

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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 21 августа 2020 года

№ 39

г. Петрозаводск

**О внесении изменений в постановление
Государственного комитета Республики Карелия
по ценам и тарифам от 24 декабря 2019 года № 229**

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 24 декабря 2019 года № 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) следующие изменения:

1.1 Изложить пункт 1 в следующей редакции:

«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, отнесенных к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что в границах муниципальных районов и 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 со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение, и 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, кроме случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства и технологического присоединения энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

- 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 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, 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.»

1.2 Изложить пункт 2 в следующей редакции:

«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 максимальной мощностью менее 670 кВт на уровне напряжения 20 кВ и менее на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, на 2020 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.»

1.3 Изложить пункт 3 в следующей редакции:

«Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций заявителей на территории Республики Карелия на 2020 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.»

1.4 Изложить пункт 4 в следующей редакции:

«Установить 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 2020 год согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.»

1.5 Приложение 1 изложить в следующей редакции:

«Приложение 1
к постановлению Государственного комитета
Республики Карелия по ценам и тарифам
от 24.12.2019 № 229

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 2020 год (С1)

Наименование мероприятий	Ставка (С1), руб./одно присоединение, в ценах 2020 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
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (С1) в том числе:	15 801	15 801	15 130	14 747
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1)	6 575	6 575	5 374	4 991
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2)	9 226	9 226	9 756	9 756

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 2020 год

Наименование мероприятий	Ставка в ценах 2020 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
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	359	276	354	242
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических	504	305	603	457

условий				
---------	--	--	--	--

».

1.6 Приложение 2 изложить в следующей редакции:

«Приложение 2
к постановлению Государственного комитета
Республики Карелия по ценам и тарифам
от 24.12.2019 № 229

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций заявителей на территории Республики Карелия на 2020 год

С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км.			
	Напряжение ВЛ, кВ	Тип провода, количество цепей	Ставка (С2), руб./км, в ценах 2020 года, без учета НДС	
			На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
	0,4	СИП 2, СИП 3, СИП 4, 1 цепь	1 893 557	1 697 886
	6 (10)	СИП 2, СИП 3, СИП 4, 1 цепь	1 699 520	2 410 177
		СИП 2, СИП 3, СИП 4, 2 цепи	3 929 555	-
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км.			
	Напряжение КЛ, кВ	Количество цепей КЛ в траншее	Ставка (С3), руб./км, в ценах 2020 года, без учета НДС	
			На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
	0,4	1	2 929 374	2 970 577
		2	3 921 103	2 424 333
	6 (10)	1	3 767 387	7 204 182
2		6 561 003	-	
35	1	6 917 031	-	

	Прокладка кабеля методом ГНБ	-	9 696 722	-
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, руб./шт.			
	Наименование оборудования	Уровень напряжения, кВ	Ставка (С4), руб./шт., в ценах 2020 года, без учета НДС	
			На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
	Распределительный пункт	6 (10)	17 828 363	-
35		48 852 794	-	
С5	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			
	Наименование оборудования	Мощность, кВА	Ставка (С5), руб./кВт, в ценах 2020 года, без учета НДС	
			На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
	Однотрансформаторная подстанция (ТП)	до 25 кВА включительно	25 988	28 598
	Однотрансформаторная подстанция (ТП)	от 25 до 100 кВА включительно	11 591	12 235
	Однотрансформаторная подстанция (ТП)	от 100 до 250 кВА включительно	8 115	7 034
	Однотрансформаторная подстанция (ТП)	от 250 до 500 кВА включительно	5 751	2 610
	Однотрансформаторная подстанция (ТП)	от 500 до 1000 кВА включительно	-	1 687
	Двухтрансформаторная подстанция (ТП)	от 100 до 250 кВА включительно	10 835	10 795
Двухтрансформаторная подстанция (ТП)	от 250 до 500 кВА включительно	6 007	-	

