

# **УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ Мурманской области**

---

## **ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ КОЛЛЕГИИ**

г. Мурманск

16.05.2014

**УТВЕРЖДАЮ**  
Начальник Управления  
по тарифному регулированию  
Мурманской области

\_\_\_\_\_ В. Губинский  
"16" мая 2014 г.

**Председатель заседания:**

**ГУБИНСКИЙ В.А.**

Начальник Управления по тарифному  
регулированию Мурманской области

**На заседании присутствовали:**

**Члены коллегии:**

**НЕЧАЕВА В.И.**

Консультант Управления

**ПОГУДИНА Н.А.**

Главный специалист Управления

**АВДЕЕВА Л.А.**

Представитель НП «Совет рынка»

**Сотрудники Управления:**

**Андриенко О.А.**

Главный специалист Управления

**Омельчук С.Б.**

Ведущий специалист Управления

**Представители организаций:**

**Горчаков А.Н.**

Директор филиала «Кольский» ОАО «Оборонэнерго»

**Полушин А.В.**

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

### **Повестка заседания:**

1. Установление тарифа на транспортные услуги, оказываемые ИП Чебыкиным В.И. на подъездных железнодорожных путях.
2. Установление платы для Федерального казенного предприятия «Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны РФ» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Кольский» ОАО «Оборонэнерго») энергопринимающих устройств объекта «Дооборудование объектов причального фронта, объект «931» по шифру 2/46-358, расположенного по адресу: Мурманская область, г. Гаджиево, причальный фронт.

## **РАССМОТРЕНИЕ**

### **1. Установление тарифа на транспортные услуги, оказываемые ИП Чебыкиным В.И. на подъездных железнодорожных путях.**

Андриенко О.А. - Главный специалист Управления

На основании заявления и представленных материалов ИП Чебыкина В.И. (далее - ИП или ИП Чебыкин) от 24.03.2014 № 1 открыто дело об установлении тарифа на транспортные услуги, оказываемые ИП на подъездных железнодорожных путях.

В соответствии с обращением ИП Чебыкина (письмо от 12.05.2014 № 2) дело об установлении тарифа на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях, рассматривается без участия ИП.

С заявлением об установлении тарифа ИП Чебыкин обратился в Управление по тарифному регулированию Мурманской области (далее – УТР, Управление) впервые. Согласно свидетельству серии 51 № 001866494 Чебыкин В.И. 14.03.2014 года приобрёл статус индивидуального предпринимателя. Участок железнодорожного пути длиной 128,35 п.м. является собственностью Чебыкина В. И. на основании свидетельства о государственной регистрации права 51-АВ 185766. ИП Чебыкиным представлены в Управление технический паспорт и схема данного участка железнодорожного пути.

Ранее физическим лицом Чебыкиным В.И. участок железнодорожного пути, находящийся в его собственности, по договору передавался в аренду ООО «Ремпромпусть» для оказания предприятием транспортных услуг на подъездных железнодорожных путях.

Постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 01.04.2009 № 13/2 утвержден тариф на транспортные услуги, оказываемые ООО «Ремпромпусть» на подъездных железнодорожных путях.

ООО «Ремпромпусть» оказывало данные услуги только на ж/д путях, арендуемых у Чебыкина В.И. ИП Чебыкиным представлено в Управление соглашение от 12.05.2014г. о расторжении договора аренды участка железнодорожного пути с ООО «Ремпромпусть» с 12.05.2014г., в том числе акт приёма-передачи участка железнодорожного пути.

Следовательно, ООО «Ремпромпусть» не может оказывать транспортные услуги на подъездных железнодорожных путях, не имея ж/д путей.

Потребителями транспортных услуг, оказываемых ИП на подъездных железнодорожных путях, являются ОАО «МКХП» и ООО «Металлпромэкспорт».

ИП Чебыкин предлагает к утверждению тариф на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях в размере 18,84 руб. за 1 тонну (без учёта НДС).

Объём транспортной работы на 2014 год по проекту ИП составляет 65165 тонн, из расчёта 1102 вагона за год.

