

УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ Мурманской области

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ КОЛЛЕГИИ

г. Мурманск

30.12.2013

УТВЕРЖДАЮ

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

Е.В. Кожевникова
«30» декабря 2013 г.

**Председатель заседания:
КОЖЕВНИКОВА Е.В.**

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

На заседании присутствовали:

Члены коллегии:

ВЫСОЦКАЯ Е.И.

**Заместитель начальника Управления – начальник
отдела Управления**

СЕРГЕЕНКО Н.Г.

Начальник отдела Управления

ВОЙСКОВЫХ Е.Н.

Начальник отдела Управления

АВДЕЕВА Л.А.

Представитель НП «Совет рынка»

БАСАВИНА О.А.

**Главный специалист-эксперт Управления ФАС по
Мурманской области**

Сотрудники Управления:

Богданова А.В.

Заместитель начальника отдела Управления

Омельчук С.Б.

Ведущий специалист Управления

Представители организаций:

Заборщиков С.В.

**Начальник УПР и ТП филиала ОАО «МРСК Северо-
запада» «Колэнерго»**

Акимова Е.А.

**Начальник ОТП филиала ОАО «МРСК Северо-
запада» «Колэнерго»**

Повестка заседания:

- 1. Установление стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал Колэнерго) энергопринимающих устройств потребителей.**
- 2. О внесении изменения в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 20.12.2013 №59/9**

РАССМОТРЕНИЕ:

1. Установление стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») энергопринимающих устройств потребителей.

Омельчук С.Б. - Ведущий специалист Управления:

Рассмотрение вопроса об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок на 2014 год для установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» (далее по тексту – филиал «Колэнерго») ранее рассматривались на заседаниях коллегии Управление по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Управление) 27.12.2013 и было отложено до 30.12.2013 для предоставления в Управление доработанных расчетов с приложением обосновывающих документов.

Расчет платы за технологическое присоединение выполнен филиалом «Колэнерго» на основании Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

С учетом доработки расчетов, предложение филиала «Колэнерго» по стандартизированным тарифным ставкам составляет:

№	Наименование ставки	Стандартизированные ставки (в ценах периода регулирования, без НДС)			
		до 15 кВт	Свыше 15 кВт до 150 кВт включительно	Свыше 150 кВт до 670 кВт включительно	Свыше 670 кВт
С 1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) в ценах периода регулирования	3 777,04	516,69	151,25	32,07
	для заявителей расходы "Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя" при установлении платы за технологическое присоединение учитывается С1-1				
	для заявителей расходы "Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя" при установлении платы за технологическое присоединение не учитывается С1-2	3 326,29	454,64	133,22	-
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	1 280,96	173,06	51,79	12,38
	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	855,27	117,74	34,22	6,46
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	450,75	62,06	18,04	4,33
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	1 190,05	163,83	47,21	8,91
Наименование стандартизированной ставки в ценах 2001 года					
Стандартизированная тарифная ставка С2 на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);					
ВЛ 0,4, марка провода СИП до 50мм ² , количество цепей на опоре - 1 шт. опоры железобетонные				руб./км	442 595,15
ВЛ-6-10 кВ кВ, марка провода СИП до 70 мм ² , количество цепей на опоре - 1 шт. опоры железобетонные				руб./км	608 153,49

