

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 18 декабря 2020 года

№ 186

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 2021 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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, утвержденными Федеральной службой по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, 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, 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 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 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 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 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, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, 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 2021 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 2021 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 2021 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 2021 год составляет:

- Карельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - 246 558,42 тыс. руб.;
- АО «Прионежская сетевая компания» - 120 130,95 тыс. руб.;
- АО «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска» - 36 924,39 тыс. руб.;
- ООО «Объединенные региональные электрические сети Карелии» - 15 091,85 тыс. руб.;

- Структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» Октябрьской дирекции по энергообеспечению – 1 484,64 тыс. руб.;

- филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» - 15,26 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 2021 год составляет:

- Карельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - 245 708,21 тыс. руб.;

- АО «Прионежская сетевая компания» - 119 614,40 тыс. руб.;

- АО «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска» - 36 848,31 тыс. руб.;

- ООО «Объединенные региональные электрические сети Карелии» - 15 044,19 тыс. руб.;

- Структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» Октябрьской дирекции по энергообеспечению – 1 448,89 тыс. руб.;

- филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» - 14,80 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 2021 год составляет:

- Карельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - 645,75 тыс. руб.;

- АО «Прионежская сетевая компания» - 134,19 тыс. руб.;

- АО «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска» - 0,85 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 2021 год составляет:

- Карельского филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» - 81 200,97 тыс. руб.;

- АО «Прионежская сетевая компания» - 27 192,15 тыс. руб.;

- АО «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска» - 16 257,56 тыс. руб.;

- ООО «Объединенные региональные электрические сети Карелии» - 5 885,56 тыс. руб.

10. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 24.12.2019 № 229 «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 2020 год» (Официальный интернет-

портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 26 декабря 2019 года, № 1001201912260011, 27 марта 2020 года, № 1001202003270007, 24 августа 2020 года, № 1001202008240004, 3 декабря 2020 года, № 1001202011030003).

11. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2021 года.

**Председатель Государственного комитета
Республики Карелия
по ценам и тарифам**



Т.П. Крюков

Приложение 1
к постановлению Государственного комитета
Республики Карелия по ценам и тарифам
от 18.12.2020 № 186

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 (за исключением подпункта "б") Методических указаний, на территории Республики Карелия на 2021 год (С1)

Обозначение	Наименование	Ставка (С1), руб./шт., в ценах 2021 года, без учета НДС			
		На территории городских населённых пунктов		На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов	
		постоянная схема электроснабжения	временная схема электроснабжения	постоянная схема электроснабжения	временная схема электроснабжения
С1	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	15 257	15 233	14 240	13 655
С1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	6 260	6 260	5 631	5 046
С1.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	8 997	8 973	8 609	8 609

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 территории Республики Карелия на 2021 год

Обозначение	Наименование	Ставка в ценах 2021 года, руб./кВт, без учета НДС			
		На территории городских населённых пунктов		На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов	
		постоянная схема электроснабжения	временная схема электроснабжения	постоянная схема электроснабжения	временная схема электроснабжения
$C_{\max \text{ №1}}$	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	699	474	933	592
$C_{\max \text{ №1.1}}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	307	196	370	215
$C_{\max \text{ №1.2}}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	392	278	563	377

Приложение 2
к постановлению Государственного комитета
Республики Карелия по ценам и тарифам
от 18.12.2020 № 186

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций заявителей на территории Республики Карелия
на 2021 год

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км.			
Обозначение	Наименование	Ставка (С2), руб./км, в ценах 2021 года, без учета НДС	
		На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
С _{2.1.1.3.1}			
С _{2.1.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 355 615	1 034 855
С _{2.1.1.3.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 242 387	1 887 186
С _{2.1.1.3.2}			
С _{2.1.1.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 365 588	1 336 450
С _{2.1.1.3.2} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	6 263 769	3 021 465
С _{2.1.1.3.2} ^{35 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	21 343 451

