

УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ Мурманской области

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ КОЛЛЕГИИ

г. Мурманск

17.04.2013

УТВЕРЖДАЮ

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

В.А. Губинский
«17» апреля 2013 г.

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

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

На заседании присутствовали:

Члены коллегии:

**КОЖЕВНИКОВА Е.В.
СЕРГЕЕНКО Н.Г.
ВЫСОЦКАЯ Е.И.
ВОЙСКОВЫХ Е.Н.
АВДЕЕВА Л.А.**

**Заместитель начальника Управления
Начальник отдела Управления
Начальник отдела Управления
Заведующий сектором Управления
Представитель НП «Совет рынка»**

Сотрудники Управления:

**Омельчук С.Б.
Носова О.Р.**

**Ведущий специалист Управления
Специалист 1 категории Управления**

Представители организаций:

Рыбинсков О.О.

**Офицер отдела ФГКУ «Пограничное управление
ФСБ РФ по Мурманской области»**

Кухто О.А.

**Главный специалист Дирекции по строительству
в Северо-Западном регионе Управления
капитального строительства Службы обеспечения
деятельности ФСБ РФ**

Александрович А.А.

Заместитель начальника ПТО ОАО «МОЭСК»

Попова Л.Б.

Начальник ФЭО ОАО «МОЭСК»

Горчаков А.Н.

**Директор филиала Кольский ОАО
«Оборонэнерго»**

Кириленко Н.Н.

**Зам. директора по ЭиФ филиала Кольский ОАО
«Оборонэнерго»**

Полушин А.В.	Ведущий инженер-сметчик филиала Кольский ОАО «Оборонэнерго»
Замятин Н.В.	Ведущий инженер отдела ТП филиала Кольский ОАО «Оборонэнерго»
Лебедев А.А.	Зам. Директора по развитию и реализации услуг филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго»

Повестка заседания:

1. Установление платы для ФГКУ «Пограничное управление ФСБ РФ по Мурманской области» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «МОЭСК» энергопринимающих устройств жилого дома, расположенного по адресу: г. Мурманск, ул. Достоевского, в районе домов №№ 29, 31.

2. Установление платы для ОАО «МОЭСК» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» энергопринимающих устройств ОАО "МОЭСК": РП-42, РП-71 (для электроснабжения жилого дома, расположенного по адресу: Мурманская область, г. Кола, пер. Островского, д.3; О.Н. Гузь), расположенных по адресу: РП-42 - Мурманская обл., г. Кола, пер. Островского, в районе д. 5; РП-71 - Мурманская обл., г. Кола, пр. Защитников Заполярья, в районе д.7.

3. Установление платы для ОАО «МОЭСК» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» энергопринимающих устройств ОАО "МОЭСК": ТП-623 (для электроснабжения дачного некоммерческого товарищества "Дорожное", расположенного по адресу: Мурманская область, г.Кола, с левой стороны автодороги Мурманск - Кола; ДНТ "Дорожное"), расположенной по адресу: Мурманская обл., г. Кола.

4. Установление платы для ОАО «Оборонэнерго» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» энергопринимающих устройств ОАО "Оборонэнерго", ПС-150/35 кВ, расположенной по адресу: Мурманская обл., г. Гаджиево, территория РПП-305.

РАССМОТРЕНИЕ:

1. Установление платы для ФГКУ «Пограничное управление ФСБ РФ по Мурманской области» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «МОЭСК» энергопринимающих устройств жилого дома, расположенного по адресу: г. Мурманск, ул. Достоевского, в районе домов №№ 29, 31.

Носова О.Р. - Специалист 1 категории Управления:

В Управление по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Управление) обратилось ОАО «Мурманская областная электросетевая компания» (далее по тексту ОАО «МОЭСК») с заявлением от 12.03.2013 (исх.№1307 от 12.03.2013г. / вх.№06/714 от 12.03.2013г.) с приложением обосновывающих материалов об установлении платы для Федерального государственного казенного учреждения «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Мурманской области» (далее – ФГКУ «Пограничное управление ФСБ РФ по Мурманской области») за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «МОЭСК» энергопринимающих устройств жилого дома, расположенного по адресу: г. Мурманск, ул. Достоевского, в районе домов №№ 29, 31.

Мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет 261,34 кВт.

Размер присоединяемой мощности – 261,34 кВт, уровень напряжения – 0,4 кВ, категория надежности электроснабжения – вторая.

Согласно техническим условиям ОАО «МОЭСК» основным источником питания является – СШ-1 РУ-0,4 кВ БКТПБ-6/0,4 кВ, резервным источником питания является – СШ-2 РУ-0,4 кВ БКТПБ-6/0,4 кВ.

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

- В РУ-6 кВ ТП-762 установить на 1 и 2 СШ камеры КСО-366 с ВН-16;
- В центре электрических нагрузок установить 2-х трансформаторную БКТПБ-6/0,4 кВ с одиночной секционированной системой шин. Место установки БКТПБ, мощность трансформаторов, оборудования РУ-6/0,4 кВ определить проектом;
- Проложить ЛЭП-6кВ: от 1 и 2 СШ РУ-6 кВ ТП-762 до вновь устанавливаемой БКТПБ. Трассу, марку, сечение линий электропередачи определить проектом;
- Проложить ЛЭП-0,4 кВ: от 1 и 2 СШ РУ-0,4 кВ вновь устанавливаемой БКТПБ до вводной панели ВРУ строящегося жилого дома. Трассу, марку, сечение линий электропередачи определить проектом;
- Выполнить проектно-сметную документацию по вышеуказанным пунктам;
- Составить акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон с заявителем;
- Проверить схему подключения и опломбировать прибор учета электроэнергии.

Расчет затрат ОАО «МОЭСК» в соответствии с представленными материалами на присоединение выполнены исходя из того, что мероприятия по технологическому присоединению выполняет ОАО «МОЭСК».

Стоимость технологического присоединения по расчетам ОАО «МОЭСК» составляет 9 550 970,83 руб. (без НДС), в том числе:

- подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 4 837,99 руб.,
- разработка сетевой организацией проектной документации – 151 066,07 руб.,
- выполнение ТУ сетевой организацией – 9 046 772,58 руб.,
- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ – 3 920,15 руб.,
- участие в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств – 2 855,00 руб.,
- фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств – 3 953,51 руб.,
- % за использование кредита – 337 565,53 руб.

Предложение ОАО «МОЭСК» по стоимости выполнения мероприятий при установлении платы за технологическое присоединение: подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование, разработка сетевой организацией проектной документации, проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств, фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, - соответствует стоимости указанных мероприятий по технологическому присоединению, установленной постановлением Управления пунктами 1-2, 4-6 приложения № 1 постановления Управления от 04.07.2012 года № 30/1.

Кроме того, в плату за разработку проектной документации ОАО «МОЭСК» включен резерв средств на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от стоимости, в соответствии с п.4.96 Методики определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (далее – МДС 81-35.2004).

Таким образом, стоимость мероприятий по разработке проектной документации при установлении платы за технологическое присоединение составила 151 066 руб. (без НДС) (566,71 руб.*261,34 кВт*1,02).

По предложению ОАО «МОЭСК» экспертная группа Управления принимает стоимость выполнения мероприятий, как указано ниже:

- подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 4 838 руб.,
- разработка сетевой организацией проектной документации – 151 066 руб.,
- проверка сетевой организацией выполнения ТУ - 3 920 руб.,
- участие в осмотре присоединяемых устройств – 2 855 руб.,
- фактические действия по присоединению - 3 954 руб.

В обоснование платы за выполнение ТУ в ценах января 2013 сетевой организацией в материалах дела представлены:

- сводный сметный расчет стоимости строительства на общую сумму 9 197,839 тыс. руб. без НДС;
- объектный сметный расчет № 02-01 «Внешнее электроснабжение жилого дома» на общую сумму 8 289,825 тыс. руб. без НДС;
- локальная смета № 02-01-1 «Прокладка КЛ 0,4 кВ и 6 кВ» на общую сумму 1 125 346,37 руб. без НДС;
- локальная смета № 02-01-2 «Установка БКТП и монтажные работы» на общую сумму 7 109 082,34 руб. без НДС;
- объектный сметный расчет № 07-01 «Восстановление асфальтобетонного покрытия и зеленой зоны» на общую сумму 70,641 тыс. руб. без НДС;
- локальная смета № 07-01-01 «Восстановление зеленой зоны и асфальтобетонного покрытия» на общую сумму 68 917,52 руб. без НДС;
- объектный сметный расчет № 09-01 «Пусконаладочные работы» на общую сумму 287,451 тыс. руб. без НДС;
- локальная смета № 09-01-1 «Пусконаладочные работы» на общую сумму 287 450,65 руб. без НДС.

В соответствии с представленными расчетами ОАО «МОЭСК» стоимость выполнения ТУ сетевой организацией составляет 9 046 772,58 руб., в том числе по видам работ:

- Прокладка кабельных линий КЛ-0,4 кВ и 6 кВ – 1 245 482,54 руб.,
- Установка БКТПБ и монтажные работы – 7 431 815,58 руб.,
- Восстановление зеленой зоны и асфальтобетонного покрытия – 76 274,80 руб.,
- Пусконаладочные работы – 293 199,66 руб.