Экспертами Управления объём транспортной работы на 2014 год принят из расчёта фактического количества вагонов, перевезённых по данным подъездным ж/д путям за 2013 год, на основании справки, представленной ОАО «МКХП»: 1180 вагонов, что в пересчёте составляет 66560 тонн.

По проекту ИП затраты на предоставление транспортных услуг на 2014 год составляют 940803 руб., НВВ - 1227191 руб.

Экспертами УТР проведен анализ проектируемых ИП расходов на транспортные услуги.

По статье «заработная плата» ИП предусмотрены затраты в размере 96000 руб. В состав затрат по данной статье входят затраты на оплату труда бухгалтера на основании заключённого трудового договора от 15.03.2014г. Экспертами УТР приняты затраты на уровне проекта ИП.

По статье «страховые взносы» по проекту ИП затраты составили 24960 руб. По данной статье отражены страховые взносы в Пенсионный фонд РФ. Расчёт ошибочно произведён по страховому тарифу в размере 26 % от суммы расходов на оплату труда. Экспертами УТР приняты затраты на страховые взносы в размере 21120 руб. Расчёт

произведён по страховому тарифу, согласно действующему законодательству, в размере 22% от суммы заработной платы.

По статье «земельный налог» ИП предусмотрены затраты в размере 80733 руб. В обоснование затрат по данной статье представлена квитанция Инспекции ФНС России по Мурманской области на оплату земельного налога за 3013 год и квитанция об оплате от 17.09.2013г. Экспертами УТР приняты затраты на уровне проекта ИП.

По статье «расходы на банковское обслуживание» ИП предусмотрены затраты в размере 7110 руб. В обоснование затрат по данной статье ИП представлена справка из Филиала «Санкт-Петербургский» ОАО «АЛЬФА-БАНК» об открытии Чебыкину В.И. расчётного счёта 20.03.2014г. и сумме годового обслуживания счёта. Экспертами УТР приняты затраты на уровне проекта ИП.

По статье «прочие расходы» ИП предусмотрены затраты в размере 12000 руб. По этой статье затрат отражены расходы на услуги связи и канцтовары. Экспертами УТР не приняты данные расходы в связи с отсутствием обосновывающих материалов.

По статье «расходы на содержание ж/д пути» ИП предусмотрены затраты в размере 720000 руб. В обоснование затрат по данной статье представлен договор на техническое обслуживание подъездных путей от 01.04.2014, заключённый с ООО «Ремпромпуть». Экспертами УТР приняты затраты на уровне проекта ИП.

По статье «доход ИП» ИП предусмотрены затраты в размере 180000 руб. из расчёта 15000 руб. в месяц. Экспертами УТР приняты затраты на уровне проекта ИП.

По статье «страховые взносы» по проекту ИП затраты составили 32757 руб. По данной статье отражены страховые взносы в Пенсионный фонд РФ. Экспертами УТР приняты затраты на уровне проекта ИП.

По статье «налог по УСН» по проекту ИП затраты составили 73631 руб. По данной статье отражен налог при применении УСН в размере 6 % от суммы доходов. В обоснование затрат по данной статье представлено уведомление о переходе на упрощённую систему налогообложения с отметкой налогового органа. Экспертами УТР приняты затраты в размере 72620 руб. Снижение суммы налога произошло в связи с уменьшением затрат.

Таким образом, произведя экономический анализ планируемых расходов ИП Чебыкина на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях, экспертами УТР приняты затраты ИП на 2014 год как экономически обоснованные в размере 924963 руб., НВВ - 1210340 руб.

К утверждению предлагается тариф на транспортные услуги, оказываемые ИП Чебыкиным В.И. на подъездных железнодорожных путях, в размере 18,18 руб. за 1 тонну без учёта НДС.

#### ОБСУЖДЕНИЕ

После обсуждения:

#### РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие в с 28.05.2014г. тариф на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ИП Чебыкиным В.И., в размере 18,18 руб./тн (без учёта НДС).

2. Считать утратившим силу пункт 1 постановления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 1 апреля 2009 г. № 13/2 «Об утверждении тарифа на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях».

Решение принято единогласно.

