



Российская Федерация
Республика Карелия
Государственный комитет Республики Карелия
по ценам и тарифам

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 22 ноября 2024 года

№ 154

г. Петрозаводск

Об установлении льготных ставок, стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Карелия на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Республики Карелия от 1 ноября 2010 года № 232-П «Об утверждении Положения о Государственном комитете Республики Карелия по ценам и тарифам» Государственный комитет Республики Карелия по ценам и тарифам **постановляет**:

1. Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года для определения величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Карелия:

1.1. льготные ставки согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

1.2. стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 2 к настоящему постановлению;

1.3. формулы для расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

2. Расходы (выпадающие доходы) сетевых организаций на территории Республики Карелия, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, на 2025 год:

2.1. связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке

присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения): на выполнение организационно-технических мероприятий, строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (расходы по мероприятиям «последней мили»), на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности):

- Карельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» – 78 170,26 тыс. руб.;

- АО «Прионежская сетевая компания» – 91 060,77 тыс. руб.;

- АО «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска» – 12 333,47 тыс. руб.;

- Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги» – 2 875,06 тыс. руб.

2.2. на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств):

- АО «Прионежская сетевая компания» – 17,29 тыс. руб.;

- АО «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска» – 24,13 тыс. руб.

2.3. связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно по мероприятиям «последней мили», за исключением расходов, предусмотренных пунктом 2.1 настоящего постановления:

- Карельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» – 320 883,53 тыс. руб.;

- АО «Прионежская сетевая компания» – 203 956,31 тыс. руб.;

- АО «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска» – 91 653,81 тыс. руб.;

- Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «Российские железные дороги» – 289,23 тыс. руб.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2025 года:

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 24 ноября 2023 года № 119 «Об установлении льготных ставок, стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Карелия на 2024 год» (Собрание законодательства Республики Карелия, 2023, № 11, ст. 3306);

постановление Государственного комитета Республики Карелия

по ценам и тарифам от 21 декабря 2023 года № 195 «О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 24 ноября 2023 года № 119» (Собрание законодательства Республики Карелия, 2023, № 12, ст. 3980);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 2 февраля 2024 года № 9 «О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 24 ноября 2023 года № 119» (Собрание законодательства Республики Карелия, 2024, № 2, ст. 446);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 22 февраля 2024 года № 16 «О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 24 ноября 2023 года № 119» (Собрание законодательства Республики Карелия, 2024, № 2, ст. 453);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 1 апреля 2024 года № 30 «О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 24 ноября 2023 года № 119» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 3 апреля 2024 года, № 1001202404030009);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 22 апреля 2024 года № 37 «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 24 ноября 2023 года № 119» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 24 апреля 2024 года, № 1001202404240004);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 23 мая 2024 года № 44 «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 24 ноября 2023 года № 119» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 28 мая 2024 года, № 1001202405280004);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 17 июня 2024 года № 56 «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 24 ноября 2023 года № 119» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 21 июня 2024 года, № 1001202406210004);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 26 июля 2024 года № 72 «О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 24 ноября 2023 года № 119» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 29 июля 2024 года, № 1001202407290004);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 13 сентября 2024 года № 101 «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 24 ноября 2023 года № 119» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 17 сентября 2024 года, № 1001202409170005);

постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 23 октября 2024 года № 105 «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 24 ноября 2023 года № 119» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 24 октября 2024 года, № 1001202410240004).

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

И.о. Председателя
Государственного комитета
Республики Карелия
по ценам и тарифам

Е.А. Карева

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 00CD29F332E9E09A585F83D3DD0E849997
Владелец **Карева Елена Анатольевна**
Действителен с 17.01.2024 по 11.04.2025

Льготные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций

Обозначение	Наименование	Ставка, руб./кВт, с учетом НДС
		с 01.01.2025 по 31.12.2025
Р _{соц}	<p>1. Для заявителей – физических лиц, максимальная мощность технологически присоединяемых устройств 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, при технологическом присоединении объектов микрогенерации, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, в случаях заключения договора:</p> <p>1) членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24 октября 1997 года № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации»;</p> <p>2) а также лицами, указанными в:</p> <p>2.1) статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 года № 5-ФЗ «О ветеранах»;</p> <p>2.2) статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 года № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации» (вне зависимости от того, являются ли лица, указанные в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», нуждающимися в улучшении жилищных условий);</p> <p>2.3) статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 года № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;</p> <p>2.4) статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 года № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;</p> <p>2.5) части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 года № 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»;</p> <p>2.6) статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 года № 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»;</p> <p>2.7) пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 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»;</p> <p>2.8) Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».</p>	1 199
Обозначение	Наименование	Ставка, руб./кВт, с учетом НДС
		с 01.01.2025 по 31.12.2025
Р _(несоц)	<p>2. Для заявителей – физических лиц, кроме лиц, указанных в пункте 1 приложения № 1 к настоящему постановлению, за технологическое присоединение объектов микрогенерации, 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), и объектов микрогенерации, а также 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), в случае технологического присоединения вышеуказанных объектов, 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.</p>	5 993
Обозначение	Наименование	Ставка, руб./кВт, без учета НДС
		с 01.01.2025 по 31.12.2025
Р _(несоц)	<p>3. Для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, 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 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.</p>	5 993

