

УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ Мурманской области

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ КОЛЛЕГИИ

г. Мурманск

27.12.2013

УТВЕРЖДАЮ

**Начальник Управления
по тарифному регулированию
Мурманской области**

В.А. Губинский
«27» декабря 2013 г.

**Председатель заседания:
ГУБИНСКИЙ В.А.**

**Начальник Управления по тарифному
регулированию Мурманской области**

На заседании присутствовали:

Члены коллегии:

КОЖЕВНИКОВА Е.В.

**Заместитель начальника Управления по тарифному
регулированию Мурманской области**

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

Носова О.Р.

Ведущий специалист Управления

Будкина Е.А.

Ведущий специалист Управления

Представители организаций:

Лебедев А.А.

**Заместитель директора филиала ОАО «МРСК
Северо-запада» «Колэнерго»**

Акимова Е.А.

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

Быкова А.Б.В.

**Экономист филиала ОАО «МРСК Северо-запада»
«Колэнерго»**

Горчаков А.Н.
Кириленко Н.Н.

Директор филиала «Кольский» ОАО «Оборонэнерго»
Заместитель директора по ЭиФ филиала «Кольский»
ОАО «Оборонэнерго»

Полушин А.В.

Ведущий инженер-сметчик филиала «Кольский»
ОАО «Оборонэнерго»

Попова Л.Б.

Начальник ФЭО ОАО «МОЭСК»

Александрович А.А.

Заместитель начальника ПТО ОАО «МОЭСК»

Повестка заседания:

1. Установление стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал Колэнерго) энергопринимающих устройств потребителей.
2. Установление стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Кольский») на 2014 год.
3. Установление стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок к электрическим сетям ОАО «Мурманская областная электросетевая компания» на 2014 год.
4. Установление платы для ООО «Аксель-Норман» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «Мурманская областная электросетевая компания» энергопринимающих устройств автомобильного центра продаж, гарантийного обслуживания и ремонта автомобилей «Тойота центр Мурманск» и автомобильного центра продаж, гарантийного обслуживания и ремонта автомобилей «Лексус центр Мурманск», расположенных по адресу: Мурманская обл., г. Мурманск, пр-кт Кольский, в районе д. 77.
5. Установление стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Мончегорские электрические сети» энергопринимающих устройств потребителей.
6. Установление стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» энергопринимающих устройств потребителей.
7. Закрытие дела по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» энергопринимающих устройств потребителей физического лица Болдырева К.В.
8. О внесении изменений в постановление Управления от 27.12.2012 № 65/2 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Мурманской области на 2013 год».

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:

В Управление по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Управление) обратился филиал ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» (далее – филиал «Колэнерго») с заявлением от 30.10.2013 № 41-02-02/7929 с приложением обосновывающих материалов, а также дополнительных материалов (сопроводительные письма: от 05.12.2013 № 41-02-02/8796; от 20.12.2013 № 41-02-02/9227; от 25.12.2013 № 41-02-02/9357) 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.

Расчет затрат филиала «Колэнерго», в соответствии с представленными материалами выполнены исходя из того, что мероприятия по технологическому присоединению со стороны сетевой организации выполняет филиал «Колэнерго».

Расчет платы за технологическое присоединение выполнен филиалом «Колэнерго» на основании Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2012г. № 209-э/1.

Предложение филиала «Колэнерго» по стоимости выполнения мероприятий при установлении платы за технологическое присоединение составляет:

№	Наименование ставки	Стандартизированные ставки в ценах 2013 г.			
		до 15 кВт	до 150 кВт включительно	Свыше 150 до 670 кВт	Свыше 670 кВт
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)	3567,84	491,18	144,13	34,37
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1280,96	176,35	53,04	12,61
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	886,55	122,05	35,47	6,69
1.3	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	0	0	0	4,57
1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	1400,34	192,78	55,62	10,49
				в ценах 2013 г.	в ценах 2001 г.
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);				
2.1	Строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ	руб./км	2 053 641,51	442 595,15	
2.2	Строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 0,4 кВ до 10 кВ включительно	руб./км	2 821 832,17	608 153,49	
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);				
3.1.	Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ	руб./км	3 695 963,28	562 551,49	
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 0,4 кВ до 10 кВ включительно	руб./км	3 978 233,13	605 514,94	
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно на i-м уровне напряжения (руб./кВт; руб.).				
4.1	Строительство КТП 100 10(6)/0,4	руб./кВт	11 736,09	1 398,82	
4.2	Строительство КТП 63 10(6)/0,4	руб./кВт	16 543,00	1 971,75	
4.3	Строительство КТП 160 10(6)/0,4	руб./кВт	7 629,94	909,41	
4.4	Строительство КТП 400 10(6)/0,4	руб./кВт	3 417,22	407,30	
4.5	Строительство 2 БКТП 250 кВА10(6) 0,4	руб./кВт	23 812,34	2 838,18	
4.6	Строительство 2 БКТП 400 кВА10(6)/0,4	руб./кВт	15 091,95	1 798,80	
4.7	Строительство 2 БКТП 1000 кВА10(6) 0,4	руб./кВт	6 486,84	773,16	
4.8	Установка пункта секционирования PBF/TEL-10-12,5/630 10 кВ.	руб.	1 320 191,83	157 353,02	

4.9	Монтаж щита на опоре	руб.	93 667,30	11 164,16
4.10	Установка ячейки КРУ 6 КВ	руб.	1 967 076,19	234 454,85
4.11	Камера КСО 202-07ВВ-630 УХЛ2	руб.	1 427 272,78	170 115,94
4.12	Строительство СТП-10 - 25/6/0,4 10 кВА	руб.	667 960,06	79 613,83
5	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство воздушных линий электропередач на i-м уровне напряжения, руб./кВт			
5.1	Строительство воздушный линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ	руб./кВт	18 725,48	4 035,66
5.2	Строительство воздушный линий электропередачи на уровне напряжения свыше 0,4 кВ до 10 кВ включительно	руб./кВт	41 151,00	8 868,75
5.3	Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ	руб./кВт	46 354,91	7 055,54
5.4	Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 0,4 кВ до 10 кВ включительно	руб./кВт	7 058,74	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.

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	Объем 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	Объем расходов некомпенсируемых за счет платы за ТП в результате уплаты налога на прибыль в 2014 г.	39 491,18
4	Объем 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».

Представленные расчеты не доработаны. Расчеты необходимо выполнить и представить в Управление (с приложением обосновывающих документов), как указано ниже:

1. Расчетные данные для определения стандартизированной ставки С1: (штатные должности работников, с указанием составляющих заработной платы, наименования выполняемых мероприятий и их продолжительности);

2. Сметные расчеты, для определения стандартизированных тарифных ставок С2, С3 (руб./км) и С4 (руб./кВт), выполненные по ФЕР (ТЕР) в текущих ценах с переводом в цены 2001 года индексом изменения сметной стоимости СМР, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому используются для расчета;

3. Расчеты ставок за единицу максимальной мощности С2, С3, С4 (руб./кВт), выполненные в соответствии с гл. III Методических указаний, т.к. потребитель должен иметь право выбора варианта оплаты услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям филиала «Колэнерго»: по стандартизированным ставкам или по ставкам за единицу максимальной мощности;

4. Данные по длине кабельных и воздушных линий (с дифференциацией по сечению провода (жил кабеля), видам опор, марки провода, условиям прокладки и т.д.) по планируемому присоединению на 2014 г., необходимые для установления ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт).

По мнению экспертной группы Управления, для установления стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Колэнерго» необходимо доработать расчеты с предоставлением обосновывающих документов.

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Отложить рассмотрение дела по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Колэнерго» до 30.12.2013.
2. Филиалу «Колэнерго» в срок до 30.12.2013 года предоставить в Управление доработанные расчеты с приложением обосновывающих документов.

Решение принято единогласно.

2. Установление стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Кольский») на 2014 год.

Будкина Е.А. - Ведущий специалист Управления:

В Управление по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Управление) обратился филиал «Кольский» ОАО «Оборонэнерго» (далее – филиал «Кольский») с заявлением от 30.10.2013 исх. № КОЛ/30/3224 (вх. № 06/4463 от 31.10.2013) с приложением обосновывающих материалов 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.

Расчет платы за технологическое присоединение выполнен филиалом «Кольский» 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).

Данные об объектах электросетевого хозяйства, построенных за последние три года, у филиала «Кольский» отсутствуют, так как филиал был создан 31 августа 2011 года, а также, потому что Заявители самостоятельно осуществляли строительство воздушных и кабельных линий электропередачи от объектов филиала «Кольский» до своих энергопринимающих устройств. В связи с отсутствием таких данных - ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны по имеющимся показателям планируемых на период регулирования технологических присоединений, учитывающих строительство воздушных и кабельных линий электропередачи, а также объем присоединяемой максимальной мощности.

Филиалом «Кольский» не были представлены расчеты выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

Предложение филиала «Кольский» по стандартизированным тарифным ставкам составляет:

Наименование стандартизированной ставки		Размер стандартизированных тарифных ставок			
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), руб./кВт (в ценах периода регулирования, без учета НДС)	Уровень напряжения, кВ	Уровень мощности, кВт		
			до 150	от 150 до 670	свыше 670
		0,4	505,80	129,32	-
6-10	522,33	115,45	34,19		
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий, руб./км (в ценах 2001 года, без учета НДС)				
C2.1	проводом СИП-2 3х16+1х25 на уровне напряжения 0,4 кВ		252 729,68		
C2.2	проводом СИП-2 3х25+1х35 на уровне напряжения 0,4 кВ		262 690,72		
C2.3	проводом СИП-2 3х35+1х50 на уровне напряжения 0,4 кВ		271 160,37		
C2.4	проводом СИП-2 3х50+1х50 на уровне напряжения 0,4 кВ		286 514,56		
C2.5	проводом СИП-2 3х70+1х70 на уровне напряжения 0,4 кВ		310 180,05		
C2.6	проводом СИП-2 3х95+1х95 на уровне напряжения 0,4 кВ		316 539,87		
C2.7	проводом СИП-2 3х120+1х95 на уровне напряжения 0,4 кВ		341 639,64		
C2.8	проводом СИП-3 1х35 на уровне напряжения 6-10 кВ		265 033,41		
C2.9	проводом СИП-3 1х50 на уровне напряжения 6-10 кВ		276 093,96		
C2.10	проводом СИП-3 1х70 на уровне напряжения 6-10 кВ		302 794,04		
C2.11	проводом СИП-3 1х95 на уровне напряжения 6-10 кВ		336 162,61		
C2.12	проводом СИП-3 1х120 на уровне напряжения 6-10 кВ		362 703,70		
C2.13	проводом АС-35 на уровне напряжения 6-10 кВ		304 010,55		
C2.14	проводом АС-50 на уровне напряжения 6-10 кВ		306 234,11		
C2.15	проводом АС-70 на уровне напряжения 6-10 кВ		306 234,11		
C2.16	проводом АС-95 на уровне напряжения 6-10 кВ		306 234,11		
C2.17	проводом АС-120 на уровне напряжения 6-10 кВ		306 234,11		
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий, руб./км (в ценах 2001 года, без учета НДС)				
C3.1	кабелем АСБ 4х50 на уровне напряжения 0,4 кВ		296 232,33		
C3.2	кабелем АСБ 4х70 на уровне напряжения 0,4 кВ		306 877,19		
C3.3	кабелем АСБ 4х95 на уровне напряжения 0,4 кВ		321 367,49		
C3.4	кабелем АСБ 4х120 на уровне напряжения 0,4 кВ		347 917,30		
C3.5	кабелем АСБ 4х150 на уровне напряжения 0,4 кВ		360 667,43		
C3.6	кабелем АСБ 3х70 на уровне напряжения 6-10 кВ		489 583,58		
C3.7	кабелем АСБ 3х95 на уровне напряжения 6-10 кВ		531 395,26		
C3.8	кабелем АСБ 3х120 на уровне напряжения 6-10 кВ		565 164,77		
C3.9	кабелем АСБ 3х150 на уровне напряжения 6-10 кВ		611 673,14		
C3.10	кабелем АСБ 3х240 на уровне напряжения 6-10 кВ		737 400,65		
C3.11	кабелем АВБбшв 4х50 (ГНБ) на уровне напряжения 0,4 кВ		502 248,46		
C3.12	кабелем АВБбшв 4х70 (ГНБ) на уровне напряжения 0,4 кВ		512 893,31		
C3.13	кабелем АВБбшв 4х95 (ГНБ) на уровне напряжения 0,4 кВ		527 383,57		
C3.14	кабелем АВБбшв 4х120 (ГНБ) на уровне напряжения 0,4 кВ		553 933,38		
C3.15	кабелем АВБбшв 4х150 (ГНБ) на уровне напряжения 0,4 кВ		566 683,58		
C3.16	кабелем АСБ 3х70 (ГНБ) на уровне напряжения 6-10 кВ		695 599,71		
C3.17	кабелем АСБ 3х95 (ГНБ) на уровне напряжения 6-10 кВ		737 411,38		
C3.18	кабелем АСБ 3х120 (ГНБ) на уровне напряжения 6-10 кВ		771 180,88		
C3.19	кабелем АСБ 3х150 (ГНБ) на уровне напряжения 6-10 кВ		817 689,23		
C3.20	кабелем АСБ 3х240 (ГНБ) на уровне напряжения 6-10 кВ		943 416,74		
C3.21	кабелем ААБ2л 3х70 на уровне напряжения 6-10 кВ		439 907,36		
C3.22	кабелем ААБ2л 3х95 на уровне напряжения 6-10 кВ		470 482,97		
C3.23	кабелем ААБ2л 3х120 на уровне напряжения 6-10 кВ		497 569,60		
C3.24	кабелем ААБ2л 3х150 на уровне напряжения 6-10 кВ		533 502,06		
C3.25	кабелем ААБ2л 3х240 на уровне напряжения 6-10 кВ		638 239,99		

C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций на i-м уровне напряжения согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям, руб./кВт (в ценах 2001 года, без учета НДС)	
C4.1	строительство подстанций 2КТП 1х63 кВА	5 364,01
C4.2	строительство подстанций 2БКТП 1х400 кВА	1 110,30

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

**Формулы для расчета платы за технологическое присоединение
по второй или первой категории надежности электроснабжения**

№ п/п	Расходы сетевой организации, входящие в плату	Формулы для расчета платы и описание переменных из формул
1	Подготовка и выдача ТУ; проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ; участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя; фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	$C1 * N$
		C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение ЭПУ и объектов ЭСХ 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 напряжением 0,4 кВ	$C2 * (L1+L2) * \text{Зизм.ст}$
		C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ (руб./км); L1 - длина воздушной линии электропередачи 0,4 кВ от первого источника электроснабжения, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км); L2 - длина воздушной линии электропередачи 0,4 кВ от второго источника электроснабжения, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км); Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости СМР для Мурманской области к ФЕР-2001.
3	Строительство воздушных линий электропередач напряжением свыше 0,4 кВ и до 10 кВ включительно	$C2 * (L1+L2) * \text{Зизм.ст}$
		C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 0,4 кВ и до 10 кВ включительно (руб./км); L1 - длина воздушной линии электропередачи с уровнем напряжения свыше 0,4 кВ и до 10 кВ включительно от первого источника электроснабжения, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км); L2 - длина воздушной линии электропередачи с уровнем напряжения свыше 0,4 кВ и до 10 кВ включительно от второго источника электроснабжения, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км); Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости СМР для Мурманской области к ФЕР-2001.
4	Строительство кабельных линий электропередач напряжением 0,4 кВ	$C3 * (L1*(0,135+Q1*0,865)+L2*(0,135+Q2*0,865)+L3*(0,135+Q3*0,865)) * \text{Зизм.ст}$
		C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ (руб./км); L1 - длина (км) участка кабельной линии электропередачи 0,4 кВ от первого источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (кабельном канале) кабелей, равном Q1; L2 - длина (км) участка кабельной линии электропередачи 0,4 кВ от второго источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (кабельном канале) кабелей, равном Q2; L3 - длина (км) участка кабельных линий электропередачи по которому параллельно прокладываются в одной траншее (кабельном канале) участки кабельных линий от первого и второго источников электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых кабелей равном $Q3=Q1+Q2$; $0,135+Q*0,865$ - коэффициент перехода от стоимости строительства КЛ с одним кабелем в траншее (кабельном канале) к стоимости строительства КЛ с количеством параллельных кабелей, равным Q; Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости СМР для Мурманской области к ФЕР-2001.

