

УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30.12.2013

Мурманск

№ 62/2

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») на 2014 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», от 29.12.2011г. № 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 службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, постановлением Правительства Мурманской области от 15.07.2009 № 311-ПП «Об утверждении Положения об Управлении по тарифному регулированию Мурманской области» и на основании решения коллегии Управления по тарифному регулированию Мурманской области (протокол от 30.12.2013) Управление по тарифному регулированию Мурманской области **постановляет**:

1. Установить на 2014 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») 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 НДС, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно 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.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

Если Заявителем на технологическое присоединение выступают:

садоводческие, огороднические, дачные некоммерческие объединения и иные некоммерческие объединения (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), то плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должна превышать 550 рублей с 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 сетевой организации;

граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), то плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должна превышать 550 рублей с 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 сетевой организации;

религиозные организации, то плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должна превышать 550 рублей с 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 сетевой организации.

2. Установить на 2014 год экономически обоснованный размер платы за технологическое присоединение указанных в пункте 1 настоящего постановления энергопринимающих устройств к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») в сумме 11001,2 тыс. руб. без НДС.

3. Установить на 2014 год размер выпадающих доходов от технологического присоединения указанных в пункте 1 настоящего постановления энергопринимающих устройств к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») в сумме 10810,4 тыс. руб. без НДС.

4. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго»), за исключением мероприятий «последней мили», которая определяется на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки (С1), установленной приложением № 1 к настоящему постановлению.

5. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго»), по мероприятиям, не включающим в себя реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

6. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго»), согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

7. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») согласно приложениям № 3 и № 4 к настоящему постановлению.

8. Признать утратившими силу постановления Управления по тарифному регулированию Мурманской области по перечню согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

9. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

**И.о. начальника Управления
по тарифному регулированию
Мурманской области**



Е. Кожевникова

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "МРСК Северо-Запада" (филиал "Колэнерго") на 2014 год

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Стандартизированные ставки			
		Уровень мощности, кВт			
		до 15 кВт	Свыше 15 кВт до 150 кВт	Свыше 150 кВт до 670 кВт	Свыше 670 кВт
1	Стандартизированная тарифная ставка С1 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 подпунктов «б» и «в»), руб./кВт (в ценах периода регулирования, без учета НДС)				
1.1	в случае если требуется осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора	3 777,04	516,69	151,25	32,07
	в случае если не требуется осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора <***>	3 326,29	454,64	133,22	-
2	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 С2, руб./км (в ценах 2001 года, без учета НДС)				
2.1	ВЛ-0,4 кВ, марка провода СИП 50 мм ² , на ж/б опорах (1 цепная)				383 833,70
2.2	ВЛ-6-10 кВ, марка провода СИП 70 мм ² , на ж/б опорах (1 цепная)				517 220,43
3	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 С3, руб./км (в ценах 2001 года, без учета НДС)				
3.1	КЛ 0,4 кВ, кабель с алюминиевыми жилами, сечением до 185 мм ²				468 667,17
3.2	КЛ 6-10 кВ, кабель с алюминиевыми жилами, сечением до 240 мм ²				456 145,23
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций на i-м уровне напряжения согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям <*> С4, руб./кВт (в ценах 2001 года, без учета НДС)				
4.1	КТП 40 10(6)/0,4 мачтовая				2213,26
4.2	КТП 63 10(6)/0,4 мачтовая				1452,14
4.3	КТП 100 10(6)/0,4				861,41
4.4	КТП 160 10(6)/0,4				619,12
4.5	КТП 250 10(6)/0,4				618,87
4.6	КТП 400 10(6)/0,4				514,13
4.7	КТП 630 10(6)/0,4				476,66
4.8	КТП 1000 10(6)/0,4				465,95
4.9	2КТП 400 кВА 10(6)/0,4				501,07
4.10	2КТП 630 кВА 10(6)/0,4				469,13
4.11	2БКТП 630 кВА 10(6)/0,4				1364,77
4.12	2БКТП 1000 кВА 10(6)/0,4				1045,82
4.13	Пункт секционирования PBF/TEL-10-12,5/630 10 кВ				740,18

Примечание:

<*> Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1.

