



КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ТАРИФ КОМИТЕТ

ПРИКАЗ

от 28 ноября 2023 г.

№ 73/1

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 2024 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», решением Правления Комитета Республики Коми по тарифам (протокол от 28 ноября 2023 г. № 107) приказываю:

1. Утвердить льготную ставку $P_{\text{соц}}$ за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере согласно приложению № 1 к настоящему приказу при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику

электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малоимущей семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Республике Коми, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24 октября 1997 г. № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14 – 16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 г. № 5-ФЗ «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 г. № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 г. № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 г. № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

в статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 г. № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

в Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

2. Утвердить льготную ставку $P_{\text{несоц}}$ за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

3. Утвердить формулы для расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению № 2 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 № 3 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 № 4 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 № 5 к настоящему приказу.

7. Стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, установленные в пунктах 1 - 5 настоящего приказа, действуют с 1 января 2024 г. по 31 декабря 2024 г.

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

от 25 ноября 2022 г. № 80/8 «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»;

от 20 декабря 2022 г. № 94/4 «О внесении изменения в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 25 ноября 2022 г. № 80/8 «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»;

от 9 февраля 2023 г. № 3/1 «О внесении изменений в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 25 ноября 2022 г. № 80/8 «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»;

от 16 марта 2023 г. № 6/1 «О внесении изменения в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 25 ноября 2022 г. № 80/8 «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»;

от 28 марта 2023 г. № 8/1 «О внесении изменения в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 25 ноября 2022 г. № 80/8 «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»;

от 1 июня 2023 г. № 23/2 «О внесении изменения в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 25 ноября 2022 г. № 80/8 «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»;


от 7 сентября 2023 г. № 44/2 «О внесении изменений в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 25 ноября 2022 г. № 80/8 «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»;

от 14 сентября 2023 г. № 46/1 «О внесении изменения в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 25 ноября 2022 г. № 80/8 «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»;

от 11 октября 2023 г. № 54/1 «О внесении изменения в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 25 ноября 2022 г. № 80/8 «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».

9. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2024 года.

Председатель Комитета
Республики Коми по тарифам



А.Б. Тюрнина

Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми

№	Условия применения льготной ставки	Единицы измерения	Ставки в ценах периода регулирования (с НДС)
Рсоц	При технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Республике Коми, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24 октября 1997 г. № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в пункте 1 настоящего приказа.	рублей за 1 кВт	1 114,07
Рнесоц	При технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки заявителем – юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в пункте 1 настоящего приказа, в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.	рублей за 1 кВт	6 000
Рнесоц	При технологическом присоединении заявителя - юридического лица или индивидуального предпринимателя в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.	рублей за 1 кВт	6 000

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

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22 (далее – Методические указания), то плата за технологическое присоединение (Р) определяется по формуле

$$P = C_1 + C_{8i} * n_i, \text{ руб.}$$

2. Если технические условия технологического присоединения предусматривают мероприятия, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, то:

плата за технологическое присоединение (Р) для объектов заявителей, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), определяется по формуле:

$$P = C_1 + \sum(C_{2i} * L_i) + \sum(C_{3i} * L_i) + \sum(C_{4i} * p_i) + \sum(C_{5i} * N_i) + \sum(C_{6i} * N_i) + \sum(C_{7i} * N_i) + \sum(C_{8i} * n_i), \text{ руб.}$$

3. Плата за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) для заявителя, запрашивающего вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), определяется по формуле:

$$P_{\text{общ}} = P_o + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ руб.}$$

4. Плата за технологическое присоединение для заявителя, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (в том числе до 15 кВт для физических лиц), определяется по следующим формулам:

а) в случае технологического присоединения заявителя - юридического лица или индивидуального предпринимателя, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) 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:

$$P_{\text{до150кВт}} = C_1 + C_{8i} * n_i, \text{ руб.};$$

б) в случае технологического присоединения заявителя максимальной мощностью не более 150 кВт, не соответствующего критериям, указанным в подпункте «а» настоящего пункта:

$$P_{\text{до150кВт}} = C_1 + \sum(C_{2i} * L_i) + \sum(C_{3i} * L_i) + \sum(C_{4i} * p_i) + \sum(C_{5i} * N_i) + \sum(C_{6i} * N_i) + \sum(C_{7i} * N_i) + \sum(C_{8i} * n_i);$$

