

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ
ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 23 декабря 2016 года

№ 236

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 2017 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 выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, утвержденными приказом Федеральной службы 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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), 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 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 (погреба, 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 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 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 стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Карелия на 2017 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

6. Установить ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Карелия на 2017 год согласно приложениям №№ 2.1 и 2.2 к настоящему постановлению.

7. Установить формулу определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Карелия исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

8. 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 2017 год составляет:

- Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» - 14 994,84 тыс. руб.,
- АО «Петрозаводские коммунальные системы» - 23 398,18 тыс. руб.,
- АО «Прионежская сетевая компания» - 68 068,63 тыс. руб.

9. 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 2017 год составляет:

- Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» - 14 022,24 тыс. руб.,
- АО «Петрозаводские коммунальные системы» - 23 297,04 тыс. руб.,
- АО «Прионежская сетевая компания» - 67 460,83 тыс. руб.

10. 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 2017 год составляет:

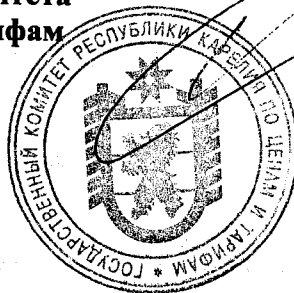
- АО «Петрозаводские коммунальные системы» - 377,63 тыс. руб.,
- АО «Прионежская сетевая компания» - 539,47 тыс. руб.

11. Размер выпадающих доходов сетевых организаций на территории Республики Карелия, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2017 год составляет:

- АО «Петрозаводские коммунальные системы» - 26 870,28 тыс. руб.,
- АО «Прионежская сетевая компания» - 37 634,89 тыс. руб.

12. Постановление вступает в силу с 1 января 2017 года.

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



А.Э. Мяки

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на территории Республики Карелия на 2017 год

	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в т.ч.	Ставка (C1), руб/кВт, в ценах 2017 года, без учета НДС		
		постоянная схема электроснабжения	временная схема электроснабжения	
			719	348
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (C1.1)	403	194	
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (C1.2)	172	99	
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя (C1.3)	1	0	
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети (C1.4)	144	55	
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий, руб./км			
C2	Напряжение ВЛ, кВ	Тип провода, количество цепей	Ставка (C2), руб. / км, в ценах 2001 года, без учета НДС	
			до 150 кВт, действует до 30.09.2017	более 150 кВт
	0,4	СИП 2, СИП 3, СИП 4, 1 цепь	121 300	242 600
		СИП 2, СИП 3, СИП 4, 2 цепи	39 975	79 951
	6 (10)	СИП 2, СИП 3, СИП 4, 1 цепь	197 032	394 064
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий, руб./км			
	Напряжение КЛ, кВ	Количество цепей КЛ в траншее	Ставка (C3), руб. / км, в ценах 2001 года, без учета НДС	
			до 150 кВт, действует до 30.09.2017	более 150 кВт
	0,4	1	139 518	279 035
		2	201 453	402 907
6 (10)	1	240 846	481 693	
	2	794 976	1589953	
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям на i-м уровне напряжения, руб./кВт			
	Наименование оборудования	Мощность, кВА	Ставка (C4), руб. / кВт, в ценах 2001 года, без учета НДС	
			до 150 кВт, действует до 30.09.2017	более 150 кВт
	Комплектные однострансформаторная подстанции (КТП)	до 25 кВА включительно	14 152	28 304
		от 25 до 100 кВА включительно	4 456	8 911
		от 100 до 250 кВА включительно	14 463	28 925
от 250 до 500 кВА включительно		603	1 207	
от 500 до 1000 кВА включительно		7 364	14 728	

Комплектные двухтрансформаторная подстанции (КТП)	от 100 до 250 кВА включительно	338	675
Комплектные двухтрансформаторная подстанции (КТП)	от 250 до 500 кВА включительно	741	1 481
Комплектные двухтрансформаторная подстанции (КТП)	от 500 до 1000 кВА включительно	393	787
Комплектные двухтрансформаторная подстанции (КТП)	свыше 1000 кВА	449	898
Распределительная двухтрансформаторная подстанция	свыше 1000 кВА	640	1 279
Переключательный пункт	-	977	1 953
Реклоузер 6 (10) кВ	-	110	220

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций заявителей с мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно на 2017 год