Стандартизированная тарифная ставка С3 на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);		
КЛ-0,4 кВ, кабель алюминиевый, сечением до 150мм ²	руб./км	562 551,49
КЛ 6-10 кВ, кабель алюминиевый, сечением до 240 мм ²	руб./км	605 514,94
Стандартизированная тарифная ставка С4 на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно на i-м уровне напряжения (руб./кВт; руб.).		
Строительство СТП-10 - 25/6/0,4 10 кВА	руб./кВт	3 578,15
Строительство КТП 40 10(6)/0,4 мачтовая	руб./кВт	2 213,26
Строительство КТП 63 10(6)/0,4 мачтовая	руб./кВт	1 971,75
Строительство КТП 100 10(6)/0,4	руб./кВт	1 398,82
Строительство КТП 160 10(6)/0,4	руб./кВт	909,41
Строительство КТП 250 10(6)/0,4	руб./кВт	618,87
Строительство КТП 400 10(6)/0,4	руб./кВт	514,13
Строительство КТП 630 10(6)/0,4	руб./кВт	476,66
Строительство КТП 1000 10(6)/0,4	руб./кВт	465,95
Строительство 2КТП 400 кВА10(6) 0,4	руб./кВт	501,07
Строительство 2КТП 630 кВА10(6) 0,4	руб./кВт	469,13
Строительство 2 БКТП 630 кВА10(6)/0,4	руб./кВт	1 364,77
Строительство 2 БКТП 1000 кВА10(6) 0,4	руб./кВт	1 045,82
Установка Пункта секционирования PBF/TEL-10-12,5/630 10 кВ	руб./кВт	740,18
Монтаж щита на опоре	руб.	11 164,16
Установка ячейки КРУ 6 кВ	руб.	234 454,85
Камера КСО 202-07ВВ-630 УХЛ2	руб.	170 115,94

Филиалом «Колэнерго» предложено утвердить формулы для расчета платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок:

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	C1 * N
		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.
2	Строительство воздушных линий электропередач на уровне напряжения от 0,4 кВ до 10 кВ включительно	C2 * (L1+L2) * Зизм.ст
		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».

3	Строительство кабельных линий электропередач напряжением от 0,4 кВ до 10 кВ включительно	$C3 * (L1*(0,135+Q1*0,865)+L2*(0,135+Q2*0,865)+L3*(0,135+Q3*0,865))* \text{Зизм.ст}$ <p>С3 - 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 линий с одним кабелем в траншее (кабельном канале) к стоимости строительства кабельных линий с количеством проложенных кабелей, равным Qn, 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 «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами»; Qn - количество кабельных линий в траншее (кабельном канале), шт.</p>
		$C4 * (N1+N2) * \text{Зизм.ст}$ <p>С4 - 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>С1 - 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>
		$C2 * L * \text{Зизм.ст}$ <p>С2 - 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; L - длина воздушной линии электропередачи от 0,4 кВ до 10 кВ включительно, 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	$C3 * L * (0,135 + Q * 0,865) * \text{Зизм.ст}$ С3 - 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; 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; (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; 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»; Q - количество кабельных линий в траншее (кабельном канале), шт.
		$C4 * N * \text{Зизм.ст}$ С4 - 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; N - объем максимальной 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».

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

Предложение филиала «Колэнерго» по ставкам за единицу максимальной мощности составляет:

Ставка за единицу максимальной мощности на строительство воздушных линий электропередач на i-м уровне напряжения, (в ценах периода регулирования, без НДС)		
Строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ	руб./кВт	4 035,66
Строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 0,4 кВ до 10 кВ включительно	руб./кВт	8 868,75
Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ	руб./кВт	7 055,54
Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 0,4 кВ до 10 кВ включительно	руб./кВт	1 074,39

Для расчета ставок за единицу максимальной мощности, в соответствии с письмом ФСТ России от 11.03.2013 №ЕП-2205/12, филиалом «Колэнерго» были приняты плановые показатели технологических присоединений на 2014 год.

На основании НЦС 81-02-2012 «Государственные сметные нормативы. Укрупненные нормативы цены строительства», утвержденных приказом Министерства регионального развития РФ от 30.12.2011 № 643, филиалом «Колэнерго» выполнен расчет коэффициента Q, учитывающего увеличение стоимости строительства кабельных линий при прокладке нескольких кабелей в одной траншее по отношению к стоимости строительства кабельной линии при прокладке одного кабеля в траншее:

№ п/п	Марка кабеля	Один кабель в траншее		Два кабеля в траншее		Относительное увеличение стоимости строительства (гр.6/гр.4)
		Шифр нормы	Норматив цены строительства, тыс.руб./км	Шифр нормы	Норматив цены строительства, тыс.руб./км	
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.
1	ААБ 3х10-1	12-01-001-01	677,36	12-01-007-01	1 246,20	1,840
2	ААБ 3х16-1	12-01-001-02	703,23	12-01-007-02	1 300,20	1,849
3	ААБ 3х25-1	12-01-001-03	719,18	12-01-007-03	1 333,40	1,854
4	ААБ 3х35-1	12-01-001-04	738,31	12-01-007-04	1 373,40	1,860