По расчету экспертов Управления, с учетом проведенного анализа предоставленных ОАО «МОЭСК» обосновывающих материалов и расчетов, стоимость выполнения ТУ составляет 8 886 349 руб. (без НДС), с учетом резерва средств на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от стоимости СМР (п.4.96 МДС 81-35.2004), в том числе:

Прокладка кабельных линий КЛ-0,4 кВ и 6 кВ

Стоимость строительно-монтажных работ по расчету экспертной группы Управления составляет 1 213 029 руб. (без НДС) в ценах января 2013г. Расчет выполнен исходя из следующего.

ОАО «МОЭСК» при расчетах стоимости единицы материалов, необходимых для осуществления строительно-монтажных работ, в соответствии с п.4.60 МДС 81-35.2004, применен повышающий коэффициент 1,06. Данный коэффициент применяется для определения транспортных расходов на доставку оборудования.

В связи с тем, что используемые материалы не относятся к понятию «оборудование», экспертная группа Управления исключает из расчетов применение повышающего коэффициента при расчетах стоимости единицы материалов, используемых при осуществлении строительно-монтажных работ, как противоречащее п.4.60 МДС 81-35.2004.

Стоимость материалов, включенных в вышеуказанные работы, составит, по мнению экспертной группы Управления, сумму в размере 456 086,35 руб., что на 330,93 руб. меньше стоимости, рассчитанной ОАО «МОЭСК».

В соответствии с п.2.7 Приложения 1 «Сборника сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений» (далее – ГСН 81-05-01-2001), экспертами Управления исключаются сметные нормы затрат на строительство титульных временных зданий и сооружений в размере 2,5% от стоимости СМР по итогам главы 6, графы 4 и 5, сводного сметного расчета, предложенные ОАО «МОЭСК», поскольку п.2.7 предусматривается строительство воздушных линий электропередачи, что не имеет отношения к строительству кабельных линий при данном технологическом присоединении.

Сетевой организацией предложено в соответствии с п.51 подпункта в) Приложения 1 (к=1,2), п. 2.4 таблицы 4 (к=3,2) и п.9 Раздела III (к=1,05) «Сборника сметных норм дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время» (ГСН 81-05-01-2007) (далее – ГСН 81-05-01-2007) включить сметные нормы дополнительных затрат в размере 4,032 % ($1,2 \cdot 3,2 \cdot 1,05$).

Экспертами Управления произведена корректировка расчетов:

- исключается применение коэффициента на количество ветреных дней в зимний период в размере 1,05 (п.9 Раздела III), т.к. в соответствии с нормами ГСН 81-05-01-2007 основанием для оплаты дополнительных затрат, связанных с воздействием ветров в зимний период, является справка местных органов гидрометеорологической службы, не представленная ОАО «МОЭСК» в ответ на запрос Управления;
- учтены сметные нормы дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время по энергетическому строительству в размере 3,84 % ($3,2 \cdot 1,2$), в соответствии с данными таблицы 4 п. 2.4 и п.51 подпункта в) Приложения 1 ГСН 81-05-01-2007.

Кроме того, экспертной группой Управления в соответствии с предложением ОАО «МОЭСК», на основании «Сборника Регионального центра ценообразования в строительстве. Мурманская область» (Часть V. Выпуск №66 за 1 квартал 2013г.) (далее – Сборник РЦЦС), учтен прогнозный индекс-дефлятор в размере 1,018 на СМР для определения цен на 01.04.2013г.

Установка БКТП и монтажные работы

Стоимость строительно-монтажных работ по расчету экспертной группы Управления составляет 7 321 313 руб. (без НДС) в ценах января 2013г. Расчет выполнен исходя из следующего.

В соответствии с пп.б) п.25 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. №861 (далее по тексту - Правила) из расчетов стоимости выполнения ТУ экспертной группой Управления исключены затраты по ТП-762 на общую сумму 50 549,23 руб. (без НДС). Данные затраты относятся к усилению существующей сети ОАО «МОЭСК» в связи с присоединением новых мощностей и обязательные для исполнения сетевой организацией за счет ее средств.

В соответствии с п.2.7 Приложения 1 ГСН 81-05-01-2001, экспертами Управления исключаются сметные нормы затрат на строительство титульных временных зданий и сооружений в размере 2,5% от стоимости СМР по итогам главы 6, графы 4 и 5, сводного сметного расчета, предложенные ОАО «МОЭСК», поскольку п.2.7 предусматривается строительство воздушных линий электропередачи, что не имеет отношения к строительству кабельных линий при данном технологическом присоединении.

Сетевой организацией предложено в соответствии с п.51 подпункта в) Приложения 1 (к=1,2), п. 2.4 таблицы 4 (к=3,2) и п.9 Раздела III (к=1,05) ГСН 81-05-01-2007 включить сметные нормы дополнительных затрат в размере 4,032 % ($1,2 \cdot 3,2 \cdot 1,05$).

Экспертами Управления произведена корректировка расчетов:

- исключается применение коэффициента на количество ветреных дней в зимний период в размере 1,05 (п.9 Раздела III), т.к. в соответствии с нормами ГСН 81-05-01-2007 основанием для оплаты дополнительных затрат, связанных с воздействием ветров в зимний период, является справка местных органов гидрометеорологической службы, не представленная ОАО «МОЭСК» в ответ на запрос Управления;
- учтены сметные нормы дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время по энергетическому строительству в размере 3,84 % ($3,2 \cdot 1,2$) (за исключением расходов на оборудование), в соответствии с данными таблицы 4 п. 2.4 и п.51 подпункта в) Приложения 1 ГСН 81-05-01-2007.

ОАО «МОЭСК» при расчетах стоимости единицы материалов, необходимых для осуществления строительно-монтажных работ, в соответствии с п.4.60 МДС 81-35.2004, применен повышающий коэффициент 1,06. Данный коэффициент применяется для определения транспортных расходов на доставку оборудования.

В связи с тем, что используемые материалы не относятся к понятию «оборудование», экспертная группа Управления исключает из расчетов применение повышающего коэффициента при расчетах стоимости единицы материалов, используемых при осуществлении строительно-монтажных работ, как противоречащее п.4.60 МДС 81-35.2004.

Необходимо отметить, что в локальной смете № 02-01-2 «Установка БКТП и монтажные работы» (п. 33) ОАО «МОЭСК» некорректно определена стоимость материалов. Экспертами Управления произведена корректировка расчетов.

Экспертной группой Управления в соответствии с предложением ОАО «МОЭСК», на основании Сборника РЦЦС, учтены прогнозные индексы-дефляторы в размере 1,018 на СМР и 1,014 на оборудование для определения цен на 01.04.2013г.

Учитывая правильность применения вышеуказанных прогнозных индексов-дефляторов при расчетах сметной стоимости строительства, экспертной группой Управления произведена корректировка расчетов для определения стоимости материалов и стоимости оборудования, которые составят 201 131,23 руб. и 5 989 305,09 руб. соответственно, что в первом случае больше расчета сетевой организации на 3 857,97 и во втором случае меньше расчета сетевой организации на 29 276,04 руб.

Восстановление зеленой зоны и асфальтового покрытия

Стоимость строительно-монтажных работ по расчету экспертной группы Управления составляет 71 561 руб. (без НДС) в ценах января 2013г. Расчет выполнен исходя из следующего.

В соответствии с п.2.7 Приложения 1 ГСН 81-05-01-2001, экспертами Управления исключаются сметные нормы затрат на строительство титульных временных зданий и сооружений в размере 2,5% от стоимости СМР по итогам главы 6, графы 4 и 5, сводного сметного расчета, предложенные ОАО «МОЭСК», поскольку п.2.7 предусматривается строительство воздушных линий электропередачи, что не имеет отношения к строительству кабельных линий при данном технологическом присоединении.

Сетевой организацией предложено в соответствии с п.51 подпункта в) Приложения 1 ($k=1,2$), п. 2.4 таблицы 4 ($k=3,2$) и п.9 Раздела III ($k=1,05$) ГСН 81-05-01-2007 включить сметные нормы дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время в размере 4,032 % ($1,2 \cdot 3,2 \cdot 1,05$). Экспертами Управления данные нормативы исключены из расчетов как необоснованные.

Экспертной группой Управления в соответствии с предложением ОАО «МОЭСК», на основании Сборника РЦЦС, учтен прогнозный индекс-дефлятор в размере 1,018 на СМР для определения цен на 01.04.2013г.

Пусконаладочные работы

Стоимость строительно-монтажных работ по расчету экспертной группы Управления составляет 280 446 руб. (без НДС) в ценах января 2013г. Расчет выполнен исходя из следующего.

В соответствии с пп.б) п.25 Правил из расчетов стоимости выполнения ТУ экспертной группой Управления исключены затраты по пусконаладочным работам в ТП-762 на общую сумму 12 503,61 руб. (без НДС). Данные затраты обязательны для исполнения сетевой организацией за счет ее средств.

Таким образом, стоимость затрат на выполнение ТУ по расчету ОАО «МОЭСК» составляет 9 046 772,58 руб. (без НДС), по расчету экспертной группы Управления 8 886 349 руб. (без НДС), что на 160 424 руб. меньше предложения сетевой организации.

