

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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 16 июня 2021 года

№ 38

г. Петрозаводск

**О внесении изменений в постановление
Государственного комитета Республики Карелия
по ценам и тарифам от 18 декабря 2020 года № 186**

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, 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. Внести в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 18 декабря 2020 года № 186 (в ред. от 14.05.2021) «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, 24 декабря 2020 года, № 11001202012240019) следующие изменения:

1.1 В приложение 1, изложив его в следующей редакции:

«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	
		постоянная схема электроснабжения	временная схема электроснабжения
С ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	15 230	15 230
С _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	6 089	6 089
С _{1.2.1}	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	9 141	9 141
С _{1.2.2}	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	9 141	9 141

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	
		постоянная схема электроснабжения	временная схема электроснабжения
$C_{\max N 1}$	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	697	624
$C_{\max N 1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	299	226
$C_{\max \text{ № 1.2.1}}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности 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	398	398
$C_{\max \text{ № 1.2.2}}$	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	398	398

1.2. Приложение 2 после строки:

«

$C_{3.1.1.1.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	2 609 151
-----------------------------------	--	---	-----------

»;

»

дополнить строкой:

«

С _{3.1.1.1.3.2}			
С _{3.1.1.1.3.2} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	10 715 770	-

»;

1.3. Приложение 2 после строки:

«

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
---	--	-----------	-----------

»

дополнить строками:

«

С _{3.1.2.1.2.2}			
С _{3.1.2.1.2.2} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	9 697 788	-

»;

1.4. Приложение 2 после строки:

«

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	-
---	---	------------	---

»

дополнить строками:

«

С _{3.6.2.1.2.1}			
С _{3.6.2.1.2.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии,	13 801 345	-

	прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
--	--	--	--

1.5. Приложение 2 после строки:

«

$C_{3.6.2.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	10 884 873	-
-----------------------------------	--	------------	---

»;

дополнить строками:

«

$C_{3.6.2.2.3.1}$			
$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	13 593 251	-

»;

1.6. Приложение 3 после строки:

«

$C_{\text{max}} \text{ N } 3.1.1.1.3^{1-20 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	209
---	--	---	-----

»;

дополнить строками:

«

$C_{\text{max}} \text{ N } 3.1.1.1.3.2^{1-10 \text{ кВ}}$			
$C_{\text{max}} \text{ N } 3.1.1.1.3.2^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с	52 773	-

»;

	двумя кабелями в траншее		
--	--------------------------	--	--

»;

1.7. Приложение 3 после строки:

«

C_{\max} N 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
---	--	--------	--------

»

дополнить строкой:

«

C_{\max} N 3.1.2.1.2.2			
C_{\max} N 3.1.2.1.2.2 ¹⁻¹⁰ кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	33 328	-

»;

1.8. Приложение 3 после строки:

«

C_{\max} N 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	-
---	---	-------	---

»

дополнить строками:

«

C_{\max} N 3.6.2.1.2.1			
C_{\max} N 3.6.2.1.2.1 ¹⁻¹⁰ кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	8 649	-

»;

1.9. Приложение 3 после строки:

«

С _{max} N 3.6.2.2.2 ^{1-20 кВ}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	54 424	-
---	--	--------	---

»

дополнить строками:

«

С _{max} N 3.6.2.2.3.1			
С _{max} N 3.6.2.2.3.1 ^{1-10 кВ}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 204	-

».

2. Настоящее постановление вступает в силу с даты его официального опубликования.

Председатель Государственного комитета
Республики Карелия по ценам и тарифам



Т.П. Крюков