С _{2.1.1.4.1}			
С _{2.1.1.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 065 760	1 834 356
С _{2.1.1.4.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	6 479 042	4 518 373
С _{2.1.1.4.2}			
С _{2.1.1.4.2} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 042 572	2 110 208
С _{2.1.1.4.2} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 835 846	4 897 972
С _{2.1.1.4.3}			
С _{2.1.1.4.3} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 309 163	-
С _{2.1.2.4.1}			
С _{2.1.2.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	110 983	-
С _{2.2.1.3.2}			
С _{2.2.1.3.2} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 384 988	-
С _{2.3.1.3.3}			
С _{2.3.1.3.3} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 920 495	-

С _{2.3.1.4.1}			
С _{2.3.1.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	3 729 021	-
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км.			
Обозначение	Наименование	Ставка (С3), руб./км, в ценах 2021 года, без учета НДС	
		На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
С _{3.1.1.1.1}			
С _{3.1.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	-	1 335 283
С _{3.1.1.1.2}			
С _{3.1.1.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 307 994	-
С _{3.1.1.1.2} ^{1-20 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 688 266	-
С _{3.1.1.1.3}			
С _{3.1.1.1.3} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	11 605 381	-

С _{3.1.1.1.3} 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	2 609 151
С _{3.1.1.1.4}			
С _{3.1.1.1.4} 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	9 526 007	-
С _{3.1.1.2.2}			
С _{3.1.1.2.2} 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	16 655 225	-
С _{3.1.1.2.3}			
С _{3.1.1.2.3} 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	6 392 383	-
С _{3.1.1.2.4}			
С _{3.1.1.2.4} 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	8 773 145	-
С _{3.1.2.1.1}			
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	9 595 006	2 477 822
С _{3.1.2.1.1} 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	-	2 799 861

С _{3.1.2.1.2}			
С _{3.1.2.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	6 911 888	3 724 016
С _{3.1.2.1.3}			
С _{3.1.2.1.3} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	5 016 199	1 902 728
С _{3.1.2.1.3} ^{1-20 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 228 847	-
С _{3.1.2.1.4}			
С _{3.1.2.1.4} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 644 317	6 861 056
С _{3.1.2.1.4} ^{1-20 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	4 831 510	-
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	10 270 274	-
С _{3.1.2.2.1} ^{1-20 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	-	1 112 531
С _{3.1.2.2.2}			
С _{3.1.2.2.2} ^{1-20 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 973 884	8 065 698

С _{3.1.2.2.3}			
С _{3.1.2.2.3} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	16 096 982	-
С _{3.1.2.2.3} ^{1-20 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	5 445 713	5 582 410
С _{3.1.2.2.4}			
С _{3.1.2.2.4} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	7 579 318
С _{3.1.2.2.4} ^{1-20 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	4 406 260	-
С _{3.6.2.1.1}			
С _{3.6.2.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	9 806 034	-
С _{3.6.2.1.2}			
С _{3.6.2.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	10 062 162	-
С _{3.6.2.1.3}			
С _{3.6.2.1.3} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	10 538 497	-

С _{3.6.2.2.4}			
С _{3.6.2.2.4} 1-20 кВ	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	9 047 066	-
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 (С4), руб./шт., в ценах 2021 года, без учета НДС	
		На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
С _{4.1.4}			
С _{4.1.4} 1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	1 038 979
С _{4.1.5}			
С _{4.1.5} 35 кВ	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	3 612 284	-
С _{4.2.3}			
С _{4.2.3} 1-20 кВ	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	19 877 326	-
С _{4.2.4}			
С _{4.2.4} 1-20 кВ	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	22 559 798	-
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 (С5), руб./кВт, в ценах 2021 года, без учета НДС	
		На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов

C _{5.1.1}			
C _{5.1.1} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	21 191	23 260
C _{5.1.2}			
C _{5.1.2} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	10 945	10 437
C _{5.1.3}			
C _{5.1.3} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	5 899	5 395
C _{5.1.4}			
C _{5.1.4} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	4 334	2 598
C _{5.1.5}			
C _{5.1.5} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	3 289	1 823
C _{5.2.3}			
C _{5.2.3} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	20 437	9 527
C _{5.2.4}			
C _{5.2.4} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	7 494	-
C _{5.2.5}			
C _{5.2.5} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	5 785	-

