

**Государственный комитет Республики Карелия  
по ценам и тарифам**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 22 декабря 2021 года

№ 188

г. Петрозаводск

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,  
ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
сетевых организаций на территории Республики Карелия на 2022 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», 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 плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Карелия:

- для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации в размере 550 рублей, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня 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;

- для заявителей, подающих заявку в целях технологического

присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей (с учетом НДС) при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что в границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании не более одного раза в течение 3 лет, и расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно, необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

- для некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

- для садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

- для граждан, осуществляющих ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства

или огородничества, в размере 550 рублей (с учетом НДС) в части расстояния не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения;

- для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сараи), в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

- для религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2. Установить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, (С1) и ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний, на 2022 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций заявителей на территории Республики Карелия на 2022 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

4. Установить ставки за единицу максимальной мощности для

определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Карелия на 2022 год согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение всего планового объема мощности энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Карелия на 2022 год составляет:

- Карельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» - 294 492,77 тыс. руб.;

- АО «Прионежская сетевая компания» - 100 354,14 тыс. руб.;

- АО «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска» - 26 763,64 тыс. руб.;

- ООО «Объединенные региональные электрические сети Карелии» - 16 486,33 тыс. руб.;

- Структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» Октябрьской дирекции по энергообеспечению – 12 984,96 тыс. руб.

7. Размер выпадающих доходов сетевых организаций на территории Республики Карелия от технологического присоединения всего планового объема мощности энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2022 год составляет:

- Карельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» - 293 794,72 тыс. руб.;

- АО «Прионежская сетевая компания» - 99 916,27 тыс. руб.;

- АО «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска» - 26 700,85 тыс. руб.;

- ООО «Объединенные региональные электрические сети Карелии» - 16 438,66 тыс. руб.;

- Структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» Октябрьской дирекции по энергообеспечению – 12 893,29 тыс. руб.

8. Размер выпадающих доходов сетевых организаций на территории Республики Карелия от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно, на 2022 год составляет:

- Карельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» - 445,77 тыс. руб.;

- АО «Прионежская сетевая компания» - 69,95 тыс. руб.;
- АО «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска» - 39,01 тыс. руб.;
- ООО «Объединенные региональные электрические сети Карелии» - 4,88 тыс. руб.

9. Размер выпадающих доходов сетевых организаций на территории Республики Карелия, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2022 год составляет:

- Карельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» - 60 838,71 тыс. руб.;
- АО «Прионежская сетевая компания» - 55 058,37 тыс. руб.;
- АО «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска» - 17 250,40 тыс. руб.;
- ООО «Объединенные региональные электрические сети Карелии» - 11 996,22 тыс. руб.

10. Признать утратившим силу с 1 января 2022 года постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 18.12.2020 № 186 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Карелия на 2021 год» (Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 24 декабря 2020 года, № 1001202012240019, 25 марта 2021 года, № 1001202103250020, 14 мая 2021 года, № 1001202105140002, 18 июня 2021 года, № 1001202106180003, 30 августа 2021 года, № 1001202108300016, 15 сентября 2021 года, № 1001202109150006).

11. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2022 года и действует по 31 декабря 2022 года.

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



С.В. Хазанович

Приложение 1  
к постановлению Государственного комитета  
Республики Карелия по ценам и тарифам  
от 22.12.2021 № 188

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний № 1135/17, на 2022 год

Обозначение	Наименование	Ставка (С1), рублей/шт., в ценах 2022 года, без учета НДС	
		постоянная схема электроснабжения	временная схема электроснабжения
С <sub>1</sub>	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 восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	18 688	17 443
С <sub>1</sub>	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 девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	18 772	14 128
С <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	7 674	7 149
С <sub>1.2.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	11 014	10 294
С <sub>1.2.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	11 098	6 979