№	Наименование мероприятий	Расчет ОАО "МОЭСК"	Расчет Управления	Отклонение
3	Выполнение ТУ сетевой организацией , в т.ч.	9 046 772,58	8 886 349	-160 424
3.1	Прокладка кабельных линий КЛ-0,4 кВ и 6 кВ	1 245 482,54	1 213 029	-32 454
3.1.1	Заработная плата	163 613,58	159 397	-4 216
3.1.2	Страховые взносы в государственные внебюджетные фонды	49 738,53	48 457	-1 282
3.1.3	Материалы	505 142,03	491 767	-13 375
3.1.4	Эксплуатация машин и механизмов	237 269,27	231 155	-6 115
3.1.5	Накладные расходы	186 532,58	181 726	-4 807
3.1.6	Сметная прибыль	103 186,55	100 527	-2 659
3.2	Установка БКТПБ и монтажные работы	7 431 815,58	7 321 313	-110 503
3.2.1	Заработная плата	258 423,10	235 844	-22 580
3.2.2	Страховые взносы в государственные внебюджетные фонды	78 560,62	71 696	-6 864
3.2.3	Материалы	218 333,13	216 866	-1 467
3.2.4	Оборудование	6 224 898,09	6 194 618	-30 280
3.2.4	Эксплуатация машин и механизмов	221 065,73	212 119	-8 947
3.2.5	Накладные расходы	266 836,73	241 484	-25 352
3.2.6	Сметная прибыль	163 698,16	148 685	-15 014
3.3	Восстановление зеленой зоны и асфальтобетонного покрытия	76 274,80	71 561	-4 714
3.3.1	Заработная плата	6 248,96	5 863	-386
3.3.2	Страховые взносы в государственные внебюджетные фонды	1 899,68	1 782	-117
3.3.3	Материалы	42 980,15	40 324	-2 656
3.3.4	Эксплуатация машин и механизмов	9 153,16	8 588	-566
3.3.5	Накладные расходы	10 176,65	9 548	-629
3.3.6	Сметная прибыль	5 816,18	5 457	-359
3.4	Пусконаладочные работы	293 199,66	280 446	-12 754
3.4.1	Заработная плата	116 500,70	111 433	-5 068
3.4.2	Страховые взносы в государственные внебюджетные фонды	35 416,21	33 876	-1 541
3.4.3	Накладные расходы	92 669,34	88 638	-4 031
3.4.4	Сметная прибыль	48 613,41	46 499	-2 115

Согласно пояснительной записке, для реализации проекта по технологическому присоединению объекта, ОАО «МОЭСК» привлекает кредитные ресурсы, в связи с тем, что предприятие не имеет свободного остатка собственных денежных средств. Заемные средства необходимы для расчетов с поставщиками и подрядчиками для поставки оборудования и материалов. Кредитные ресурсы привлекаются по мере необходимости, по срокам оплаты в соответствии с заключенными договорами. Платежи процентной ставки за пользование заемными средствами рассчитаны в соответствии с планируемым финансированием по договору технологического присоединения.

В соответствии с условиями проекта договора на технологическое присоединение жилого дома внесение платы осуществляется Заявителем (ФГКУ «Пограничное управление ФСБ РФ по Мурманской области») в следующем порядке:

- 10 % платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня заключения договора;
- 30 % платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 дней со дня заключения договора;

- 20 % платы за технологическое присоединение вносятся в течение в течение 180 дней со дня заключения договора;
- 30% платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня подписания Сторонами акта о выполнении Государственным заказчиком технических условий, акта об осмотре приборов учета и согласовании расчетной схемы учета электрической энергии (мощности), а также акта о разграничении балансовой принадлежности электрических сетей и акта о разграничении эксплуатационной ответственности Сторон;
- 10 % платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения.

Для финансирования проекта заключен Договор №1500-031/00396 от 28.08.2012г. о предоставлении кредитной линии (возобновляемой с выдачей траншей на разные сроки под разные процентные ставки) с ОАО «БАНК УРАЛСИБ».

В обоснование расчетов ОАО «МОЭСК» представлены:

- Расчет процентов по финансированию технологического присоединения энергопринимающих устройств жилого дома, расположенного по адресу: г.Мурманск, район д. №29, №31 по ул.Достоевского (Заявитель ФГКУ «Пограничное управление ФСБ РА по Мурманской области»), за период с 01.05.2013г. по 15.05.2014г.;
- Копия извещения о проведении открытого конкурса на право заключения договоров на открытие возобновляемой кредитной линии по предоставлению кредитных средств с 10.09.2012г. по 09.03.2014г. и с 15.11.2012г. по 14.05.2014г. на сумму 200 000 000 (двести миллионов рублей) и 200 000 000 (двести миллионов рублей) соответственно;
- Копия Протокола №1 вскрытия конвертов с заявками на участие в открытом конкурсе от 20.08.2012г.;
- Копия Протокола №2 рассмотрения заявок на участие в открытом конкурсе от 22.08.2012г.;
- Копия Уведомления в адрес ОАО «БАНК УРАЛСИБ» о результатах открытого конкурса по отбору кредитной организации для заключения договора на открытие возобновляемой кредитной линии по предоставлению кредитных средств ОАО «МОЭСК»;
- Копия договора №1500-031/00396 от 28.08.2012 о предоставлении кредитной линии (возобновляемой с выдачей траншей на разные сроки под разные процентные ставки) с дополнительным соглашением о внесении изменений от 29.10.2012г. Дата начала срока Кредитной линии – 28.08.2012г. Дата прекращения предоставления Траншей – 20.08.2015г. Дата окончания срока Кредитной линии – 27.08.2015г. Лимит Кредитной линии – с 28.08.2012г. по 27.07.2015г. 200 000 000 (двести миллионов) рублей, с 28.07.2015г. по 20.08.2015г. 100 000 000 (сто миллионов) рублей. Ставка процента за пользование кредитом устанавливается в зависимости от срока пользования траншей в пределах от 9,8% до 11,6% годовых.

По расчету ОАО «МОЭСК» сумма процентов за пользование кредитными средствами составляет 337 565,53 руб. Расчет выполнен сетевой организацией исходя из следующего.

Для расчета процентов по кредиту ОАО «МОЭСК» использовало базу в размере 6 991 353,41 руб. (п.3.1.3, п.3.2.3, п.3.2.4, п.3.3.3 по данным Калькуляции стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении к электрическим сетям ОАО «МОЭСК» энергопринимающих устройств жилого дома, расположенного по адресу: г. Мурманск, ул. Достоевского, в районе д. №29, №31). Проценты по кредиту рассчитаны на основании процентной ставки в диапазоне от 9,8% до 10,4%, согласно дополнительного соглашения от 29.10.2012г. к Договору о предоставлении кредитной линии. Период, за который рассчитаны проценты за использование заемных средств – с 01.05.2013г. по 15.05.2014г.

По расчету экспертной группы Управления сумма процентов за пользование кредитными средствами составляет 334 231 руб. Расчет выполнен исходя из следующего:

Учитывая проведенный выше анализ предоставленных ОАО «МОЭСК» обосновывающих материалов и расчетов и откорректированную экспертной группой Управления стоимость выполнения ТУ, для расчета процентов по кредиту учитывается сумма заемных средств в размере 6 943 576 руб., необходимая для расчета с поставщиками и подрядчиками для закупки материалов и оборудования.

Сумма платежа	Остаток платежа	% ставка	01.05.13 - 15.05.13		16.05.13 - 29.06.13		30.06.13 - 27.10.13		28.10.13 - 15.05.14		Общая сумма начисл. процентов
			9,8%		9,8%/10,2%		10,4%		10,4%		
			кол-во дней	Сумма начисл. процентов	кол-во дней	Сумма начисл. процентов	кол-во дней	Сумма начисл. процентов	кол-во дней	Сумма начисл. процентов	
	6 943 576,00	9,8%	15	27 964,54							27 964,54
694 358,00	6 249 218,00	9,8%			15	25 168,08					25 168,08
		10,2%			30	52 390,70					52 390,70
2 083 073,00	4 166 145,00	10,4%					120	142 447,92			142 447,92
1 388 715,00	2 777 430,00	10,4%							79	62 518,81	62 518,81
2 083 073,00	694 357,00	10,4%							120	23 741,30	23 741,30
694 357,00	0,00										0,00
6 943 576,00			15	27 964,54	45	77 558,79	120	142 447,92	79	86 260,11	334 231,35

По расчету ОАО «МОЭСК» необходимая валовая выручка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств жилого дома, расположенного по адресу: г. Мурманск, ул. Достоевского, в районе д. №29, №31, составляет: 9 550 970,83 руб. (без НДС), по расчету экспертной группы Управления – 9 387 213 руб. (без НДС), что на 163 758 руб. меньше расчета ОАО «МОЭСК»:

№	Наименование мероприятий	Расчет ОАО «МОЭСК»	Расчет Управления	Отклонение
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	4 837,99	4 838	0
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	151 066,07	151 066	0
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего	9 046 772,58	8 886 349	-160 424
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	3 920,15	3 920	0
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	2 855,00	2 855	0
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	3 953,51	3 954	0
7	% по кредиту	337 565,53	334 231	-3 334
8	Итого:	9 550 970,83	9 387 213	-163 758

Экспертная группа Управления предлагает к утверждению размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств жилого дома, расположенного по адресу: г. Мурманск, ул. Достоевского, в районе д. №29, №31, в размере 9 387 213 руб. (без НДС), в том числе по мероприятиям:

- подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 4 838 руб.,
- разработка сетевой организацией проектной документации – 151 066 руб.,
- выполнение ТУ ОАО «МОЭСК» – 8 886 349 руб.,
- проверка сетевой организацией выполнения ТУ - 3 920 руб.,
- участие в осмотре присоединяемых устройств – 2 855 руб.,
- фактические действия по присоединению - 3 954 руб.,
- сумма % по кредитному договору – 334 231 руб.

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить плату для ФГКУ «Пограничное управление ФСБ РФ по Мурманской области» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к

электрическим сетям ОАО «МОЭСК» энергопринимающих устройств жилого дома, расположенного по адресу: г. Мурманск, ул. Достоевского, в районе домов №№ 29, 31, в размере 9 387 213 руб. (без НДС).