**2. Установление платы для Федерального казенного предприятия «Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны РФ» за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Кольский» ОАО «Оборонэнерго») энергопринимающих устройств объекта «Дооборудование объектов причального**

**фронта, объект «931» по шифру 2/46-358, расположенного по адресу: Мурманская область, г. Гаджиево, причальный фронт.**

**Омельчук С.Б. - Ведущий специалист Управления:**

Заседание коллегии Управления по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Управление) проводится без представителей Федерального казенного предприятия «Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны РФ» (далее - ФКП «УЗКС МО РФ»). ФКП «УЗКС МО РФ» направило письмо от 15.05.2014 №17/657 о невозможности направить своего представителя и с просьбой провести заседание коллегии Управления без их участия. В письме не было сообщено о согласовании размера платы за технологическое присоединение.

На заседании коллегии 28.03.2014 было принято решение:

Перенести рассмотрение дела по установлению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Кольский» ОАО «Оборонэнерго» (далее – Филиал «Кольский») энергопринимающих устройств объекта «Дооборудование объектов причального фронта, объект «931» по шифру 2/46-358, расположенного по адресу: Мурманская область, г. Гаджиево, причальный фронт, на 14.05.2014.

Заседание коллегии Управления, назначенное на 14.05.2014, перенесено на 16.05.2014 по причине отсутствия кворума.

Филиал «Кольский» письмами от 25.04.2014 №КОЛ/030/991 и от 30.04.2014 №КОЛ/030/1053 предоставил дополнительные материалы и новые расчеты к заявлению от 27.01.2014 №КОЛ/030/175 по установлению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Кольский» энергопринимающих устройств объекта «Дооборудование объектов причального фронта, объект «931» по шифру 2/46-358, расположенного по адресу: Мурманская область, г. Гаджиево, причальный фронт.

Предоставлены новые технические условия №267 от 29.04.2014.

Размер присоединяемой мощности – 40000 кВт, уровень напряжения – 6 кВ, категория надежности электроснабжения – вторая.

Согласно техническим условиям филиала «Кольский» основным источником питания является ПС-35/6 кВ №1, резервным - ПС-35/6 кВ №2.

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

1.1. Оформление документов по землеотводу в органах местного самоуправления и Департаменте имущественных отношений Минобороны РФ под установку ПС-150/35кВ, ПС-35/6кВ №1, ПС-35/6кВ №2 и под опоры в случае строительства ВЛ-150кВ, ВЛ-35кВ в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

1.2. Заключение договора на технологическое присоединение с ОАО «МРСК Северо-Запада» в целях обеспечения объекта заявителя электрической мощностью 40000 кВт. Предусмотреть в договоре схему внешнего электроснабжения вновь сооружаемой ПС 150/35 кВ, обеспечивающую электроснабжение энергопринимающих устройств Заявителя по II категории надежности.

1.3. Проектирование и строительство внешнего электроснабжения объектов заявителя в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008г. № 87, с учетом требуемой категории надежности, в котором предусмотреть:

1.3.1 Строительство ПС-150/35кВ. Тип, схему, место расположения ПС-150/35кВ, мощность силовых трансформаторов определить проектом.

1.3.2 Схему ОРУ-150кВ, РУ-35кВ, а также количество и параметры оборудования 150кВ, 35кВ, устанавливаемого на ПС определить проектом.

1.3.3 Электроснабжение проектируемой ПС-150/35кВ осуществить от ВЛ(КЛ)-150кВ, для чего выполнить установку двух ячеек 150кВ, строительство двух ВЛ(КЛ)-150кВ от с.ш. ОРУ-150кВ ПС-29 до вновь установленных ячеек 150кВ и строительство двух ВЛ(КЛ)-150кВ от вновь установленных ячеек 150кВ до проектируемой ПС-150/35кВ. Количество,

сечение, трассу, марку, протяженность, а также способ прокладки линии электропередач определить проектом.

1.3.4 Строительство ПС-35/6кВ №1 и ПС-35/6кВ №2. Тип, схему, место расположения ПС, мощность силовых трансформаторов определить проектом.

1.3.5 Схему РУ-35кВ, РУ-6кВ, а также количество и параметры оборудования 35кВ, 6кВ, устанавливаемого на ПС определить проектом. Предусмотреть установку в РУ-6кВ проектируемых ПС-35/6кВ №1 и ПС-35/6кВ №2 на отходящих линиях в сторону объектов Заявителя расчетных узлов электроэнергии (мощности) классом точности 0,5S и выше, позволяющим учитывать потребляемую реактивную и активную мощность в различные периоды суток.

