_{i=1}^n (C_{5(s,t)} \times N_i),$$

$$P_{\text{РТП}} = \frac{2N}{\sum_{i=1}^n N_i} \times \sum_{i=1}^n (C_{6(s,t)} \times N_i).$$

2.7. 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 N 1178 (далее - Основы ценообразования) (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

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.