5	Строительство кабельных линий электропередач напряжением свыше 0,4 кВ и до 10 кВ включительно	$C3 * (L1 * (0,135 + Q1 * 0,865) + L2 * (0,135 + Q2 * 0,865) + L3 * (0,135 + Q3 * 0,865)) * \text{Зизм.ст}$ C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 0,4 кВ и до 10 кВ включительно (руб./км); L1 - длина (км) участка кабельной линии электропередачи свыше 0,4 кВ и до 10 кВ включительно от первого источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (кабельном канале) кабелей, равном Q1; L2 - длина (км) участка кабельной линии электропередачи свыше 0,4 кВ и до 10 кВ включительно от второго источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (кабельном канале) кабелей, равном Q2; L3 - длина (км) участка кабельных линий электропередачи по которому параллельно прокладываются в одной траншее (кабельном канале) участки кабельных линий от первого и второго источников электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых кабелей равном $Q3 = Q1 + Q2$; 0,135+Q*0,865 - коэффициент перехода от стоимости строительства КЛ с одним кабелем в траншее (кабельном канале) к стоимости строительства КЛ с количеством параллельных кабелей, равным Q; Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости СМР для Мурманской области к ФЕР-2001.
		$C4 * N * 2 * \text{Зизм.ст}$ C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на уровне напряжения до 10 кВ; N - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт); Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости СМР для Мурманской области к ФЕР-2001.

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

**Формулы для расчета платы за технологическое присоединение
по третьей категории надежности электроснабжения**

№ п/п	Расходы сетевой организации, входящие в плату	Формулы для расчета платы и описание переменных из формул
1	Подготовка и выдача ТУ; проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ; участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя; фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	$C1 * N$ C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение ЭПУ и объектов ЭСХ 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).
		$C2 * L * \text{Зизм.ст}$ C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ (руб./км); L - длина воздушной линии электропередачи 0,4 кВ, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км); Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости СМР для Мурманской области к ФЕР-2001.
3	Строительство воздушных линий электропередач напряжением свыше 0,4 кВ и до 10 кВ включительно	$C2 * L * \text{Зизм.ст}$ C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 0,4 кВ и до 10 кВ включительно (руб./км); L - длина воздушной линии электропередачи с уровнем напряжения свыше 0,4 кВ и до 10 кВ включительно, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км); Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости СМР для Мурманской области к ФЕР-2001.
		$C2 * L * \text{Зизм.ст}$ C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 0,4 кВ и до 10 кВ включительно (руб./км); L - длина воздушной линии электропередачи с уровнем напряжения свыше 0,4 кВ и до 10 кВ включительно, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км); Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости СМР для Мурманской области к ФЕР-2001.

4	Строительство кабельных линий электропередач напряжением 0,4 кВ	$C3 * (0,135 + Q * 0,865) * L * \text{Зизм.ст}$
		<p>C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ (руб/км);</p> <p>Q - количество кабелей, прокладываемых параллельно в одной траншее (кабельном канале);</p> <p>0,135+Q*0,865 - коэффициента перехода от стоимости строительства КЛ с одним кабелем в траншее (кабельном канале) к стоимости строительства КЛ с количеством параллельных кабелей равным Q;</p> <p>L - длина кабельной линии электропередачи 0,4 кВ, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км).</p> <p>Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости СМР для Мурманской области к ФЕР-2001.</p>
5	Строительство кабельных линий электропередач напряжением свыше 0,4 кВ и до 10 кВ включительно	$C3-10 * (0,135 + Q * 0,865) * L * \text{Зизм.ст}$
		<p>C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 0,4 кВ и до 10 кВ включительно (руб/км);</p> <p>Q - количество кабелей, прокладываемых параллельно в одной траншее (кабельном канале);</p> <p>0,135+Q*0,865 - коэффициента перехода от стоимости строительства КЛ с одним кабелем в траншее (кабельном канале) к стоимости строительства КЛ с количеством параллельных кабелей равным Q;</p> <p>L - длина кабельной линии электропередачи с уровнем напряжения свыше 0,4 кВ и до 10 кВ включительно, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км);</p> <p>Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости СМР для Мурманской области ФЕР-2001.</p>
6	Строительство подстанций на уровне напряжения до 10 кВ включительно	$C4 * N * \text{Зизм.ст}$
		<p>C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на уровне напряжения до 10 кВ.;</p> <p>N - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);</p> <p>Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости СМР для Мурманской области к ФЕР-2001.</p>

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

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

№ п/п	Наименование ставки	Ставка (в ценах периода регулирования, без НДС), руб./кВт
1	Строительство воздушных линий электропередач напряжением 0,4 кВ	-
2	Строительство воздушных линий электропередач напряжением свыше 0,4 кВ и до 10 кВ включительно	-
3	Строительство кабельных линий электропередач напряжением 0,4 кВ	10 867,25
4	Строительство кабельных линий электропередач напряжением свыше 0,4 кВ и до 10 кВ включительно	2 812,38
5	Строительство комплектной трансформаторной подстанции КТП 10(6)/0,4	51 541,46
6	Строительство комплектной трансформаторной подстанции БКТП 10(6)/0,4	10 668,64

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 «Кольский» 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 3х50-1	12-01-001-05	788,57	12-01-007-05	1 448,00	1,836
6	ААБ 3х70-1	12-01-001-06	827,23	12-01-007-06	1 528,10	1,847
7	ААБ 3х95-1	12-01-001-07	886,93	12-01-007-07	1 652,20	1,863
8	ААБ 3х120-1	12-01-001-08	936,92	12-01-007-08	1 755,30	1,873
9	СБ 3х10 - 1	12-01-004-01	845,95	12-01-010-01	1 610,30	1,904
10	СБ 3х16 - 1	12-01-004-02	907,30	12-01-010-02	1 735,75	1,913
11	СБ 3х25 - 1	12-01-004-03	1 011,29	12-01-010-03	2 017,67	1,995
12	СБ 3х50 - 1	12-01-004-05	1 352,25	12-01-010-05	2 683,45	1,984
13	ААБ 3х16-6	12-01-002-01	768,22	12-01-008-01	1 442,20	1,877
14	ААБ 3х25-6	12-01-002-02	789,23	12-01-008-02	1 486,54	1,884
15	ААБ 3х35-6	12-01-002-03	822,59	12-01-008-03	1 556,93	1,893
16	ААБ 3х50-6	12-01-002-04	837,99	12-01-008-04	1 568,82	1,872
17	ААБ 3х70-6	12-01-002-05	944,51	12-01-008-05	1 884,94	1,996
18	ААБ 3х95-6	12-01-002-06	1 006,77	12-01-008-06	1 906,10	1,893
19	ААБ 3х150-6	12-01-002-08	1 189,99	12-01-008-08	2 309,40	1,941
20	ААБ 3х185-6	12-01-002-09	1 260,48	12-01-008-09	2 458,06	1,950
21	ААБ 3х240-6	12-01-002-10	1 483,92	12-01-008-10	2 860,17	1,927
22	ААБ 3х16-10	12-01-003-01	811,84	12-01-009-01	1 511,66	1,862
23	ААБ 3х25-10	12-01-003-02	828,25	12-01-009-02	1 545,78	1,866
24	ААБ 3х35-10	12-01-003-03	848,94	12-01-009-03	1 588,81	1,872
25	ААБ 3х50-10	12-01-003-04	884,80	12-01-009-04	1 643,08	1,857
26	ААБ 3х70-10	12-01-003-05	929,05	12-01-009-05	1 734,50	1,867
27	ААБ 3х95-10	12-01-003-06	1 028,72	12-01-009-06	1 922,69	1,869
28	ААБ 3х150-10	12-01-003-08	1 148,84	12-01-009-08	2 189,87	1,906
29	ААБ 3х185-10	12-01-003-09	1 260,25	12-01-009-09	2 256,32	1,790
30	ААБ 3х240-10	12-01-003-10	1 400,30	12-01-009-10	2 644,24	1,888
31	СБ 3х16 - 6	12-01-005-01	1 006,52	12-01-011-01	1 714,04	1,703
32	СБ 3х25 - 6	12-01-005-02	1 111,17	12-01-011-02	1 927,91	1,735
33	СБ 3х35 - 6	12-01-005-03	1 248,16	12-01-011-03	2 227,47	1,785
34	СБ 3х50 - 6	12-01-005-04	1 443,43	12-01-011-04	2 615,36	1,812
35	СБ 3х70 - 6	12-01-005-05	1 673,40	12-01-011-05	3 087,47	1,845
36	СБ 3х95 - 6	12-01-005-06	1 965,19	12-01-011-06	3 704,83	1,885
37	СБ 3х120 - 6	12-01-005-07	2 201,73	12-01-011-07	4 383,63	1,991
38	СБ 3х150 - 6	12-01-005-08	2 561,76	12-01-011-08	4 953,14	1,933
39	СБ 3х185 - 6	12-01-005-09	2 962,86	12-01-011-09	5 818,57	1,964
40	СБ 3х240 - 6	12-01-005-10	3 462,82	12-01-011-10	6 774,13	1,956
41	СБ 3х16 - 10	12-01-006-01	1 092,40	12-01-012-01	1 870,02	1,712
42	СБ 3х25 - 10	12-01-006-02	1 254,55	12-01-012-02	2 110,95	1,683
43	СБ 3х35 - 10	12-01-006-03	1 321,26	12-01-012-03	2 262,37	1,712
44	СБ 3х50 - 10	12-01-006-04	1 479,15	12-01-012-04	2 628,45	1,777
45	СБ 3х70 - 10	12-01-006-05	1 708,60	12-01-012-05	3 022,13	1,769
46	СБ 3х95 - 10	12-01-006-06	1 976,18	12-01-012-06	3 577,14	1,810
47	СБ 3х120 - 10	12-01-006-07	2 174,81	12-01-012-07	4 230,58	1,945
48	СБ 3х150 - 10	12-01-006-08	2 520,97	12-01-012-08	4 551,47	1,805
49	СБ 3х185 - 10	12-01-006-09	2 887,93	12-01-012-09	5 495,44	1,903
50	СБ 3х240 - 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 КQ от стоимости строительства КЛ с одним кабелем в траншее к стоимости строительства КЛ с количеством кабелей в одной траншее равным Q, определяется формулой: $KQ=1+(1,865-1)*(Q-1)=0,135+Q*0,865$.

С учетом произведенного анализа расчетов и предоставленных в обоснование затрат документов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям филиала «Кольский» экспертная группа Управления произвела корректировку расчетов.

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 30,4% и 10,4% (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 42,57% от фонда оплаты труда;
- транспортные расходы в соответствии с расчетом стоимости машино-часа автомобиля УАЗ-390995.

С учетом проведенного анализа расчетов и представленных в обоснование затрат документов по выполнению указанных мероприятий экспертной группой Управления скорректированы объемы трудозатрат на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, исключены внереализационные расходы в размере 3% как необоснованные.

Стоимость выполнения мероприятий при установлении платы за технологическое присоединение (подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование, проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, участие в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств, фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети) по расчету филиала «Кольский» составляет 37 607,94 руб. (без НДС), по расчету экспертов Управления - 34 230 руб. (без НДС), что на 3 378 руб. меньше предложения сетевой организации:

(руб. без НДС)

№	Наименование мероприятий	Расчет филиала «Кольский»	Расчет Управления	Отклонение
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	13 775,16	12 249	-1 526
	<i>трудоzатраты ч/час</i>	<i>11,53</i>	<i>11,03</i>	<i>-0,50</i>
1.1	Заработная плата	7 199,71	6 869	-331
1.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	2 188,71	1 350	-839
1.3	Накладные расходы	3 064,92	2 924	-141
1.4	Внереализационные расходы	215,99	0	-216
1.5	Транспортные расходы	1 105,83	1 106	0
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	8 322,22	7 249	-1 073
	<i>трудоzатраты ч/час</i>	<i>7,00</i>	<i>6,50</i>	<i>-0,50</i>
2.1	Заработная плата	4 100,92	3 771	-330
2.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 246,68	767	-480
2.3	Накладные расходы	1 745,76	1 605	-141
2.4	Внереализационные расходы	123,03	0	-123
2.5	Транспортные расходы	1 105,83	1 106	0
3	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации присоединяемых энергопринимающих устройств	3 431,71	3 244	-188
	<i>трудоzатраты ч/час</i>	<i>2,00</i>	<i>2,00</i>	<i>0,00</i>
3.1	Заработная плата	1 321,74	1 322	0
3.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	401,81	253	-149
3.3	Накладные расходы	562,67	563	0
3.4	Внереализационные расходы	39,65	0	-40
3.5	Транспортные расходы	1 105,83	1 106	0
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	12 078,85	11 488	-591
	<i>трудоzатраты ч/час</i>	<i>9,60</i>	<i>9,60</i>	<i>0,00</i>
4.1	Заработная плата	4 978,89	4 979	0

4.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 513,58	1 071	-443
4.3	Накладные расходы	2 119,51	2 120	0
4.4	Внереализационные расходы	149,37	0	-149
4.5	Транспортные расходы	3 317,50	3 318	1
5	Итого:	37 607,94	34 230	-3 378

В соответствии с представленным филиалом «Кольский» планом технологического присоединения на 2014 год в количестве 145 заявок и плановой суммарной присоединяемой максимальной мощности 17321,595 кВт, стандартизированная тарифная ставка С1 с разбивкой по мероприятиям по расчету экспертной группы Управления составляет:

На уровне напряжения 0,4 кВ

№ п/п	Наименование	Расчет Управления, руб.	Ставки для расчета платы, руб./кВт			
			до 15 кВт	свыше 15 до 150 кВт	свыше 150 до 670 кВт	свыше 670 кВт
1	План технологических присоединений на 2014 год					
1.1	Количество присоединений, шт.		76	44	13	-
1.2	Объем максимальной мощности, кВт		810,215	3 271,55	3 821,43	-
2	Мероприятия					
2.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	12 249	1 148,98	164,74	41,67	-
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	7 249	679,97	97,49	24,66	-
2.3	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации присоединяемых энергопринимающих устройств	3 244	304,29	43,63	11,04	-
2.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	11 488	1 077,60	154,51	39,08	-
	Итого:	34 230	3 210,84	460,37	116,45	-

На уровне напряжения 6-10 кВ

№ п/п	Наименование	Расчет Управления, руб.	Ставки для расчета платы, руб./кВт			
			до 15 кВт	свыше 15 до 150 кВт	свыше 150 до 670 кВт	свыше 670 кВт
1	План технологических присоединений на 2014 год					
1.1	Количество присоединений, шт.		1	1	6	4
1.2	Объем максимальной мощности, кВт		8,80	72,00	1 780,00	7 557,60
2	Мероприятия					
2.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	12 249	1 391,93	170,13	41,29	6,48
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	7 249	823,75	100,68	24,43	3,84
2.3	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации присоединяемых энергопринимающих устройств	3 244	368,64	45,06	10,93	1,72
2.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	11 488	1 305,45	159,56	38,72	6,08
	Итого:	34 230	3 889,77	475,43	115,37	18,12

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:

- премирование за ввод в действие построенных объектов в размере 2,55%;
- разработка сетевой организацией проектной документации;
- экспертиза предпроектной и проектной документации;
- проведение авторского надзора проектных организаций за строительством в размере 0,2%;
- строительный контроль в размере 2,14%;
- материалы, по которым не представлены обосновывающие документы;
- заготовительно-складские расходы в размере 1,2% от стоимости оборудования и материалов;
- затраты по монтажу оборудования в ТП из расчетов ставок на строительство воздушных и кабельных линий.