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций заявителей на территории Республики Карелия на 2025 год

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).		
Обозначение	Наименование	Ставка (С ₁), рублей/шт, в ценах 2025 года, без учета НДС
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, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	22 161
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, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	27 325
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	8 181
C _{1.2.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу сетевой организацией 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	13 980
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	19 144

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, рублей/км		
Обозначение	Наименование	Ставка (C ₂), рублей/км, в ценах 2025 года, без учета НДС
C _{2.1.1.4.1}		
C _{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	2 184 699
C _{2.1.1.4.1.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 040 308
C _{2.1.1.4.2}		
C _{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	1 993 271
C _{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	5 321 577
C _{2.1.1.4.3}		
C _{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	1 815 055
C _{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	3 191 637
C _{2.1.1.4.3.2} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	3 757 645
C _{2.1.2.3.1}		
C _{2.1.2.3.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 213 551
C _{2.1.2.3.2}		
C _{2.1.2.3.2.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	6 873 998
C _{2.3.1.4.1}		
C _{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	1 786 962
C _{2.3.1.4.1.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 788 110
C _{2.2.2.3.2}		
C _{2.2.2.3.2.1} ^{27,5-60 кВ}	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	73 851 350
C _{2.3.1.4.2}		
C _{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	2 269 798
C _{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	3 598 180
C _{2.3.1.4.3}		
C _{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	4 724 823
C _{2.3.1.4.3.2} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	6 458 073

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие сетевых организаций расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, рублей/км		
Обозначение	Наименование	Ставка (С ₃), рублей/км, в ценах 2025 года, без учета НДС
С _{3.1.1.1}		
С _{3.1.1.1.3} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	4 251 873
С _{3.1.2.1}		
С _{3.1.2.1.1} ^{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	3 674 871
С _{3.1.2.1.1} ^{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	4 140 416
С _{3.1.2.1.2} ^{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	11 931 100
С _{3.1.2.2}		
С _{3.1.2.2.1} ^{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	4 356 306
С _{3.1.2.2.1} ^{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	4 139 066
С _{3.1.2.2.2} ^{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	8 043 875
С _{3.1.2.3}		
С _{3.1.2.3.1} ^{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	4 543 291
С _{3.1.2.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 680 792
С _{3.1.2.4}		
С _{3.1.2.4.1} ^{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	9 443 883
С _{3.1.2.4.1} ^{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	7 644 866
С _{3.1.2.4.2} ^{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	10 038 797
С _{3.1.2.4.2} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	15 587 734
С _{3.1.2.5}		
С _{3.1.2.5.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	12 944 449
С _{3.1.2.2.1}		
С _{3.1.2.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	13 266 779
С _{3.1.2.2.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 569 868

С _{3.1.2.2.2}		
С _{3.1.2.2.2.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 600 136
С _{3.1.2.2.2.2} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 340 271
С _{3.1.2.2.3}		
С _{3.1.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 889 104
С _{3.1.2.2.3.2} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	9 866 007
С _{3.1.2.2.4}		
С _{3.1.2.2.4.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	7 568 888
С _{3.1.2.2.4.2} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	18 484 592
С _{3.6.2.1.1}		
С _{3.6.2.1.1.2} ^{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 двумя трубами в скважине	20 589 625
С _{3.6.2.1.2}		
С _{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	17 034 345
С _{3.6.2.1.2.2} ^{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 двумя трубами в скважине	21 293 110
С _{3.6.2.1.3}		
С _{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	15 711 835
С _{3.6.2.1.4}		
С _{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	15 466 994
С _{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	12 849 044
С _{3.6.2.1.5}		
С _{3.6.2.1.5.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	14 221 398
С _{3.6.2.2.3}		
С _{3.6.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	19 028 314
С _{3.6.2.2.4}		
С _{3.6.2.2.4.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	18 243 210

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, рублей/шт.		
Обозначение	Наименование	Ставка (C ₄), руб./шт., в ценах 2025 года, без учета НДС
C _{4.1.3}		
C _{4.1.3} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	1 243 913
C _{4.1.4}		
C _{4.1.4} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2 223 678
C _{4.2.2}		
C _{4.2.2} ^{1-20 кВ}	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	80 545
C _{4.4.4.2}		
C _{4.4.4.2} ^{1-20 кВ}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	504 364
C _{4.4.4.3}		
C _{4.4.4.3} ^{1-20 кВ}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	40 035 176
C _{4.5.4.1}		
C _{4.5.4.1} ^{1-20 кВ}	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	3 421 394
C _{4.5.4.3}		
C _{4.5.4.3} ^{1-20 кВ}	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	23 984 765
C _{4.6.4.1}		
C _{4.6.4.1} ^{1-20 кВ}	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	4 340 717
C _{4.6.4.2}		
C _{4.6.4.2} ^{1-20 кВ}	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	7 274 866
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, рублей/кВт		
Обозначение	Наименование	Ставка (C ₅), руб./кВт, в ценах 2025 года, без учета НДС
C _{5.1.1.1}		
C _{5.1.1.1} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	35 787
C _{5.1.1.1} ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	37 061
C _{5.1.1.2}		
C _{5.1.1.2} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	38 938
C _{5.1.1.2} ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	37 938