5	ААБ 3x50-1	12-01-001-05	788,57	12-01-007-05	1 448,00	1,836
6	ААБ 3x70-1	12-01-001-06	827,23	12-01-007-06	1 528,10	1,847
7	ААБ 3x95-1	12-01-001-07	886,93	12-01-007-07	1 652,20	1,863
8	ААБ 3x120-1	12-01-001-08	936,92	12-01-007-08	1 755,30	1,873
9	СБ 3x10 - 1	12-01-004-01	845,95	12-01-010-01	1 610,30	1,904
10	СБ 3x16 - 1	12-01-004-02	907,30	12-01-010-02	1 735,75	1,913
11	СБ 3x25 - 1	12-01-004-03	1 011,29	12-01-010-03	2 017,67	1,995
12	СБ 3x50 - 1	12-01-004-05	1 352,25	12-01-010-05	2 683,45	1,984
13	ААБ 3x16-6	12-01-002-01	768,22	12-01-008-01	1 442,20	1,877
14	ААБ 3x25-6	12-01-002-02	789,23	12-01-008-02	1 486,54	1,884
15	ААБ 3x35-6	12-01-002-03	822,59	12-01-008-03	1 556,93	1,893
16	ААБ 3x50-6	12-01-002-04	837,99	12-01-008-04	1 568,82	1,872
17	ААБ 3x70-6	12-01-002-05	944,51	12-01-008-05	1 884,94	1,996
18	ААБ 3x95-6	12-01-002-06	1 006,77	12-01-008-06	1 906,10	1,893
19	ААБ 3x150-6	12-01-002-08	1 189,99	12-01-008-08	2 309,40	1,941
20	ААБ 3x185-6	12-01-002-09	1 260,48	12-01-008-09	2 458,06	1,950
21	ААБ 3x240-6	12-01-002-10	1 483,92	12-01-008-10	2 860,17	1,927
22	ААБ 3x16-10	12-01-003-01	811,84	12-01-009-01	1 511,66	1,862
23	ААБ 3x25-10	12-01-003-02	828,25	12-01-009-02	1 545,78	1,866
24	ААБ 3x35-10	12-01-003-03	848,94	12-01-009-03	1 588,81	1,872
25	ААБ 3x50-10	12-01-003-04	884,80	12-01-009-04	1 643,08	1,857
26	ААБ 3x70-10	12-01-003-05	929,05	12-01-009-05	1 734,50	1,867
27	ААБ 3x95-10	12-01-003-06	1 028,72	12-01-009-06	1 922,69	1,869
28	ААБ 3x150-10	12-01-003-08	1 148,84	12-01-009-08	2 189,87	1,906
29	ААБ 3x185-10	12-01-003-09	1 260,25	12-01-009-09	2 256,32	1,790
30	ААБ 3x240-10	12-01-003-10	1 400,30	12-01-009-10	2 644,24	1,888
31	СБ 3x16 - 6	12-01-005-01	1 006,52	12-01-011-01	1 714,04	1,703
32	СБ 3x25 - 6	12-01-005-02	1 111,17	12-01-011-02	1 927,91	1,735
33	СБ 3x35 - 6	12-01-005-03	1 248,16	12-01-011-03	2 227,47	1,785
34	СБ 3x50 - 6	12-01-005-04	1 443,43	12-01-011-04	2 615,36	1,812
35	СБ 3x70 - 6	12-01-005-05	1 673,40	12-01-011-05	3 087,47	1,845
36	СБ 3x95 - 6	12-01-005-06	1 965,19	12-01-011-06	3 704,83	1,885
37	СБ 3x120 - 6	12-01-005-07	2 201,73	12-01-011-07	4 383,63	1,991
38	СБ 3x150 - 6	12-01-005-08	2 561,76	12-01-011-08	4 953,14	1,933
39	СБ 3x185 - 6	12-01-005-09	2 962,86	12-01-011-09	5 818,57	1,964
40	СБ 3x240 - 6	12-01-005-10	3 462,82	12-01-011-10	6 774,13	1,956
41	СБ 3x16 - 10	12-01-006-01	1 092,40	12-01-012-01	1 870,02	1,712
42	СБ 3x25 - 10	12-01-006-02	1 254,55	12-01-012-02	2 110,95	1,683
43	СБ 3x35 - 10	12-01-006-03	1 321,26	12-01-012-03	2 262,37	1,712
44	СБ 3x50 - 10	12-01-006-04	1 479,15	12-01-012-04	2 628,45	1,777
45	СБ 3x70 - 10	12-01-006-05	1 708,60	12-01-012-05	3 022,13	1,769
46	СБ 3x95 - 10	12-01-006-06	1 976,18	12-01-012-06	3 577,14	1,810
47	СБ 3x120 - 10	12-01-006-07	2 174,81	12-01-012-07	4 230,58	1,945
48	СБ 3x150 - 10	12-01-006-08	2 520,97	12-01-012-08	4 551,47	1,805
49	СБ 3x185 - 10	12-01-006-09	2 887,93	12-01-012-09	5 495,44	1,903
50	СБ 3x240 - 10	12-01-006-10	3 433,31	12-01-012-10	6 553,58	1,909
Среднее значение относительного увеличения стоимости строительства						1,865

