КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ТАРИФ КОМИТЕТ

ПРИКАЗ

от 1 декабря 2025 г. № 74/2

г. Сыктывкар

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение потребителей электрической энергии, объектов микрогенерации, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Республики Коми от 5 ноября 2020 г. № 541 «О Комитете Республики Коми по тарифам», решением Правления Комитета Республики Коми по тарифам (протокол от 1 декабря 2025 г. № 111) приказываю:

1. Установить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом пункта 17 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (далее - Правила технологического присоединения), 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, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий, в размере 10 000 рублей с НДС за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

В случаях технологического присоединения объектов, указанных в абзаце первом настоящего пункта, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

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

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной абзацем первым настоящего пункта.

В случае, если стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная в соответствии с настоящим абзацем, составляет менее платы за технологическое присоединение, рассчитанной в порядке, предусмотренном абзацами вторым - пятым пункта 17(4) Правил технологического присоединения, то плата за технологическое присоединение рассчитывается в соответствии с абзацами вторым - пятым пункта 17(4) Правил технологического присоединения.

С соблюдением требований абзацев второго - четвертого настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации.

С соблюдением требований абзацев второго - четвертого настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

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;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной абзацем первым настоящего пункта.

2. В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил технологического присоединения, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, управомоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения, 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 стандартизированных тарифных ставок;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий.

С 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года указанная в настоящем пункте льготная ставка составляет 1 304,42 рублей с НДС за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

3. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки С1 для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7, С8 для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

6. Утвердить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Республики Коми, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии, согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

7. Стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, установленные в пунктах 1 - 6 настоящего приказа, действуют с 1 января 2026 г. по 31 декабря 2026 г.

8. Признать утратившими силу следующие приказы Комитета Республики Коми по тарифам:

от 29 ноября 2024 г. № 76/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение потребителей электрической энергии, объектов микрогенерации, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми на 2025 год»;

от 19 декабря 2024 г. № 87/1 «О внесении изменений в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 29 ноября 2024 г. № 76/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение потребителей электрической энергии, объектов микрогенерации, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми на 2025 год»;

от 26 декабря 2024 г. № 94/2 «О внесении изменений в приказ Комитета

Республики Коми по тарифам от 29 ноября 2024 г. № 76/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение потребителей электрической энергии, объектов микрогенерации, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми на 2025 год»;

от 28 декабря 2024 г. № 96/2 «О внесении изменений в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 29 ноября 2024 г. № 76/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение потребителей электрической энергии, объектов микрогенерации, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми на 2025 год»;

от 24 февраля 2025 г. № 11/2 «О внесении изменений в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 29 ноября 2024 г. № 76/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение потребителей электрической энергии, объектов микрогенерации, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми на 2025 год»;

от 11 апреля 2025 г. № 17/1 «О внесении изменений в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 29 ноября 2024 г. № 76/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение потребителей электрической энергии, объектов микрогенерации, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми на 2025 год»;

от 25 апреля 2025 г. № 20/1 «О внесении изменений в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 29 ноября 2024 г. № 76/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение потребителей электрической энергии, объектов микрогенерации, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми на 2025 год»;

от 13 мая 2025 г. № 23/2 «О внесении изменения в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 29 ноября 2024 г. № 76/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение потребителей электрической энергии, объектов микрогенерации, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми на

2025 год»;

от 3 июня 2025 г. № 28/1 «О внесении изменения в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 29 ноября 2024 г. № 76/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение потребителей электрической энергии, объектов микрогенерации, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми на 2025 год»;

от 8 июля 2025 г. № 37/1 «О внесении изменений в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 29 ноября 2024 г. № 76/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение потребителей электрической энергии, объектов микрогенерации, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми на 2025 год»;

от 5 сентября 2025 г. № 49/1 «О внесении изменений в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 29 ноября 2024 г. № 76/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение потребителей электрической энергии, объектов микрогенерации, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми на 2025 год».

9. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2026 года.

И.о. председателя Комитета
Республики Коми по тарифам А.Б. Тюрнина

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 1 декабря 2025 г. № 74/2

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям на территории Республики Коми

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»:

$$P = C_1 + C_8 * w,$$

где:

P - 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. № 490/22, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Коми (приложение № 2);

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (приложение № 3);

w - количество точек учета электрической энергии (мощности), штук.