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний № 1135/17, на 2022 год

Обозначение	Наименование	Ставка в ценах 2022 года, руб./кВт, без учета НДС	
		постоянная схема электроснабжения	временная схема электроснабжения
$C_{\max\#1}$	Ставка за 1 кВт максимальной мощности 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 восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 117	661
$C_{\max\#1}$	Ставка за 1 кВт максимальной мощности 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 девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	458	366
$C_{\max\#1.1}$	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	342	250
$C_{\max\#1.2.1}$	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	775	411
$C_{\max\#1.2.2}$	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	116	116

Приложение 2  
к постановлению Государственного комитета  
Республики Карелия по ценам и тарифам  
от 22.12.2021 № 188

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных  
сетевых организаций заявителей на территории Республики Карелия  
на 2022 год

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, рублей/км			
Обозначение	Наименование	Ставка (C <sub>2</sub> ), рублей/км, в ценах 2022 года, без учета НДС	
		На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
C <sub>2.1.1.1.1</sub>			
C <sub>2.1.1.1.1</sub> <sup>27,5-60 кВ</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	39 214 569	-
C <sub>2.1.1.2.1</sub>			
C <sub>2.1.1.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 870 224	3 539 555
C <sub>2.1.1.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	-	3 740 831
C <sub>2.1.1.2.2</sub>			
C <sub>2.1.1.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 862 991	3 057 096
C <sub>2.1.1.2.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	4 416 975	3 676 711



С <sub>2.1.1.3.1</sub>			
С <sub>2.1.1.3.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 195 351	1 318 581
С <sub>2.1.1.3.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 969 584	2 074 352
С <sub>2.1.1.3.2</sub>			
С <sub>2.1.1.3.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 292 440	1 992 601
С <sub>2.1.1.3.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	4 622 116	3 369 576
С <sub>2.1.1.3.2.1</sub> <sup>27,5-60 кВ</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	-	22 571 274
С <sub>2.1.1.3.3</sub>			
С <sub>2.1.1.3.3.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2 068 311	-
С <sub>2.1.1.4.1</sub>			
С <sub>2.1.1.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 031 335	1 878 922
С <sub>2.1.1.4.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	6 323 377	5 949 103

С <sub>2.1.1.4.2</sub>			
С <sub>2.1.1.4.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 199 597	1 747 185
С <sub>2.1.1.4.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	4 742 915	8 882 786
С <sub>2.1.1.4.3</sub>			
С <sub>2.1.1.4.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	1 416 907	-
С <sub>2.1.1.4.3.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2 885 644	-
С <sub>2.1.2.3.1</sub>			
С <sub>2.1.2.3.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	397 149	1 173 479
С <sub>2.3.1.3.3</sub>			
С <sub>2.3.1.3.3.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	3 088 502	-
С <sub>2.3.1.4.1</sub>			
С <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 662 670	5 885 870
С <sub>2.3.1.4.2</sub>			
С <sub>2.3.1.4.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 220 049	-

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, рублей/км			
Обозначение	Наименование	Ставка (Сз), рублей/км, в ценах 2022 года, без учета НДС	
		На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
С <sub>3.1.1.1.1</sub>			
С <sub>3.1.1.1.1.1</sub> 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	1 610 730
С <sub>3.1.1.1.2</sub>			
С <sub>3.1.1.1.2.1</sub> 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 498 293	-
С <sub>3.1.1.1.2.1</sub> 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	4 957 968	-
С <sub>3.1.1.1.3</sub>			
С <sub>3.1.1.1.3.1</sub> 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	12 273 003	-
С <sub>3.1.1.1.4</sub>			
С <sub>3.1.1.1.4.1</sub> 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 161 192	-
С <sub>3.1.1.1.4.3</sub> 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	18 318 657	-
С <sub>3.1.1.2.2</sub>			
С <sub>3.1.1.2.2.3</sub> 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	11 723 568	4 230 875