2. Утвердить калькуляцию стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении энергопринимающих устройств жилого дома, расположенного по адресу: г. Мурманск, ул. Достоевского, в районе домов №№ 29, 31, согласно приложению №1.

Решение принято единогласно.

2. Установление платы для ОАО «МОЭСК» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» энергопринимающих устройств ОАО "МОЭСК": РП-42, РП-71 (для электроснабжения жилого дома, расположенного по адресу: Мурманская область, г. Кола, пер. Островского, д.3; О.Н. Гузь), расположенных по адресу: РП-42 - Мурманская обл., г. Кола, пер. Островского, в районе д. 5; РП-71 - Мурманская обл., г. Кола, пр. Защитников Заполярья, в районе д.7.

Носова О.Р. - Специалист 1 категории Управления:

В Управление по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Управление) обратился филиал ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» (далее по тексту – филиал «Колэнерго») с заявлением от 16.01.2013 № 41-02-02/204 с приложением обосновывающих материалов об установлении платы для ОАО «МОЭСК» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств РП-42, РП-71 (для электроснабжения жилого дома, расположенного по адресу: Мурманская область, г. Кола, пер. Островского, д.3; О.Н. Гузь), расположенных по адресу: РП-42 - Мурманская обл., г. Кола, пер. Островского, в районе д. 5; РП-71 - Мурманская обл., г. Кола, пр. Защитников Заполярья, в районе д.7.

Дополнительная присоединяемая максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя составляет 100 кВт, уровень напряжения –6 кВ, категория надежности электроснабжения – вторая.

Согласно техническим условиям филиала «Колэнерго» основным источником и резервным источником питания является Т-1 и Т-2 ПС-8.

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

– Выполнить мероприятия на ПС-8:

а) Выполнить демонтаж:

- Демонтировать Т-2 16 МВА на ПС-8. Демонтировать фундамент под Т-2. Демонтировать маслоприемник Т-2. Демонтировать вводной выключатель 35 кВ Т-2 и секционный выключатель 35 кВ. Демонтировать сборные шины 6 кВ. Демонтировать ячейки вводных выключателей 6 кВ Т-1, Т-2 и секционного выключателя 6 кВ;
- Выполнить проектные работы. Объемы и стоимость работ определить проектом;

б) Новое строительство:

- Выполнить установку фундамента под трансформатор мощностью 25 МВА;
- Выполнить установку маслоприемника, способного принять весь объем масла трансформатора мощностью 25 МВА;
- Выполнить установку трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА на ПС-8;
- Выполнить установку вводного выключателя (элегазовый со встроенными ТТ) 35 кВ трансформатора мощностью 25 МВА и секционного выключателя (элегазовый, со встроенными ТТ) 35 кВ на ток, соответствующий номинальной мощности трансформатора мощностью 25 МВА;

- Выполнить установку сборных шин 6 кВ на номинальный ток 2500 А;
- Выполнить установку ячеек вводных выключателей 6 кВ Т-1, Т-2 и секционного выключателя 6 кВ, укомплектованные необходимым оборудованием (вакуумный выключатель, 2 разъединителя с 1 заземляющим ножом, ТТ) на номинальный ток 2500 А;
- Выполнить проект. Проектом определить тип и параметры оборудования, предусмотреть строительную часть под вновь устанавливаемое и заменяемое в ходе строительства оборудование;
- Требования к системе релейной защиты и автоматики (включая противоаварийную и режимную):
 - а) Выполнить демонтаж:
 - Демонтировать устройства РЗА Т-2. Демонтировать устройства РЗА вводного выключателя Т-2 и секционного выключателя 35 кВ;
 - б) Новое строительство:
 - Установить необходимое оборудование РЗА на базе МП устройств для организации защиты трансформатора Т-2 мощностью 25 МВА;
 - Установить необходимое оборудование РЗА на базе МП устройств вводного выключателя 35 кВ трансформатора мощностью 25 МВА и секционного выключателя 35 кВ;
 - Ячейки вводного выключателя 6 кВ трансформатора Т-2 мощностью 25 МВА и секционного выключателя 6 кВ укомплектовать необходимым оборудованием РЗА на базе МП устройств;
 - Выполнить проект. Тип и параметры оборудования определить проектом;
 - Перед присоединением произвести необходимые наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защит;
- Учет, контроль качества электрической энергии:
 - Учет электроэнергии существующий, в ячейках 6 кВ фф.№1, №26 ПС-8.

В своем письме от 16.01.2013 исх.№ 41-02-02/204 филиал «Колэнерго» отметил, что для осуществления данного технологического присоединения необходимо выполнить реконструкцию ПС-8 с заменой трансформатора мощностью 16 МВА на трансформатор мощностью 25 МВА. Указанная реконструкция не включена в инвестпрограмму филиала «Колэнерго», соответственно отсутствует техническая возможность технологического присоединения заявленной мощности. В связи с чем, филиал «Колэнерго» предложил учесть затраты, связанные с реконструкцией ПС-8, при установлении тарифов по передаче электрической энергии.

Управление считает необходимым отметить, что перечисленные в технических условиях мероприятия, а именно: реконструкция ПС 110 кВ №8 с заменой трансформатора 110/35/6 кВ 15 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ 25 МВА, нашли отражение в инвестиционной программе филиала «Колэнерго» на 2011г., утвержденной 24.12.2010г. Согласно отчета, представленного филиалом «Колэнерго» в адрес Управления, реконструкция ПС-8 проведена сетевой организацией в 4 квартале 2011г.

В соответствии с п.2 ст. 23.2 «Особенности государственного регулирования цен (тарифов) на услуги субъектов естественных монополий в электроэнергетике и платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Расчет затрат филиалом «Колэнерго» в соответствии с представленными материалами на присоединение выполнены исходя из того, что мероприятия по технологическому присоединению выполняет филиал «Колэнерго».

Стоимость технологического присоединения по расчетам филиала «Колэнерго» составляет 32 295 руб. (без НДС), в том числе:

- подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 15 760 руб.,
- проверка сетевой организацией выполнения ТУ – 9 105 руб.,
- фактические действия по присоединению – 7 430 руб.

В обоснование стоимости мероприятий по технологическому присоединению филиалом «Колэнерго» представлены калькуляции стоимости мероприятий по технологическому присоединению; ведомости объемов работ по мероприятиям: исполнителей работ, численности персонала, продолжительности работы, заработной платы; расчеты стоимости машино-часа автомобилей УАЗ и ВАЗ-2113 «Нива», расчет общепроизводственных расходов.

С учетом проведенного анализа расчетов и предоставленных 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 филиала «Колэнерго» согласно ставкам и тарифным разрядам, отраженным в коллективном договоре предприятия, согласно представленным расчетам.

Таким образом, 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, фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети) по расчету филиала «Колэнерго» составляет 32 295 руб. (без НДС), по расчету экспертов Управления, с учетом проведенного анализа предоставленных филиалом «Колэнерго» обосновывающих материалов и расчетов, - 22 294 руб. (без НДС), что на 10 001 руб. меньше предложения сетевой организации:

№	Наименование мероприятий	Расчет Колэнерго	Расчет Управления	Отклонение
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	15 760	11 674	-4 086
	трудозатраты ч/час	24	18	-6
1.1	Заработная плата	10 148	7 292	-2 856
1.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	2 262	1 665	-597
1.3	Расходы на автотранспорт	1 103	1 103	0
1.4	Общепроизводственные расходы	2 246	1 614	-632
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	9 105	5 849	-3 256
	трудозатраты ч/час	15	10	-5
2.1	Заработная плата	5 466	3 198	-2 268
2.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 326	840	-486
2.3	Расходы на автотранспорт	1 103	1 103	0
2.4	Общепроизводственные расходы	1 210	708	-502
3	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	7 430	4 771	-2 659
	трудозатраты ч/час	12	8	-4
3.1	Заработная плата	3 167	2 304	-863
3.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	870	611	-259
3.3	Расходы на автотранспорт	2 692	1 346	-1 346
3.4	Общепроизводственные расходы	701	510	-191
4	Итого:	32 295	22 294	-10 001

Экспертная группа Управления предлагает к утверждению размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада»

энергопринимающих устройств РП-42, РП-71 (для электроснабжения жилого дома, расположенного по адресу: Мурманская область, г. Кола, пер. Островского, д.3; О.Н. Гузь), расположенных по адресу: РП-42 - Мурманская обл., г. Кола, пер. Островского, в районе д. 5; РП-71 - Мурманская обл., г. Кола, пр. Защитников Заполярья, в районе д.7, в размере 22 294 руб. (без НДС), в том числе по мероприятиям:

- подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 11 674 руб.,
- проверка сетевой организацией выполнения ТУ – 5 849 руб.,
- фактические действия по присоединению – 4 771 руб.

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить плату для ОАО «МОЭСК» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» электрической мощности 100 кВт на уровне напряжения 6 кВ по второй категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств РП-42, РП-71 (для электроснабжения жилого дома, расположенного по адресу: Мурманская область, г. Кола, пер. Островского, д.3; О.Н. Гузь), расположенных по адресу: РП-42 - Мурманская обл., г. Кола, пер. Островского, в районе д. 5; РП-71 - Мурманская обл., г. Кола, пр. Защитников Заполярья, в районе д.7, в сумме 22 294 руб. (без НДС).
2. Утвердить калькуляцию стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении энергопринимающих устройств РП-42, РП-71 (для электроснабжения жилого дома, расположенного по адресу: Мурманская область, г. Кола, пер. Островского, д.3; О.Н. Гузь), расположенных по адресу: РП-42 - Мурманская обл., г. Кола, пер. Островского, в районе д. 5; РП-71 - Мурманская обл., г. Кола, пр. Защитников Заполярья, в районе д.7, согласно приложению № 2.