Следовательно, коэффициент перехода KQ от стоимости строительства КЛ с одним кабелем в траншее к стоимости строительства КЛ с количеством кабелей в одной траншее равным Q, определяется формулой: $KQ=1+(1,865-1)*(Q-1)=0,135+Q*0,865$.

Предложение по размеру выпадающих доходов и расходов филиала «Колэнерго», некомпенсируемых за счет платы за технологическое присоединение по договорам на технологическое присоединение на 2014 год составляет:

№ п/п	Наименование	сумма, тыс. руб.
1	Объём расходов некомпенсируемых за счет платы за ТП в результате присоединения к ФСК, ТСО, ТГК	1 544,70
2	Выпадающие доходы при реализации договоров до 15 кВт и рассрочка по договорам от 15 до 150 кВт	88 994,14
3	Объём расходов некомпенсируемых за счет платы за ТП в результате уплаты налога на прибыль в 2014 г.	39 491,18
4	Объём расходов на исполнение обязательств по договорам технологического присоединения, некомпенсируемых за счет платы за ТП (в том числе: расходы на развитие и реконструкцию, организацию автоматизированного учета э/э, телемеханики (телеуправления, телеизмерения), устройств релейной защиты и ПА, связи, компенсацию емкостных токов) планируемых к использованию в 2014гг.	17 174,88
	ИТОГО	147 204,94

Экспертной группой Управления произведен анализ расчетов и предоставленных в обоснование затрат документов по выполнению указанных мероприятий филиала «Колэнерго».

В расчетах стандартизированной тарифной ставки 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».) экспертной группой Управления учтены:

- размер отчислений во внебюджетные фонды в размере 30% и 10% (в случае превышения годового фонда оплаты труда предельной базы для начислений страховых взносов в размере 568 000 руб.) от фонда оплаты труда;
- накладные расходы в размере 22,13% от фонда оплаты труда;
- транспортные расходы в соответствии с расчетом стоимости машино-часа автомобиля УАЗ-390995.

Стандартизированные тарифные ставки на установку ячеек КРУ, камер КСО, и монтаж щита, экспертной группой Управления исключены, так как согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям, данные мероприятия не предусмотрены.

Для расчета стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4 филиалом «Колэнерго» использовали сметные нормативы «Сборник укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО «Холдинг МРСК»», согласованный и рекомендованный Министерством регионального развития РФ (от 17.08.2012 №21795-ИП/08).

Расчет стандартизированных тарифных ставок С4 на строительство СТП-10-25/6/0,4 10 кВА, КТП 40 10(6)0,4 мачтовая, КТП 63 10(6)0,4 мачтовая выполнены по территориальным единичным расценкам для Мурманской области.

