

# КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29.12.2015

№ 64/6

Мурманск

### **Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») на 2016 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 29.12.2011 № 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, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1, постановлением Правительства Мурманской области от 24.06.2015 № 265-ПП «Об утверждении Положения о Комитете по тарифному регулированию Мурманской области», и на основании решения коллегии Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (протокол от 29.12.2015) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т :**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года:

1.1. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная

сетевая компания Северо-Запада» (филиал «Колэнерго»)) (далее – ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго»)) для заявителей, подавших 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 надежности (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.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего подпункта, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с НДС) не более одного раза в течение 3 лет.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего подпункта, 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.

1.2. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго»)) для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 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.

1.3. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго»)) для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в

размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество таких граждан, 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.

1.4. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») для религиозных организаций в размере 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.

1.5. Стандартизированную тарифную ставку на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

1.6. Ставку за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий на уровне значения стандартизированной тарифной ставки, установленной подпунктом 1.5 пункта 1 настоящего постановления.

1.7. Стандартизированные тарифные ставки на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

1.8. Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

1.9. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») согласно приложениям №№ 4, 5 к настоящему постановлению.

2. Установить на 2016 год выпадающие доходы ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго»), связанные с осуществлением технологического

присоединения к электрическим сетям, согласно приложению № 6 к настоящему постановлению.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2016 года.

**Председатель Комитета  
по тарифному регулированию  
Мурманской области**

**В. Губинский**

Приложение № 1  
к постановлению Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области  
от 29.12.2015 № 64/6

**Стандартизированная тарифная ставка на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») на 2016 год (в ценах периода регулирования)**

Наименование ставки	Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств, кВт							
	с применением постоянной схемы электроснабжения				с применением временной схемы электроснабжения			
	до 15	от 15 до 150	от 150 до 670	от 670	до 15	от 15 до 150	от 150 до 670	от 670
С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний <*> (кроме подпунктов «б» и «в»), руб./кВт (без НДС), в том числе:	4 912	841	154	21	4 369	748	137	19
С1.1 – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	1 799	308	56	8	1 799	308	56	8
С1.2 – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	848	145	27	4	848	145	27	4
С1.3 – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	543	93	17	2	0	0	0	0
С1.4 – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	1 722	295	54	7	1722	295	54	7

<\*> 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

Примечание:

1. Указанная величина «до» включает в себя эту величину.

2. В соответствии с пунктом 7 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется в случае технологического присоединения:

- объектов юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, технологическое присоединение которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- объектов юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- объектов заявителей в целях временного технологического присоединения;

- объектов физических лиц в целях технологического присоединения 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, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику;

- объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций классом напряжения до 20 кВ включительно, построенных (реконструированных) в рамках исполнения технических условий в целях осуществления технологического присоединения заявителя.

---

Приложение № 2  
к постановлению Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области  
от 29.12.2015 № 64/6

**Стандартизированные тарифные ставки на осуществление мероприятий  
«последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих  
устройств заявителей к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада»  
(филиал «Колэнерго»  
на 2016 год  
(в ценах 2001 года)**

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	
		Максимальная мощность, кВт	
		до 150	свыше 150
1	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, руб./км		
1.1	на уровне напряжения 0,4 кВ изолированным проводом марки СИП сечением жил до 70 мм <sup>2</sup> с установкой опор (1 цепная)	155 825	311 649
1.2	на уровне напряжения 6(10) кВ изолированным проводом марки СИП сечением жил до 70 мм <sup>2</sup> с установкой опор (1 цепная)	209 360	418 719
1.3	на уровне напряжения 6(10) кВ изолированным проводом марки СИП сечением жил до 95 мм <sup>2</sup> с установкой опор (2 цепная)	255 697	511 393
1.4	на уровне напряжения от 0,4 кВ до 10 кВ изолированным проводом марки СИП сечением жил до 95 мм <sup>2</sup> по существующим опорам	84 416	168 832
1.5	на уровне напряжения 35 кВ проводом марки АС сечением жил до 240 мм <sup>2</sup> с установкой опор (1 цепная)	508 740	1 017 480
1.6	на уровне напряжения 35 кВ проводом марки АС сечением жил до 240 мм <sup>2</sup> с установкой опор (2 цепная)	625 509	1 251 018
1.7	на уровне напряжения от 110 кВ до 150 кВ проводом марки АС сечением жил до 240 мм <sup>2</sup> с установкой опор (1 цепная)	899 066	1 798 132
1.8	на уровне напряжения от 110 кВ до 150 кВ проводом марки АС сечением жил до 240 мм <sup>2</sup> с установкой опор (2 цепная)	1 202 721	2 405 441
2	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, руб./км		
2.1	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с бумажной изоляцией с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм <sup>2</sup> (1 кабель в траншее)	169 954	339 908
2.2	на уровне напряжения 0,4 кВ кабелем с бумажной изоляцией с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 мм <sup>2</sup> до 240 мм <sup>2</sup> (1 кабель в траншее)	233 137	466 274
2.3	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 3(1x120/35) мм <sup>2</sup> (1 кабель в траншее)	333 462	666 924
2.4	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 3(1x120/35) мм <sup>2</sup> до 3(1x500/35) мм <sup>2</sup> (1 кабель в траншее)	487 227	974 453