С <sub>3.1.1.2.3</sub>			
С <sub>3.1.1.2.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 868 733	-
С <sub>3.1.1.2.3.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	6 235 442	-
С <sub>3.1.1.2.4</sub>			
С <sub>3.1.1.2.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 514 881	-
С <sub>3.1.1.2.4.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	12 970 126	-
С <sub>3.1.2.1</sub>			
С <sub>3.1.2.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	7 500 859	1 864 362
С <sub>3.1.2.1.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	2 960 928
С <sub>3.1.2.1.2</sub>			
С <sub>3.1.2.1.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 965 611	1 445 324

С <sub>3.1.2.1.3</sub>			
С <sub>3.1.2.1.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 970 767	1 161 863
С <sub>3.1.2.1.3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 596 822	-
С <sub>3.1.2.1.3.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	4 472 120	-
С <sub>3.1.2.1.4</sub>			
С <sub>3.1.2.1.4.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 424 157	7 635 543
С <sub>3.1.2.1.4.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 243 114	-
С <sub>3.1.2.2.1</sub>			
С <sub>3.1.2.2.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	10 861 091	-
С <sub>3.1.2.2.1.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	1 176 531
С <sub>3.1.2.2.1.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	-	1 524 884

С <sub>3.1.2.2.2</sub>			
С <sub>3.1.2.2.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 400 528	-
С <sub>3.1.2.2.2.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 069 459	3 380 162
С <sub>3.1.2.2.2.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	8 615 847	6 016 330
С <sub>3.1.2.2.3</sub>			
С <sub>3.1.2.2.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	10 856 330	-
С <sub>3.1.2.2.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 006 171	-
С <sub>3.1.2.2.3.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2 058 395	4 222 920
С <sub>3.1.2.2.4</sub>			
С <sub>3.1.2.2.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 400 582	-
С <sub>3.1.2.2.4.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	7 846 377	-

С3.2.2.1.1			
С3.2.2.1.1.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке	32 393 054	-
С3.3.2.1.3			
С3.3.2.1.3.1 <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	-	6 731 521
С3.6.1.1.3			
С3.6.2.1.3.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	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	10 059 985	-
С3.6.2.1.4			
С3.6.2.1.4.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	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	7 738 412	-
С3.6.2.2.3			
С3.6.2.2.3.1 <sup>1-10 кВ</sup>	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	9 095 485	-
С3.6.2.2.4			
С3.6.2.2.4.1 <sup>1-10 кВ</sup>	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	10 034 140	-
С3.6.2.2.4.2 <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	9 097 057	-

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, руб./шт.			
Обозначение	Наименование	Ставка (C <sub>4</sub> ), руб./шт., в ценах 2022 года, без учета НДС	
		На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
C <sub>4.1.5</sub>			
C <sub>4.1.5</sub> <sup>35</sup> кВ	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	3 820 087	-
C <sub>4.2.1</sub>			
C <sub>4.2.1</sub> <sup>0,4</sup> кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	107 686	-
C <sub>4.2.3</sub>			
C <sub>4.2.3</sub> <sup>0,4</sup> кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	12 146	12 591
C <sub>4.2.4</sub>			
C <sub>4.2.4</sub> <sup>0,4</sup> кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	11 394
C <sub>4.4.3.3</sub>			
C <sub>4.4.3.3</sub> <sup>1-20</sup> кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	21 020 807	-
C <sub>4.4.4.4</sub>			
C <sub>4.4.4.4</sub> <sup>1-20</sup> кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	30 539 946	-
C <sub>4.5.4.1</sub>			
C <sub>4.5.4.1</sub> <sup>0,4</sup> кВ и ниже	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	-	293 176
C <sub>4.5.4.1</sub> <sup>1-20</sup> кВ	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	2 636 143	-



Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт			
Обозначение	Наименование	Ставка (C <sub>5</sub> ), руб./кВт, в ценах 2022 года, без учета НДС	
		На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
C <sub>5.1.1.1</sub>			
C <sub>5.1.1.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	24 127	19 138
C <sub>5.1.1.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	15 200	17 881
C <sub>5.1.1.2</sub>			
C <sub>5.1.1.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	23 283	28 567
C <sub>5.1.1.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	11 381	18 508
C <sub>5.1.2.1</sub>			
C <sub>5.1.2.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	12 390	-
C <sub>5.1.2.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	12 089	7 705
C <sub>5.1.2.2</sub>			
C <sub>5.1.2.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	15 951	9 662
C <sub>5.1.2.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	13 923	8 328