в) в случае технологического присоединения объектов микрогенерации юридического лица или индивидуального предпринимателя, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств 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:

$$P_{\text{стс}} = C_1 + C_{8i} * n_i, \text{ руб.};$$

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки $P_{\text{несоц}}$ за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере согласно приложению №1 к настоящему приказу:

$$P_{\text{до150кВт}} = \min (P_{\text{стс}}; P_{\text{несоц}} * N_i), \text{ руб.};$$

г) в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов

микрoгенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрoгенерации, лицами, указанными в пункте 1 настоящего приказа, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрoгенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

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

$$P_{\text{стс}} = C_1 + C_{8i} * n_i, \text{ руб.};$$

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки $P_{\text{соц}}$ за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере согласно приложению №1 к настоящему приказу:

$$P_{\text{до15кВт}} = \min (P_{\text{стс}}; P_{\text{соц}} \times N_i), \text{ руб.};$$

д) в случае технологического присоединения объектов микрoгенерации заявителей – физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрoгенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрoгенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом «г» пункта 4 настоящего приложения, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрoгенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

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

$$P_{\text{стс}} = C_1 + C_{8i} * n_i, \text{ руб.};$$

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки $P_{\text{нессоц}}$ за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере согласно приложению №1 к настоящему приказу:

$$P_{\text{до15кВт}} = \min (P_{\text{стс}}; P_{\text{нессоц}} \times N_i), \text{ руб.}$$

5. 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 (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Принятые обозначения:

P_0 - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» пункта 16 (руб.);

$P_{ист1}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II, главой III или с главой V Методических указаний (руб.);

$P_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II, главой III или с главой V Методических указаний (руб.);

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 Методических указаний (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение);

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

C_{5i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_{6i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_{7i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

C_{8i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

L_i - протяженность воздушных (кабельных) линий на i -м уровне напряжения, (км);

N_i - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

p_i - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (шт.);

n_i - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) (точка учета).

Стандартизированные тарифные ставки С₁ 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 седьмом пункта 24 Методических указаний	Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей*, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний
1	2	3	4	5
С 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	24 221,21	23 212,33
С _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	22 294,88	22 294,88
С _{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	-	917,45
С _{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	1 926,33	-

<*> - 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.

**Стандартизированные тарифные ставки С₂, С₃, С₄, С₅, С₆, С₇, С₈ для расчета
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям***

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Уровень напряжен ия	Критерии дифференциации		Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС), руб./км	
				Материал опоры (деревянные (1), металлические (2), железобетонны е (3))	Тип провода (изолированн ый (k = 1), неизолир-й (k = 2))	1 цепь на опоре	2 цепи на опоре
С₂ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий							
1.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1	1	2 071 354,88	
1.2	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1	1	1 350 099,12	
1.3	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	3	1	2 894 051,37	
1.4	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	3	1	2 564 019,75	
1.5	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1	1	2 102 584,35	
1.6	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1	1	2 054 963,48	
1.7	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	3	1	1 616 379,67	
1.8	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	3	1	2 275 238,94	

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Уровень напряжения	Критерии дифференциации		Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС), руб./км	
				Материал опоры (деревянные (1), металлические (2), железобетонные (3))	Тип провода (изолированный (k = 1), неизолированный (k = 2))	1 цепь на опоре	2 цепи на опоре
С 2 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий							
1.9	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1	1	1 358 564,42	
1.10	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	3	1	1 024 678,52	
1.11	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно	руб./км	1-20 кВ	1	1	2 165 184,39	
1.12	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно	руб./км	1-20 кВ	3	1	2 819 292,28	
1.13	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно	руб./км	1-20 кВ	3	2	329 865,10	
1.14	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	1-20 кВ	1	1	3 672 975,14	
1.15	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	1-20 кВ	3	1	3 390 493,39	
1.16	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	1-20 кВ	1	1	4 684 877,29	
1.17	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	1-20 кВ	3	1	5 412 327,91	
1.18	Воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	27,5-60 кВ	2	2	15 629 392,60	