1.3.6 Электроснабжение проектируемых ПС-35/6кВ №1 и ПС-35/6кВ №2 осуществить от ВЛ-35кВ, для чего выполнить строительство двух ВЛ-35кВ от РУ-35кВ ПС-150/35кВ до проектируемых ПС-35/6кВ №1 и ПС-35/6кВ №2. Количество, сечение, трассу, марку, протяженность, а также способ прокладки линии электропередач определить проектом.

1.3.7 Строительство ВЛ-35кВ от РУ-35кВ ПС-35/6кВ №1 до РУ-35кВ ПС-35/6кВ №2. Количество, сечение, трассу, марку, протяженность, а также способ прокладки линии электропередач определить проектом.

1.3.8 Строительство ВЛ-35кВ от РУ-35кВ ПС-35/6кВ №1 до ВЛ-35кВ М-76 ПС-29. Количество, сечение, трассу, марку, протяженность, а также способ прокладки линии электропередач определить проектом;

1.3.9 Строительство ВЛ-35кВ от РУ-35кВ ПС-35/6кВ №2 до ВЛ-35кВ М-45 ПС-29. Количество, сечение, трассу, марку, протяженность, а также способ прокладки линии электропередач определить проектом.

1.3.10 Установку устройств заземления, грозозащиты и освещение ПС.

1.3.11 Установку в районе расположения нагрузок ТП-6/0,4кВ, ЗПС. Тип, количество, схему ТП-6/0,4кВ, ЗПС, мощность силовых трансформаторов определить проектом в соответствии с номиналом нагрузки.

1.3.12 Строительство КЛ-6 кВ от РУ-6кВ ПС-35/6кВ №1 и РУ-6кВ ПС-35/6кВ №2 до РУ-6кВ проектируемых ТП-6/0,4кВ, ЗПС. Тип, трассу, марку, сечение, протяженность и способ прокладки КЛ-6кВ определить проектом.

1.3.13 Перезаводку существующих КЛ-6кВ от РУ-6кВ ПС-305, ПС-330 на проектируемые ПС-35/6кВ №1 и РУ-6кВ ПС-35/6кВ №2 с существующими параметрами. Тип, трассу, марку, сечение, протяженность и способ прокладки КЛ-6кВ определить проектом.

1.3.14 Установку автоматического ввода резерва (АВР) определить проектом исходя из требуемой категории электроснабжения объектов.

2.1. Оснастить объекты электросетевого хозяйства, указанные в разделе 1 настоящих технических условий, противоаварийной и сетевой автоматикой, а также впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на этих объектах микропроцессорными устройствами релейной защиты, автоматики в соответствии со следующими требованиями:

- с поддержкой стандартных протоколов обмена, совместимых с АСУ ТП (ССПИ) на существующих объектах электросетевого хозяйства. Протоколы обмена согласовать с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Кольское РДУ;

2.2. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объектах электросетевого хозяйства, указанных в разделе 1 настоящих технических условий, устройствами сбора и передачи телеинформации по двум независимым каналам связи в соответствии со следующими требованиями:

- технические характеристики каналов связи, точки измерения и объем передаваемой телеинформации согласовать с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Кольское РДУ, при этом должна быть обеспечена наблюдаемость фактической нагрузки, подключенной к устройствам ПА (кроме АЧР);
- устройства сбора и передачи телеинформации должны быть интегрированы в существующие АСУ ТП (ССПИ).

2.3. Оснастить впервые сооружаемые объекты электросетевого хозяйства, указанные в разделе 1 настоящих технических условий, телефонной связью с оперативным персоналом Филиала «Кольский» ОАО «Оборонэнерго» по двум независимым каналам связи.