Из расчетов стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4 на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей, определяемых по мероприятиям согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям, экспертной группой Управления исключены следующие виды затрат:

- разработка сетевой организацией проектной документации;
- строительный контроль в размере 2,14% (учитывается только при строительстве, финансируемых полностью или частично с привлечением средств федерального бюджета на основании «Положения о проведении строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства» утверждено Постановлением Правительства РФ от 21.06.2010 № 468).
- страхование объекта от строительных рисков 1% (ГК РФ ст.742, страхование может быть предусмотрено договором подряда, если будет предоставлено доказательство заключения договора страхования).

Объем выпадающих расходов по технологическому присоединению по расчетам филиала «Колэнерго» составляет 147 204,94 тыс. руб., по расчету экспертной группы Управления составляет 27 023,42 тыс. руб., что на 120 181,52 тыс. руб. меньше предложения сетевой организации:

№ п/п	Наименование	Расчет Колэнерго	Расчет Управления	Отклонение
1	Объём расходов некомпенсируемых за счет платы за ТП в результате присоединения к ФСК, ТСО, ТГК	1 544,70	1 544,70	1 544,70
2	Выпадающие доходы при реализации договоров до 15 кВт и рассрочка по договорам от 15 до 150 кВт	88 994,14	10 810,04	78 184,10
3	Объём расходов некомпенсируемых за счет платы за ТП в результате уплаты налога на прибыль в 2014 г.	39 491,18	0	39 491,18
4	Объём расходов на исполнение обязательств по договорам технологического присоединения, некомпенсируемых за счет платы за ТП (в том числе: расходы на развитие и реконструкцию, организацию автоматизированного учета э/э, телемеханики (телеуправления, телеизмерения), устройств релейной защиты и ПА, связи, компенсацию емкостных токов) планируемых к использованию в 2014гг.	17 174,88	14 668,68	27 023,42
	ИТОГО	147 204,94	27 023,42	120 181,52

Экспертная группа Управления предлагает к утверждению следующий размер платы на выполнение мероприятий при технологическом присоединении к электрическим сетям филиала «Колэнерго» на 2014 год:

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, отнесённых 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 надёжности (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 надёжности (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 надёжности (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 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 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 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 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 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:

№	Наименование стандартизированной ставки	Стандартизированные ставки			
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)	Диапазон максимальной мощности энергопринимающих устройств, кВт			
		до 15 кВт	Свыше 15 кВт до 150 кВт	Свыше 150 кВт до 670 кВт	Свыше 670 кВт
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 до 50 мм ² , на ж/б опорах (1 цепная)			383 833,70	
2.2	ВЛ-6-10 кВ, марка провода СИП до 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	СТП-10 - 25/6/0,4 10 кВА			3020,96	
4.2	КТП 40 10(6)/0,4 мачтовая			1903,02	
4.3	КТП 63 10(6)/0,4 мачтовая			977,32	
4.4	КТП 100 10(6)/0,4			861,41	
4.5	КТП 160 10(6)/0,4			619,12	
4.6	КТП 250 10(6)/0,4			618,87	
4.7	КТП 400 10(6)/0,4			514,13	
4.8	КТП 630 10(6)/0,4			476,66	
4.9	КТП 1000 10(6)/0,4			465,95	
4.10	2КТП 400 кВА10(6) 0,4			501,07	
4.11	2КТП 630 кВА10(6) 0,4			469,13	

4.12	2БКТП 630 кВА10(6)/0,4	1364,77
4.13	2БКТП 1000 кВА10(6) 0,4	1045,82
4.14	Пункт секционирования PBF/TEL-10-12,5/630 10 кВ	740,18

<*> 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.

5. 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).