1.19	Воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	110 кВ и выше	2	2	13 270 625,56			
С 3 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий		руб./км	Уровень напряжения	Кабели с резиновой, пластмассовой изоляцией. Способ прокладки кабельных линий (в траншее (j = 1), в блоке (j = 2), в канале (j = 3), в туннеле или коллекторе (j = 4), в галерее или на эстакаде (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6), подводная прокладка (j = 7))			Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС) руб./км		
						1 кабель по трассе	2 кабеля по трассе	4 кабеля по трассе	
2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные сечением провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1		2 414 174,03	2 775 201,50		
2.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные сечением провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	6		4 417 671,90			
2.3	Кабельные линии в траншеях многожильные сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1		3 025 947,98	6 506 916,49		
2.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	6		3 638 032,09			
2.5	Кабельные линии в траншеях многожильные сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1		3 309 160,41	5 541 996,35	9 650 385,90	
2.6	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	6		5 445 808,87			
2.7	Кабельные линии в траншеях многожильные сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1		6 698 804,03	6 084 083,54	10 511 571,82	
2.8	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	6		4 134 541,23			
2.9	Кабельные линии в траншеях одножильные сечением провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	1-10 кВ	1		5 260 630,37			
2.10	Кабельные линии в траншеях многожильные сечением провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	1-10 кВ	1		3 128 701,39			

С 3 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий		руб./км	Уровень напряжения	Кабели с резиновой, пластмассовой изоляцией. Способ прокладки кабельных линий (в траншее (j = 1), в блоке (j = 2), в канале (j = 3), в туннеле или коллекторе (j = 4), в галерее или на эстакаде (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6), подводная прокладка (j = 7))	Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС) руб./км		
					1 кабель по трассе	2 кабеля по трассе	4 кабеля по трассе
2.11	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные сечением провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	1-10 кВ	6	6 921 593,48		
2.12	Кабельные линии в траншеях многожильные сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	1-10 кВ	1	10 463 226,49		
2.13	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	1-10 кВ	6	4 153 937,34		
2.14	Кабельные линии в траншеях одножильные сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	1-10 кВ	1	6 629 298,13		
2.15	Кабельные линии в траншеях многожильные сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	1-10 кВ	1	5 101 062,91	7 483 327,48	
2.16	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	1-10 кВ	6	4 247 057,52		
2.17	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	1-10 кВ	6	3 629 927,37		
2.18	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно	руб./км	1-10 кВ	6	4 134 541,23		

С 5 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС) руб./кВт			
				Столбового/мачтового типа (m = 1)	шкафного или киоскового типа (m = 2)	блочного типа (m = 3)	
3.1	ТП мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	1	40 753,43	45 425,03	
3.2	ТП мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	1	20 319,83	8 754,99	
3.3	ТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	1	16 058,69	7 621,19	
3.4	ТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	2		8 337,88	15 381,29
3.5	ТП мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	1		7 436,64	
3.6	ТП мощностью от 400 до 630 кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	1		5 607,67	
3.7	ТП мощностью от 400 до 630 кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	2		3 567,02	
3.8	ТП мощностью от 630 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	2	3 165,81		
3.9	ТП мощностью от 1000 до 2500 кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	2		5 486,54	
С 8 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета		Ед.изм.	Уровень напряжения	Однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)	Прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)	Стандартизированные тарифные ставки (без НДС)	
4.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	0,4 кВ и ниже	1	1	20 481,37	
4.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	0,4 кВ и ниже	2	1	39 640,77	
4.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	0,4 кВ и ниже	2	2	36 275,18	

<*> - сетевыми организациями не представлены сведения о расходах, понесенных в течение 2020 - 2022 годов и расходах, планируемых на 2024 год, на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), 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 С4, С6, С7 отсутствуют.

<***> - для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.

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 2024 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	2	3	4	5	6	7
1.	Филиал ПАО «Россети Северо-Запад» в Республике Коми	тыс. руб.	92 546,03	89 878,92	2 636,15	30,96
2.	АО «ККТ»	тыс. руб.	18 903,71	14 728,92	4 174,79	0
3.	ОАО «Российские железные дороги»	тыс. руб.	991,32	859,53	131,78	0
4.	АО «Оборонэнерго»	тыс. руб.	0	0	0	0