Решение принято единогласно.

3. Установление платы для ОАО «МОЭСК» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» энергопринимающих устройств ОАО "МОЭСК": ТП-623 (для электроснабжения дачного некоммерческого товарищества "Дорожное", расположенного по адресу: Мурманская область, г.Кола, с левой стороны автодороги Мурманск - Кола; ДНТ "Дорожное"), расположенной по адресу: Мурманская обл., г. Кола.

Носова О.Р. - Специалист 1 категории Управления:

В Управление по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Управление) обратился филиал ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» (далее по тексту – филиал «Колэнерго») с заявлением от 16.01.2013 № 41-02-02/205 с приложением обосновывающих материалов об установлении платы для ОАО «МОЭСК» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств ТП-623 (для электроснабжения дачного некоммерческого товарищества "Дорожное", расположенного по адресу: Мурманская область, г.Кола, с левой стороны автодороги Мурманск - Кола; ДНТ "Дорожное"), расположенной по адресу: Мурманская обл., г. Кола.

Дополнительная присоединяемая максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя составляет 825 кВт, уровень напряжения – 6 кВ, категория надежности электроснабжения – третья.

Согласно техническим условиям филиала «Колэнерго» источником питания является ПС-8.

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

I. Требования к электрической сети.

- Развитие существующих объектов сетевой организации:
 - Демонтировать Т-2 16 МВА на ПС-8;
 - Демонтировать фундамент под Т-2;
 - Демонтировать маслоприемник Т-2;
 - Демонтировать вводной выключатель 35 кВ Т-2 и секционный выключатель 35 кВ;
 - Демонтировать сборные шины 6 кВ;
 - Демонтировать ячейки вводных выключателей 6 кВ Т-2 (типа КСО-285) и секционного выключателя 6 кВ (типа КСО-298-8);
 - Объемы и стоимость работ определить проектом;
- Новое строительство:
 - Выполнить установку фундамента под трансформатор мощностью 25 МВА;
 - Выполнить установку маслоприемника, способного принять весь объем масла трансформатора мощностью 25 МВА;
 - Выполнить установку трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА на ПС-8;
 - Выполнить установку вводного выключателя (элегазовый со встроенными ТТ) 35 кВ трансформатора мощностью 25 МВА и секционного выключателя (элегазовый, со встроенными ТТ) 35 кВ на ток, соответствующий номинальной мощности трансформатора мощностью 25 МВА;
 - Выполнить установку сборных шин 6 кВ на номинальный ток 2500 А;
 - Выполнить установку ячеек вводного выключателя 6 кВ трансформатора мощностью 25 МВА и секционного выключателя 6 кВ, укомплектованные необходимым оборудованием (вакуумный выключатель, 2 разъединителя с 1 заземляющим ножом, ТТ) на номинальный ток 2500 А;
 - Выполнить установку ТТ в ячейке 6 кВ №5 ПС-8 номиналом не менее 300/5, с номинальным классом точности обмотки для измерения не менее 0,5 S;
 - Выполнить проект. Проектом определить тип и параметры оборудования, предусмотреть строительную часть под вновь устанавливаемое и заменяемое в ходе строительства оборудование;

II. Требования к системе релейной защиты и автоматики (включая противоаварийную и режимную):

- Развитие существующих объектов сетевой организации:
 - Демонтировать устройства РЗА Т-2;
 - Демонтировать устройства РЗА вводного выключателя Т-2 и секционного выключателя 35 кВ;
 - Перед присоединением произвести необходимые наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защит;
 - Подключить ячейку 6 кВ №5 к устройствам АЧР-ЧАПВ ПС-8;
- Новое строительство:
 - Установить необходимое оборудование РЗА на базе МП устройств для организации защиты трансформатора Т-2 мощностью 25 МВА;
 - Установить необходимое оборудование РЗА на базе МП устройств вводного выключателя 35 кВ трансформатора мощностью 25 МВА и секционного выключателя 35 кВ;
 - Ячейки вводного выключателя 6 кВ трансформатора Т-2 мощностью 25 МВА и секционного выключателя 6 кВ укомплектовать необходимым оборудованием РЗА на базе МП устройств;
 - Тип и параметры оборудования определить проектом;

- Обеспечить интеграцию применяемых устройств РЗА в систему АСУ ТП производственного отделения «СЭС» филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» с организацией удаленных АРМ.

III. Требования по учету электрической энергии, организации системы АИИС КУЭ.

- Учет электроэнергии по присоединяемым ЛЭП-6 кВ выполнить:
 - В соответствии с требованиями Типовой инструкции по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (РД 34.09.101-94);
 - В соответствии с постановлением правительства РФ от 04.05.2012г. №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии»;
- Интегрировать автоматизированную информационно-измерительную систему коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) на ПС-8 по присоединениям 6 кВ, в АИИС КУЭ филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» и МЭС «Северо-Запада» филиала ОАО «ФСК ЕЭС» (при необходимости), предусмотрев требования по классу качества не ниже 0,5 S;
- Предусмотреть организацию ежедневной передачи результатов измерения, информации о состоянии средств измерения и объектов измерения из АИИС КУЭ ПС-8 в ЦУС по всем точкам учета
- Точка учета электроэнергии:
 - В существующей ячейке 6 кВ №5 ПС-8.

В своем письме от 16.01.2013 исх.№ 41-02-02/205 филиал «Колэнерго» отметил, что для осуществления данного технологического присоединения необходимо выполнить реконструкцию ПС-8 с заменой трансформатора мощностью 16 МВА на трансформатор мощностью 25 МВА. Указанная реконструкция не включена в инвестпрограмму филиала «Колэнерго», соответственно отсутствует техническая возможность технологического присоединения заявленной мощности. В связи с чем филиал «Колэнерго» предложил учесть затраты, связанные с реконструкцией ПС-8, при установлении тарифов по передаче электрической энергии.

Управление считает необходимым отметить, что перечисленные в технических условиях мероприятия, а именно: реконструкция ПС 110 кВ №8 с заменой трансформатора 110/35/6 кВ 15 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ 25 МВА, нашли отражение в инвестиционной программе филиала «Колэнерго» на 2011г., утвержденной 24.12.2010г. Согласно отчета, представленного филиалом «Колэнерго» в адрес Управления, реконструкция ПС-8 проведена сетевой организацией в 4 квартале 2011г.

В соответствии с п.2 ст. 23.2 «Особенности государственного регулирования цен (тарифов) на услуги субъектов естественных монополий в электроэнергетике и платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Расчет затрат филиалом «Колэнерго» в соответствии с представленными материалами на присоединение выполнены исходя из того, что мероприятия по технологическому присоединению выполняет филиал «Колэнерго».

Стоимость технологического присоединения по расчетам филиала «Колэнерго» составляет 43 155 руб. (без НДС), в том числе:

- подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 19 949 руб.,
- проверка сетевой организацией выполнения ТУ – 10 894 руб.,
- участие в осмотре присоединяемых устройств – 4 881 руб.,

– фактические действия по присоединению – 7 430 руб.

В обоснование стоимости мероприятий по технологическому присоединению филиалом «Колэнерго» представлены калькуляции стоимости мероприятий по технологическому присоединению; ведомости объемов работ по мероприятиям: исполнителей работ, численности персонала, продолжительности работы, заработной платы; расчеты стоимости машино-часа автомобилей УАЗ и ВАЗ-2113 «Нива», расчет общепроизводственных расходов.

С учетом проведенного анализа расчетов и предоставленных 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 филиала «Колэнерго» согласно ставкам и тарифным разрядам, отраженным в коллективном договоре предприятия, согласно представленным расчетам.

Таким образом, 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 должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств, фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети) по расчету филиала «Колэнерго» составляет 43 155 руб. (без НДС), по расчету экспертов Управления, с учетом проведенного анализа предоставленных филиалом «Колэнерго» обосновывающих материалов и расчетов, - 26 832 руб. (без НДС), что на 16 323 руб. меньше предложения сетевой организации:

№	Наименование мероприятий	Расчет Колэнерго	Расчет Управления	Отклонение
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	19 949	11 710	-8 239
	трудозатраты ч/час	31	18	-13
1.1	Заработная плата	13 043	7 320	-5 723
1.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	2 916	1 668	-1 248
1.3	Расходы на автотранспорт	1 103	1 103	0
1.4	Общепроизводственные расходы	2 887	1 620	-1 267
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	10 894	7 910	-2 984
	трудозатраты ч/час	16	10	-6
2.1	Заработная плата	6 088	4 640	-1 448
2.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 252	1 140	-112
2.3	Расходы на автотранспорт	2 206	1 103	-1 103
2.4	Общепроизводственные расходы	1 348	1 027	-321
3	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.	4 881	2 441	-2 440
	трудозатраты ч/час	4	2	-2
3.1	Заработная плата	1 867	934	-933
3.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	395	197	-198
3.3	Расходы на автотранспорт	2 206	1 103	-1 103
3.4	Общепроизводственные расходы	413	207	-206
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	7 430	4 771	-2 659
	трудозатраты ч/час	12	8	-4
4.1	Заработная плата	3 167	2 304	-863
4.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	870	611	-259
4.3	Расходы на автотранспорт	2 692	1 346	-1 346
4.4	Общепроизводственные расходы	701	510	-191
5	Итого:	43 155	26 832	-16 323

Экспертная группа Управления предлагает к утверждению размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада»

энергопринимающих устройств ТП-623 (для электроснабжения дачного некоммерческого товарищества "Дорожное", расположенного по адресу: Мурманская область, г.Кола, с левой стороны автодороги Мурманск - Кола; ДНТ "Дорожное"), расположенной по адресу: Мурманская обл., г. Кола, в размере 26 832 руб. (без НДС), в том числе по мероприятиям:

- подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 11 710 руб.,
- проверка сетевой организацией выполнения ТУ – 7 910 руб.,
- участие в осмотре присоединяемых устройств – 2 441 руб.,
- фактические действия по присоединению – 4 771 руб.