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт).			
Обозначение	Наименование	Ставка (С7), руб./кВт, в ценах 2021 года, без учета НДС	
		На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
С _{7.1}			
С _{7.1} ^{35/6(10) кВ}	однотрансформаторные подстанции	-	9 863
С _{7.2}			
С _{7.2} ^{35/6(10) кВ}	двухтрансформаторные подстанции	15 013	-
Стандартизированная тарифная ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчёте за одну точку учёта, руб./точку учёта.			
Обозначение	Наименование	Ставка (С8), руб./точку учёта, в ценах 2021 года, без учета НДС	
		На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
С _{8.1.1}			
С _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже без ТТ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	22 725	20 890
С _{8.1.2}			
С _{8.1.2} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	21 124	17 706
С _{8.2.1}			
С _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже без ТТ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	36 301	27 429

С _{8.2.2}			
С _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	37 945	29 814
С _{8.2.3}			
С _{8.2.3} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	68 080	-
С _{8.2.3} ^{1-20 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	159 804	190 470
С _{8.2.3} ^{35 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	938 858

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 18.12.2020 № 186

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 2021 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 2021 года, руб./кВт, без учета НДС (C_{max})			
Обозначение	Наименование	На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
C_{max} №2.1.1.3.1			
C _{max} №2.1.1.3.1 ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	9 145	6 455
C _{max} №2.1.1.3.1 ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	16 933	10 005
C_{max} №2.1.1.3.2			
C _{max} №2.1.1.3.2 ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	8 615	2 464
C _{max} №2.1.1.3.2 ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	5 341	14 235
C _{max} №2.1.1.3.2 ^{35 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	4 378

С _{max} №2.1.1.4.1			
С _{max} №2.1.1.4.1 ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	11 803	11 241
С _{max} №2.1.1.4.1 ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	27 370	4 410
С _{max} №2.1.1.4.2			
С _{max} №2.1.1.4.2 ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	30 294	10 283
С _{max} №2.1.1.4.2 ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	15 170	16 840
С _{max} №2.1.1.4.3			
С _{max} №2.1.1.4.3 ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	75 217	-
С _{max} №2.1.2.4.1			
С _{max} №2.1.2.4.1 ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 125	-
С _{max} №2.2.1.3.2			
С _{max} №2.2.1.3.2 ^{1-20 кВ}	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 512 187	-
С _{max} №2.3.1.3.3			
С _{max} №2.3.1.3.3 ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	17 727	-

С _{max} №2.3.1.4.1			
С _{max} №2.3.1.4.1 ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	99 441	-
Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий в ценах 2021 года, руб./кВт, без учета НДС (С3max)			
Обозначение	Наименование	На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
С _{max} №3.1.1.1.1			
С _{max} №3.1.1.1.1 ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	-	6 053
С _{max} №3.1.1.1.2			
С _{max} №3.1.1.1.2 ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	22 814	-
С _{max} №3.1.1.1.2 ^{1-20 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	214	-
С _{max} №3.1.1.1.3			
С _{max} №3.1.1.1.3 ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 441	-
С _{max} №3.1.1.1.3 ^{1-20 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	209

С _{max} №3.1.1.1.4			
С _{max} №3.1.1.1.4 ^{1-20 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	9 760	-
С _{max} №3.1.1.2.2			
С _{max} №3.1.1.2.2 ^{1-20 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	233 173	-
С _{max} №3.1.1.2.3			
С _{max} №3.1.1.2.3 ^{1-20 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	16 221	-
С _{max} №3.1.1.2.4			
С _{max} №3.1.1.2.4 ^{1-20 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	388	-
С _{max} №3.1.2.1.1			
С _{max} №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	50 742	671
С _{max} №3.1.2.1.1 ^{1-20 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	-	3 000
С _{max} №3.1.2.1.2			
С _{max} №3.1.2.1.2 ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	16 888	12 812
С _{max} №3.1.2.1.3			
С _{max} №3.1.2.1.3 ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	13 203	39 619