2.5	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с бумажной изоляцией с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 120 мм <sup>2</sup> (1 кабель в траншее)	289 884	579 767
2.6	на уровне напряжения 6(10) кВ кабелем с бумажной изоляцией с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 120 мм <sup>2</sup> до 240 мм <sup>2</sup> (1 кабель в траншее)	383 950	767 899
2.7	на уровне напряжения 110 кВ кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 550 мм <sup>2</sup> (1 кабель в траншее)	2 431 813	4 863 626
3	С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, руб./кВт		
3.1	СТП 10/0,4 кВ 25 кВА	1 391	2 783
3.2	СТП 10/0,4 кВ 40 кВА	896	1 792
3.3	СТП 10/0,4 кВ 63 кВА	583	1 166
3.4	КТП 1х 100 кВА Шкафного типа.	681	1 362
3.5	КТП 1х 160 кВА Шкафного типа.	481	962
3.6	КТП 1х 250 кВА Киоскового типа	481	961
3.7	КТП 1х 400 кВА Киоскового типа	399	799
3.8	КТП 1х 630 кВА Киоскового типа	370	740
3.9	КТП 1х 1000 кВА Киоскового типа	374	749
3.10	КТП 2х 63 кВА 10/0,4	884	1 767
3.11	КТП 2х 100 кВА 10/0,4	582	1 164
3.12	2 КТП 160 кВА 10/0,4	377	754
3.13	КТП 2х 250 кВА 10/0,4	403	805
3.14	КТП 2х 400 кВА. 10/0,4	395	791
3.15	КТП 2х 630 кВА 10/0,4	370	740
3.16	БКТП 2х 630 кВА Блочного типа	1 097	2 193
3.17	БКТП 2х 1000 кВА Блочного типа	840	1 681
3.18	БКТП 2х 1250 кВА Блочного типа	804	1 607

Примечание: указанная величина «до» включает в себя эту величину

---



Приложение № 3  
к постановлению Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области  
от 29.12.2015 № 64/6

**Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий  
«последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих  
устройств заявителей к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада»  
(филиал «Колэнерго»)  
на 2016 год  
(в ценах периода регулирования)**

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки, руб./кВт (без НДС)	
		Максимальная мощность, кВт	
		до 150	свыше 150
1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт		
1.1	на уровне напряжения 0,4 кВ	3 509	7 018
1.2	на уровне напряжения от 6 до 10 кВ	9 686	19 372
1.3	на уровне напряжения свыше 10 кВ	1 596	3 191
2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт		
2.1	на уровне напряжения 0,4 кВ	4 198	8 395
2.2	на уровне напряжения от 6 до 10 кВ	4 688	9 377
2.3	на уровне напряжения свыше 10 кВ	70	140
	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт		
3.1	СТП 10/0,4 кВ 25 кВА	12 049	24 097
3.2	СТП 10/0,4 кВ 40 кВА	7 758	15 515
3.3	СТП 10/0,4 кВ 63 кВА	5 050	10 100
3.4	КТП 1х 100 кВА Шкафного типа.	5 899	11 798
3.5	КТП 1х 160 кВА Шкафного типа.	4 164	8 328
3.6	КТП 1х 250 кВА Киоскового типа	4 163	8 325
3.7	КТП 1х 400 кВА Киоскового типа	3 458	6 916
3.8	КТП 1х 630 кВА Киоскового типа	3 206	6 412
3.9	КТП 1х 1000 кВА Киоскового типа	3 242	6 484
3.10	КТП 2х 63 кВА 10/0,4	7 652	15 304
3.11	КТП 2х 100 кВА 10/0,4	5 040	10 079
3.12	2 КТП 160 кВА 10/0,4	3 263	6 525
3.13	КТП 2х 250 кВА 10/0,4	3 487	6 973
3.14	КТП 2х 400 кВА 10/0,4	3 425	6 849
3.15	КТП 2х 630 кВА 10/0,4	3 206	6 412
3.16	БКТП 2х 630 кВА Блочного типа	9 496	18 992
3.17	БКТП 2х 1000 кВА Блочного типа	7 277	14 554
3.18	БКТП 2х 1250 кВА Блочного типа	6 959	13 917

Примечание:

1. Указанная величина «до» включает в себя эту величину.
2. Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» установлены для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает первую или вторую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Р) определяется следующим образом:

$$P = P1 + (Pист1 + Pист2)$$

где:

P1 – расходы на технологическое присоединение по организационным мероприятиям (руб.);

Pист1 – расходы на технологическое присоединение, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям «последней мили», осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

Pист2 – расходы на технологическое присоединение, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям «последней мили», осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