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

$$P_{общ} = P + P_{вл} + P_{кл} + P_{рп} + P_{тп} + P_{ртп},$$

где:

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

2.1. $Р_{ВЛ}$ - расходы на строительство воздушных линий в случае, если они предусмотрены ТУ.

$$Р_{вл} = С_{2(s;t)} * L_{2(s;t)},$$

где:

$С_{2(s;t)}$ - стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям в соответствии с ТУ (приложение № 3);

$L_{2(s;t)}$ - протяженность воздушных линий по трассе в зависимости от уровня напряжения, а также в соответствии с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ, согласно ТУ, км;

s - уровень напряжения;

t - дифференциация в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

2.2. $Р_{КЛ}$ - расходы на строительство кабельных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$Р_{кл} = С_{3(s;t)} * L_{3(s;t)} + С_{3(s;ГНБj)} * L_{3(s;ГНБj)},$$

где:

$С_{3(s;t)}$ - стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям в соответствии с ТУ (приложение № 3);

$L_{3(s;t)}$ - протяженность кабельных линий по трассе в зависимости от уровня напряжения и дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ согласно ТУ без учета протяженности кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального направленного бурения, км;

$L_{3(s;ГНБj)}$ - протяженность кабельных линий по трассе, прокладываемых методом горизонтального направленного бурения, в зависимости от уровня напряжения и дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ согласно ТУ без учета протяженности кабельных линий, прокладываемых открытым способом, км.

2.3. $Р_{РП}$ - расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, линейных разъединителей, распределительных пунктов) в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$Р_{РП} = С_{4(s;РП)} * m + С_{4(s;рек/ЛР)} * n,$$

где:

$С_{4(s;t)}$ - стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям в соответствии с ТУ (приложение № 3);

m - количество распределительных пунктов согласно ТУ в зависимости

от уровня напряжения, штук;

n - количество реклоузеров/линейных разъединителей согласно ТУ в зависимости от уровня напряжения, штук.

2.4. $Р_{ТП}$ – расходы на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$Р_{ТП} = \sum_{i=1}^{n} \left(C_{5(s;t)i} \times N_i \right),$$

где:

$C_{5(s;t)i}$ - соответствующие стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям в соответствии с ТУ (приложение № 3);

N_i - объем максимальной мощности потребителя (без учета ранее присоединенной мощности), кВт

n - количество трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ, штук.

3. 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 ($Р_{общ}$) определяется следующим образом:

$Р_{общ} = Р + (Р_{ист1} + Р_{ист2})$, (руб.),

где:

$Р_{ист1}$ - расходы на мероприятия «последней мили» по первому независимому источнику энергоснабжения, осуществляемые для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

$Р_{ист2}$ - расходы на мероприятия «последней мили» по второму независимому источнику энергоснабжения, осуществляемые для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

4. 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 (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.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 1 декабря 2025 г. № 74/2

Стандартизированные тарифные ставки C_1 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Коми

№	Наименование мероприятий	единицы измерения	Ставки в ценах периода регулирования (без учета НДС)	
			Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей**, за исключением указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний	Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей*, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний
1	2	3	4	5
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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем**	руб. за одно присоединение	34 312,91	30 393,54
$C_{1.1}$	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю**	руб. за одно присоединение	29 046,40	29 046,40
$C_{1.2.1}$	**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 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**	руб. за одно присоединение		1 347,14
$C_{1.2.2}$	**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**	руб. за одно присоединение	5 266,51	

<*> - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:

Заявитель - юридическое лицо или индивидуальный предприниматель в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

Заявитель - юридическое лицо или индивидуальный предприниматель в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства;

Заявитель - юридическое лицо или индивидуальный предприниматель в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;

Заявитель - физическое лицо в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;

Заявитель - физическое лицо в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;

Заявитель - физическое лицо в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<**> - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей за исключением приведенного выше перечня.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 1 декабря 2025 г. № 74/2

Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7, С8 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (без НДС в ценах периода регулирования*)

С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий				
1.1	2.1.1.3.1.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 414 938,11
1.2	2.1.1.3.2.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	3 253 292,55
1.3	2.1.1.4.1.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 618 391,61
1.4	2.1.1.4.1.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	4 102 385,69
1.5	2.1.1.4.2.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 234 848,79
1.6	2.1.1.4.2.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	7 434 094,96
1.7	2.1.1.4.3.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 043 029,27
1.8	2.1.1.4.3.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	6 676 040,83
1.9	2.1.2.3.1.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 826 367,34
1.10	2.2.2.3.3.1.2 (110 кВ и выше)	воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	15 535 908,10

1.11	2.3.1.3.1.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	3 390 667,44
1.12	2.3.1.4.1.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 932 073,65
1.13	2.3.1.4.1.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	6 195 114,55
1.14	2.3.1.4.2.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 532 224,11
1.15	2.3.1.4.2.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	10 118 758,00
1.16	2.3.1.4.3.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 618 779,72
1.17	2.3.1.4.3.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	4 718 757,19
С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий				
2.1	3.1.1.1.2.1 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	16 772 365,43
2.2	3.1.1.1.3.1 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	3 998 193,32
2.3	3.1.2.1.1.1 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	5 118 894,34
2.4	3.1.2.1.1.1 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 950 660,01
2.5	3.1.2.1.1.2 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	2 433 182,25