Также в расчетах стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4 экспертной группой Управления учтены:

- нормы дополнительных затрат при производстве СМР в зимнее время для Мурманской области вместо предложенных сетевой организацией норм для Московской области в соответствии с ГСН 81-05-02-2007 «Сборник сметных норм дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время»;
- нормы дополнительных затрат на строительство титульных временных зданий и сооружений по кабельным линиям и КТП в соответствии с ГСН 81-05-01-2001 «Сборник сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений»;
- проценты накладных расходов и сметной прибыли для районов Крайнего Севера вместо предложенных сетевой организацией норм для районов средней полосы;
- повышающий коэффициент по пусконаладочным работам в размере 1,3, учитывающий условия производства работ в электроустановках, находящихся под напряжением с оформлением при этом наряда-допуска или распоряжения в соответствии с МДС 81-40.2006 вместо предложенного сетевой организацией 1,35 в соответствии с МДС 81-35.2004 (письмо Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 14.02.2006г. № СК-481/02);
- цены кабелей марки АВБбшв в соответствии с проведенным анализом стоимости материалов по данным Интернета.

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

1. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Кольский» 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 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.

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

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

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

Если Заявителем на технологическое присоединение выступают:

садоводческие, огороднические, дачные некоммерческие объединения и иные некоммерческие объединения (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), то плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должна превышать 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации;

граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), то плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должна превышать 550 рублей с НДС при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации;

религиозные организации, то плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должна превышать 550 рублей с НДС при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям филиала «Кольский», по мероприятиям, не включающим в себя реконструкцию объектов электросетевого хозяйства:

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Стандартизированная ставка				
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)	Уровень напряжения, кВ	Диапазон максимальной мощности энергопринимающих устройств, кВт			
			до 15	свыше 15 до 150	свыше 150 до 670	свыше 670
1.1	в случае если требуется осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора	0,4	3210,84	460,37	116,45	-
		6-10	3889,77	475,43	115,37	18,12

1.2	в случае если не требуется осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора <*>	0,4	2906,55	416,74	105,41	-
		6-10	3521,13	430,37	104,44	-
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	проводом СИП-2 3х16+1х25 на уровне напряжения 0,4 кВ			204 597,36		
2.2	проводом СИП-2 3х25+1х35 на уровне напряжения 0,4 кВ			212 792,63		
2.3	проводом СИП-2 3х35+1х50 на уровне напряжения 0,4 кВ			219 760,88		
2.4	проводом СИП-2 3х50+1х50 на уровне напряжения 0,4 кВ			232 393,28		
2.5	проводом СИП-2 3х70+1х70 на уровне напряжения 0,4 кВ			251 863,61		
2.6	проводом СИП-2 3х95+1х95 на уровне напряжения 0,4 кВ			257 096,04		
2.7	проводом СИП-2 3х120+1х95 на уровне напряжения 0,4 кВ			277 746,44		
2.8	проводом СИП-3 1х35 на уровне напряжения 6-10 кВ			214 524,70		
2.9	проводом СИП-3 1х50 на уровне напряжения 6-10 кВ			223 624,56		
2.10	проводом СИП-3 1х70 на уровне напряжения 6-10 кВ			245 591,58		
2.11	проводом СИП-3 1х95 на уровне напряжения 6-10 кВ			273 044,94		
2.12	проводом СИП-3 1х120 на уровне напряжения 6-10 кВ			294 881,15		
2.13	проводом АС-35 на уровне напряжения 6-10 кВ			246 576,61		
2.14	проводом АС-50 на уровне напряжения 6-10 кВ			248 406,02		
2.15	проводом АС-70 на уровне напряжения 6-10 кВ			248 406,02		
2.16	проводом АС-95 на уровне напряжения 6-10 кВ			248 406,02		
2.17	проводом АС-120 на уровне напряжения 6-10 кВ			248 406,02		
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	кабелем АСБ 4х50 на уровне напряжения 0,4 кВ			179 542,51		
3.2	кабелем АСБ 4х70 на уровне напряжения 0,4 кВ			187 894,36		
3.3	кабелем АСБ 4х95 на уровне напряжения 0,4 кВ			199 259,74		
3.4	кабелем АСБ 4х120 на уровне напряжения 0,4 кВ			220 099,83		
3.5	кабелем АСБ 4х150 на уровне напряжения 0,4 кВ			230 125,31		
3.6	кабелем АСБ 3х70 на уровне напряжения 6-10 кВ			341 327,32		
3.7	кабелем АСБ 3х95 на уровне напряжения 6-10 кВ			375 879,36		
3.8	кабелем АСБ 3х120 на уровне напряжения 6-10 кВ			403 789,85		
3.9	кабелем АСБ 3х150 на уровне напряжения 6-10 кВ			442 204,80		
3.10	кабелем АСБ 3х240 на уровне напряжения 6-10 кВ			546 106,79		
3.11	кабелем АВБбшв 4х50 (ГНБ) на уровне напряжения 0,4 кВ			333 142,20		
3.12	кабелем АВБбшв 4х70 (ГНБ) на уровне напряжения 0,4 кВ			341 561,30		
3.13	кабелем АВБбшв 4х95 (ГНБ) на уровне напряжения 0,4 кВ			351 117,77		
3.14	кабелем АВБбшв 4х120 (ГНБ) на уровне напряжения 0,4 кВ			359 123,03		
3.15	кабелем АВБбшв 4х150 (ГНБ) на уровне напряжения 0,4 кВ			359 689,63		
3.16	кабелем АСБ 3х70 (ГНБ) на уровне напряжения 6-10 кВ			510 345,67		
3.17	кабелем АСБ 3х95 (ГНБ) на уровне напряжения 6-10 кВ			544 897,72		
3.18	кабелем АСБ 3х120 (ГНБ) на уровне напряжения 6-10 кВ			572 808,21		
3.19	кабелем АСБ 3х150 (ГНБ) на уровне напряжения 6-10 кВ			611 223,15		
3.20	кабелем АСБ 3х240 (ГНБ) на уровне напряжения 6-10 кВ			715 125,15		
3.21	кабелем ААБ2л 3х70 на уровне напряжения 6-10 кВ			300 252,45		
3.22	кабелем ААБ2л 3х95 на уровне напряжения 6-10 кВ			325 513,92		
3.23	кабелем ААБ2л 3х120 на уровне напряжения 6-10 кВ			347 898,67		
3.24	кабелем ААБ2л 3х150 на уровне напряжения 6-10 кВ			377 568,97		
3.25	кабелем ААБ2л 3х240 на уровне напряжения 6-10 кВ			464 115,68		
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	строительство подстанций на уровне напряжения до 10 кВ включительно 2КТП 1х63 кВА			4 088,50		
4.2	строительство подстанций на уровне напряжения до 10 кВ включительно 2БКТП 1х400 кВА			851,84		

<*> 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.

3. Ставку за единицу максимальной мощности на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям филиала «Кольский», за исключением мероприятий «последней мили», на уровне значения стандартизированной тарифной ставки С1.

4. Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» (на строительство подстанций, кабельных линий электропередач) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям филиала «Кольский» (в ценах периода регулирования, без учета НДС):

№ п/п	Наименование ставки	Ставка
1	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, руб./кВт	
1.1	кабелем АСБ 4х95 на уровне напряжения 0,4 кВ	6 243,57
1.2	кабелем АСБ 4х120 на уровне напряжения 0,4 кВ	6 025,23
1.3	кабелем АСБ 3х70 на уровне напряжения 6-10 кВ	4 260,79
1.4	кабелем АСБ 3х150 на уровне напряжения 6-10 кВ	1 823,53
1.5	кабелем АСБ 3х240 на уровне напряжения 6-10 кВ	2 854,27
2	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство подстанций на i-м уровне напряжения, руб./кВт	
2.1	строительство подстанций на уровне напряжения до 10 кВ включительно 2КТП 1х63 кВА	34 302,52
2.2	строительство подстанций на уровне напряжения до 10 кВ включительно 2БКТП 1х400 кВА	7 146,94

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.

5. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Кольский»:

По первой и второй категории надежности 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	С1 * N
		С1 - 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 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	$C2 * (L1+L2) * \text{Зизм.ст}$
		C2 - стандартизированная тарифная ставка 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 федеральным 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	$C3 * (L1*(0,135+Q1*0,865)+L2*(0,135+Q2*0,865)+L3*(0,135+Q3*0,865)) * \text{Зизм.ст}$
		C3 - стандартизированная тарифная ставка 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 федеральным 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.
4	Строительство подстанций на уровне напряжения до 10 кВ включительно	$C4 * (N1+N2) * \text{Зизм.ст}$
		C4 - стандартизированная тарифная ставка 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 федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, указанный в строке «Прочие объекты».

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

По третьей категории надежности 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 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 * L * Зизм.ст
		C2 - стандартизированная тарифная ставка 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 федеральным 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 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 федеральным 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 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 федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, указанный в строке «Прочие объекты».

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

ОБСУЖДЕНИЕ:

Кириленко Н.Н.

**Заместитель директора по ЭиФ филиала «Кольский»
ОАО «Оборонэнерго»**

«В адрес Управления со стороны сетевой организации будет представлено особое мнение к протоколу заседания коллегии Управления».

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить плату на 2014 год за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Кольский») 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 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.

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

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

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

Если Заявителем на технологическое присоединение выступают:

садоводческие, огороднические, дачные некоммерческие объединения и иные некоммерческие объединения (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), то плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должна превышать 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации;

граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), то плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должна превышать 550 рублей с НДС при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации;

религиозные организации, то плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должна превышать 550 рублей с НДС при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

2. Установить 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 «Оборонэнерго» (филиал «Кольский»), по мероприятиям, не включающим в себя реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, согласно приложению № 1 к настоящему протоколу.

3. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года ставку за единицу максимальной мощности на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Кольский»), за исключением мероприятий «последней мили», которая определяется на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки (C1), установленной приложением № 1 к настоящему протоколу.

4. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» (на строительство подстанций, кабельных линий электропередач) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Кольский»), согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

5. 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 «Оборонэнерго» (филиал «Кольский») согласно приложениям № 3 и № 4 к настоящему протоколу.

6. Признать утратившим силу постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 24.12.2012 № 62/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Кольский»)».

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

3. Установление стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок к электрическим сетям ОАО «Мурманская областная электросетевая компания» на 2014 год.

Носова О.Р. – Ведущий специалист Управления:

В Управление по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Управление) обратилось ОАО «Мурманская областная электросетевая компания» (далее – ОАО «МОЭСК») с заявлением от 31.10.2013 № 6533 об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МОЭСК» по стандартизированным тарифным ставкам на 2014 год.

Обосновывающие материалы и расчеты для установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МОЭСК» посредством применения стандартизированных тарифных ставок на 2014 год предоставлены сетевой организацией письмами:

- от 31.10.2013 исх. № 6533 / вх. № 06/4488 от 31.10.2013;
- от 29.11.2013 исх. № 7336 / вх. № 06/4964 от 04.12.2013;
- от 19.12.2013 исх. № 7336/1 / вх. № 06/5249 от 19.12.2013.

Расчет платы за технологическое присоединение выполнен ОАО «МОЭСК» на основании 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 (далее – Методические указания).

Расчет затрат ОАО «МОЭСК», в соответствии с представленными материалами выполнены исходя из того, что мероприятия по технологическому присоединению со стороны сетевой организации выполняет ОАО «МОЭСК».

ОАО «МОЭСК» не были представлены расчеты выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

Предложение ОАО «МОЭСК» по стандартизированным тарифным ставкам составляет:

Наименование стандартизированной ставки		Размер стандартизированной тарифной ставки
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности C1, руб./кВт (в текущих ценах, без учета НДС)	
	для заявителей расходы "Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя" при установлении платы за технологическое присоединение учитываются	238,16

	для заявителей расходы "Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя" при установлении платы за технологическое присоединение не учитывается	227,15
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км линий, на i-ом уровне напряжения (в ценах 2001 года, без учета НДС)	
C2.1	ВЛ 0,4 кВ -1км, проводом АС-25 на железобетонных опорах	354 343
C2.2	ВЛ 0,4 кВ -1км, проводом АС-25 на деревянных опорах	283 462
C2.3	ВЛ 6 кВ -1км, проводом АС-25 на железобетонных опорах одностоечных	395 743
C2.4	ВЛ 0,4 кВ -1км, проводом АС-35 на железобетонных опорах	357 714
C2.5	ВЛ 0,4 кВ -1км, проводом АС-35 на деревянных опорах	278 310
C2.6	ВЛ 6 кВ -1км, проводом АС-50 на железобетонных одностоечных опорах	401 139
C2.7	ВЛ 0,4 кВ -1км, проводом АС-50 на железобетонных опорах	361 266
C2.8	ВЛ 0,4 кВ -1км, проводом АС-50 на деревянных опорах	286 987
C2.9	ВЛ 0,4 кВ -1км, проводом АС-50 на железобетонных опорах одностоечных	324 275
C2.10	ВЛ 6 кВ -1км, проводом АС-25 на железобетонных опорах	412 619
C2.11	ВЛ 0,4 кВ -1км, проводом АС-25 на железобетонных опорах одностоечных (земля мех способом)	296 259
C2.12	ВЛ 0,4 кВ -1км, проводом АС-25 на железобетонных опорах одностоечных	316 257
C2.13	ВЛ 6 кВ -1км, проводом АС-50 на железобетонных опорах	418 015
C2.14	ВЛ 0,4 кВ -1км, проводом АС-35 на железобетонных опорах одностоечных (земля мех способом)	320 723
C2.15	ВЛ 0,4 кВ -1км, проводом АС-35 на железобетонных опорах одностоечных	313 102
C2.16	ВЛ 6 кВ -1км, проводом АС-50 на деревянных опорах	363 779
C2.17	ВЛ 6 кВ -1км, проводом АС-25 на деревянных опорах	358 473
C2.18	ВЛ 6 кВ -1км, проводом СИП-3 на железобетонных опорах (совместная подвеска)	573 783
C2.19	ВЛ 6 кВ -1км, проводом СИП-3 на железобетонных опорах	461 678
C2.20	ВЛ 0,4 кВ -1км, проводом СИП-2А на деревянных опорах	319 863
C2.21	ВЛ 0,4 кВ -1км, проводом СИП-2А на железобетонных опорах	418 820
C2.22	ВЛ 0,4 кВ -1км, проводом СИП-2А на железобетонных опорах (совместная подвеска)	450 040
C2.23Б	ВЛ 6 кВ -1км, проводом СИП-3 (1х35) на деревянных цельностоечных опорах без приставок, с линейной арматурой ENSTO с благоустройством	639 860
C2.23	ВЛ 6 кВ -1км, проводом СИП-3 (1х35) на деревянных цельностоечных опорах без приставок, с линейной арматурой ENSTO без благоустройства	461 678
C2.24Б	ВЛ 6 кВ -1км, проводом СИП-3 (1х50) на деревянных цельностоечных опорах без приставок, с линейной арматурой ENSTO с благоустройством	647 578
C2.24	ВЛ 6 кВ -1км, проводом СИП-3 (1х50) на деревянных цельностоечных опорах без приставок, с линейной арматурой ENSTO без благоустройства	578 195
C2.25Б	ВЛ 6 кВ -1км, проводом СИП-3 (1х70) на деревянных цельностоечных опорах без приставок, с линейной арматурой ENSTO с благоустройством	658 916
C2.25	ВЛ 6 кВ -1км, проводом СИП-3 (1х70) на деревянных цельностоечных опорах без приставок, с линейной арматурой ENSTO без благоустройства	589 533
C2.26Б	ВЛ 6 кВ -1км, проводом СИП-3 (1х95) на деревянных цельностоечных опорах без приставок, с линейной арматурой ENSTO с благоустройством	683 961
C2.26	ВЛ 6 кВ -1км, проводом СИП-3 (1х95) на деревянных цельностоечных опорах без приставок, с линейной арматурой ENSTO без благоустройства	614 577
C2.27Б	ВЛ 6 кВ -1км, проводом СИП-3 (1х120) на деревянных цельностоечных опорах без приставок, с линейной арматурой ENSTO с благоустройством	683 795
C2.27	ВЛ 6 кВ -1км, проводом СИП-3 (1х120) на деревянных цельностоечных опорах без приставок, с линейной арматурой ENSTO без благоустройства	614 412
	Благоустройство:	
C2.28	Восстановление зеленой зоны	23 094
C2.29	Восстановление асфальтобетонного покрытия	168 228
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий, на i-ом уровне напряжения, руб./км, (в ценах 2001 года, без учета НДС)	
	предусматривающая расходы по озеленению, вскрытию и восстановлению асфальтобетонного покрытия (благоустройство)	
C3.1	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм	696 369
C3.2	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм	994 257
C3.13	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 50 кв.мм	713 949
C3.14	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 70 кв.мм	539 949
C3.3	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм	793 639
C3.4	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм	1 460 882
C3.5	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 120 кв.мм	690 339
C3.6	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 120 кв.мм	996 647
C3.7	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 240 кв.мм	776 735
C3.8	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 240 кв.мм	1 443 364
C3.15	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 95 кв.мм	1 803 893