---

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

№ п/п	Формулы и их описание
1	<p align="center"><b><math>P1 = C1 * N</math></b></p> <p>C1 - стандартизированная тарифная ставка по приложению № 1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний &lt;*&gt; (кроме подпунктов «б» и «в»), руб./кВт;</p> <p>N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.</p>
2	<p align="center"><b><math>P2 = C2 * (L1 + L2) * \text{Зизм.ст}</math></b></p> <p>C2 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 1 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км;</p> <p>L1 - длина воздушной линии электропередачи от первого источника электроснабжения, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км;</p> <p>L2 - длина воздушной линии электропередачи от второго источника электроснабжения, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км;</p> <p>Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Мурманской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами» («Воздушная прокладка провода с медными жилами»).</p>
3	<p align="center"><b><math>P3 = C3 * (L1 * (1-k+k*Q1) + L2 * (1-k+k*Q2) + L3 * (1-k+k*Q3)) * \text{Зизм.ст}</math></b></p> <p>C3 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 2 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км;</p> <p>L1 - длина участка кабельной линии электропередачи от первого источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (кабельном канале) кабелей, равном Q1, км;</p> <p>L2 - длина участка кабельной линии электропередачи от второго источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (кабельном канале) кабелей, равном Q2, км;</p> <p>L3 - длина участка по которому параллельно прокладываются в одной траншее (кабельном канале) кабельные линии от первого и второго источников электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых кабелей равном <math>Q3=Q1+Q2</math>, км;</p> <p>k - коэффициент перехода от стоимости строительства кабельных линий с одним кабелем в траншее (кабельном канале) к стоимости строительства кабельных линий с количеством проложенных кабелей более одного:</p> <p>k=0,77 при прокладке кабеля в траншее;</p> <p>k=0,28 при прокладке кабеля в кабельном канале (ж/б лотковой трассе);</p> <p>k=1,00 при прокладке кабеля по существующим конструкциям;</p> <p>Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Мурманской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере</p>

	градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» («Подземная прокладка кабеля с медными жилами»).
	<b><math>P_4 = C_4 * (N_1 + N_2) * \text{Зизм.ст}</math></b>
4	<p>C4 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 3 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт;</p> <p>N1 - объем максимальной мощности по первому независимому источнику энергоснабжения, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт;</p> <p>N2 - объем максимальной мощности по второму независимому источнику энергоснабжения, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт;</p> <p>Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Мурманской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «Прочие объекты».</p>

<\*> 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

Примечание:

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

Плата (P) за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией следующим образом:

1. Если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = P_1$$

2. Если согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили»:

$$P = P_1 + P_2 + P_3 + P_4$$

где:

$P_2 = 0$ , если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству воздушных линий;

$P_3 = 0$ , если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству кабельных линий;

$P_4 = 0$ , если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству подстанций.

3. Если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

**Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго»)  
по третьей категории надежности электроснабжения**

№ п/п	Формулы и их описание
1	<p style="text-align: center;"><b><math>P1 = C1 * N</math></b></p> <p>C1 - стандартизированная тарифная ставка по приложению № 1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний &lt;*&gt; (кроме подпунктов «б» и «в»), руб./кВт; N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.</p>
2	<p style="text-align: center;"><b><math>P2 = C2 * L * \text{Зизм.ст}</math></b></p> <p>C2 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 1 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км; L - длина воздушной линии электропередачи, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км; Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Мурманской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами» («Воздушная прокладка провода с медными жилами»).</p>
3	<p style="text-align: center;"><b><math>P3 = C3 * L * (1-k+k*Q) * \text{Зизм.ст}</math></b></p> <p>C3 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 2 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км; L - длина кабельной линии электропередачи при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (кабельном канале) кабелей, равно Q, км; k - коэффициент перехода от стоимости строительства кабельных линий с одним кабелем в траншее (кабельном канале) к стоимости строительства кабельных линий с количеством проложенных кабелей более одного: k=0,77 при прокладке кабеля в траншее; k=0,28 при прокладке кабеля в кабельном канале (ж/б лотковой трассе); k=1,00 при прокладке кабеля по существующим конструкциям; Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Мурманской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» («Подземная прокладка кабеля с медными жилами»).</p>
4	<p style="text-align: center;"><b><math>P4 = C4 * N * \text{Зизм.ст}</math></b></p> <p>C4 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 3 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт; N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт;</p>

Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Мурманской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «Прочие объекты».
---

<\*> 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

Примечание:

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

Плата (P) за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией следующим образом:

1. Если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = P1$$

2. Если согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили»:

$$P = P1 + P2 + P3 + P4$$

где:

P2 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству воздушных линий;

P3 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству кабельных линий;

P4 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству подстанций.

3. Если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Приложение № 6  
к постановлению Комитета по тарифному  
регулированию Мурманской области  
от 29.12.2015 № 64/6

**Выпадающие доходы ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго»),  
связанные с осуществлением технологического присоединения  
к электрическим сетям, на 2016 год**

Наименование	Сумма, тыс. руб. (без НДС)
Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:	14 564,95
расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	13 967,87
расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	239,52
расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно	357,57