<***> для Заявителей:

- юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения к одному источнику электроснабжения (по третьей категории надежности) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно;
- юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях технологического присоединения к одному источнику электроснабжения (по третьей категории надежности) энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- подающих заявку в целях временного технологического присоединения;
- физических лиц, подающих заявку в целях технологического присоединения к одному источнику электроснабжения (по третьей категории надежности) энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности.

**Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили»
(на строительство воздушных и кабельных линий электропередач)
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО "МРСК Северо-Запада" (филиал "Колэнерго") на 2014 год
(в ценах периода регулирования, без учета НДС)**

№ п/п	Наименование ставки	Ставка
1	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство воздушных линий электропередач на i-м уровне напряжения, руб./кВт	
1.1	ВЛ-0,4 кВ, марка провода СИП 50 мм ² , на ж/б опорах (1 цепная)	15 609,40
1.2	ВЛ-6-10 кВ, марка провода СИП 70 мм ² , на ж/б опорах (1 цепная)	33 640,29
2	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, руб./кВт	
2.1	КЛ 0,4 кВ, кабель с алюминиевыми жилами, сечением до 185 мм ²	29 566,55
2.2	КЛ 6-10 кВ, кабель с алюминиевыми жилами, сечением до 240 мм ²	4 071,07
3	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство подстанций на i-м уровне напряжения, руб./кВт	
3.1	КТП 40 10(6)/0,4 мачтовая	12 947,56
3.2	КТП 63 10(6)/0,4 мачтовая	8 494,99
3.3	КТП 100 10(6)/0,4	5 039,25
3.4	КТП 160 10(6)/0,4	3 621,85
3.5	КТП 250 10(6)/0,4	3 620,39
3.6	КТП 400 10(6)/0,4	3 007,66
3.7	КТП 630 10(6)/0,4	2 788,46
3.8	КТП 1000 10(6)/0,4	2 725,81
3.9	2КТП 400 кВА10(6) 0,4	2 931,26
3.10	2КТП 630 кВА10(6) 0,4	2 744,41
3.11	2 БКТП 630 кВА10(6)/0,4	7 983,90
3.12	2 БКТП 1000 кВА10(6) 0,4	6 118,05
3.13	Пункт секционирования PBF/TEL-10-12,5/630 10 кВ	4 330,05

Примечание:

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» установлены для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику электроснабжения (по третьей категории надежности).

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает первую или вторую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно п. 29 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1.

**Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго»)
по второй или первой категории надёжности электроснабжения**

№ п/п	Состав расходов по мероприятиям	Формулы и их описание
1	Подготовка и выдача ТУ; проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ; фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств	<p style="text-align: center;">C1 * N</p> <p>C1 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 1 приложения №1 к настоящему постановлению 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 п.п. «б» и «в»), руб./кВт; N - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.</p>
2	Строительство воздушных линий электропередач на уровне напряжения от 0,4 кВ до 10 кВ включительно	<p style="text-align: center;">C2 * (L1+L2) * Зизм.ст</p> <p>C2 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 2 приложения №1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения от 0,4 кВ до 10 кВ включительно, руб./км; L1 - длина воздушной линии электропередачи от 0,4 кВ до 10 кВ включительно от первого источника электроснабжения, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км; L2 - длина воздушной линии электропередачи от 0,4 кВ до 10 кВ включительно от второго источника электроснабжения, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км; Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Мурманской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, указанный в строке «Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами».</p>
3	Строительство кабельных линий электропередач напряжением от 0,4 кВ до 10 кВ включительно	<p style="text-align: center;">C3 * (L1*(0,135+Q1*0,865)+L2*(0,135+Q2*0,865)+L3*(0,135+Q3*0,865))* Зизм.ст</p> <p>C3 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 3 приложения №1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения от 0,4 кВ до 10 кВ включительно, руб./км; L1 - длина участка кабельной линии электропередачи на уровне напряжения от 0,4 кВ до 10 кВ включительно от первого источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (кабельном канале) кабелей, равном Q1, км; L2 - длина участка кабельной линии электропередачи на уровне напряжения от 0,4 кВ до 10 кВ включительно от второго источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (кабельном канале) кабелей, равном Q2, км; L3 - длина участка кабельных линий электропередачи на уровне напряжения от 0,4 кВ до 10 кВ включительно по которому параллельно прокладываются в одной траншее (кабельном канале) участки кабельных линий от первого и второго источников электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых кабелей равном Q3=Q1+Q2, км; $(0,135+Qn*0,865)$ - коэффициент перехода от стоимости строительства кабельных линии с одним кабелем в траншее (кабельном канале) к стоимости строительства кабельных линий с количеством проложенных кабелей, равным Qn; Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Мурманской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, указанный в строке «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами»; Qn - количество кабельных линий в траншее (кабельном канале), шт.</p>
4	Строительство подстанций на уровне напряжения до 10 кВ включительно	<p style="text-align: center;">C4 * (N1+N2) * Зизм.ст</p> <p>C4 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 4 приложения № 1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство подстанций на уровне напряжения до 10 кВ включительно, руб./кВт; N1 - объем максимальной мощности по первому источнику электроснабжения (без учета ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт; N2 - объем максимальной мощности по второму источнику электроснабжения (без учета ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт; Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Мурманской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, указанный в строке «Прочие объекты».</p>