[illegible]

С3.28	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 150 кв.мм	902 254
С3.29	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 95 кв.мм	1 664 879
С3.30	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 95 кв.мм	1 666 779
С3.31	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 120 кв.мм	1 678 192
С3.32	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 120 кв.мм	1 733 682
С3.33	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 240 кв.мм	1 758 246
С3.34	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 240 кв.мм	2 071 307
С3.35	для кабеля с медными жилами в лотках на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 50 кв.мм	1 504 245
С3.36	для кабеля с медными жилами в лотках на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 95 кв.мм	1 633 145
С3.37	для кабеля с медными жилами в лотках на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 150 кв.мм	1 851 330
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, на i-ом уровне напряжения, руб./кВт, (в ценах 2001 года, без учета НДС)	
С4.1	Строительство подстанций на уровне напряжения до 6 кВ включительно 2БКТПБ до 630 кВА 6/0,4	1 353
С4.2	Строительство подстанций на уровне напряжения до 6 кВ включительно БКТПБ до 400 кВА 6/0,4	1 537
С4.3	Строительство подстанций на уровне напряжения до 6 кВ включительно МТП 25 кВА 6/0,4	2 430
С4.4	Строительство подстанций на уровне напряжения до 6 кВ включительно 2БКТПБ до 1000 кВА 6/0,4	1 775
С4.5	Строительство подстанций на уровне напряжения до 6 кВ включительно БКТПБ до 160 кВА 6/0,4	4 918
С4.6	Строительство подстанций на уровне напряжения до 6 кВ включительно БКТПБ до 250 кВА 6/0,5	3 243

На настоящий момент ОАО «МОЭСК» для расчета стандартизированных ставок не представлены материалы, неоднократно запрошенные письмами Управления от 18.11.2013 исх. № 06-03/3402-ВГ, от 29.11.2013 исх. № 06-03/3555-ВГ, от 16.12.2013 № 06-03/3799-ЕК, а именно:

- перечень планируемых технологических присоединений на 2014 г. с указанием мощности, уровня напряжения, длины линий (ВЛ, КЛ), типа подстанции (КТП, БКТП, РП и т.п.) с приложением копий заявок на технологическое присоединение и копий технических условий (в полном объеме);
- данные по длине кабельных и воздушных линий (с дифференциацией по сечению провода (жил кабеля), видам опор, марки провода, условиям прокладки и т.д.) по планируемому присоединению на 2014 г., необходимые для установления ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт);
- предложения по ставкам за единицу максимальной мощности;
- предложения по формулам для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок (С2, С3, С4);
- ведомости объемов работ, включенных в локальные сметы для расчета стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4, с приложением фактических данных за 2012-2013 г. по объемам и видам работ и обосновывающих документов (актов выполненных работ, типовых проектов, дефектных ведомостей и т.п.);
- расчеты ставок за единицу максимальной мощности С2, С3, С4 (руб./кВт), выполненные в соответствии с гл. III Методических указаний;
- обоснования необходимости расчета вариантов нетиповых решений по стандартизированной ставке С2, предложенной ОАО «МОЭСК», а также копии заявок потребителей, подтверждающие необходимость указанных вариантов.

В обоснование стоимости мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»)) ОАО «МОЭСК» представлены калькуляции стоимости мероприятий по технологическому присоединению; ведомости объемов работ по мероприятиям, в которых отражены: выполняемые работы, исполнители работ, численность персонала, продолжительность работы, размер заработной платы; выписка из штатного расписания, расчет общепроизводственных расходов; расходы из прибыли, калькуляция стоимости 1 часа эксплуатации автомашины УАЗ – 39629, копия уведомления о размере

страховых взносов, копия положения о социальных выплатах, копии положений о премировании работников, утвержденных сетевой организацией, выписка из приказа об учетной политике, копия устава ОАО «МОЭСК».

В расчет стоимости по выполнению мероприятий включены следующие статьи расходов:

- заработная плата работников, выполняющих мероприятия по технологическому присоединению, согласно штатному расписанию;
- размер отчислений во внебюджетные фонды в размере 30,4 % и 10,4 % (в случае превышения годового фонда оплаты труда предельной базы для начислений страховых взносов в размере 568 000 руб.) от фонда оплаты труда;
- общехозяйственные расходы в размере 62,33 % от фонда оплаты труда и страховых отчислений во внебюджетные фонды (согласно приказу об учетной политике ОАО «МОЭСК»);
- расходы из прибыли в размере 5 % от себестоимости.

Следует отметить, что в расчетах стоимости мероприятий сетевой организацией допущены арифметические ошибки.

С учетом проведенного анализа расчетов и представленных в обоснование затрат документов по выполнению указанных мероприятий экспертная группа Управления скорректировала объем трудозатрат на выполнение мероприятий по технологическому присоединению. При расчете стоимости мероприятий экспертами Управления учтен размер заработной платы работников ОАО «МОЭСК» согласно ставкам и тарифным разрядам, отраженным в коллективном договоре предприятия, согласно представленным расчетам.

Стоимость выполнения мероприятий при установлении платы за технологическое присоединение (подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование, проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, участие в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств, фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети) по расчету ОАО «МОЭСК» составляет 38 519,68 руб. (без НДС), по расчету экспертов Управления - 23 775 руб. (без НДС), что на 14 744 руб. меньше предложения сетевой организации:

(руб. без НДС)

№	Наименование мероприятий	Расчет ОАО «МОЭСК»	Расчет Управления	Отклонение
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	16 157,15	12 237	-3 920
	<i>трудоzатраты ч/час</i>	<i>17,00</i>	<i>13,25</i>	<i>-3,75</i>
1.1.	Заработная плата	7 664,71	5 820	-1 844,71
1.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 814,60	1 359	-455
1.3.	Общепроизводственные расходы	5 908,45	4 475	-1 434
1.4.	Прибыль от реализации услуги	769,39	583	-186
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	10 519,50	1 870	-8 649
	<i>трудоzатраты ч/час</i>	<i>11,00</i>	<i>5,00</i>	<i>-6,00</i>
2.1.	Заработная плата	4 732,92	890	-3 843
2.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 438,81	208	-1 231
2.3.	Общепроизводственные расходы	3 846,84	684	-3 163
2.4.	Прибыль от реализации услуги	500,93	89	-412
3	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального энергетического надзора при участии сетевой организации присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя, всего, в т.ч.	1 780,45	1 770	-10
	<i>трудоzатраты ч/час</i>	<i>2,00</i>	<i>2,00</i>	<i>0,00</i>
3.1.	Заработная плата	836,36	836	0
3.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	208,22	202	-6

3.3.	Общепроизводственные расходы	651,09	647	-4
3.4.	Прибыль от реализации услуги	84,78	84	-1
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	10 062,58	7 898	-2 165
	<i>трудоzатраты ч/час</i>	<i>11,00</i>	<i>11,00</i>	<i>0,00</i>
4.1.	Заработная плата	5 148,56	3 436	-1 713
4.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 348,61	946	-403
4.3.	Транспортные расходы	252,08	252	0
4.4.	Общепроизводственные расходы	2846,16	2 888	42
4.5.	Прибыль от реализации услуги	467,17	376	-91
	Итого:	38 519,68	23 775	-14 744

В соответствии с представленным ОАО «МОЭСК» планом технологического присоединения на 2014 год в количестве 174 заявок и плановой суммарной присоединяемой максимальной мощности 9516 кВт, стандартизированная тарифная ставка С1 по расчету экспертной группы Управления составляет:

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Размер стандартизированных ставок		
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 С1, руб./кВт (в ценах периода регулирования, без НДС)			
1.1.	в случае если требуется осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора	уровень мощности, кВт		
		до 15 кВт (включительно)	свыше 15 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
		2 266,00	263,00	89,00
1.2.	в случае если не требуется осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора	уровень мощности, кВт		
		до 15 кВт (включительно)	свыше 15 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
		2 098,00	243,00	83,00

**Расчет стандартизированной тарифной ставки С1
на покрытие расходов на технологическое присоединение ЭПУ, объектов ЭСХ
по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме пп. «б» и «в»)**

(руб. без НДС)

№	Наименование мероприятий	Расчет Управления	Ставки для расчета платы (руб./кВт)		
			до 15 кВт (включительно)	свыше 15 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
	План технологических присоединений на 2014 год				
	Количество присоединений		124	29	21
	Суммарный объем максимальной мощности		1301	2623	5592
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	12 237	1 167	135	46
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	1 870	178	21	7
3	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.	1 770	169	20	7
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	7 898	753	87	30
	Итого:	23 775	2 266	263	89

В соответствии с п. 87 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 ноября,

представляют в органы исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов прогнозные сведения о планируемых расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год в соответствии с Методическими указаниями, с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединяемой максимальной мощности. На основе представленных сведений уполномоченные органы исполнительной власти субъектов РФ на очередной календарный год устанавливают плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, не отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети (за исключением платы по индивидуальному проекту), в виде стандартизированных тарифных ставок и в виде ставки за 1 кВт максимальной мощности с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединенной максимальной мощности не позднее 31 декабря года, предшествующего очередному году.

В случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, материалов, регулирующий орган рассматривает вопрос об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций, исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования (п. 24 «Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178).

Учитывая вышеизложенное, экспертная группа Управления предлагает для ОАО «МОЭСК» установить стандартизированные тарифные ставки на 2014 год, оставив их на уровне 2013 года, утвержденных постановлением Управления от 14.10.2013 № 35/2.

Таким образом, экспертная группа Управления предлагает к утверждению следующий размер платы на выполнение мероприятий при технологическом присоединении к электрическим сетям ОАО «МОЭСК» на 2014 год:

1. Плату за технологическое присоединение 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 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.

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

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

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

Если Заявителем на технологическое присоединение выступают:

садоводческие, огороднические, дачные некоммерческие объединения и иные некоммерческие объединения (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), то плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должна превышать 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и

нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации;

граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), то плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должна превышать 550 рублей с НДС при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации;

религиозные организации, то плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должна превышать 550 рублей с НДС при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «МОЭСК», по мероприятиям, не включающим в себя реконструкцию объектов электросетевого хозяйства:

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Размер стандартизированных ставок		
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 (включительно)	свыше 15 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1.1	в случае если требуется осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора	2 266	263	89
1.2	в случае если не требуется осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора <*>	2 098	243	83
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	предусматривающая расходы по озеленению, вскрытию и восстановлению асфальтобетонного покрытия (благоустройство)			
2.1.1	проводом АС-25 на железобетонных опорах на уровне напряжения 0,4 кВ	292 133		
2.1.2	проводом АС-25 на деревянных опорах на уровне напряжения 0,4 кВ	169 259		
2.1.3	проводом АС-35 на железобетонных опорах на уровне напряжения 0,4 кВ	298 397		
2.1.4	проводом АС-35 на деревянных опорах на уровне напряжения 0,4 кВ	175 523		
2.1.5	проводом АС-50 на железобетонных опорах на уровне напряжения 0,4 кВ	303 277		
2.1.6	проводом АС-50 на деревянных опорах на уровне напряжения 0,4 кВ	180 403		

2.1.7	проводом АС-50 на железобетонных опорах на уровне напряжения 6-10 кВ	335 068
2.1.8	проводом АС-50 на деревянных опорах на уровне напряжения 6-10 кВ	211 049
2.1.9	проводом СИП-2 на железобетонных опорах на уровне напряжения 0,4 кВ	241 054
2.1.10	проводом СИП-3 на железобетонных опорах на уровне напряжения 6-10 кВ	232 688
2.2	не предусматривающая расходы по озеленению, вскрытию и восстановлению асфальтобетонного покрытия (благоустройство)	
2.2.1	проводом АС-25 на железобетонных опорах на уровне напряжения 0,4 кВ	260 889
2.2.2	проводом АС-25 на деревянных опорах на уровне напряжения 0,4 кВ	138 015
2.2.3	проводом АС-35 на железобетонных опорах на уровне напряжения 0,4 кВ	267 154
2.2.4	проводом АС-35 на деревянных опорах на уровне напряжения 0,4 кВ	144 279
2.2.5	проводом АС-50 на железобетонных опорах на уровне напряжения 0,4 кВ	272 034
2.2.6	проводом АС-50 на деревянных опорах на уровне напряжения 0,4 кВ	149 159
2.2.7	проводом АС-50 на железобетонных опорах на уровне напряжения 6-10 кВ	303 824
2.2.8	проводом АС-50 на деревянных опорах на уровне напряжения 6-10 кВ	179 805
2.2.9	проводом СИП-2 на железобетонных опорах на уровне напряжения 0,4 кВ	212 509
2.2.10	проводом СИП-3 на железобетонных опорах на уровне напряжения 6-10 кВ	204 142
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 СЗ, руб./км (в ценах 2001 года, без учета НДС)	
3.1	предусматривающая расходы по озеленению, вскрытию и восстановлению асфальтобетонного покрытия (благоустройство)	
3.1.1	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм	446 460
3.1.2	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм	715 740
3.1.3	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 185 кв.мм	491 852
3.1.4	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 185 кв.мм	921 840
3.1.5	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм	525 582
3.1.6	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм	1 104 975
3.1.7	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 120 кв.мм	490 553
3.1.8	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 120 кв.мм	736 254
3.1.9	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 240 кв.мм	599 384
3.1.10	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 240 кв.мм	1 146 442
3.1.11	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 95 кв.мм	822 349
3.1.12	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 95 кв.мм	910 184
3.1.13	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм	831 818
3.1.14	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм	970 043
3.1.15	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм	895 519
3.1.16	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм	1 216 505
3.2	не предусматривающая расходы по озеленению, вскрытию и восстановлению асфальтобетонного покрытия (благоустройство)	

3.2.1	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм	362 561
3.2.2	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм	644 111
3.2.3	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 185 кв.мм	407 952
3.2.4	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 185 кв.мм	850 211
3.2.5	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм	441 682
3.2.6	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм	1 033 347
3.2.7	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 120 кв.мм	406 653
3.2.8	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 120 кв.мм	664 626
3.2.9	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 240 кв.мм	515 484
3.2.10	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 240 кв.мм	1 074 814
3.2.11	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 95 кв.мм	705 906
3.2.12	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 95 кв.мм	810 772
3.2.13	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм	715 376
3.2.14	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм	870 631
3.2.15	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм	779 076
3.2.16	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм	1 117 093
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	строительство подстанций на уровне напряжения до 6 кВ включительно 2БКТПБ 630 кВА 6/0,4	1 278
4.2	строительство подстанций на уровне напряжения до 6 кВ включительно БКТПБ 400 кВА 6/0,4	1 485

<*> 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.

3. Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям ОАО «МОЭСК»:

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки		
1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителей, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), руб./кВт <*>	Диапазон максимальной мощности энергопринимающих устройств, кВт		
		до 15 кВт (включительно)	свыше 15 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки		
1.1	в случае если требуется осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора	2 266	263	89
1.2	в случае если не требуется осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора	2 098	243	83
2	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство подстанций на i-м уровне напряжения, руб./кВт			
2.1	строительство подстанций на уровне напряжения до 6 кВ включительно БКТПБ 630 кВА 6/0,4	7 476		
2.2	строительство подстанций на уровне напряжения до 6 кВ включительно БКТПБ 400 кВА 6/0,4	8 687		

<*> Указанная ставка определяется на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки **C1**.

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.

4. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МОЭСК»:

по первой и второй категории надежности 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 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 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	<p>Строительство кабельных линий электропередач (кабель проложен в траншее или существующей лотковой трассе) напряжением 0,4 кВ и 6 кВ</p>	<p>$C3 * (L1 * (0,083 + Q1 * 0,917) + L2 * (0,083 + Q2 * 0,917) + L3 * (0,083 + Q3 * 0,917)) * \text{Зизм.ст}$</p> <p>C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, проложенных в земле или в существующей лотковой трассе, на уровне напряжения 0,4 кВ и 6 кВ, руб./км; L1 - длина участка кабельной линии электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и 6 кВ от первого источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (лотковой трассе) кабелей, равном Q1, км; L2 - длина участка кабельной линии электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и 6 кВ от второго источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (лотковой трассе) кабелей, равном Q2, км; L3 - длина участка кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и 6 кВ по которому параллельно прокладываются в одной траншее (лотковой трассе) участки кабельных линий от первого и второго источников электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых кабелей, равном $Q3 = Q1 + Q2$, км; $(0,083 + Qn * 0,917)$ - коэффициент перехода от стоимости строительства кабельных линий 0,4 кВ и 6 кВ с одним кабелем в траншее (лотковой трассе) к стоимости строительства кабельных линий 0,4 кВ и 6 кВ 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 строках «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» либо «Подземная прокладка кабеля с медными жилами» (в зависимости от используемого кабеля); Qn - количество кабельных линий в траншее (лотковой трассе), шт.</p>
4	<p>Строительство кабельных линий электропередач (кабель проложен в земле в ж/б лотковой трассе) напряжением 0,4 кВ</p>	<p>$C3 * (L1 * (0,702 + Q1 * 0,298) + L2 * (0,702 + Q2 * 0,298) + L3 * (0,702 + Q3 * 0,298)) * \text{Зизм.ст}$</p> <p>C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, проложенных в ж/б лотковой трассе, на уровне напряжения 0,4 кВ, руб./км; L1 - длина участка кабельной линии электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ от первого источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в ж/б лотковой трассе кабелей, равном Q1, км; L2 - длина участка кабельной линии электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ от второго источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в ж/б лотковой трассе кабелей, равном Q2, км; L3 - длина участка кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ по которому параллельно прокладываются в ж/б лотковой трассе участки кабельных линий от первого и второго источников электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в ж/б лотковой трассе кабелей, равном $Q3 = Q1 + Q2$, км; $(0,702 + Qn * 0,298)$ - коэффициент перехода от стоимости строительства кабельных линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ с одним кабелем в ж/б лотковой трассе к стоимости строительства кабельных линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ с количеством проложенных кабелей в ж/б лотковой трассе, 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 строках «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» либо «Подземная прокладка кабеля с медными жилами» (в зависимости от используемого кабеля); Qn - количество кабельных линий в земле в ж/б лотковой трассе, шт.</p>

5	Строительство подстанций на уровне напряжения до 6 кВ включительно	C4 * (N1+N2) * Зизм.ст
		<p>C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций на уровне напряжения до 6 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>

Примечание:

В применяемых формулах для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

по третьей категории надежности электроснабжения

№ п/п	Состав расходов по мероприятиям	Формулы и их описание
1	Подготовка и выдача ТУ; проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ; фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств	C1 * N
		<p>C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме п.п. «б» и «в»), руб./кВт;</p> <p>N - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.</p>
2	Строительство воздушных линий электропередач на уровне напряжения от 0,4 кВ до 10 кВ включительно	C2 * L * Зизм.ст
		<p>C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения от 0,4 кВ до 10 кВ включительно, руб./км;</p> <p>L - длина воздушной линии электропередачи на уровне напряжения от 0,4 кВ до 10 кВ включительно, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км;</p> <p>Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Мурманской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, указанный в строке «Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами».</p>
3	Строительство кабельных линий электропередач (кабель проложен в траншее или существующей лотковой трассе) напряжением 0,4 кВ и 6 кВ	C3*(L*(0,083+Q*0,917))* Зизм.ст
		<p>C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и 6 кВ, руб./км;</p> <p>L - длина кабельной линии электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и 6 кВ при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (лотковой трассе) кабелей, равном Q, км;</p> <p>(0,083+Q*0,917) - коэффициент перехода от стоимости строительства кабельных линий с одним кабелем в траншее (лотковой трассе) к стоимости строительства кабельных линий с количеством проложенных кабелей, равным Q, км;</p> <p>Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Мурманской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, указанный в строках «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» либо «Подземная прокладка кабеля с медными жилами» (в зависимости от используемого кабеля);</p> <p>Q - количество кабельных линий в траншее (лотковой трассе), шт.</p>

4	Строительство кабельных линий электропередач (кабель проложен в земле в ж/б лотковой трассе) напряжением 0,4 кВ	$C3 \cdot (L \cdot (0,702 + Q \cdot 0,298)) \cdot \text{Зизм.ст}$
		<p>C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, проложенных в ж/б лотковой трассе, на уровне напряжения 0,4 кВ, руб./км;</p> <p>L - длина кабельной линии электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км;</p> <p>(0,702+Q*0,298) - коэффициент перехода от стоимости строительства кабельных линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ с одним кабелем в ж/б лотковой трассе к стоимости строительства кабельных линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ с количеством проложенных кабелей в ж/б лотковой трассе, равным Q, км;</p> <p>Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Мурманской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, указанный в строках «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» либо «Подземная прокладка кабеля с медными жилами» (в зависимости от используемого кабеля);</p> <p>Q - количество кабельных линий в земле в ж/б лотковой трассе, шт.</p>
5	Строительство подстанций на уровне напряжения до 6 кВ включительно	$C4 \cdot N \cdot \text{Зизм.ст}$
		<p>C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций на уровне напряжения до 6 кВ включительно, руб./кВт;</p> <p>N - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт;</p> <p>Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Мурманской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, указанный в строке «Прочие объекты».</p>

Примечание:

В применяемых формулах для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

ОБСУЖДЕНИЕ:

Кожевникова Е.В. Заместитель начальника Управления

«Обращаем внимание сетевой организации, что до настоящего момента Вами не представлены данные по длине кабельных и воздушных линий по планируемому присоединению на 2014 г., которые необходимы для установления ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт). Указанное обстоятельство ограничит права потребителей при выборе варианта оплаты услуг по технологическому присоединению к сетям ОАО «МОЭСК». Когда будут предоставлены данные сведения в адрес Управления?»

Попова Л.Б. Начальник ФЭО ОАО «МОЭСК»

«ОАО «МОЭСК» постарается предоставить эти данные до 14 января 2014 г.»

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить плату на 2014 год за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МОЭСК» 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 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.

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

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

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

Если Заявителем на технологическое присоединение выступают:

садоводческие, огороднические, дачные некоммерческие объединения и иные некоммерческие объединения (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), то плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должна превышать 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации;

граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), то плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должна превышать 550 рублей с НДС при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации;

религиозные организации, то плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должна превышать 550 рублей с НДС при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

2. Установить 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 «МОЭСК», по мероприятиям, не включающим в себя реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

3. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям ОАО «МОЭСК», согласно приложению № 6 к настоящему протоколу.

4. 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 «МОЭСК» согласно приложениям № 7 и № 8 к настоящему протоколу.

5. Признать утратившими силу постановления Управления по тарифному регулированию Мурманской области по перечню согласно приложению № 9 к настоящему протоколу.

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

4. Установление платы для ООО «Аксель-Норман» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «Мурманская областная электросетевая компания» энергопринимающих устройств автомобильного центра продаж, гарантийного обслуживания и ремонта автомобилей «Тойота центр Мурманск» и автомобильного центра продаж, гарантийного обслуживания и ремонта автомобилей «Лexus центр Мурманск», расположенных по адресу: Мурманская обл., г. Мурманск, пр-кт Кольский, в районе д. 77.

Будкина Е.А. - Ведущий специалист Управления:

На заседании коллегии Управления по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Управление) 25.12.2013 было принято решение отложить рассмотрение вопроса об установлении платы для ООО «Аксель-Норман» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «Мурманская областная электросетевая компания» (далее - ОАО «МОЭСК») энергопринимающих устройств автомобильного центра продаж, гарантийного обслуживания и ремонта автомобилей «Тойота центр Мурманск» и автомобильного центра продаж, гарантийного обслуживания и ремонта автомобилей «Лexus центр Мурманск», расположенных по адресу: Мурманская обл., г. Мурманск, пр-кт Кольский, в районе д. 77, на 27.12.2013.

ОАО «МОЭСК» письмом от 23.12.2013 исх. № 8088 (вх. №06/5362 от 24.12.2013) представило расчет на разработку проектно-сметной документации и уточненный расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению энергопринимающих устройств вышеуказанного объекта.

По расчету ОАО «МОЭСК» необходимая валовая выручка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств автомобильного центра продаж, гарантийного обслуживания и ремонта автомобилей «Тойота центр Мурманск» и автомобильного центра продаж, гарантийного обслуживания и ремонта автомобилей «Лexus центр Мурманск», расположенных по адресу: Мурманская обл., г. Мурманск, пр-кт Кольский, в районе д. 77, составляет: 13 488 718,77 руб. (без НДС):

№	Наименование мероприятий	Расчет ОАО "МОЭСК"
1	2	3
1	Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	14 150,57
1.1	Заработная плата	7 664,71
1.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 814,60
1.3	Общехозяйственные расходы	3 997,43
1.4	Расходы из прибыли	673,84
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	243 215,34
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в т.ч.	13 210 517,88
3.1	Прокладка КЛ 6 кВ от РП-36 до вновь построенной 2БКТПБ	4 168 877,82
3.1.1	Заработная плата	575 628,64
3.1.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	174 991,11
3.1.3	Материалы	1 695 574,28
3.1.4	Транспортные расходы	793 270,13
3.1.5	Накладные расходы	608 043,47
3.1.6	Сметная прибыль	321 370,20
3.2	Монтаж 2БКТПБ - 2*400/6/0,4	8 097 476,46
3.2.1	Заработная плата	142 070,57
3.2.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	43 189,45
3.2.3	Материалы	297 821,52
3.2.4	Оборудование	7 252 590,70
3.2.5	Транспортные расходы	105 254,50
3.2.6	Накладные расходы	163 103,19

3.2.7	Сметная прибыль	93 446,53
3.3	Благоустройство	616 438,98
3.3.1	Заработная плата	85 459,96
3.3.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	25 979,83
3.3.3	Материалы	212 964,63
3.3.4	Транспортные расходы	85 623,05
3.3.5	Накладные расходы	130 073,21
3.3.6	Сметная прибыль	76 338,31
3.4	Пусконаладочные работы	327 724,62
3.4.1	Заработная плата	124 987,62
3.4.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	37 996,24
3.4.3	Накладные расходы	107 042,43
3.4.4	Сметная прибыль	57 698,33
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	9 213,07
4.1	Заработная плата	4 732,92
4.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 438,81
4.3	Общехозяйственные расходы	2 602,62
4.4	Расходы из прибыли	438,72
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.	1 559,33
5.1	Заработная плата	836,36
5.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	208,22
5.3	Общехозяйственные расходы	440,50
5.4	Расходы из прибыли	74,25
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	10 062,58
6.1	Заработная плата	5 148,56
6.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 348,61
6.3	Транспортные расходы	252,08
6.4	Общехозяйственные расходы	2 846,16
6.5	Расходы из прибыли	467,17
8	Итого НВВ на технологическое присоединение	13 488 718,77

Экспертной группой Управления учтена стоимость разработки ОАО «МОЭСК» проектно-сметной документации в размере 243 215 руб. (без НДС). Корректировка расчетов по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1, осталась без изменений.

Таким образом, экспертная группа Управления предлагает к утверждению плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств автомобильного центра продаж, гарантийного обслуживания и ремонта автомобилей «Тойота центр Мурманск» и автомобильного центра продаж, гарантийного обслуживания и ремонта автомобилей «Лексус центр Мурманск», расположенных по адресу: Мурманская обл., г. Мурманск, пр-кт Кольский, в районе д. 77, в размере 12 786 530 руб. (без НДС), в том числе по мероприятиям:

- подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 10 533 руб.;
- разработка сетевой организацией проектной документации – 243 215 руб.;
- выполнение ТУ ОАО «МОЭСК» – 12 522 959 руб.;
- проверка сетевой организацией выполнения ТУ – 1 611 руб.;
- участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора – 1 523 руб.;
- фактические действия по присоединению – 6 689 руб.

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить плату для ООО «Аксель-Норман» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «Мурманская областная электросетевая компания» энергопринимающих устройств автомобильного центра продаж, гарантийного обслуживания и ремонта автомобилей «Тойота центр Мурманск» и автомобильного центра продаж, гарантийного обслуживания и ремонта автомобилей «Лексус центр Мурманск», расположенных по адресу: Мурманская обл., г. Мурманск, пр-кт Кольский, в районе д. 77, максимальной мощностью 376,85 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ по второй категории надежности электроснабжения в размере 12 786 530 рублей (без учета НДС) согласно приложению № 10 к настоящему протоколу.

Решение принято единогласно.

5. Установление платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Мончегорские электрические сети» энергопринимающих устройств потребителей.

Омельчук С.Б. - Ведущий специалист Управления:

Заседание коллегии проводится без представителей ОАО «Мончегорские электрические сети» (далее – ОАО «МЭС»), поскольку сетевая организация согласовывает предлагаемую к установлению плату за технологическое присоединение и просит провести заседание коллегии Управления по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Управление) без их участия (письмо ОАО «МЭС» от 27.12.2013 № 1721).

В Управление по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Управление) обратилось ОАО «МЭС» с заявлением от 30.10.2013 № 1420 с приложением обосновывающих материалов (дополнительные материалы - письмо от 19.12.2013 № 1663) об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МЭС» на базе расчетных данных установленные постановлением Управления от 20.03.2013 № 8/1, поскольку ранее установленные ставки компенсируют расходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

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

Заявление на установление размера выпадающих доходов ОАО «МЭС», некомпенсируемых за счет платы за технологическое присоединение по договорам на технологическое присоединение на 2014 год, в Управление не поступало.

Расчет платы за технологическое присоединение выполнен ОАО «МЭС» на основании Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2012г. №209-э/1.

Расчет затрат ОАО «МЭС», в соответствии с представленными материалами выполнены исходя из того, что мероприятия по технологическому присоединению со стороны сетевой организации выполняет ОАО «МЭС».