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»):

№ 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 до 50 мм ² , на ж/б опорах (1 цепная)	15 609,40
1.2	ВЛ-6-10 кВ, марка провода СИП до 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	СТП-10 - 25/6/0,4 10 кВА	17 672,62
3.2	КТП 40 10(6)/0,4 мачтовая	11 132,67
3.3	КТП 63 10(6)/0,4 мачтовая	5 717,32
3.4	КТП 100 10(6)/0,4	5 039,25
3.5	КТП 160 10(6)/0,4	3 621,85
3.6	КТП 250 10(6)/0,4	3 620,39
3.7	КТП 400 10(6)/0,4	3 007,66
3.8	КТП 630 10(6)/0,4	2 788,46
3.9	КТП 1000 10(6)/0,4	2 725,81
3.10	2КТП 400 кВА10(6) 0,4	2 931,26
3.11	2КТП 630 кВА10(6) 0,4	2 744,41
3.12	2 БКТП 630 кВА10(6)/0,4	7 983,90
3.13	2 БКТП 1000 кВА10(6) 0,4	6 118,05
3.14	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.

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»):

<p align="center">Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «КолЭнерго») по второй или первой категории надёжности электроснабжения</p>		
№ 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 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;</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	<p align="center">$C2 * (L1+L2) * \text{Зизм.ст}$</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;</p> <p>L1 - длина воздушной линии электропередачи от 0,4 кВ до 10 кВ включительно от первого источника электроснабжения, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км;</p> <p>L2 - длина воздушной линии электропередачи от 0,4 кВ до 10 кВ включительно от второго источника электроснабжения, 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	<p align="center">$C3 * (L1*(0,135+Q1*0,865)+L2*(0,135+Q2*0,865)+L3*(0,135+Q3*0,865)) * \text{Зизм.ст}$</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;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>$(0,135+Qn*0,865)$ - коэффициент перехода от стоимости строительства кабельных линий с одним кабелем в траншее (кабельном канале) к стоимости строительства кабельных линий с количеством проложенных кабелей, равным Qn, 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>Qn - количество кабельных линий в траншее (кабельном канале), шт.</p>
4	Строительство подстанций на уровне напряжения до 10 кВ включительно	<p align="center">$C4 * (N1+N2) * \text{Зизм.ст}$</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;</p> <p>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;</p> <p>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;</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>
<p>Примечание: применение формул для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.</p>		

<p align="center">Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Колэнерго») по третьей категории надёжности электроснабжения</p>		
№ 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
		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.
2	Строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения от 0,4 кВ до 10 кВ включительно	C2 * L * Зизм.ст
		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; L - длина воздушной линии электропередачи от 0,4 кВ до 10 кВ включительно, 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».
3	Строительство кабельных линий электропередач напряжением от 0,4 кВ до 10 кВ включительно	C3 * L*(0,135+Q*0,865)* Зизм.ст
		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; 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; (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; 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»; Q - количество кабельных линий в траншее (кабельном канале), шт.
4	Строительство подстанций на уровне напряжения до 10 кВ включительно	C4 * N * Зизм.ст
		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; N - объем максимальной 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».

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

ОБСУЖДЕНИЕ:

Акимова Е.А.

**Начальник ОТП филиала ОАО «МРСК Северо-запада»
«Колэнерго»**

«На основании подпункта б) пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям учитываются расходы на разработку проектной документации. Филиал «Колэнерго» не согласен с исключением из расчетов при установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности стоимости мероприятий по разработке сетевой организацией проектной документации».

После обсуждения

РЕШИЛИ:

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 надёжности (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 надёжности (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 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 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 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 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 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 протоколу.

5. 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 протоколу.

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 протоколу.

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 протоколу.

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

Решение принято большинством голосов, представитель НП «Совет рынка» Авдеева Л.А. – против.

2. О внесении изменения в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 20.12.2013 №59/9

Богданова А.В. – заместитель начальника отдела Управления:

С целью исправления допущенной опечатки, предлагаю внести в таблицу приложения к постановлению Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 20.12.2013 №59/9 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год» изменение, изложив строку 20 в следующей редакции:

20	ОАО "МРСК Северо-Запада" - ОАО "ЦС Звездочка" (филиал "СРЗ "Нерпа")	67 506,31	0,00	242,59	67 506,31	0,00	242,59
----	---	-----------	------	--------	-----------	------	--------

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в таблицу приложения к постановлению Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 20.12.2013 №59/9 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год» изменение, изложив строку 20 в следующей редакции:

20	ОАО "МРСК Северо-Запада" - ОАО "ЦС Звездочка" (филиал "СРЗ "Нерпа")	67 506,31	0,00	242,59	67 506,31	0,00	242,59
----	---	-----------	------	--------	-----------	------	--------

Решение принято единогласно.