2.6	3.1.2.1.1.2 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	3 283 183,30
2.7	3.1.2.1.2.1 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	7 185 037,48
2.8	3.1.2.1.2.1 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	4 849 891,07
2.9	3.1.2.1.2.2 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	7 104 140,07
2.10	3.1.2.1.3.1 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	4 609 654,26
2.11	3.1.2.1.3.1 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	8 488 647,35
2.12	3.1.2.1.3.2 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительнос двумя кабелями в траншее	руб./км	4 003 062,85
2.13	3.1.2.1.3.2 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительнос двумя кабелями в траншее	руб./км	5 687 151,80
2.14	3.1.2.1.4.1 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	8 343 901,24
2.15	3.1.2.1.4.1 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	15 950 658,30
2.16	3.1.2.1.4.2 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	5 751 769,95
2.17	3.1.2.1.4.4 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	11 324 626,75
2.18	3.6.1.1.1.1 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	15 618 157,90

2.19	3.6.1.1.2.1 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	24 380 187,74
2.20	3.6.1.1.3.1 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	16 225 188,97
2.21	3.6.2.1.1.1 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	6 203 620,95
2.22	3.6.2.1.1.1 (1-10 кВ)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	23 285 398,49
2.23	3.6.2.1.2.1 (0,4 кВ и ниже)	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	руб./км	4 801 806,91
2.24	3.6.2.1.2.1 (1-10 кВ)	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	руб./км	10 773 180,40
2.25	3.6.2.1.3.1 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	10 353 440,94
2.26	3.6.2.1.3.1 (1-10 кВ)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	5 109 882,14
2.27	3.6.2.1.4.1 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	4 934 734,84

2.28	3.6.2.1.4.1 (1-10 кВ)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	24 155 723,70
С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения				
3.1	4.2.3 (1-20 кВ)	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт.	33 931,25
С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
4.1	5.1.1.1 (6/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	55 409,28
4.2	5.1.1.1 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	40 816,79
4.3	5.1.1.2 (6/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	44 743,18
4.4	5.1.1.2 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	39 472,94
4.5	5.1.2.1 (6/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	23 873,28
4.6	5.1.2.1 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	13 090,37
4.7	5.1.3.1 (6/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	4 992,70
4.8	5.1.3.1 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	9 084,30
4.9	5.1.3.2 (6/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	7 269,32
4.10	5.1.3.2 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	23 903,41
4.11	5.1.4.2 (6/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 505,44
4.12	5.1.5.2 (6/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630	руб./кВт	4 472,38

		кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.13	5.1.5.2 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 632,08
4.14	5.2.2.2 (6/0,4 кВ)	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	16 276,09
4.15	5.2.2.2 (10/0,4 кВ)	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	16 276,09
4.16	5.2.3.2 (6/0,4 кВ)	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	11 909,69
4.17	5.2.4.3 (6/0,4 кВ)	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	14 546,66
4.18	5.2.5.2 (6/0,4 кВ)	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	8 341,83
4.19	5.2.5.3 (6/0,4 кВ)	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6 602,92
4.20	5.2.5.3 (10/0,4 кВ)	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	9 256,98
4.21	5.2.6.3 (10/0,4 кВ)	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	7 481,93
4.22	5.2.7.2 (10/0,4 кВ)	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 092,48
С8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
5.1	8.1.1 (0,4 кВ и ниже)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	25 327,76
5.2	8.2.1 (0,4 кВ и ниже)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	43 018,09
5.3	8.2.1 (1-20 кВ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	546 314,07

5.4	8.2.2 (0,4 кВ и ниже)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	50 169,91
5.5	8.2.3 (1-10 кВ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	254 214,36
5.6	8.2.3 (35 кВ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	1 991 582,50

<*> - сетевыми организациями не представлены сведения о расходах, понесенных в течение 2022 - 2024 годов и расходах, планируемых на 2026 год, на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, в связи с чем значения ставок С6, С7 отсутствуют.

При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

Размер тарифных ставок определен для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения. Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, размер платы определяется в соответствии с формулами для расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 1 декабря 2025 г. № 74/2

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Республики Коми, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2026 год

№	Наименование организаций	Единицы измерения	Всего, тыс. руб. (без учета НДС)	В том числе:		
				расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение (без учета НДС)	расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение (без учета НДС)	расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение (без учета НДС)
1.	Филиал ПАО «Россети Северо-Запад» в Республике Коми	тыс.руб.	31 019,02	30 106,10		912,92
2.	АО «ККТ»	тыс.руб.	16 106,95	10 320,28	5 786,67	
3.	ОАО «Российские железные дороги»	тыс.руб.	3 970,71	3 617,30	353,41	
4	АО «Оборонэнерго»	тыс.руб.				