Экспертная группа Управления предлагает к утверждению следующий размер платы на выполнение мероприятий при технологическом присоединении к электрическим сетям ОАО «МЭС»:

1. Плату на 2014 год за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МЭС» 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 надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации;

граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), то плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должна превышать 550 рублей с НДС при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации;

религиозные организации, то плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должна превышать 550 рублей с НДС при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ОАО «МЭС», по мероприятиям, не включающим в себя реконструкцию объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям:

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Стандартизированная тарифная ставка
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)	148,69

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 С ₂ , руб./км (в ценах 2001 года, без учета НДС)	
2.1	строительство ВЛ-0,4 кВ на деревянных опорах	140 933,60
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 С ₃ , руб./км (в ценах 2001 года, без учета НДС)	
3.1	строительство КЛ-0,4кВ АВБ6Шв 4х16 в траншее	189 861,81
3.2	строительство КЛ-0,4кВ АВБ6Шв 4х50 в траншее	233 067,46
3.3	строительство КЛ-0,4кВ АВБ6Шв 4х70 в траншее	253 721,21
3.4	строительство КЛ-0,4кВ АВБ6Шв 4х95 в траншее	287 630,28
3.5	строительство КЛ-0,4кВ АВВГ 4х16 в существующей лотковой трассе	93 179,39
3.6	строительство КЛ-0,4кВ АВВГ 4х50 в существующей лотковой трассе	139 656,93
3.7	строительство КЛ-0,4кВ АВВГ 4х70 в существующей лотковой трассе	163 920,16
3.8	строительство КЛ-0,4кВ АВВГ 4х95 в существующей лотковой трассе	197 829,24
3.9	строительство КЛ-0,4кВ АВВГ 4х50 в ж/б лотке	625 192,39
3.10	строительство КЛ-0,4кВ АВВГ 4х70 в ж/б лотке	649 455,62
3.11	строительство КЛ-0,4кВ АВВГ 4х95 в ж/б лотке	683 364,71

<*> В ставку С₁ включаются расходы на:

- подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование - 80,45 руб./кВт;
- проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий - 49,87 руб./кВт;
- фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети - 18,37 руб./кВт.

<*> 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.

3. Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «МЭС», за исключением мероприятий «последней мили», которая определяется на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки (С1).

4. Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» (на строительство воздушных и кабельных линий электропередач) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «МЭС» (в ценах периода регулирования, без НДС):

№ п/п	Наименование ставки	Ставка
1	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, руб./кВт	
1.1	строительство ВЛ-0,4 кВ на деревянных опорах	1 560,84
2	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, руб./кВт	
2.1	строительство КЛ-0,4кВ АВБ6Шв 4х16 в траншее	2 992,32
2.2	строительство КЛ-0,4кВ АВБ6Шв 4х50 в траншее	3 673,26
2.3	строительство КЛ-0,4кВ АВБ6Шв 4х70 в траншее	3 998,77
2.4	строительство КЛ-0,4кВ АВБ6Шв 4х95 в траншее	4 533,20
2.5	строительство КЛ-0,4кВ АВВГ 4х16 в существующей лотковой трассе	1 468,55
2.6	строительство КЛ-0,4кВ АВВГ 4х50 в существующей лотковой трассе	2 201,06
2.7	строительство КЛ-0,4кВ АВВГ 4х70 в существующей лотковой трассе	2 583,46
2.8	строительство КЛ-0,4кВ АВВГ 4х95 в существующей лотковой трассе	3 117,89
2.9	строительство КЛ-0,4кВ АВВГ 4х50 в ж/б лотке	9 853,35
2.10	строительство КЛ-0,4кВ АВВГ 4х70 в ж/б лотке	10 235,75
2.11	строительство КЛ-0,4кВ АВВГ 4х95 в ж/б лотке	10 770,17

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.

5. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МЭС»:

- по первой и второй категории надежности 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	$C_1 * N$
		C_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 п.п. «б» и «в»), руб./кВт; N - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.
2	Строительство воздушных линий электропередач напряжением 0,4 кВ	$C_2 * (L_1 + L_2) * Z_{\text{изм.ст}}$
		C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ, руб./км; L_1 - длина воздушной линии электропередачи 0,4 кВ от первого источника электроснабжения, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км; L_2 - длина воздушной линии электропередачи 0,4 кВ от второго источника электроснабжения, строительство которой предусмотрено техническими условиями км; $Z_{\text{изм.ст}}$ - 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 (кабель проложен в траншее или существующей лотковой трассе) напряжением 0,4 кВ включительно	$C_3 * (L_1 * (0,115 + Q_1 * 0,885) + L_2 * (0,115 + Q_2 * 0,885) + L_3 * (0,115 + Q_3 * 0,885)) * Z_{\text{изм.ст}}$
		C_3 - стандартизированные тарифные ставки по пунктам 3.1 - 3.8 приложения №1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, проложенных в земле или в существующей лотковой трассе, на уровне напряжения 0,4 кВ, руб/км; L_1 - длина участка кабельной линии электропередачи 0,4кВ от первого источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (лотковой трассе) кабелей, равном Q_1 , км; L_2 - длина участка кабельной линии электропередачи 0,4кВ от второго источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (лотковой трассе) кабелей, равном Q_2 , км; L_3 - длина участка кабельных линий электропередачи 0,4кВ по которому параллельно прокладываются в одной траншее (лотковой трассе) участки кабельных линий от первого и второго источников электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых кабелей, равном $Q_3 = Q_1 + Q_2$, км; $(0,115 + Q_n * 0,885)$ - коэффициент перехода от стоимости строительства КЛ-0,4кВ с одним кабелем в траншее (лотковой трассе) к стоимости строительства КЛ-0,4 кВ с количеством проложенных кабелей, равным Q_n , км; $Z_{\text{изм.ст}}$ - 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 строках «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами»; Q_n - количество кабельных линий в траншее, шт.
4	Строительство кабельных линий электропередач (кабель проложен в земле в ж/б лотковой трассе) напряжением 0,4 кВ	$C_3 * (L_1 * (0,556 + Q_1 * 0,44) + L_2 * (0,556 + Q_2 * 0,44) + L_3 * (0,556 + Q_3 * 0,44)) * Z_{\text{изм.ст}}$
		C_3 - стандартизированные тарифные ставки по пунктам 3.9 - 3.11 приложения №1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, проложенных в лотковой трассе, на уровне напряжения 0,4 кВ, руб/км; L_1 - длина участка кабельной линии электропередачи 0,4 кВ от первого источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в лотковой трассе кабелей, равном Q_1 , км; L_2 - длина участка кабельной линии электропередачи 0,4 кВ от второго источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в лотковой трассе кабелей, равном Q_2 , км; L_3 - длина участка кабельных линий электропередачи 0,4кВ по которому параллельно прокладываются в лотковой трассе участки кабельных линий от первого и второго источников электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых кабелей, равном $Q_3 = Q_1 + Q_2$, км; $(0,556 + Q_n * 0,44)$ - коэффициент перехода от стоимости строительства КЛ-0,4 кВ с одним кабелем в лотковой трассе к стоимости строительства КЛ-0,4 кВ с количеством проложенных кабелей, равным Q_n , км; $Z_{\text{изм.ст}}$ - 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 строках «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами»; Q_n - количество кабельных линий в земле в ж/б лотковой трассе, шт.

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

- по третьей категории надежности 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	$C_1 * N$
		C_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 п.п. «б» и «в»)), руб./кВт; N - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.
2	Строительство воздушных линий электропередач напряжением 0,4кВ	$C_2 * L * Z_{изм.ст}$
		C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ, руб./км; L - длина воздушной линии электропередачи 0,4 кВ, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км; $Z_{изм.ст}$ - 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 (кабель проложен в траншее или существующей лотковой трассе) напряжением 0,4кВ включительно	$C_3 * (L * (0,115 + Q * 0,885)) * Z_{изм.ст}$
		C_3 - стандартизированные тарифные ставки по пунктам 3.1 - 3.8 приложения №1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, проложенных в земле или в существующей лотковой трассе, на уровне напряжения 0,4 кВ, руб./км; L - длина кабельной линии электропередачи 0,4 кВ от источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (лотковой трассе) кабелей, равном Q , км; $(0,115 + Q * 0,885)$ - коэффициент перехода от стоимости строительства КЛ-0,4 кВ с одним кабелем в траншее (лотковой трассе) к стоимости строительства КЛ-0,4 кВ с количеством проложенных кабелей, равным Q , км; $Z_{изм.ст}$ - 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 строках «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами»; Q - количество кабельных линий в траншее, шт.
4	Строительство кабельных линий электропередач (кабель проложен в земле в ж/б лотковой трассе) напряжением 0,4кВ	$C_3 * (L * (0,556 + Q * 0,44)) * Z_{изм.ст}$
		C_3 - стандартизированные тарифные ставки по пунктам 3.9 - 3.11 приложения №1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, проложенных в лотковой трассе, на уровне напряжения 0,4 кВ, руб./км; L - длина кабельной линии электропередачи 0,4 кВ, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км; $(0,556 + Q * 0,44)$ - коэффициент перехода от стоимости строительства КЛ-0,4 кВ с одним кабелем в траншее (лотковой трассе) к стоимости строительства КЛ-0,4 кВ с количеством проложенных кабелей, равным Q , км; $Z_{изм.ст}$ - 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 строках «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами»; Q - количество кабельных линий в земле в ж/б лотковой трассе, шт.

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

ОБСУЖДЕНИЕ.
После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2014 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Мончегорские электрические сети» 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 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 «Мончегорские электрические сети», по мероприятиям, не включающим в себя реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, согласно приложению № 11 к настоящему протоколу.

3. 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 «Мончегорские электрические сети», за исключением мероприятий «последней мили», которая определяется на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки (C1), установленной приложением № 11 к настоящему протоколу.

4. 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 «Мончегорские электрические сети», согласно приложению № 12 к настоящему протоколу.

5. 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 «Мончегорские электрические сети» согласно приложениям № 13 и № 14 к настоящему протоколу.

6. Признать утратившим силу постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 20.03.2013 № 8/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Мончегорские электрические сети»».

Решение принято единогласно.

6. Установление стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» энергопринимающих устройств потребителей.

Омельчук С.Б. - Ведущий специалист Управления:

Заседание коллегии Управления проводится без представителей «Желдорэнерго Северо-Запад» - обособленное подразделение «Желдорэнерго» - филиала ООО «Энергопромсбыт», поскольку организация направила письмо от 27.12.2013 №1478-12/13 о согласовании проекта стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» энергопринимающих устройств заявителя, предлагаемых к утверждению, и просит провести заседание коллегии Управления без участия их представителя.

В Управление по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Управление) поступило заявление от «Желдорэнерго Северо-Запад» - обособленное подразделение «Желдорэнерго» - филиала ООО «Энергопромсбыт» (далее – «Желдорэнерго») от 29.10.2013 № 1176-10/13 об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» энергопринимающих устройств заявителя на территории Мурманской области.

«Желдорэнерго Северо-Запад» - обособленное подразделение «Желдорэнерго» на основании доверенности ООО «Энергопросбыт» от 07.08.2013г, по доверенности ОАО «РЖД» от 29.03.2013, распоряжения ОАО «РЖД» от 06.03.2013 № 587р и договора поручения от 23.10.2013 № 1052 является поверенным ОАО «РЖД» на совершение

юридических и иных действий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «РЖД».

«Желдорэнерго» представило материалы для установления стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности (С1) на 2014 год, а также для установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Мурманской области на 2014 год, для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в соответствии с пунктом 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ РФ от 11.09.2012 № 209-э/1, в объеме 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 необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Для установления стандартизированной тарифной ставки и ставки за единицу максимальной мощности (С1) не представлены показатели объемов планируемой годовой максимальной мощности (кВт).

Экспертная группа Управления предлагает к утверждению плату на 2014 год за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей с НДС, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

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

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

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

Если Заявителем на технологическое присоединение выступают:

садоводческие, огороднические, дачные некоммерческие объединения и иные некоммерческие объединения (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), то плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должна превышать 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации;

граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), то плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должна превышать 550 рублей с НДС при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения

энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации;

религиозные организации, то плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должна превышать 550 рублей с НДС при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

ОБСУЖДЕНИЕ.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить на 2014 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей с НДС, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

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

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

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

Если Заявителем на технологическое присоединение выступают:

садоводческие, огороднические, дачные некоммерческие объединения и иные некоммерческие объединения (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), то плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должна превышать 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации;

граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), то плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должна превышать 550 рублей с НДС при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения

энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации;

религиозные организации, то плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должна превышать 550 рублей с НДС при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

Решение принято единогласно.

7. Закрытие дела по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» энергопринимающих устройств физического лица Болдырева К.В.

Омельчук С.Б. - Ведущий специалист Управления:

Заседание коллегии Управления проводится без представителей «Желдорэнерго Северо-Запад» - обособленное подразделение «Желдорэнерго» - филиала ООО «Энергопромсбыт», поскольку организация направила письмо от 27.12.2013 №1478-12/13 о согласовании закрытия дела по утверждению платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, и просит провести заседание коллегии Управления без участия их представителя.

В Управление по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Управление) поступило заявление от «Желдорэнерго Северо-Запад» - обособленное подразделение «Желдорэнерго» - филиала ООО «Энергопромсбыт» (далее – «Желдорэнерго») от 29.10.2013 № 1176-10/13 об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» энергопринимающих устройств физического лица Болдырева К.В.

Размер присоединяемой мощности – 14 кВт, уровень напряжения – 0,4 кВ, категория надежности электроснабжения – третья.

Согласно техническим условиям (далее – ТУ) ОАО «РЖД» основным источником питания является КТПНС-400 кВА.

Для присоединения мощности объекта сетевой организации необходимо провести ряд мероприятий, которые перечислены в технических условиях:

- Выполнить проверку соответствия требованиям нормативно-технических документов в условиях увеличивающихся электрических нагрузок автоматического выключателя на фидере №1 «Причал» КТПНС-400 кВА. По результатам расчета выполнить замену автоматического выключателя;
- Выполнить организацию одного нового ответвления на линии электропередачи напряжением 0,4 кВ фидер № 1 «Причал» КТПНС-400 кВА.

Согласно представленным материалам расстояние до границ участка заявителя составляет 200 м. Мероприятия по строительству воздушной линии электропередачи 0,4 кВ от электрических сетей ОАО «РЖД» до участка заявителя, по письменному заявлению физического лица Болдырева К.В., выполняет заявитель за свой счет.

Так, как установлена плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» 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, экспертная группа Управления предлагает закрыть дело по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» энергопринимающих устройств физического лица Болдырева К.В.

ОБСУЖДЕНИЕ.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Закреть дело по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» энергопринимающих устройств физического лица Болдырева К.В.

Решение принято единогласно.

8. О внесении изменений в постановление Управления от 27.12.2012 №65/2 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Мурманской области на 2013 год».

Богданова А.В. - Заместитель начальника отдела Управления:

Постановлением Управления от 15.11.2013 № 43/7 установлены новые единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии с 1 декабря 2013 года.

Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденным приказом ФСТ России от 28.03.2013 N 313-э, утверждена новая форма для установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии согласно приложению № 8.

Решение выполнено в соответствии с формой, утвержденной приложением №12 Регламента N 313-э.

С целью исправления допущенных опечаток предлагаю внести в таблицу приложения к постановлению Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 27.12.2012 № 65/2 следующие изменения:

- в строках 1.1, 1.2.2 и 2.1 наименование единицы измерения «руб./кВтч» заменить на «руб./МВтч».
- в строке 1.2.1 наименование единицы измерения «руб./кВт.мес.» заменить на «руб./МВт.мес.».

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Внести в таблицу приложения к постановлению Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 27.12.2012 № 65/2 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Мурманской области на 2013 год» (в редакции постановлений Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 15.11.2013 № 43/7, от 29.11.2013 № 47/1) следующие изменения:

- в строках 1.1, 1.2.2 и 2.1 наименование единицы измерения «руб./кВтч» заменить на «руб./МВтч».
- в строке 1.2.1 наименование единицы измерения «руб./кВт.мес.» заменить на «руб./МВт.мес.».

Решение принято единогласно.