С <sub>5.1.3.1</sub>			
С <sub>5.1.3.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	-	3 384
С <sub>5.1.3.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	3 488	3 347
С <sub>5.1.3.2</sub>			
С <sub>5.1.3.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 366	3 667
С <sub>5.1.3.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 975	3 721
С <sub>5.1.4.2</sub>			
С <sub>5.1.4.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 691	2 621
С <sub>5.1.4.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 382	2 869
С <sub>5.1.5.2</sub>			
С <sub>5.1.5.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	2 476
С <sub>5.1.5.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 743	1 640
С <sub>5.2.3.2</sub>			
С <sub>5.2.3.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	12 278	8 704
С <sub>5.2.3.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	26 387	11 720

С5.2.4.2			
С5.2.4.2 <sup>6/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 420	-
С5.2.4.2 <sup>10/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10 681	-
С5.2.5.2			
С5.2.5.2 <sup>6/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 750	-
С5.2.5.2 <sup>10/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 878	-
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (рублей/кВт)			
Обозначение	Наименование	Ставка (С7), рублей/кВт, в ценах 2022 года, без учета НДС	
		На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
С7.1.1			
С7.1.1 <sup>35/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	59 224	10 663
Стандартизированная тарифная ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете за одну точку учета, руб./точку учета			
Обозначение	Наименование	Ставка (С8), руб./точку учета, в ценах 2022 года, без учета НДС	
		На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
С8.1.1			
С8.1.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	26 035	24 070
С8.1.2			
С8.1.2 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	18 787	18 787

С <sub>8.2.1</sub>			
С <sub>8.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	33 047	23 868
С <sub>8.2.2</sub>			
С <sub>8.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	37 600	31 367
С <sub>8.2.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	81 506	-
С <sub>8.2.3</sub>			
С <sub>8.2.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	194 611	102 982
С <sub>8.2.3</sub> <sup>35 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	969 579

Примечание: Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7 равны 0.

Приложение 3  
к постановлению Государственного комитета  
Республики Карелия по ценам и тарифам  
от 22.12.2021 № 188

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Карелия на 2022 год

Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий в ценах 2022 года, руб./кВт, без учета НДС			
Обозначение	Наименование	На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
Стах №2.1.1.2.1			
Стах №2.1.1.2.1.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	11 836	23 624
Стах №2.1.1.2.1.1 <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	-	53 685
Стах №2.1.1.2.2			
Стах №2.1.1.2.2.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 109	1 509
Стах №2.1.1.2.2.1 <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	76 897	11 822
Стах №2.1.1.3.1			
Стах №2.1.1.3.1.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 955	6 645
Стах №2.1.1.3.1.1 <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	4 411	30 409

Смах №2.1.1.3.2			
Смах №2.1.1.3.2.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 033	3 211
Смах №2.1.1.3.2.1 <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	17 023	35 558
Смах №2.1.1.4.1			
Смах №2.1.1.4.1.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	11 157	9 298
Смах №2.1.1.4.1.1 <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	19 460	9 367
Смах №2.1.1.4.2			
Смах №2.1.1.4.2.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	31 126	2 839
Смах №2.1.1.4.2.1 <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	13 447	26 212
Смах №2.1.1.4.3			
Смах №2.1.1.4.3.1 <sup>0,4кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	5 001	-
Смах №2.1.1.4.3.1 <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	52 006	-
Смах №2.1.2.3.1			
Смах №2.1.2.3.1.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	7 281	3 129