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить плату для ОАО «МОЭСК» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» электрической мощности 825 кВт на уровне напряжения 6 кВ по третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств ТП-623 (для электроснабжения дачного некоммерческого товарищества "Дорожное", расположенного по адресу: Мурманская область, г. Кола, с левой стороны автодороги Мурманск - Кола; ДНТ "Дорожное"), расположенной по адресу: Мурманская обл., г. Кола, в сумме 26 832 руб. (без НДС).
2. Утвердить калькуляцию стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении энергопринимающих устройств ТП-623 (для электроснабжения дачного некоммерческого товарищества "Дорожное", расположенного по адресу: Мурманская область, г.Кола, с левой стороны автодороги Мурманск - Кола; ДНТ "Дорожное"), расположенной по адресу: Мурманская обл., г. Кола, согласно приложению № 3.

Решение принято единогласно.

4. Установление платы для ОАО «Оборонэнерго» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» энергопринимающих устройств ОАО "Оборонэнерго", ПС-150/35 кВ, расположенной по адресу: Мурманская обл., г. Гаджиево, территория РПП-305.

Омельчук С.Б. - Ведущий специалист Управления:

В Управление по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Управление) обратился филиал ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» (далее по тексту – филиал «Колэнерго») с заявлением от 06.03.2013 № 41-02-02/1675 с приложением обосновывающих материалов об установлении платы для ОАО «Оборонэнерго» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств ПС-150/35 кВ, расположенной по адресу: Мурманская область, г. Гаджиево, территория РПП-305.

Дополнительная присоединяемая максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя составляет 23600 кВт, уровень напряжения – 150 кВ, категория надежности электроснабжения – вторая.

Согласно техническим условиям филиала «Колэнерго» основным источником питания является РУ-150 кВ ПС-29.

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

- На ПС-29 демонтировать ОД 150 кВ в цепи силовых трансформаторов Т-1, Т-2;

- Выполнить проектные работы. Тип и параметры оборудования определить проектом.
- Произвести разрезку ВЛ-150 кВ № Л-160 в районе отпайки на ПС-28. Заход, выход ВЛ (2х19,6км) на ПС-28 организовать на стальных свободностоящих оцинкованных, одноцепных опорах, применить провод АС-185;
- Тип и параметры оборудования определить проектом;
- На ПС-28 для подключения ВЛ-150 кВ, образовавшихся после разрезки Л-160: новую линию (Л-160-2 ПС-28-ПС-98) зафиксировать на 2 с.ш. 150 кВ;
- В ОРУ-150 выполнить строительную часть под установку ячейки новой линии 150 кВ (Л-160-2-ПС-28-ПС-98);
- Установить новую линейную ячейку 150 кВ ПС-28 в полной комплектации;
- Тип и параметры оборудования определить проектом;
- В цепи силовых трансформаторов Т-1, Т-2 ПС-29 установить элегазовые выключатели 150 кВ, трансформаторы тока;
- В ОРУ-150 кВ выполнить строительную часть 2-х ячеек новой линии 150 кВ для присоединения новой ПС 150/35 кВ филиала «Кольский» ОАО «Оборонэнерго»;
- Установить две новые линейные ячейки 150 кВ в полной комплектации;
- Построить кабельный канал для захода кабельных вводов двух линий 150 кВ;
- Выполнить строительство двух ВЛ-150 кВ (2х10км) от ПС-29 до ПС 150/35 филиала «Кольский» ОАО «Оборонэнерго» на стальных свободностоящих оцинкованных, одноцепных опорах, применить провод АС-185. Заход на ПС-29 осуществить кабелями 150 кВ. Новые линии 150 кВ зафиксировать на разные секции шин 150 кВ ПС-29;
- Тип и параметры оборудования определить проектом;
- Требования к системе релейной защиты и автоматики (включая противоаварийную и режимную);
- На ПС-29 АУВ новых В-150 кВ Т-1, Т-2 выполнить на МП устройствах РЗА. Выполнить реконструкцию защит Т-1, Т-2, ДЗО-150, УРОВ-150 (действие защит на В-150, изменение зон действия ДЗТ, ДЗО-150 и т.п.);
- Выполнить ВЧ обработку фазы ВЛ-170 и одной из фаз новой ВЛ-150 кВ для организации канала УПАСК до ПС 150/35 кВ филиала «Кольский» ОАО «Оборонэнерго» с ВЧ обходом на ПС-29;
- На ПС-28 РЗА линии Л-160-2 ПС-28-ПС-98 (ВЧ защиты, резервные защиты, АУВ) выполнить на МП устройствах РЗА с возможностью перевода на подменные защиты;
- Организовать новый ВЧ канал и установить новые МП ВЧ посты на ПС-28 и ПС-98;
- На ПС-29 установить регистратор аварийных событий;
- РЗА новых ВЛ-150 кВ выполнить на МП устройствах РЗА;
- Организовать ВЧ обход ПС-29 для канала УПАСК (ВЧ канал Л-170 (фаза В) – ВЧ канал одной из новых линии);
- На новых ВЛ-150 кВ предусмотреть специализированные приборы ОМП;
- На ПС-98 на линии Л-160-2 ПС-28-ПС-98 организовать новый ВЧ канал и установить новый МП ВЧ пост;
- Выполнить расчет уставок РЗА новых присоединений 150 кВ и проверку уставок прилегающей сети 150 кВ. Проектные расчеты согласовать с филиалом ОАО «СО ЕЭС» Кольское РДУ;
- Учет электроэнергии определить на новой ПС 150/35 кВ ОАО «Оборонэнерго».

Расчет затрат филиалом «Колэнерго» в соответствии с представленными материалами на присоединение выполнены исходя из того, что мероприятия по технологическому присоединению выполняет филиал «Колэнерго».

Стоимость технологического присоединения по расчетам филиала «Колэнерго» составляет 1 098 257 047 руб. (без НДС), в том числе:

- подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 39 462 руб.,
- разработка сетевой организацией проектной документации – 43 776 845 руб.,

- выполнение ТУ со стороны сетевой организации – 1 054 357 073 руб.
- проверка сетевой организацией выполнения ТУ – 59 071 руб.,
- участие в осмотре присоединяемых устройств – 12 721 руб.,
- фактические действия по присоединению – 11 875 руб.,

В обоснование стоимости мероприятий по технологическому присоединению филиалом «Колэнерго» представлены калькуляции стоимости мероприятий по технологическому присоединению; ведомости объемов работ по мероприятиям: исполнителей работ, численности персонала, продолжительности работы, заработной платы; расчеты стоимости машино-часа автомобилей УАЗ и ВАЗ-2113 «Нива»; расчет общепроизводственных расходов.

С учетом проведенного анализа расчетов и предоставленных 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 филиала «Колэнерго» согласно ставкам и тарифным разрядам, отраженным в коллективном договоре предприятия, согласно представленным расчетам.

Таким образом, 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 устройств, фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети по расчету филиала «Колэнерго» составляет 123 130 руб. (без НДС), по расчету экспертной группы Управления - 63 440 руб. (без НДС), что на 59 690 меньше предложения сетевой организации:

№	Наименование мероприятий	Расчет Колэнерго	Расчет Управления	Отклонение
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	39 462	23 363	-16 099
	трудозатраты ч/час	49	28	-21
1.1	Заработная плата	23 106	11 571	-11 536
1.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	5 151	2 613	-2 538
1.3	Расходы на автотранспорт	6 618	6 618	0
1.4	Общепроизводственные расходы	4 587	2 561	-2 026
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	59 071	16 833	-42 239
	трудозатраты ч/час	77	15	-62
2.1	Заработная плата	35 259	5 479	-29 781
2.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	7 989	1 317	-6 671
2.3	Расходы на автотранспорт	8 824	8 824	0
2.4	Общепроизводственные расходы	6 999	1 213	-5 786
3	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.	12 721	12 211	-510
	трудозатраты ч/час	12	12	0
3.1	Заработная плата	5 863	5 430	-433
3.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 282	1 167	-115
3.3	Расходы на автотранспорт	4 412	4 412	0
3.4	Общепроизводственные расходы	1 164	1 202	38
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	11 875	11 034	-841
	трудозатраты ч/час	20	20	0
4.1	Заработная плата	6 244	5 584	-660
4.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 700	1 522	-178
4.3	Расходы на автотранспорт	2 692	2 692	0
4.4	Общепроизводственные расходы	1 239	1 236	-3
5	Итого :	123 130	63 440	-59 690

В обоснование стоимости работ по разработке проектной документации филиалом «Колэнерго» представлены:

- сводка затрат ПС – 150/35 кВ ОАО «Оборонэнерго» на сумму 1 021 926,16 тыс. руб., в том числе:

- проектные работы – 40 806,72 тыс. руб.;
- расчет стоимости выполнения проектной документации, выполненный на основании пунктов 2.7, «Сборника укрупненных показателей стоимости строительства

(реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО «Холдинг МРСК» (далее по тексту УПСС) утвержденный приказом ОАО «Холдинг МРСК» от 20.09.2012 №488 в ценах 2000 года. С учетом коэффициента перехода в цены 2013 года в размере 1,071 (РЦЦС МО выпуск 65) стоимость проектно-сметной документации составляет 40 806,72 тыс. руб. без НДС.