Секретарь

С.Б. Омельчук

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Кольский») на 2014 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Стандартизированная ставка				
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)	Уровень напряжения, кВ	Диапазон максимальной мощности энергопринимающих устройств, кВт			
			до 15	свыше 15 до 150	свыше 150 до 670	свыше 670
1.1	в случае если требуется осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора	0,4	3210,84	460,37	116,45	-
		6-10	3889,77	475,43	115,37	18,12
1.2	в случае если не требуется осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора <*>	0,4	2906,55	416,74	105,41	-
		6-10	3521,13	430,37	104,44	-
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	проводом СИП-2 3х16+1х25 на уровне напряжения 0,4 кВ	204 597,36				
2.2	проводом СИП-2 3х25+1х35 на уровне напряжения 0,4 кВ	212 792,63				
2.3	проводом СИП-2 3х35+1х50 на уровне напряжения 0,4 кВ	219 760,88				
2.4	проводом СИП-2 3х50+1х50 на уровне напряжения 0,4 кВ	232 393,28				
2.5	проводом СИП-2 3х70+1х70 на уровне напряжения 0,4 кВ	251 863,61				
2.6	проводом СИП-2 3х95+1х95 на уровне напряжения 0,4 кВ	257 096,04				
2.7	проводом СИП-2 3х120+1х95 на уровне напряжения 0,4 кВ	277 746,44				
2.8	проводом СИП-3 1х35 на уровне напряжения 6-10 кВ	214 524,70				
2.9	проводом СИП-3 1х50 на уровне напряжения 6-10 кВ	223 624,56				
2.10	проводом СИП-3 1х70 на уровне напряжения 6-10 кВ	245 591,58				
2.11	проводом СИП-3 1х95 на уровне напряжения 6-10 кВ	273 044,94				
2.12	проводом СИП-3 1х120 на уровне напряжения 6-10 кВ	294 881,15				
2.13	проводом АС-35 на уровне напряжения 6-10 кВ	246 576,61				
2.14	проводом АС-50 на уровне напряжения 6-10 кВ	248 406,02				
2.15	проводом АС-70 на уровне напряжения 6-10 кВ	248 406,02				
2.16	проводом АС-95 на уровне напряжения 6-10 кВ	248 406,02				
2.17	проводом АС-120 на уровне напряжения 6-10 кВ	248 406,02				
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	кабелем АСБ 4х50 на уровне напряжения 0,4 кВ	179 542,51				
3.2	кабелем АСБ 4х70 на уровне напряжения 0,4 кВ	187 894,36				
3.3	кабелем АСБ 4х95 на уровне напряжения 0,4 кВ	199 259,74				
3.4	кабелем АСБ 4х120 на уровне напряжения 0,4 кВ	220 099,83				
3.5	кабелем АСБ 4х150 на уровне напряжения 0,4 кВ	230 125,31				
3.6	кабелем АСБ 3х70 на уровне напряжения 6-10 кВ	341 327,32				
3.7	кабелем АСБ 3х95 на уровне напряжения 6-10 кВ	375 879,36				
3.8	кабелем АСБ 3х120 на уровне напряжения 6-10 кВ	403 789,85				
3.9	кабелем АСБ 3х150 на уровне напряжения 6-10 кВ	442 204,80				
3.10	кабелем АСБ 3х240 на уровне напряжения 6-10 кВ	546 106,79				
3.11	кабелем АВБбшв 4х50 (ГНБ) на уровне напряжения 0,4 кВ	333 142,20				
3.12	кабелем АВБбшв 4х70 (ГНБ) на уровне напряжения 0,4 кВ	341 561,30				
3.13	кабелем АВБбшв 4х95 (ГНБ) на уровне напряжения 0,4 кВ	351 117,77				
3.14	кабелем АВБбшв 4х120 (ГНБ) на уровне напряжения 0,4 кВ	359 123,03				
3.15	кабелем АВБбшв 4х150 (ГНБ) на уровне напряжения 0,4 кВ	359 689,63				
3.16	кабелем АСБ 3х70 (ГНБ) на уровне напряжения 6-10 кВ	510 345,67				
3.17	кабелем АСБ 3х95 (ГНБ) на уровне напряжения 6-10 кВ	544 897,72				
3.18	кабелем АСБ 3х120 (ГНБ) на уровне напряжения 6-10 кВ	572 808,21				
3.19	кабелем АСБ 3х150 (ГНБ) на уровне напряжения 6-10 кВ	611 223,15				
3.20	кабелем АСБ 3х240 (ГНБ) на уровне напряжения 6-10 кВ	715 125,15				
3.21	кабелем ААБ2л 3х70 на уровне напряжения 6-10 кВ	300 252,45				
3.22	кабелем ААБ2л 3х95 на уровне напряжения 6-10 кВ	325 513,92				
3.23	кабелем ААБ2л 3х120 на уровне напряжения 6-10 кВ	347 898,67				

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Стандартизированная ставка
3.24	кабелем ААБ2л 3х150 на уровне напряжения 6-10 кВ	377 568,97
3.25	кабелем ААБ2л 3х240 на уровне напряжения 6-10 кВ	464 115,68
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	строительство подстанций на уровне напряжения до 10 кВ включительно 2КТП 1х63 кВА	4 088,50
4.2	строительство подстанций на уровне напряжения до 10 кВ включительно 2БКТП 1х400 кВА	851,84

<*> 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 подстанций и кабельных линий электропередач) для определения платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Кольский») на 2014 год
(в ценах периода регулирования, без учета НДС)**

№ п/п	Наименование ставки	Ставка
1	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, руб./кВт	
1.1	кабелем АСБ 4х95 на уровне напряжения 0,4 кВ	6 243,57
1.2	кабелем АСБ 4х120 на уровне напряжения 0,4 кВ	6 025,23
1.3	кабелем АСБ 3х70 на уровне напряжения 6-10 кВ	4 260,79
1.4	кабелем АСБ 3х150 на уровне напряжения 6-10 кВ	1 823,53
1.5	кабелем АСБ 3х240 на уровне напряжения 6-10 кВ	2 854,27
2	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство подстанций на i-м уровне напряжения, руб./кВт	
2.1	строительство подстанций на уровне напряжения до 10 кВ включительно 2КТП 1х63 кВА	34 302,52
2.2	строительство подстанций на уровне напряжения до 10 кВ включительно 2БКТП 1х400 кВА	7 146,94

Примечание:

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

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

**Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Кольский»)
по первой и второй категории надежности 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 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	$C2 * (L1+L2) * \text{Зизм.ст}$
		C2 - стандартизированная тарифная ставка 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 федеральным 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	$C3 * (L1*(0,135+Q1*0,865)+L2*(0,135+Q2*0,865)+L3*(0,135+Q3*0,865)) * \text{Зизм.ст}$
		C3 - стандартизированная тарифная ставка 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 федеральным 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.

4	Строительство подстанций на уровне напряжения до 10 кВ включительно	$C4 * (N1+N2) * \text{Зизм.ст}$
		<p>C4 - стандартизированная тарифная ставка 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 федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, указанный в 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: в применяемых формулах 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 «Оборонэнерго» (филиал «Кольский»)
по третьей категории надежности 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 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	$C2 * L * \text{Зизм.ст}$
		C2 - стандартизированная тарифная ставка 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 федеральным 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	$C3 * L * (0,135 + Q * 0,865) * \text{Зизм.ст}$
		C3 - стандартизированная тарифная ставка 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 федеральным 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	$C4 * N * \text{Зизм.ст}$
		C4 - стандартизированная тарифная ставка 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 федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, указанный в 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: в применяемых формулах для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Мурманская областная электросетевая компания» на 2014 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Размер стандартизированных ставок		
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)	Уровень мощности, кВт		
		до 15 кВт (включительно)	свыше 15 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1.1	в случае если требуется осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора	2 266	263	89
1.2	в случае если не требуется осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора <*>	2 098	243	83
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	предусматривающая расходы по озеленению, вскрытию и восстановлению асфальтобетонного покрытия (благоустройство)			
2.1.1	проводом АС-25 на железобетонных опорах на уровне напряжения 0,4 кВ	292 133		
2.1.2	проводом АС-25 на деревянных опорах на уровне напряжения 0,4 кВ	169 259		
2.1.3	проводом АС-35 на железобетонных опорах на уровне напряжения 0,4 кВ	298 397		
2.1.4	проводом АС-35 на деревянных опорах на уровне напряжения 0,4 кВ	175 523		
2.1.5	проводом АС-50 на железобетонных опорах на уровне напряжения 0,4 кВ	303 277		
2.1.6	проводом АС-50 на деревянных опорах на уровне напряжения 0,4 кВ	180 403		
2.1.7	проводом АС-50 на железобетонных опорах на уровне напряжения 6-10 кВ	335 068		
2.1.8	проводом АС-50 на деревянных опорах на уровне напряжения 6-10 кВ	211 049		
2.1.9	проводом СИП-2 на железобетонных опорах на уровне напряжения 0,4 кВ	241 054		
2.1.10	проводом СИП-3 на железобетонных опорах на уровне напряжения 6-10 кВ	232 688		
2.2	не предусматривающая расходы по озеленению, вскрытию и восстановлению асфальтобетонного покрытия (благоустройство)			
2.2.1	проводом АС-25 на железобетонных опорах на уровне напряжения 0,4 кВ	260 889		
2.2.2	проводом АС-25 на деревянных опорах на уровне напряжения 0,4 кВ	138 015		
2.2.3	проводом АС-35 на железобетонных опорах на уровне напряжения 0,4 кВ	267 154		
2.2.4	проводом АС-35 на деревянных опорах на уровне напряжения 0,4 кВ	144 279		
2.2.5	проводом АС-50 на железобетонных опорах на уровне напряжения 0,4 кВ	272 034		
2.2.6	проводом АС-50 на деревянных опорах на уровне напряжения 0,4 кВ	149 159		
2.2.7	проводом АС-50 на железобетонных опорах на уровне напряжения 6-10 кВ	303 824		

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Размер стандартизированных ставок
2.2.8	проводом АС-50 на деревянных опорах на уровне напряжения 6-10 кВ	179 805
2.2.9	проводом СИП-2 на железобетонных опорах на уровне напряжения 0,4 кВ	212 509
2.2.10	проводом СИП-3 на железобетонных опорах на уровне напряжения 6-10 кВ	204 142
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 СЗ, руб./км (в ценах 2001 года, без учета НДС)	
3.1	предусматривающая расходы по озеленению, вскрытию и восстановлению асфальтобетонного покрытия (благоустройство)	
3.1.1	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм	446 460
3.1.2	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм	715 740
3.1.3	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 185 кв.мм	491 852
3.1.4	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 185 кв.мм	921 840
3.1.5	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм	525 582
3.1.6	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм	1 104 975
3.1.7	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 120 кв.мм	490 553
3.1.8	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 120 кв.мм	736 254
3.1.9	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 240 кв.мм	599 384
3.1.10	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 240 кв.мм	1 146 442
3.1.11	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 95 кв.мм	822 349
3.1.12	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 95 кв.мм	910 184
3.1.13	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм	831 818
3.1.14	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм	970 043
3.1.15	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм	895 519
3.1.16	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм	1 216 505
3.2	не предусматривающая расходы по озеленению, вскрытию и восстановлению асфальтобетонного покрытия (благоустройство)	
3.2.1	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм	362 561
3.2.2	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм	644 111
3.2.3	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 185 кв.мм	407 952
3.2.4	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 185 кв.мм	850 211
3.2.5	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм	441 682
3.2.6	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм	1 033 347
3.2.7	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 120 кв.мм	406 653
3.2.8	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 120 кв.мм	664 626
3.2.9	для кабеля с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 240 кв.мм	515 484
3.2.10	для кабеля с медными жилами на уровне напряжения 6 кВ сечением 240 кв.мм	1 074 814
3.2.11	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 95 кв.мм	705 906

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Размер стандартизированных ставок
3.2.12	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 95 кв.мм	810 772
3.2.13	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм	715 376
3.2.14	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 120 кв.мм	870 631
3.2.15	для кабеля в ж/б лотке с алюминиевыми жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм	779 076
3.2.16	для кабеля в ж/б лотке с медными жилами на уровне напряжения 0,4 кВ сечением 240 кв.мм	1 117 093
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	строительство подстанций на уровне напряжения до 6 кВ включительно 2БКТПБ 630 кВА 6/0,4	1 278
4.2	строительство подстанций на уровне напряжения до 6 кВ включительно БКТПБ 400 кВА 6/0,4	1 485

<*> 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
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Мурманская областная электросетевая компания на 2014 год
(в ценах периода регулирования, без учета НДС)**

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки		
1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителей, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний <*> (кроме подпунктов «б» и «в»), руб./кВт <***>	Диапазон максимальной мощности энергопринимающих устройств, кВт		
		до 15 кВт (включительно)	свыше 15 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1.1	в случае если требуется осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора	2 266	263	89
1.2	в случае если не требуется осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора	2 098	243	83
2	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство подстанций на i-м уровне напряжения, руб./кВт			
2.1	строительство подстанций на уровне напряжения до 6 кВ включительно 2БКТПБ 630 кВА 6/0,4	7 476		
2.2	строительство подстанций на уровне напряжения до 6 кВ включительно БКТПБ 400 кВА 6/0,4	8 687		

<*> 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.

<***> Указанная ставка определяется на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки С1.

Примечание:

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

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

**Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Мурманская областная электросетевая компания»
по первой и второй категории надежности 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 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	$C2 * (L1+L2) * \text{Зизм.ст}$
		C2 - стандартизированная тарифная ставка 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 (кабель проложен в траншее или существующей лотковой трассе) напряжением 0,4 кВ и 6 кВ	$C3 * (L1 * (0,083 + Q1 * 0,917) + L2 * (0,083 + Q2 * 0,917) + L3 * (0,083 + Q3 * 0,917)) * \text{Зизм.ст}$
		C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, проложенных в земле или в существующей лотковой трассе, на уровне напряжения 0,4 кВ и 6 кВ, руб./км; L1 - длина участка кабельной линии электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и 6 кВ от первого источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (лотковой трассе) кабелей, равно Q1, км; L2 - длина участка кабельной линии электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и 6 кВ от второго источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (лотковой трассе) кабелей, равно Q2, км; L3 - длина участка кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и 6 кВ по которому параллельно прокладываются в одной траншее (лотковой трассе) участки кабельных линий от первого и второго источников электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых кабелей, равно $Q3 = Q1 + Q2$, км; (0,083 + Qn * 0,917) - коэффициент перехода от стоимости строительства кабельных линий 0,4 кВ и 6 кВ с одним кабелем в траншее (лотковой трассе) к стоимости строительства кабельных линий 0,4 кВ и 6 кВ 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 строках «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» либо «Подземная прокладка кабеля с медными жилами» (в зависимости от используемого кабеля); Qn - количество кабельных линий в траншее (лотковой трассе), шт.