Стах №2.3.1.4.1			
Стах №2.3.1.4.1.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	75 492	48 488
Стах №2.3.1.4.2			
Стах №2.3.1.4.2.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	45 775	-
Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий в ценах 2022 года, руб./кВт, без учета НДС			
Обозначение	Наименование	На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
Стах №3.1.1.1.1			
Стах №3.1.1.1.1.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	7 302
Стах №3.1.1.1.2			
Стах №3.1.1.1.2.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	24 126	-
Стах №3.1.1.1.2.1 <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	227	-
Стах №3.1.1.1.3			
Стах №3.1.1.1.3.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 639	-
Стах №3.1.1.1.4			
Стах №3.1.1.1.4.1 <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 130	-

Смах № <sub>3.1.1.1.4.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	249 632	-
Смах № <sub>3.1.1.2.2</sub>			
Смах № <sub>3.1.1.2.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	539 284	-
Смах № <sub>3.1.1.2.3</sub>			
Смах № <sub>3.1.1.2.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	18 386	-
Смах № <sub>3.1.1.2.3.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	7 054	-
Смах № <sub>3.1.1.2.4</sub>			
Смах № <sub>3.1.1.2.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	260	-
Смах № <sub>3.1.1.2.4.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	823	-
Смах № <sub>3.1.2.1.1</sub>			
Смах № <sub>3.1.2.1.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	53 312	847
Смах № <sub>3.1.2.1.1.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	2 961
Смах № <sub>3.1.2.1.2</sub>			
Смах № <sub>3.1.2.1.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	92 142	895



Стах №3.1.2.1.3			
Стах №3.1.2.1.3.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	14 903	1 828
Стах №3.1.2.1.3.2 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	12 920	-
Стах №3.1.2.1.3.3 <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	8 572	-
Стах №3.1.2.1.4			
Стах №3.1.2.1.4.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	26 878	6 763
Стах №3.1.2.1.4.2 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 543	-
Стах №3.1.2.2.1			
Стах №3.1.2.2.1.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	134 678	-
Стах №3.1.2.2.1.1 <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	50 199
Стах №3.1.2.2.2			
Стах №3.1.2.2.2.1 <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	461	8 000
Стах №3.1.2.2.2.3 <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	25 273	22 136

Стах № <sub>3.1.2.2.3</sub>			
Стах № <sub>3.1.2.2.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	34 622	-
Стах № <sub>3.1.2.2.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	16 987	-
Стах № <sub>3.1.2.2.3.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	-	2 690
Стах № <sub>3.1.2.2.4</sub>			
Стах № <sub>3.1.2.2.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	17 627	-
Стах № <sub>3.1.2.2.4.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	20 897	-
Стах № <sub>3.2.2.1.1</sub>			
Стах № <sub>3.2.2.1.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке	421 110	-
Стах № <sub>3.3.2.1.3</sub>			
Стах № <sub>3.3.2.1.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	-	145 401
Стах № <sub>3.6.1.1.3</sub>			
Стах № <sub>3.6.1.1.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	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	4 801	-

Стах №3.6.2.1.4			
Стах №3.6.2.1.4.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	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	5 546	-
Стах №3.6.2.2.3			
Стах №3.6.2.2.3.1 <sup>1-10 кВ</sup>	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	10 915	-
Стах №3.6.2.2.4			
Стах №3.6.2.2.4.1 <sup>1-10 кВ</sup>	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	3 485	-
Стах №3.6.2.2.4.2 <sup>1-10 кВ</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	1 587	-
Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), в ценах 2022 года, руб./кВт, без учета НДС			
Обозначение	Наименование	На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
Стах №4.1.5			
Стах №4.1.5 <sup>35 кВ</sup>	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	1 697	-
Стах №4.2.1			
Стах №4.2.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	5 128	-
Стах №4.2.3			
Стах №4.2.3 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	270	126