Примечание: применение формул для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «КолЭнерго»)
по третьей категории надёжности электроснабжения

№ п/п	Состав расходов по мероприятиям	Формулы и их описание
1	Подготовка и выдача ТУ; проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ; фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств	$C1 * N$
		<p>$C1$ - стандартизированная тарифная ставка по пункту 1 приложения №1 к настоящему постановлению 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 п.п. «б» и «в»), руб./кВт;</p> <p>N - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.</p>
2	Строительство воздушных линий электропередач на уровне напряжения от 0,4 кВ до 10 кВ включительно	$C2 * L * \text{Зизм.ст}$
		<p>$C2$ - стандартизированная тарифная ставка по пункту 2 приложения №1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения от 0,4 кВ до 10 кВ включительно, руб./км;</p> <p>L - длина воздушной линии электропередачи от 0,4 кВ до 10 кВ включительно, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км;</p> <p>Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Мурманской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, указанный в строке «Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами».</p>
3	Строительство кабельных линий электропередач напряжением от 0,4 кВ до 10 кВ включительно	$C3 * L * (0,135 + Q * 0,865) * \text{Зизм.ст}$
		<p>$C3$ - стандартизированная тарифная ставка по пункту 3 приложения №1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения от 0,4 кВ до 10 кВ включительно, руб./км;</p> <p>L - длина кабельной линии электропередачи на уровне напряжения от 0,4 кВ до 10 кВ включительно при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (кабельном канале) кабелей, равном Q, км;</p> <p>$(0,135 + Q * 0,865)$ - коэффициент перехода от стоимости строительства кабельных линий с одним кабелем в траншее (кабельном канале) к стоимости строительства кабельных линий с количеством проложенных кабелей, равным Q, км;</p> <p>Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Мурманской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, указанный в строке «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами»;</p> <p>Q - количество кабельных линий в траншее (кабельном канале), шт.</p>
4	Строительство подстанций на уровне напряжения до 10 кВ включительно	$C4 * N * \text{Зизм.ст}$
		<p>$C4$ - стандартизированная тарифная ставка по пункту 4 приложения № 1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство подстанций на уровне напряжения до 10 кВ включительно, руб./кВт;</p> <p>N - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт;</p> <p>Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Мурманской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, указанный в строке «Прочие объекты».</p>

Примечание: применение формул для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

ПЕРЕЧЕНЬ

постановлений Управления по тарифному регулированию Мурманской области,
утративших силу

1. Постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 26.12.2012 № 64/4 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго»))».
2. Постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 23.01.2013 № 1/3 «О внесении изменений в отдельные постановления Управления по тарифному регулированию Мурманской области».
3. Постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 14.08.2013 № 27/2 «О внесении изменений в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 26.12.2012 № 64/14».