По расчету филиала «Колэнерго» общая стоимость разработки проектной документации составляет 43 776 845 руб., в том числе:

- расходы на подготовку проектно-сметной документации – 37 779 370 руб.,
- расходы на обслуживания кредита по проекту – 4 722 421 руб.,
- прибыль от реализации услуги – 1 275 054 руб.

Какие-либо документы в обоснование расходов на обслуживание кредитов, в том числе пакет документов на проведение конкурса на право заключения договора на открытие возобновляемой кредитной линии по предоставлению кредитных средств, кредитный договор об открытии возобновляемой кредитной линии, расчет процентов по финансированию технологического присоединения, а также расчеты, расшифровки по обоснованию расходов из прибыли филиалом «Колэнерго» не представлены.

Согласно Правилам технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 (далее – Правила), на сетевую организацию возлагается не только обязанность по осуществлению собственно мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям, но и целого ряда подготовительных мероприятий, необходимых для осуществления такого технологического присоединения, включая усиление существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция объектов электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии). При этом из подпункта "б" пункта 25 Правил следует, что сетевая организация обязана осуществить эти подготовительные мероприятия за свой счет в отношении любых заявителей. В силу пункта 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 «Об электроэнергетике» (далее – Закона) затраты на проведение мероприятий по технологическому присоединению, в том числе расходы сетевой организации на строительство и (или) реконструкцию необходимых для технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства, включаются в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение.

На основании вышеизложенного экспертная группа Управления исключает затраты на разработку проектной документации и затраты на выполнение технических условий на строительство ВЛ-150 кВ № Л-160, установка оборудования на ПС.

По расчету экспертной группы Управления стоимость работ по разработке сетевой организацией проектной документации составляет 8 541 246 руб. в ценах 2013 года, что на 35 235 599 руб. меньше предложения предприятия, в том числе:

- расходы на подготовку проектно-сметной документации – 8 541 246 руб.;
- расходы на обслуживание кредита не приняты, в связи с отсутствием обоснования затрат;
- прибыль от реализации услуги исключена как необоснованная.

В обоснование платы за выполнение ТУ сетевой организацией в материалах дела представлены:

- Сводка затрат ПС 150/35 кВ ОАО «Оборонэнерго» в ценах 2016 года на общую сумму 1 021 926,16 тыс. руб.;
- Сводный сметный расчет стоимости строительства двух ВЛ-150 кВ № Л-160 в ценах 2016 года на общую сумму 537 223,02 тыс. руб.;

- Сводный сметный расчет стоимости строительства двух ВЛ-150 кВ (от ПС-29 до ПС 150/35 кВ ОАО «Оборонэнерго») в ценах 2016 года на общую сумму 228 878,27 тыс. руб.;
- Сводный сметный расчет стоимости установки оборудования на ПС-28 в ценах 2016 года на общую сумму 56 700,20 тыс. руб.;
- Сводный сметный расчет стоимости установки оборудования на ПС-29 в ценах 2016 года на общую сумму 199 124,28 тыс. руб.;

Расчет стоимости выполнения ТУ выполнен на основании пункта 2.7 «Сборника укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО «Холдинг МРСК» (далее по тексту УПСС) (утвержденного приказом ОАО «Холдинг МРСК» от 20.09.2012 №488) в ценах 2000 года, с учетом коэффициентов перехода в цены 2016 года в размере 1,071, 1,068, 1,056, 1,049 (РЦЦС МО выпуск 65).

По расчету филиала «Колэнерго» сметная стоимость выполнения ТУ, составляет 1 054 357 073 руб. (без НДС) в ценах 2016 года, в том числе:

- Строительство воздушных линий 150 кВ – 682 989 396 руб.,
- Установка оборудования на ПС-28, ПС-29 – 226 919 620 руб.,
- Расходы на обслуживания кредита по проекту – 113 738 627 руб.,
- Прибыль от реализации услуги – 30 709 429 руб.,

Какие-либо документы в обоснование расходов на обслуживание кредитов, в том числе пакет документов на проведение конкурса на право заключения договора на открытие возобновляемой кредитной линии по предоставлению кредитных средств, кредитный договор об открытии возобновляемой кредитной линии, расчет процентов по финансированию технологического присоединения, а также расчеты, расшифровки по обоснованию расходов из прибыли филиалом «Колэнерго» не представлены.

По расчету экспертов Управления, с учетом проведенного анализа предоставленных филиалом «Колэнерго» обосновывающих материалов и расчетов, стоимость выполнения ТУ составляет 164 973 710 руб. (без НДС), в том числе:

- Строительство двух ВЛ 150 кВ от ПС-29 до ПС 150/35 кВ ОАО «Оборонэнерго» – 164 973 710 руб. (без НДС),
- Расходы на обслуживание кредита не приняты, в связи с отсутствием обоснования затрат,
- Прибыль от реализации услуги исключена как необоснованная.

Расчет стоимости строительства экспертами Управления выполнен в соответствии с МДС 81-35.2004 с использованием базисных показателей строительства УПСС, в ценах 2000 года, с учетом коэффициентов перехода в цены 2016 года в размере 1,071, 1,068, 1,056, 1,049 (РЦЦС МО выпуск 65).

Таким образом, стоимость работ на выполнение ТУ по расчету филиала «Колэнерго» составляет 1 054 357 073 руб. (без НДС), по расчету экспертной группы Управления 164 973 710 руб. (без НДС), что на 889 383 363 руб. меньше предложения филиала «Колэнерго»:

№	Наименование мероприятий	Расчет Колэнерго	Расчет Управления	Отклонение
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего,	1 054 357 073	164 973 710	-889 383 363
	в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики:	909 909 016	164 973 710	-744 935 306
3.1.	строительство воздушных линий	682 989 396	164 973 710	-518 015 686
	Расходы на обслуживание кредита по ТУ (п. 3.1*12,5%)	113 738 627	0	-113 738 627
	Прибыль от реализации услуги ((п.3.1+п.3.2)*3%)	30 709 429	0	-30 709 429
3.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35кВ	226 919 620	0	-226 919 620

По расчету филиала «Колэнерго» необходимая валовая выручка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ПС 150/35 кВ, расположенной по адресу: Мурманская область, г. Гаджиево, территория РПП-305, составляет 1 098 257 047 руб. (без НДС), по расчету экспертной группы Управления – 173 578 397 руб. (без НДС), что на 924 678 650 руб. меньше расчета филиала «Колэнерго»:

№	Наименование мероприятий	Расчет Колэнерго	Расчет Управления	Отклонение
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	39 462	23 363	-16 098
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	43 776 845	8 541 246	-35 235 599
3	Выполнение ТУ сетевой организацией	1 054 357 073	164 973 710	-889 383 363
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	59 071	16 833	-42 239
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	12 721	12 211	-510
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	11 875	11 034	-841
7	Итого:	1 098 257 047	173 578 397	-924 678 650

Экспертная группа Управления предлагает к утверждению размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Колэнерго» энергопринимающих устройств ПС 150/35 кВ, расположенной по адресу: Мурманская область, г. Гаджиево, территория РПП-305, в размере 173 578 397 руб. (без НДС), в том числе по мероприятиям:

- подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 23 363 руб.,
- разработка сетевой организацией проектной документации – 8 541 246 руб.,
- выполнение ТУ сетевой организацией – 164 973 710 руб.,
- проверка сетевой организацией выполнения ТУ – 16 833 руб.,
- участие в осмотре присоединяемых устройств – 12 211 руб.,
- фактические действия по присоединению – 11 034 руб.

ОБСУЖДЕНИЕ

Лебедев А.А.: «По выпадающим доходам, которые не включены в плату технологического присоединения, филиал «Колэнерго» выражает особое мнение, которое будет направлено в письменном виде как приложение к настоящему протоколу»

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить плату для ОАО «Оборонэнерго» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» дополнительной максимальной мощности 23600 кВт на уровне напряжения 150 кВ по второй категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств ПС 150/35 кВ, расположенной по адресу: Мурманская область, г. Гаджиево, территория РПП-305, в сумме 173 578 397 руб. (без НДС).
2. Утвердить калькуляцию стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении энергопринимающих устройств ПС 150/35 кВ, расположенной по адресу: Мурманская область, г. Гаджиево, территория РПП-305, согласно приложению №4.

Решение принято единогласно.

