

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ**  
**ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 15 декабря 2017 года

г. Петрозаводск

№ 154

**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 2018 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 ФАС России от 19 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, необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.



2. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Карелия для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных 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.

3. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Карелия для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), в размере 550 рублей (с учетом НДС) 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.

4. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Карелия 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.



5. 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 на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний, на 2018 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

6. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций заявителей с мощностью энергопринимающих устройств более 150 кВт включительно на территории Республики Карелия на 2018 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

7. Установить ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт включительно и менее 8900 кВт на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2018 год согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

8. 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.

9. 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 2018 год составляет:

- Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» - 172 901,06 тыс. руб.,
- АО «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска» - 16 088,64 тыс. руб.,
- АО «Прионежская сетевая компания» - 94 183,8 тыс. руб.,
- Структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» Октябрьской дирекции по энергообеспечению – 1 027,05 тыс. руб.

10. 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 2018 год составляет:

- Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» - 171 913,86 тыс. руб.,
- АО «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска» - 15 071,38 тыс. руб.,
- АО «Прионежская сетевая компания» - 70 134,93 тыс. руб.
- Структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» Октябрьской дирекции по энергообеспечению – 1 023,78 тыс. руб.

11. 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 2018 год составляет:

- Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» - 700,04 тыс. руб.,
- АО «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска» - 39,78 тыс. руб.,
- АО «Прионежская сетевая компания» - 469,5 тыс. руб.

12. Размер выпадающих доходов сетевых организаций на территории Республики Карелия, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2018 год составляет:

- Филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» - 94 647,8 тыс. руб.,
- АО «Объединенные региональные электрические сети Петрозаводска» - 9 000,43 тыс. руб.,
- АО «Прионежская сетевая компания» - 23 665,96 тыс. руб.

13. Признать утратившим силу с 1 января 2018 года Постановление Госкомитета РК по ценам и тарифам от 23.12.2016 N 236 (ред. от 28.09.2017) "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 2017 год" ("Карелия", N 74, 29.12.2016, "Карелия", N 1, 12.01.2017 (уточнение), "Собрание законодательства РК", N 12 (Часть II), декабрь, 2016, ст. 2862. Изменения, внесенные Постановлением Госкомитета РК по ценам и тарифам от 28.09.2017 N 62, распространяются на правоотношения, возникшие с 11 сентября 2017 года).

14. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2018 года.

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



**Г.А. Суржко**



**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 2018 год (С1)**

Наименование мероприятий	Ставка (С1), руб./шт., в ценах 2018 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 (С1), в т.ч.:	17 148	17 148	14 851	14 851
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1)	7 602	7 602	6 439	6 439
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2)	9 546	9 546	8 412	8 412

**Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний на 2018 год**

Наименование мероприятий	Ставка в ценах 2018 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	345	200	352	256
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	432	353	460	429



Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций заявителей с мощностью энергопринимающих устройств более 150 кВт включительно на  
территории Республики Карелия на 2018 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				
С2	Напряжение ВЛ, кВ	Тип провода, количество цепей	Ставка (С2), руб./км, в ценах 2018 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	1 741 925	1 646 040
	6 (10)	СИП 2, СИП 3, СИП 4, 1 цепь	2 024 672	1 868 454
		СИП 2, СИП 3, СИП 4, 2 цепи	3 438 592	4 879 054
	35	СИП 2, СИП 3, СИП 4, 1 цепь	-	4 327 375
	110	СИП 2, СИП 3, СИП 4, 1 цепь	-	6 610 645
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км				
С3	Напряжение КЛ, кВ	Количество цепей КЛ в траншее	Ставка (С3), руб./км, в ценах 2018 года, без учета НДС	
			На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
	0,4	1	2 417 830	2 250 929
		2	3 906 173	2 121 434
	6 (10)	1	3 428 465	3 163 013
		2	7 057 938	2 754 351
	Прокладка кабеля методом ГНБ	-	8 751 777	-
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, руб./шт.				
С4	Наименование оборудования	Уровень напряжения, кВ	Ставка (С4), руб./шт., в ценах 2018 года, без учета НДС	
			На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
	Переключательный пункт	-	6 140 958	6 140 958
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 2018 года, без учета НДС	
			На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
	Комплектная однотрансформаторная подстанция (КТП)	до 25 кВА включительно	26 269	25 844
	Комплектная однотрансформаторная подстанция (КТП)	от 25 до 100 кВА включительно	5 906	13 593