4	Строительство кабельных линий электропередач (кабель проложен в земле в ж/б лотковой трассе) напряжением 0,4 кВ	$C3 * (L1 * (0,702 + Q1 * 0,298) + L2 * (0,702 + Q2 * 0,298) + L3 * (0,702 + Q3 * 0,298)) * \text{Зизм.ст}$ <p>С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, проложенных в ж/б лотковой трассе, на уровне напряжения 0,4 кВ, руб./км;</p> <p>L1 - длина участка кабельной линии электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ от первого источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в ж/б лотковой трассе кабелей, равном Q1, км;</p> <p>L2 - длина участка кабельной линии электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ от второго источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в ж/б лотковой трассе кабелей, равном Q2, км;</p> <p>L3 - длина участка кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ по которому параллельно прокладываются в ж/б лотковой трассе участки кабельных линий от первого и второго источников электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в ж/б лотковой трассе кабелей, равном $Q3 = Q1 + Q2$, км;</p> <p>$(0,702 + Qn * 0,298)$ - коэффициент перехода от стоимости строительства кабельных линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ с одним кабелем в ж/б лотковой трассе к стоимости строительства кабельных линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ с количеством проложенных кабелей в ж/б лотковой трассе, 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 строках «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» либо «Подземная прокладка кабеля с медными жилами» (в зависимости от используемого кабеля);</p> <p>Qn - количество кабельных линий в земле в ж/б лотковой трассе, шт.</p>
5	Строительство подстанций на уровне напряжения до 6 кВ включительно	$C4 * (N1 + N2) * \text{Зизм.ст}$ <p>С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций на уровне напряжения до 6 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>

<*> 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:

В применяемых формулах 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 «Мурманская областная электросетевая компания»
по третьей категории надежности 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 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	$C2 * L * \text{Зизм.ст}$
		C2 - стандартизированная тарифная ставка 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 на уровне напряжения 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 (кабель проложен в траншее или существующей лотковой трассе) напряжением 0,4 кВ и 6 кВ	$C3 * (L * (0,083 + Q * 0,917)) * \text{Зизм.ст}$
		C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и 6 кВ, руб./км; L - длина кабельной линии электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и 6 кВ при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (лотковой трассе) кабелей, равном Q, км; (0,083+Q*0,917) - коэффициент перехода от стоимости строительства кабельных линий с одним кабелем в траншее (лотковой трассе) 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 строках «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» либо «Подземная прокладка кабеля с медными жилами» (в зависимости от используемого кабеля); Q - количество кабельных линий в траншее (лотковой трассе), шт.
4	Строительство кабельных линий электропередач (кабель проложен в земле в ж/б лотковой трассе) напряжением 0,4 кВ	$C3 * (L * (0,702 + Q * 0,298)) * \text{Зизм.ст}$
		C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, проложенных в ж/б лотковой трассе, на уровне напряжения 0,4 кВ, руб./км; L - длина кабельной линии электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км; (0,702+Q*0,298) - коэффициент перехода от стоимости строительства кабельных линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ с одним кабелем в ж/б лотковой трассе к стоимости строительства кабельных линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ с количеством проложенных кабелей в ж/б лотковой трассе, 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 строках «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» либо «Подземная прокладка кабеля с медными жилами» (в зависимости от используемого кабеля); Q - количество кабельных линий в земле в ж/б лотковой трассе, шт.

5	Строительство подстанций на уровне напряжения до 6 кВ включительно	C4 * N * Зизм.ст
		<p>C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций на уровне напряжения до 6 кВ включительно, руб./кВт;</p> <p>N - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт;</p> <p>Зизм.ст - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Мурманской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к территориальным единым расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, указанный в 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:

В применяемых формулах 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 14.10.2013 № 35/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Мурманская областная электросетевая компания» на 2013 год».
2. Постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 01.11.2013 № 40/2 «О внесении изменений в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 14.10.2013 № 35/2».
3. Постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 18.12.2013 № 57/13 «О внесении изменения в постановление Управления по тарифному регулированию Мурманской области от 14.10.2013 № 35/2».

Приложение № 10 к протоколу
заседания коллегии от 27.12.2013

Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении
к электрическим сетям ОАО «Мурманская электросетевая областная компания»
энергопринимающих устройств автомобильного центра продаж, обслуживания и ремонта «Тойота центр Мурманск»
и автомобильного центра продаж, обслуживания и ремонта «Лексус центр Мурманск», расположенных по адресу:
г. Мурманск, пр. Кольский, в районе д. 77 (заявитель ООО «Аксель-Норман»)

(руб. без НДС)

№	Наименование мероприятий	Расчет ОАО «МОЭСК»	Расчет Управления	Отклонение
1	Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	14 150,57	10 533	-3 618
1.1	Заработная плата	7 664,71	5 820	-1 845
1.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 814,60	1 359	-456
1.3	Общехозяйственные расходы	3 997,43	3 027	-970
1.4	Расходы из прибыли	673,84	327	-347
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	243 215,34	243 215	0
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в т.ч.	13 210 517,88	12 522 959	-687 559
3.1	Прокладка КЛ 6 кВ от РП-36 до вновь построенной 2БКТПБ	4 168 877,82	3 828 388	-340 490
3.1.1	Заработная плата	575 628,64	531 587	-44 042
3.1.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	174 991,11	161 602	-13 389
3.1.3	Материалы	1 695 574,28	1 521 584	-173 990
3.1.4	Транспортные расходы	793 270,13	753 553	-39 717
3.1.5	Накладные расходы	608 043,47	562 280	-45 763
3.1.6	Сметная прибыль	321 370,20	297 782	-23 588
3.2	Монтаж 2БКТПБ - 2*400/6/0,4	8 097 476,46	7 888 429	-209 047
3.2.1	Заработная плата	142 070,57	135 173	-6 898
3.2.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	43 189,45	41 093	-2 096
3.2.3	Материалы	297 821,52	336 959	39 137
3.2.4	Оборудование	7 252 590,70	7 031 993	-220 598
3.2.5	Транспортные расходы	105 254,50	99 116	-6 139
3.2.6	Накладные расходы	163 103,19	155 185	-7 918
3.2.7	Сметная прибыль	93 446,53	88 910	-4 537
3.3	Благоустройство	616 438,98	503 421	-113 018
3.3.1	Заработная плата	85 459,96	65 261	-20 199
3.3.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	25 979,83	19 839	-6 141
3.3.3	Материалы	212 964,63	182 610	-30 355
3.3.4	Транспортные расходы	85 623,05	74 346	-11 277
3.3.5	Накладные расходы	130 073,21	101 653	-28 420
3.3.6	Сметная прибыль	76 338,31	59 712	-16 626
3.4	Пусконаладочные работы	327 724,62	302 721	-25 004
3.4.1	Заработная плата	124 987,62	120 284	-4 704
3.4.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	37 996,24	36 566	-1 430
3.4.3	Накладные расходы	107 042,43	95 679	-11 363
3.4.4	Сметная прибыль	57 698,33	50 192	-7 506
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	9 213,07	1 611	-7 602
4.1	Заработная плата	4 732,92	890	-3 843
4.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 438,81	208	-1 231
4.3	Общехозяйственные расходы	2 602,62	463	-2 140
4.4	Расходы из прибыли	438,72	50	-389
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.	1 559,33	1 523	-36
5.1	Заработная плата	836,36	836	0
5.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	208,22	202	-6
5.3	Общехозяйственные расходы	440,50	438	-2
5.4	Расходы из прибыли	74,25	47	-27
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	10 062,58	6 689	-3 374
6.1	Заработная плата	5 148,56	3 436	-1 713
6.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 348,61	946	-403
6.3	Транспортные расходы	252,08	252	0
6.4	Общехозяйственные расходы	2 846,16	1 848	-998
6.5	Расходы из прибыли	467,17	207	-260
8	Итого НВВ на технологическое присоединение	13 488 718,77	12 786 530	-702 189

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям ОАО «Мончегорские электрические сети»

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Стандартизированная тарифная ставка
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)	148,69
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 С ₂ , руб./км (в ценах 2001 года, без учета НДС)	
2.1	строительство ВЛ-0,4 кВ на деревянных опорах	140 933,60
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 С ₃ , руб./км (в ценах 2001 года, без учета НДС)	
3.1	строительство КЛ-0,4кВ АВБбШв 4х16 в траншее	189 861,81
3.2	строительство КЛ-0,4кВ АВБбШв 4х50 в траншее	233 067,46
3.3	строительство КЛ-0,4кВ АВБбШв 4х70 в траншее	253 721,21
3.4	строительство КЛ-0,4кВ АВБбШв 4х95 в траншее	287 630,28
3.5	строительство КЛ-0,4кВ АВВГ 4х16 в существующей лотковой трассе	93 179,39
3.6	строительство КЛ-0,4кВ АВВГ 4х50 в существующей лотковой трассе	139 656,93
3.7	строительство КЛ-0,4кВ АВВГ 4х70 в существующей лотковой трассе	163 920,16
3.8	строительство КЛ-0,4кВ АВВГ 4х95 в существующей лотковой трассе	197 829,24
3.9	строительство КЛ-0,4кВ АВВГ 4х50 в ж/б лотке	625 192,39
3.10	строительство КЛ-0,4кВ АВВГ 4х70 в ж/б лотке	649 455,62
3.11	строительство КЛ-0,4кВ АВВГ 4х95 в ж/б лотке	683 364,71

<*> В ставку С₁ включаются расходы на:

- подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование - 80,45 руб./кВт;
- проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий - 49,87 руб./кВт;
- фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети - 18,37 руб./кВт.

<*> 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.

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» (на строительство воздушных и кабельных линий электропередач) за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Мончегорские электрические сети» (в ценах периода регулирования, без учета НДС)

№ п/п	Наименование ставки	Ставка
1	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, руб./кВт	
1.1	строительство ВЛ-0,4 кВ на деревянных опорах	1 560,84
2	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, руб./кВт	
2.1	строительство КЛ-0,4кВ АВБШв 4х16 в траншее	2 992,32
2.2	строительство КЛ-0,4кВ АВБШв 4х50 в траншее	3 673,26
2.3	строительство КЛ-0,4кВ АВБШв 4х70 в траншее	3 998,77
2.4	строительство КЛ-0,4кВ АВБШв 4х95 в траншее	4 533,20
2.5	строительство КЛ-0,4кВ АВВГ 4х16 в существующей лотковой трассе	1 468,55
2.6	строительство КЛ-0,4кВ АВВГ 4х50 в существующей лотковой трассе	2 201,06
2.7	строительство КЛ-0,4кВ АВВГ 4х70 в существующей лотковой трассе	2 583,46
2.8	строительство КЛ-0,4кВ АВВГ 4х95 в существующей лотковой трассе	3 117,89
2.9	строительство КЛ-0,4кВ АВВГ 4х50 в ж/б лотке	9 853,35
2.10	строительство КЛ-0,4кВ АВВГ 4х70 в ж/б лотке	10 235,75
2.11	строительство КЛ-0,4кВ АВВГ 4х95 в ж/б лотке	10 770,17

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.

Приложение № 13 к протоколу
заседания коллегии от 27.12.2013

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
открытого акционерного общества «Мончегорские электрические сети»
по первой и второй категории надежности 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	$C_1 * N$
		C_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 п.п. «б» и «в»), руб./кВт; N - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.
2	Строительство воздушных линий электропередач напряжением 0,4 кВ	$C_2 * (L_1 + L_2) * Z_{изм.ст}$
		C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ, руб./км; L_1 - длина воздушной линии электропередачи 0,4 кВ от первого источника электроснабжения, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км; L_2 - длина воздушной линии электропередачи 0,4 кВ от второго источника электроснабжения, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км; $Z_{изм.ст}$ - 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 (кабель проложен в траншее или существующей лотковой трассе) напряжением 0,4 кВ включительно	$C_3 * (L_1 * (0,115 + Q_1 * 0,885) + L_2 * (0,115 + Q_2 * 0,885) + L_3 * (0,115 + Q_3 * 0,885)) * Z_{изм.ст}$
		C_3 - стандартизированные тарифные ставки по пунктам 3.1 - 3.8 приложения №1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, проложенных в земле или в существующей лотковой трассе, на уровне напряжения 0,4 кВ, руб./км; L_1 - длина участка кабельной линии электропередачи 0,4кВ от первого источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (лотковой трассе) кабелей, равном Q_1 , км; L_2 - длина участка кабельной линии электропередачи 0,4кВ от второго источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (лотковой трассе) кабелей, равном Q_2 , км; L_3 - длина участка кабельных линий электропередачи 0,4кВ по которому параллельно прокладываются в одной траншее (лотковой трассе) участки кабельных линий от первого и второго источников электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых кабелей, равном $Q_3 = Q_1 + Q_2$, км; $(0,115 + Q_n * 0,885)$ - коэффициент перехода от стоимости строительства КЛ-0,4кВ с одним кабелем в траншее (лотковой трассе) к стоимости строительства КЛ-0,4 кВ с количеством проложенных кабелей, равным Q_n , км; $Z_{изм.ст}$ - 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 строках «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами»; Q_n - количество кабельных линий в траншее, шт.
4	Строительство кабельных линий электропередач (кабель проложен в земле в ж/б лотковой трассе) напряжением 0,4 кВ	$C_3 * (L_1 * (0,556 + Q_1 * 0,44) + L_2 * (0,556 + Q_2 * 0,44) + L_3 * (0,556 + Q_3 * 0,44)) * Z_{изм.ст}$
		C_3 - стандартизированные тарифные ставки по пунктам 3.9 - 3.11 приложения №1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, проложенных в лотковой трассе, на уровне напряжения 0,4 кВ, руб./км; L_1 - длина участка кабельной линии электропередачи 0,4 кВ от первого источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в лотковой трассе кабелей, равном Q_1 , км; L_2 - длина участка кабельной линии электропередачи 0,4 кВ от второго источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в лотковой трассе кабелей, равном Q_2 , км; L_3 - длина участка кабельных линий электропередачи 0,4кВ по которому параллельно прокладываются в лотковой трассе участки кабельных линий от первого и второго источников электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых кабелей, равном $Q_3 = Q_1 + Q_2$, км; $(0,556 + Q_n * 0,44)$ - коэффициент перехода от стоимости строительства КЛ-0,4 кВ с одним кабелем в лотковой трассе к стоимости строительства КЛ-0,4 кВ с количеством проложенных кабелей, равным Q_n , км; $Z_{изм.ст}$ - 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 строках «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами»; Q_n - количество кабельных линий в земле в ж/б лотковой трассе, шт.

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

Приложение № 14 к протоколу
заседания коллегии от 27.12.2013

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
открытого акционерного общества «Мончегорские электрические сети»
по третьей категории надежности 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	$C_1 * N$
		C_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 п.п. «б» и «в»)), руб./кВт; N - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.
2	Строительство воздушных линий электропередач напряжением 0,4кВ	$C_2 * L * Z_{изм.ст}$
		C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ, руб./км; L - длина воздушной линии электропередачи 0,4 кВ, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км; $Z_{изм.ст}$ - 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 (кабель проложен в траншее или существующей лотковой трассе) напряжением 0,4кВ включительно	$C_3 * (L * (0,115 + Q * 0,885)) * Z_{изм.ст}$
		C_3 - стандартизированные тарифные ставки по пунктам 3.1 - 3.8 приложения №1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, проложенных в земле или в существующей лотковой трассе, на уровне напряжения 0,4 кВ, руб./км; L - длина кабельной линии электропередачи 0,4 кВ от источника электроснабжения при количестве параллельно прокладываемых в одной траншее (лотковой трассе) кабелей, равном Q , км; $(0,115 + Q * 0,885)$ - коэффициент перехода от стоимости строительства КЛ-0,4 кВ с одним кабелем в траншее (лотковой трассе) к стоимости строительства КЛ-0,4 кВ с количеством проложенных кабелей, равным Q , км; $Z_{изм.ст}$ - 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 строках «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами»; Q - количество кабельных линий в траншее, шт.
4	Строительство кабельных линий электропередач (кабель проложен в земле в ж/б лотковой трассе) напряжением 0,4кВ	$C_3 * (L * (0,556 + Q * 0,44)) * Z_{изм.ст}$
		C_3 - стандартизированные тарифные ставки по пунктам 3.9 - 3.11 приложения №1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, проложенных в лотковой трассе, на уровне напряжения 0,4 кВ, руб./км; L - длина кабельной линии электропередачи 0,4 кВ, строительство которой предусмотрено техническими условиями, км; $(0,556 + Q * 0,44)$ - коэффициент перехода от стоимости строительства КЛ-0,4 кВ с одним кабелем в траншее (лотковой трассе) к стоимости строительства КЛ-0,4 кВ с количеством проложенных кабелей, равным Q , км; $Z_{изм.ст}$ - 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 строках «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами»; Q - количество кабельных линий в земле в ж/б лотковой трассе, шт.

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