Смах №4.2.4			
Смах №4.2.4 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	46
Смах №4.4.3.3			
Смах №4.4.3.3 <sup>1-20 кВ</sup>	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	12 557	-
Смах №4.4.4.4			
Смах №4.4.4.4 <sup>1-20 кВ</sup>	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	131 355	-
Смах №4.5.4.1			
Смах №4.5.4.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	-	29 318
Смах №4.5.4.1 <sup>1-20 кВ</sup>	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	5 858	-
Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, в ценах 2022 года, руб./кВт, без учета НДС			
Обозначение	Наименование	На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
Смах №5.1.1.1			
Смах №5.1.1.1 <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	24 127	19 138
Смах №5.1.1.1 <sup>10/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	15 200	17 881

Сmax №5.1.1.2			
Сmax №5.1.1.2 <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	23 283	28 567
Сmax №5.1.1.2 <sup>10/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	11 381	18 508
Сmax №5.1.2.1			
Сmax №5.1.2.1 <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	12 390	-
Сmax №5.1.2.1 <sup>10/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	12 089	7 705
Сmax №5.1.2.2			
Сmax №5.1.2.2 <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	15 951	9 662
Сmax №5.1.2.2 <sup>10/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	13 923	8 328
Сmax №5.1.3.1			
Сmax №5.1.3.1 <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	-	3 384
Сmax №5.1.3.1 <sup>10/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	3 488	3 347
Сmax №5.1.3.2			
Сmax №5.1.3.2 <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 366	3 667
Сmax №5.1.3.2 <sup>10/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 975	3 721

Смах №5.1.4.2			
Смах №5.1.4.2 <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 691	2 621
Смах №5.1.4.2 <sup>10/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 382	2 869
Смах №5.1.5.2			
Смах №5.1.5.2 <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	2 476
Смах №5.1.5.2 <sup>10/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 743	1 640
Смах №5.2.3.2			
Смах №5.2.3.2 <sup>6/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	12 278	8 704
Смах №5.2.3.2 <sup>10/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	26 387	11 720
Смах №5.2.4.2			
Смах №5.2.4.2 <sup>6/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 420	-
Смах №5.2.4.2 <sup>10/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10 681	-
Смах №5.2.5.2			
Смах №5.2.5.2 <sup>6/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 750	-
Смах №5.2.5.2 <sup>10/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 878	-

Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше в ценах 2022 года, руб./кВт, без учета НДС			
Обозначение	Наименование	На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
Стах №7.1.1			
Стах №7.1.1 <sup>35 / 0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	59 224	10 663
Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности) в ценах 2022 года, руб./кВт, без учета НДС			
Обозначение	Наименование	На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
Стах №8.1.1			
Стах №8.1.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	3 535	2 064
Стах №8.1.2			
Стах №8.1.2 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	824	618
Стах №8.2.1			
Стах №8.2.1 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1 347	1 110
Стах №8.2.2			
Стах №8.2.2 <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	311	314
Стах №8.2.2 <sup>1-20 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	81	-
Стах №8.2.3			
Стах №8.2.3 <sup>1-20 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	232	369
Стах №8.2.3 <sup>35 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	508

Примечание: Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» С2мах, С3мах, С4мах, С5мах, С6мах, С7мах равны 0.

Приложение 4  
к постановлению Государственного комитета  
Республики Карелия по ценам и тарифам  
от 22.12.2021 № 188

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

№ п/п	Способ технологического присоединения	Формулы	Описание переменных формул
1.	Отсутствие необходимости реализации мероприятий «последней мили»	$P=C1+C8*n$	<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	$P = C1 + (C2 * L_{вл_i}) + (C3 * L_{кл_i}) + C8*n$	<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.	Предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ и центров питания подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	$P = C1 + C2 * L_{вл_i} + C3 * L_{кл_i} + C4 * R + C5 * Ni + C6 * Ni + C7 * Ni + C8*n$	<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 трансформаторных подстанций, 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 с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);</p> <p>C7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше, (руб./кВт);</p> <p>C8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности) (руб./точку учёта);</p> <p>n – количество точек учёта;</p> <p><math>L_{вл_i}</math> - суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, (км);</p> <p><math>L_{кл_i}</math> - суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, (км);</p> <p><math>Ni</math>-максимальная мощность, указанная Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт;</p> <p>R-количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.</p>