С5.1.2.1		
С5.1.2.1 ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	16 179
С5.1.2.1 ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	13 641
С5.1.2.2		
С5.1.2.2 ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	17 764
С5.1.2.2 ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	17 550
С5.1.3.1		
С5.1.3.1 ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	7 133
С5.1.3.1 ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	6 029
С5.1.3.2		
С5.1.3.2 ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 825
С5.1.3.2 ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 513
С5.1.4.2		
С5.1.4.2 ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 030
С5.1.4.2 ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 137
С5.1.5.2		
С5.1.5.2 ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 933
С5.1.5.2 ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 320
С5.1.6.2		
С5.1.6.2 ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 492
С5.1.6.2 ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 229
С5.1.7.2		
С5.1.7.2 ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 149
С5.2.3.2		
С5.2.3.2 ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	23 885
С5.2.3.2 ^{10/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	28 987
С5.2.4.2		
С5.2.4.2 ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 363

C _{5.2.4.2} ^{10/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	16 705
C _{5.2.5.2}		
C _{5.2.5.2} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 518
C _{5.2.5.2} ^{10/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 007
C _{5.2.6.2}		
C _{5.2.6.2} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 657
C _{5.2.6.2} ^{10/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	14 689
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (рублей/кВт)		
Обозначение	Наименование	Ставка (C ₆), рублей/кВт, в ценах 2025 года, без учета НДС
C _{6.2.4.2}		
C _{6.2.4.2} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа	13 623
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (рублей/кВт)		
Обозначение	Наименование	Ставка (C ₇), рублей/кВт, в ценах 2025 года, без учета НДС
C _{7.1.1.}		
C _{7.1.1.1} ^{35/6 (10) кВ}	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	70 226
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете за одну точку учета, рублей/точку учета		
Обозначение	Наименование	Ставка (C ₈), руб./точку учета, в ценах 2025 года, без учета НДС
C _{8.1.1}		
C _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	26 469
C _{8.2.1}		
C _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	34 893
C _{8.2.1} ^{1-20 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	428 871
C _{8.2.2}		
C _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	50 071
C _{8.2.3}		
C _{8.2.3} ^{1-10 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	341 993

Приложение 3
к постановлению Государственного комитета
Республики Карелия по ценам и тарифам
от 22.11.2024 № 154

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям исходя из льготных ставок,
стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения

№ п/п	Способ технологического присоединения	Формулы	Описание переменных формул
1.	Отсутствие необходимости реализации мероприятий «последней мили»	$P=C1+C8 \times n$	<p>P – плата за технологическое присоединение;</p> <p>C1 – 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, руб./шт.;</p>
2.	Предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P = C1 + (C2 \times L_{вл_i}) + (C3 \times L_{кл_i}) + C8 \times n$	<p>C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, руб./км;</p> <p>C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, руб./км;</p>

3.	<p>Предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</p>	$P = C1 + C2 \times L_{влі} + C3 \times L_{клі} + C4 \times R + C5 \times Ni + C6 \times Ni + C7 \times Ni + C8 \times n$	<p>C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, руб./шт.;</p> <p>C5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;</p> <p>C6 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт</p> <p>C7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт;</p> <p>C8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности), руб./точку учета;</p> <p>n – количество точек учета;</p> <p>L_{влі} – суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км;</p> <p>L_{клі} – суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км;</p> <p>N_i – максимальная мощность, указанная заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт;</p> <p>R – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;</p>
----	--	---	--

4.	В случае заключения договора технологического присоединения заявителями, указанными в пункте 1 приложения № 1 к настоящему постановлению	$P_{(соп)} = \min \{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{соп}} \cdot N\}$	<p>$P_{\text{станд.ст}}$ – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, руб.;</p> <p>$p_{\text{соп}}$ – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 1 приложения № 1 к настоящему постановлению;</p> <p>N – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств заявителей, кВт;</p>
5.	В случае заключения договора технологического присоединения заявителями, указанными в пунктах 2 и 3 приложения № 1 к настоящему постановлению	$P_{(несоц)} = \min \{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{несоц}} \cdot N\}$	<p>$p_{\text{несоц}}$ – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации для заявителей, указанных в пунктах 2 и 3 приложения № 1 к настоящему постановлению; при одновременном технологическом присоединении объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 2 приложения № 1 к настоящему постановлению; при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 2 приложения № 1 к настоящему постановлению;</p>
6.	В случае заключения договора одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств заявителями, указанными в пункте 3 приложения № 1 к настоящему постановлению	$P_{\text{ЭПУ до 150+мкг}} = \min \{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{несоц}} \cdot N\} + P_{\text{ЭПУ до 150}}$	<p>РЭПУ до 150+мкг – плата за одновременное технологическое присоединение объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 3 приложения № 1 к настоящему постановлению, максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);</p> <p>РЭПУ до 150 – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 3 приложения № 1 к настоящему постановлению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение без включения в состав платы расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства.</p>