Секретарь

О.Р. Носова

Приложение №1 к протоколу
заседания коллегии от 17.04.2013

Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО "МОЭСК" энергопринимающих устройств жилого дома, расположенного по адресу: г.Мурманск, ул. Достоевского, в районе д. №№29, 31 (Заявитель: ФГКУ Пограничное управление ФСБ РФ по Мурманской области;
Государственный заказчик: Дирекция по строительству в Северо-Западном регионе Управления капитального строительства Службы обеспечения деятельности ФСБ РФ)

(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.	4 837,99	4 838	0
1.1	Заработная плата	1 627	1 627	0
1.2	Страховые взносы	495	495	0
1.3	Эксплуатация машин и механизмов	152	152	0
1.4	Накладные расходы	1 933	1 933	0
1.5	Рентабельность	632	632	0
2	Разработка сетевой организацией проектной документации, всего, в т.ч.	151 066,07	151 066	0
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, в т.ч.	9 046 772,58	8 886 349	-160 424
3.1	Прокладка кабельных линий КЛ-0,4 кВ и 6 кВ	1 245 482,54	1 213 029	-32 454
3.1.1	Заработная плата	163 613,58	159 397	-4 216
3.1.2	Страховые взносы	49 738,53	48 457	-1 282
3.1.3	Материалы	505 142,03	491 767	-13 375
3.1.4	Эксплуатация машин и механизмов	237 269,27	231 155	-6 115
3.1.5	Накладные расходы	186 532,58	181 726	-4 807
3.1.6	Сметная прибыль	103 186,55	100 527	-2 659
3.2	Установка БКТПБ и монтажные работы	7 431 815,58	7 321 313	-110 503
3.2.1	Заработная плата	258 423,10	235 844	-22 580
3.2.2	Страховые взносы	78 560,62	71 696	-6 864
3.2.3	Материалы	218 333,13	216 866	-1 467
3.2.4	Оборудование	6 224 898,09	6 194 618	-30 280
3.2.4	Эксплуатация машин и механизмов	221 065,73	212 119	-8 947
3.2.5	Накладные расходы	266 836,73	241 484	-25 352
3.2.6	Сметная прибыль	163 698,16	148 685	-15 014
3.3	Восстановление зеленой зоны и асфальтобетонного покрытия	76 274,80	71 561	-4 714
3.3.1	Заработная плата	6 248,96	5 863	-386
3.3.2	Страховые взносы	1 899,68	1 782	-117
3.3.3	Материалы	42 980,15	40 324	-2 656
3.3.4	Эксплуатация машин и механизмов	9 153,16	8 588	-566
3.3.5	Накладные расходы	10 176,65	9 548	-629
3.3.6	Сметная прибыль	5 816,18	5 457	-359
3.4	Пусконаладочные работы	293 199,66	280 446	-12 754
3.4.1	Заработная плата	116 500,70	111 433	-5 068
3.4.2	Страховые взносы	35 416,21	33 876	-1 541
3.4.3	Накладные расходы	92 669,34	88 638	-4 031
3.4.4	Сметная прибыль	48 613,41	46 499	-2 115
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	3 920,15	3 920	0
4.1	Заработная плата	1 413	1 413	0
4.2	Страховые взносы	429	429	0
4.3	Накладные расходы	1 567	1 567	0
4.4	Рентабельность	511	511	0
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.	2 855,00	2 855	0
5.1	Заработная плата	1 029	1 029	0
5.2	Страховые взносы	313	313	0
5.3	Накладные расходы	1 141	1 141	0
5.4	Рентабельность	372	372	0
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	3 953,51	3 954	0
6.1	Заработная плата	1 145	1 145	0
6.2	Страховые взносы	348	348	0
6.3	Эксплуатация машин и механизмов	365	365	0
6.4	Накладные расходы	1 580	1 580	0
6.5	Рентабельность	516	516	0
7	% по кредиту	337 565,53	334 231	-3 334
8	Итого НВВ на технологическое присоединение	9 550 970,83	9 387 213	-163 758

Приложение №2 к протоколу
заседания коллегии от 17.04.2013

Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО "МРСК Северо-Запада" энергопринимающих устройств ОАО "МОЭСК" РП-42, РП-71 (для электроснабжения жилого дома, расположенного по адресу: Мурманская обл., г. Кола, пер. Островского, 3; Гузь О.Н.), расположенных по адресу: РП-42 - Мурманская обл., г. Кола, пер. Островского, в районе д.5; РП-71 - Мурманская обл., г. Кола, пр. Защитников Заполярья, в районе д.7

(руб. без НДС)

№	Наименование мероприятий	Расчет Колэнерго	Расчет Управления	Отклонение
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	15 760	11 674	-4 086
	трудоzатраты ч/час	24	18	-6
1.1	Заработная плата	10 148	7 292	-2 856
1.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	2 262	1 665	-597
1.3	Расходы на автотранспорт	1 103	1 103	0
1.4	Общепроизводственные расходы	2 246	1 614	-632
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	9 105	5 849	-3 256
	трудоzатраты ч/час	15	10	-5
2.1	Заработная плата	5 466	3 198	-2 268
2.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 326	840	-486
2.3	Расходы на автотранспорт	1 103	1 103	0
2.4	Общепроизводственные расходы	1 210	708	-502
3	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	7 430	4 771	-2 659
	трудоzатраты ч/час	12	8	-4
3.1	Заработная плата	3 167	2 304	-863
3.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	870	611	-259
3.3	Расходы на автотранспорт	2 692	1 346	-1 346
3.4	Общепроизводственные расходы	701	510	-191
4	Итого:	32 295	22 294	-10 001

Приложение №3 к протоколу
заседания коллегии от 17.04.2013

Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО "МРСК Северо-Запада" энергопринимающих устройств ОАО "МОЭСК" ТП-623 (для электроснабжения дачного некоммерческого товарищества "Дорожное", расположенного по адресу: Мурманская обл., г. Кола, с левой стороны автодороги Мурманск - Кола; ДНТ "Дорожное"), расположенной по адресу: Мурманская обл., г. Кола

(руб. без НДС)

№	Наименование мероприятий	Расчет Колэнерго	Расчет Управления	Отклонение
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	19 949	11 710	-8 239
	трудоzатраты ч/час	31	18	-13
1.1	Заработная плата	13 043	7 320	-5 723
1.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	2 916	1 668	-1 248
1.3	Расходы на автотранспорт	1 103	1 103	0
1.4	Общепроизводственные расходы	2 887	1 620	-1 267
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	10 894	7 910	-2 984
	трудоzатраты ч/час	16	10	-6
2.1	Заработная плата	6 088	4 640	-1 448
2.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 252	1 140	-112
2.3	Расходы на автотранспорт	2 206	1 103	-1 103
2.4	Общепроизводственные расходы	1 348	1 027	-321
3	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч.	4 881	2 441	-2 440
	трудоzатраты ч/час	4	2	-2
3.1	Заработная плата	1 867	934	-933
3.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	395	197	-198
3.3	Расходы на автотранспорт	2 206	1 103	-1 103
3.4	Общепроизводственные расходы	413	207	-206
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	7 430	4 771	-2 659
	трудоzатраты ч/час	12	8	-4
4.1	Заработная плата	3 167	2 304	-863
4.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	870	611	-259
4.3	Расходы на автотранспорт	2 692	1 346	-1 346
4.4	Общепроизводственные расходы	701	510	-191
5	Итого:	43 155	26 832	-16 323

Приложение №4 к протоколу
заседания коллегии от 17.04.2013

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении к электрическим сетям
Филиала ОАО "МРСК Северо-Запада" "Колэнерго" энергопринимающих устройств:
ПС-150/35 кВ, расположенной по адресу: Мурманская область, г. Гаджиево, территория РПП-305
(руб. без НДС)**

№	Наименование мероприятий	Расчет Колэнерго	Расчет Управления	Отклонение
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.:	39 462	23 363	-16 098
1.1	Заработная плата	23 106	11 571	-11 536
1.2	Страховые взносы во внебюджетные фонды	5 151	2 613	-2 538
1.3	Расходы на автотранспорт	6 618	6 618	0
1.4	Общепроизводственные расходы	4 587	2 561	-2 026
2	Разработка сетевой организацией проектной документации, всего, в т.ч.:	43 776 845	8 541 246	-35 235 599
2.1	Расходы на подготовку проектно-сметной документации	37 779 370	8 541 246	-29 238 124
2.2	Расходы на обслуживание кредита по проекту (п.2.1*12,5%)	4 722 421	0	-4 722 421
2.3	Прибыль от реализации услуги ((п.2.1+п.2.2)*3%)	1 275 054	0	-1 275 054
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего,	1 054 357 073	164 973 710	-889 383 363
	в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики:	909 909 016	164 973 710	-744 935 306
3.1.	строительство воздушных линий	682 989 396	164 973 710	-518 015 686
	Расходы на обслуживание кредита по ТУ (п. 3.1*12,5%)	113 738 627	0	-113 738 627
	Прибыль от реализации услуги ((п.3.1+п.3.2)*3%)	30 709 429	0	-30 709 429
3.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35кВ	226 919 620	0	-226 919 620
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.:	59 071	16 833	-42 239
4.1.	Заработная плата	35 259	5 479	-29 781
4.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	7 989	1 317	-6 671
4.2.	Расходы на автотранспорт	8 824	8 824	0
4.2.	Общепроизводственные расходы	6 999	1 213	-5 786
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств, всего, в т.ч. -	12 721	12 211	-510
5.1.	Заработная плата	5 863	5 430	-433
5.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 282	1 167	-115
5.3.	Расходы на автотранспорт	4 412	4 412	0
5.4.	Общепроизводственные расходы	1 164	1 202	38
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	11 875	11 034	-841
6.1.	Заработная плата	6 244	5 584	-660
6.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	1 700	1 522	-178
6.3.	Расходы на автотранспорт	2 692	2 692	0
6.4.	Общепроизводственные расходы	1 239	1 236	-3
7	Итого НВВ на технологическое присоединение, без НДС	1 098 257 047	173 578 397	-924 678 650