$C_{\max \text{ №3.1.2.1.3}}$ 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	8 105	-
$C_{\max \text{ №3.1.2.1.4}}$			
$C_{\max \text{ №3.1.2.1.4}}$ 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	6 254	5 391
$C_{\max \text{ №3.1.2.1.4}}$ 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 846	-
$C_{\max \text{ №3.1.2.2.1}}$			
$C_{\max \text{ №3.1.2.2.1}}$ 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	127 351	-
$C_{\max \text{ №3.1.2.2.1}}$ 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	-	47 468
$C_{\max \text{ №3.1.2.2.2}}$			
$C_{\max \text{ №3.1.2.2.2}}$ 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	7 381	30 626
$C_{\max \text{ №3.1.2.2.3}}$			
$C_{\max \text{ №3.1.2.2.3}}$ 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	34 342	-
$C_{\max \text{ №3.1.2.2.3}}$ 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	9 419	1 799
$C_{\max \text{ №3.1.2.2.4}}$			
$C_{\max \text{ №3.1.2.2.4}}$ 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	7 579
$C_{\max \text{ №3.1.2.2.4}}$ 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	16 759	-

С _{max} №3.6.2.1.1			
С _{max} №3.6.2.1.1 ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	9 806	-
С _{max} №3.6.2.1.2			
С _{max} №3.6.2.1.2 ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 815	-
С _{max} №3.6.2.1.3			
С _{max} №3.6.2.1.3 ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 032	-
С _{max} №3.6.2.2.4			
С _{max} №3.6.2.2.4 ^{1-20 кВ}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 966	-
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 2021 года, руб./кВт, без учета НДС (С_{4max})			
Обозначение	Наименование	На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
С _{max} №4.1.4			
С _{max} №4.1.4 ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	385

С _{max} №4.1.5			
С _{max} №4.1.5 ^{35 кВ}	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	1 605	-
С _{max} №4.2.3			
С _{max} №4.2.3 ^{1-20 кВ}	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	11 874	-
С _{max} №4.2.4			
С _{max} №4.2.4 ^{1-20 кВ}	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	5 881	-
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 2021 года, руб./кВт, без учета НДС (С_{5max})			
Обозначение	Наименование	На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
С _{max} №5.1.1			
С _{max} №5.1.1 ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	21 191	23 260
С _{max} №5.1.2			
С _{max} №5.1.2 ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	10 945	10 437
С _{max} №5.1.3			
С _{max} №5.1.3 ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	5 899	5 395
С _{max} №5.1.4			
С _{max} №5.1.4 ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	4 334	2 598

С _{max} №5.1.5			
С _{max} №5.1.5 ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	3 289	1 823
С _{max} №5.2.3			
С _{max} №5.2.3 ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	20 437	9 527
С _{max} №5.2.4			
С _{max} №5.2.4 ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	7 494	-
С _{max} №5.2.5			
С _{max} №5.2.5 ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	5 785	-
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 2021 года, руб./кВт, без учета НДС (С_{7max})			
Обозначение	Наименование	На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
С _{max} №7.1			
С _{max} №7.1 ^{35/6(10) кВ}	однотрансформаторные подстанции	-	9 863
С _{max} №7.2			
С _{max} №7.2 ^{35/6(10) кВ}	двухтрансформаторные подстанции	15 013	-

Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности) в ценах 2021 года, руб./кВт, без учета НДС (С _{max})			
Обозначение	Наименование	На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
С _{max} №8.1.1			
С _{max} №8.1.1 ^{0,4 кВ и ниже без ТТ}	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	2 127	1 687
С _{max} №8.1.2			
С _{max} №8.1.2 ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	926	582
С _{max} №8.2.1			
С _{max} №8.2.1 ^{0,4 кВ и ниже без ТТ}	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1 800	1 257
С _{max} №8.2.2			
С _{max} №8.2.2 ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	301	275
С _{max} №8.2.3			
С _{max} №8.2.3 ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	290	-
С _{max} №8.2.3 ^{1-20 кВ}	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	163	561

C _{max} №8.2.3 ³⁵ кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	492
--	---	---	-----

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» C2max, C3max, C4max, C5max, C6max, C7max равны 0.

Приложение 4
к постановлению Государственного комитета
Республики Карелия по ценам и тарифам
от 18.12.2020 № 186

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>$L_{вл_i}$ - суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, (км);</p> <p>$L_{кл_i}$ - 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>