С5	Комплектная однострансформаторная подстанция (КТП)	от 100 до 250 кВА включительно	16 799	6 907
	Комплектная однострансформаторная подстанция (КТП)	от 250 до 500 кВА включительно	8 724	2 010
	Комплектная однострансформаторная подстанция (КТП)	от 500 до 1000 кВА включительно	6 578	-
	Комплектная однострансформаторная подстанция (КТП)	свыше 1000 кВА	6 017	6 017
	Комплектная двухтрансформаторная подстанция (КТП)	от 25 до 100 кВА включительно	15 779	-
	Комплектная двухтрансформаторная подстанция (КТП)	от 100 до 250 кВА включительно	8 054	-
	Комплектная двухтрансформаторная подстанция (КТП)	от 250 до 500 кВА включительно	5 957	-
	Комплектная двухтрансформаторная подстанция (КТП)	от 500 до 1000 кВА включительно	6 226	6 226
	Комплектная двухтрансформаторная подстанция (КТП)	свыше 1000 кВА	6 938	6 938
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 2018 года, без учета НДС	
			На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
	Распределительная однострансформаторная подстанция	от 500 до 1000 кВА включительно	1 477	-
	Распределительная двухтрансформаторная подстанция	от 250 до 500 кВА включительно	5 036	-
Распределительная двухтрансформаторная подстанция	от 500 до 1000 кВА включительно	5 312	-	
Распределительная двухтрансформаторная подстанция	свыше 1000 кВА	6 819	-	



С7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт			
	Наименование оборудования	Мощность, кВА	Ставка (С7), руб./кВт, в ценах 2018 года, без учета НДС	
			На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
	ПС 35	-	-	90433
	ПС 110 и выше	-	-	33029



Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт включительно и менее 8900 кВт на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2018 год

Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий в ценах 2018 года, руб./кВт, без учета НДС		
$C_{2max}$	На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
Строительство воздушных линий 0,4 кВ (1 цепь)	8 572	8 118
Строительство воздушных линий 6 (10) кВ (1 цепь)	23 421	19 566
Строительство воздушных линий 6 (10) кВ (2 цепи)	9 153	824
Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий в ценах 2018 года, руб./кВт, без учета НДС		
$C_{3max}$	На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
Строительство кабельных линий 0,4 кВ (1 цепь)	4 628	16 824
Строительство кабельных линий 0,4 кВ (2 цепи)	3 842	5 500
Строительство кабельных линий 6 (10) кВ (1 цепь)	8 242	29 809
Строительство кабельных линий 6 (10) кВ (2 цепи)	14 597	25 031
Прокладка кабеля методом ГНБ	665	-
Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), в ценах 2018 года, руб./кВт, без учета НДС		
$C_{4max}$	На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
Строительство переключательного пункта	15 088	15 088
Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, в ценах 2018 года, руб./кВт, без учета НДС		
$C_{5max}$	На территории городских населённых пунктов	На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов
Строительство комплектных одностранформаторных подстанций (КТП) до 25 кВА включительно	26 269	25 844
Строительство комплектных одностранформаторных подстанций (КТП) от 25 до 100 кВА включительно	5 906	13 593
Строительство комплектных одностранформаторных подстанций (КТП) от 100 до 250 кВА включительно	16 799	6 907
Строительство комплектных одностранформаторных подстанций (КТП) от 250 до 500 кВА включительно	8 724	2 010
Строительство комплектных одностранформаторных подстанций (КТП) от 500 до 1000 кВА включительно	6 578	-
Строительство комплектных одностранформаторных подстанций (КТП) свыше 1000 кВА	6 017	6 017



Строительство комплектных двухтрансформаторных подстанций (КТП) от 25 до 100 кВА включительно	15 779	-
Строительство комплектных двухтрансформаторных подстанций (КТП) от 100 до 250 кВА включительно	8 054	-
Строительство комплектных двухтрансформаторных подстанций (КТП) от 250 до 500 кВА включительно	5 957	-
Строительство комплектных двухтрансформаторных подстанций (КТП) от 500 до 1000 кВА включительно	6 226	6 226
Строительство комплектных двухтрансформаторных подстанций (КТП) свыше 1000 кВА	6 938	6 938
<p><b>Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций в ценах 2018 года, руб./кВт, без учета НДС</b></p>		
<b><math>C_{6max}</math></b>	<b>На территории городских населённых пунктов</b>	<b>На территории, не относящейся к территории городских населённых пунктов</b>
Строительство распределительных однотрансформаторных подстанций от 500 до 1000 кВА	1 477	-
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций от 250 до 500 кВА	5 036	-
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций от 500 до 1000 кВА	5 312	-
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций свыше 1000 кВА	6 819	-



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»	$P = C1$	<p>R - 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>L<sub>вл</sub> - суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, (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> <p>L<sub>кл</sub> - суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, (км);</p> <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>Ni - максимальная мощность, указанная Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт;</p> <p>R - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.</p>
2.	Предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P = C1 + (C2 * L_{вл}) + (C3 * L_{кл})$	
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)	$P = C1 + C2 * L_{вл} + C3 * L_{кл} + C4 * R + C5 * Ni + C6 * Ni + C7 * Ni$	

Примечание : плата за технологическое присоединение определяется по формулам, с учетом мероприятий согласно выданным техническим условиям.