Наименование мероприятий	Ставка в ценах 2017 года, руб. / кВт, без учета НДС	
	постоянная схема электроснабжения	временная схема электроснабжения
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	403	194
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	172	99
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	1	0
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	144	55
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством объектов «последней мили»	Ставка в ценах 2017 года, руб. / кВт, без учета НДС	
Строительство воздушных линий 0,4 кВ (1 цепь)	17 093	
Строительство воздушных линий 0,4 кВ (2 цепи)	11 856	
Строительство воздушных линий 6 (10) кВ (1 цепь)	115 325	
Строительство кабельных линий 0,4 кВ (1 цепь)	3 433	
Строительство кабельных линий 0,4 кВ (2 цепи)	4 685	
Строительство кабельных линий 6 (10) кВ (1 цепь)	15 152	
Строительство кабельных линий 6 (10) кВ (2 цепи)	3 563	
Строительство комплектных однотрансформаторных подстанции (КТП) до 25 кВА включительно	105 434	
Строительство комплектных однотрансформаторных подстанции (КТП) от 25 до 100 кВА включительно	33 194	
Строительство комплектных однотрансформаторных подстанции (КТП) от 100 до 250 кВА включительно	107 746	
Строительство комплектных однотрансформаторных подстанции (КТП) от 250 до 500 кВА включительно	4 495	
Строительство комплектных однотрансформаторных подстанции (КТП) от 500 до 1000 кВА включительно	54 863	
Строительство комплектных двухтрансформаторных подстанции (КТП) от 100 до 250 кВА включительно	2 516	
Строительство комплектных двухтрансформаторных подстанции (КТП) от 250 до 500 кВА включительно	5 518	
Строительство комплектных двухтрансформаторных подстанции (КТП) от 500 до 1000 кВА включительно	2 931	
Строительство комплектных двухтрансформаторных подстанции (КТП) свыше 1000 кВА	3 345	
Строительство распределительной двухтрансформаторной подстанции свыше 1000 кВА	4 765	
Строительство переключательного пункта	7 279	
Строительство реклоузера 6 (10) кВ	820	

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций заявителей с мощностью энергопринимающих устройств более 150 кВт включительно на 2017 год

Наименование мероприятий	Ставка в ценах 2017 года, руб. / кВт, без учета НДС	
	постоянная схема электроснабжения	временная схема электроснабжения
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	403	194
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	172	99
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	1	0
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	144	55
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством объектов «последней мили»	Ставка в ценах 2017 года, руб. / кВт, без учета НДС	
Строительство воздушных линий 0,4 кВ (1 цепь)	69 365	
Строительство воздушных линий 0,4 кВ (2 цепи)	6 647	
Строительство воздушных линий 6 (10) кВ (1 цепь)	63 230	
Строительство кабельных линий 0,4 кВ (1 цепь)	3 922	
Строительство кабельных линий 0,4 кВ (2 цепи)	2 376	
Строительство кабельных линий 6 (10) кВ (1цепь)	8 944	
Строительство кабельных линий 6 (10) кВ (2цепи)	12 888	
Строительство комплектных однострансформаторных подстанции (КТП) до 25 кВА включительно	210 868	
Строительство комплектных однострансформаторных подстанции (КТП) от 25 до 100 кВА включительно	66 389	
Строительство комплектных однострансформаторных подстанции (КТП) от 100 до 250 кВА включительно	215 492	
Строительство комплектных однострансформаторных подстанции (КТП) от 250 до 500 кВА включительно	8 990	
Строительство комплектных однострансформаторных подстанции (КТП) от 500 до 1000 кВА включительно	109 727	
Строительство комплектных двухтрансформаторных подстанции (КТП) от 100 до 250 кВА включительно	5 032	
Строительство комплектных двухтрансформаторных подстанции (КТП) от 250 до 500 кВА включительно	11 035	
Строительство комплектных двухтрансформаторных подстанции (КТП) от 500 до 1000 кВА включительно	5 861	
Строительство комплектных двухтрансформаторных подстанции (КТП) свыше 1000 кВА	6 691	
Строительство распределительной двухтрансформаторной подстанции свыше 1000 кВА	9 530	
Строительство переключательного пункта	14 550	
Строительство реклоузера 6 (10) кВ	1 639	

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»	$P = C1 * Ni$	<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, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт);</p> <p>Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);</p>
2.	Предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P = C1 * Ni + (C2 * L_{вд} * Z_{изм.ст.вд}) + (C3 * L_{кл} * Z_{изм.ст.кл})$	<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_{вд} - суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданному 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>
3.	Предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	$P = C1 * Ni + (C2 * L_{вд} * Z_{изм.ст.вд}) + (C3 * L_{кл} * Z_{изм.ст.кл}) + (C4 * Ni * Z_{изм.ст.пт})$	<p>L_{кл} - суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданному техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);</p> <p>C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт);</p> <p>Z_{изм.ст.кл} (кл, вл, тп) - индекс изменения сметной стоимости по строительным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором заключается договор на технологическое присоединение, к федеральным единовременным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.</p>

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