Секретарь заседания

С.Б. Омельчук

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			
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)	Диапазон максимальной мощности энергопринимающих устройств, кВт			
		до 15 кВт	Свыше 15 кВт до 150 кВт	Свыше 150 кВт до 670 кВт	Свыше 670 кВт
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 до 50 мм ² , на ж/б опорах (1 цепная)				383 833,70
2.2	ВЛ-6-10 кВ, марка провода СИП до 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	СТП-10 - 25/6/0,4 10 кВА				3020,96
4.2	КТП 40 10(6)/0,4 мачтовая				1903,02
4.3	КТП 63 10(6)/0,4 мачтовая				977,32
4.4	КТП 100 10(6)/0,4				861,41
4.5	КТП 160 10(6)/0,4				619,12
4.6	КТП 250 10(6)/0,4				618,87
4.7	КТП 400 10(6)/0,4				514,13
4.8	КТП 630 10(6)/0,4				476,66
4.9	КТП 1000 10(6)/0,4				465,95
4.10	2КТП 400 кВА10(6) 0,4				501,07
4.11	2КТП 630 кВА10(6) 0,4				469,13
4.12	2БКТП 630 кВА10(6)/0,4				1364,77
4.13	2БКТП 1000 кВА10(6) 0,4				1045,82
4.14	Пункт секционирования PBF/TEL-10-12,5/630 10 кВ				740,18
<*> 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 до 50 мм ² , на ж/б опорах (1 цепная)	15 609,40
1.2	ВЛ-6-10 кВ, марка провода СИП до 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	СТП-10 - 25/6/0,4 10 кВА	17 672,62
3.2	КТП 40 10(6)/0,4 мачтовая	11 132,67
3.3	КТП 63 10(6)/0,4 мачтовая	5 717,32
3.4	КТП 100 10(6)/0,4	5 039,25
3.5	КТП 160 10(6)/0,4	3 621,85
3.6	КТП 250 10(6)/0,4	3 620,39
3.7	КТП 400 10(6)/0,4	3 007,66
3.8	КТП 630 10(6)/0,4	2 788,46
3.9	КТП 1000 10(6)/0,4	2 725,81
3.10	2КТП 400 кВА10(6) 0,4	2 931,26
3.11	2КТП 630 кВА10(6) 0,4	2 744,41
3.12	2 БКТП 630 кВА10(6)/0,4	7 983,90
3.13	2 БКТП 1000 кВА10(6) 0,4	6 118,05
3.14	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.

<p>Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «КолЭнерго») по второй или первой категории надёжности электроснабжения</p>		
№ 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>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;</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	<p>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;</p> <p>L1 - длина воздушной линии электропередачи от 0,4 кВ до 10 кВ включительно от первого источника электроснабжения, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км;</p> <p>L2 - длина воздушной линии электропередачи от 0,4 кВ до 10 кВ включительно от второго источника электроснабжения, 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	<p>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;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>(0,135+Qn*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 Qn, 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>Qn - количество кабельных линий в траншее (кабельном канале), шт.</p>
4	Строительство подстанций на уровне напряжения до 10 кВ включительно	<p>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;</p> <p>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;</p> <p>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;</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>
<p>Примечание: применение формул для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.</p>		

Приложение № 4 к протоколу
заседания коллегии от 30.12.2013

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 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.
		C2 * L * Зизм.ст 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; L - длина воздушной линии электропередачи от 0,4 кВ до 10 кВ включительно, 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».
3	Строительство кабельных линий электропередач напряжением от 0,4 кВ до 10 кВ включительно	C3 * L*(0,135+Q*0,865)* Зизм.ст 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; 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; (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; 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»; Q - количество кабельных линий в траншее (кабельном канале), шт.
		C4 * N * Зизм.ст 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; N - объем максимальной 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».
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».