	Двухтрансформаторная подстанция (ТП)	от 500 до 1000 кВА включительно	3 360	-
	Двухтрансформаторная подстанция (ТП)	свыше 1000 кВА	5 017	-
С6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт			
	Наименование оборудования	Мощность, кВА	Ставка (С6), руб./кВт, в ценах 2020 года, без учета НДС	
			На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
	Распределительная двухтрансформаторная подстанция	от 500 до 1000 кВА включительно	6 070	-
С7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт).			
	Наименование оборудования	Мощность, кВА	Ставка (С7), руб./кВт, в ценах 2020 года, без учета НДС	
			На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	400 кВА	-	6 399	
С8	Стандартизированная тарифная ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчёте за одну точку учёта, руб./точку учёта.			
	Характеристика средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности)	Ставка (С8), руб./точку учёта, в ценах 2020 года, без учета НДС		
		На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов	
	Однофазный прямого включения 0,4 кВ и ниже без трансформатора тока	15 332	26 070	
	Трёхфазный прямого включения 0,4 кВ и ниже без трансформатора тока	33 624	33 900	
Трёхфазный полукосвенного включения 0,4 кВ и	47 108	46 582		

	ниже с трансформатором тока		
	Трёхфазный косвенного включения 1-20 кВ	188 785	-
	Трёхфазный косвенного включения 35 кВ	-	930 413

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.».

1.7 Приложение 3 изложить в следующей редакции:

«Приложение 3
к постановлению Государственного комитета
Республики Карелия по ценам и тарифам
от 24.12.2019 № 229

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 2020 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 2020 года, руб./кВт, без учета НДС		
C2max	На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
Строительство воздушных линий 0,4 кВ (1 цепь)	15 193	6 311
Строительство воздушных линий 6 (10) кВ (1 цепь)	23 519	10 913
Строительство воздушных линий 6 (10) кВ (2 цепи)	10 460	-
Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий в ценах 2020 года, руб./кВт, без учета НДС		
C3max	На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
Строительство кабельных линий 0,4 кВ (1 цепь)	6 974	43 208
Строительство кабельных линий 0,4 кВ (2 цепи)	3 207	6 285
Строительство кабельных линий 6 (10) кВ (1 цепь)	4 791	6 855

Строительство кабельных линий 6 (10) кВ (2 цепи)	6 539	-
Прокладка кабеля методом ГНБ	2 702	-
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 2020 года, руб./кВт, без учета НДС		
C4max	На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
Строительство распределительного пункта	3 912	-
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 2020 года, руб./кВт, без учета НДС		
C5max	На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
Строительство однострансформаторных подстанций (ТП) до 25 кВА включительно	25 988	28 598
Строительство однострансформаторных подстанций (ТП) от 25 до 100 кВА включительно	11 591	12 235
Строительство однострансформаторных подстанций (ТП) от 100 до 250 кВА включительно	8 115	7 034
Строительство однострансформаторных подстанций (ТП) от 250 до 500 кВА включительно	5 751	2 610
Строительство однострансформаторных подстанций (ТП) от 500 до 1000 кВА включительно	-	1 687
Строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП) от 100 до 250 кВА включительно	10 835	10 795
Строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП) от 250 до 500 кВА включительно	6 007	-
Строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП) от 500 до 1000 кВА включительно	3 360	-
Строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП) свыше 1000 кВА	5 017	-

Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций в ценах 2020 года, руб./кВт, без учета НДС		
С6max	На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
Строительство распределительных двух-трансформаторных подстанций от 500 до 1000 кВА	6 070	-
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 2020 года, руб./кВт, без учета НДС		
С7max	На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
Строительство комплектных однострансформаторных подстанций 35/0,4 кВ, 400 кВА	-	6 399
Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности) в ценах 2020 года, руб./кВт, без учета НДС		
С8max	На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
Обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности) однофазными прямым включением 0,4 кВ и ниже без трансформатора тока	1 170	2 783
Обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трёхфазными прямым включением 0,4 кВ и ниже без трансформатора тока	1 859	1 647
Обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трёхфазными полукосвенным включением 0,4 кВ и ниже с трансформатором тока	345	522
Обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трёхфазными косвенным включением 1-20 кВ	204	-

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» С2max, С3max, С4max, С5max, С6max, С7max равны 0.».

1.8 Приложение 4 изложить в следующей редакции:

«Приложение 4
к постановлению Государственного комитета
Республики Карелия по ценам и тарифам
от 24.12.2019 № 229

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> <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>
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>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>
3.	Предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования	$P = C1 + C2 * L_{вл_i} + C3 * L_{кл_i} + C4 * R + C5 * Ni + C6 * Ni + C7 * Ni + C8 * n$	<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>

(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)	Лвлі - суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, (км);
	Лклі - суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, (км);
	Ni-максимальная мощность, указанная Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт;
	R-количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.

».

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

Председатель Государственного комитета
Республики Карелия по ценам и тарифам

 Т.П. Крюков