2.4. Выполнить учет электроэнергии в соответствии со следующими требованиями:

- в соответствии с Типовой инструкцией по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (РД 34.09.101-94) и требованиями Приложений к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка;
- точки учета согласовать Филиалом «Кольский» ОАО «Оборонэнерго»;
- предусмотреть установку оборудования системы АИИС КУЭ (на проектируемых ПС-150/35кВ, ПС-35/6кВ №1, ПС-35/6кВ №2 и на пульте диспетчерского управления РЭС «Александровский» г. Полярный) с обеспечением передачи данных в филиал ОАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго» и Филиал ОАО «СО ЕЭС» Кольское РДУ.

2.5. Оснастить перечисленные в разделе 2 настоящих технических условий устройства и собственные нужды источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.

### 3. ТРЕБОВАНИЯ К ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИМ УСТРОЙСТВАМ

3.1. Предусмотреть участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (САОН, АЧР). Объем управляющих воздействий и перечень присоединений, которые могут быть отключены устройствами ПА, определить в проектной документации, выполняемой в соответствии с пунктом 4.1 настоящих технических условий, и согласовать с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Кольское РДУ.

3.2. В случае выявления при проектировании согласно пункту 4.1 настоящих технических условий возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности: нарушение критерия  $\tan \phi$  не более 0,4 на шинах 6 кВ КТПН (КТП, БКТП) Заявителя, в целях поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности оснастить объекты электросетевого хозяйства Заявителя, указанные в разделе 1 настоящих технических условий, средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения.

3.3. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя:

3.3.1. Фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 13109-97 в точках присоединения к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго».

3.3.2. Средства измерения и регистрации качества электроэнергии и соотношения потребления активной и реактивной мощности с передачей указанной информации в автоматизированную систему ОАО «Оборонэнерго», показатели качества электроэнергии должны передаваться в объеме в соответствии с ГОСТ 13109-97.

3.4. При наличии непрерывных технологических процессов, нарушение которых связано с высокими материальными затратами, оснастить электрические сети Заявителя средствами, обеспечивающими нечувствительность систем управления непрерывным технологическим процессом к провалам напряжения в соответствии с ГОСТ 13109-97 в сети 35 кВ и выше.

3.5. Для электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя, включенных в объем технологической и аварийной брони, а также электроприемников, относящихся к первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания. Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

### 4. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

4.1. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в пунктах 1.3.11 – 1.3.14 с учетом требований раздела 2 настоящих технических условий, включая разработку проектной документации. Заявитель обязан согласовать задание на проектирование и проектную документацию с Филиалом «Кольский» ОАО «Оборонэнерго» и Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Кольское РДУ.

4.2. ОАО «Оборонэнерго» выполняет мероприятия, указанные в пунктах 1.1, 1.2, 1.3.1 – 1.3.10 (мероприятия, указанные в пунктах 1.3.1, 1.3.3, 1.3.4 выполняются ОАО «Оборонэнерго» путем урегулирования отношений с третьими лицами), с учетом требований раздела 2 настоящих технических условий, включая разработку проектной документации. ОАО «Оборонэнерго» обязано согласовать задание на проектирование и проектную документацию с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Кольское РДУ.

При необходимости выполнения работ по модернизации (замене) систем технологического управления на объектах третьих лиц затраты на такие работы должны быть разделены по соответствующим объектам, урегулирование отношений с третьими лицами по выполнению работ на принадлежащих им объектах осуществляет ОАО «Оборонэнерго».

4.3. ОАО «Оборонэнерго» выполняет разработку проектной документации по мероприятиям, указанным в пунктах 1.1, 1.2, 1.3.1 – 1.3.10, с учетом требований раздела 2 настоящих технических условий. ОАО «Оборонэнерго» обязано согласовать задание на проектирование и проектную документацию с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Кольское РДУ. При проектировании оформить отдельными томами каждое из перечисленных в данном пункте мероприятий

Выполнение перечисленных в данном пункте мероприятий осуществляется

ОАО «Оборонэнерго» или Заявителем по выбору последнего при заключении договора об осуществлении технологического присоединения.

4.4. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с Филиалом «Кольский» ОАО «Оборонэнерго» и Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Кольское РДУ с корректировкой утвержденных технических условий.

4.5. Провести проверку выполнения настоящих технических условий с участием представителей Филиала «Кольский» ОАО «Оборонэнерго» и Филиала ОАО «СО ЕЭС» Кольское РДУ.

4.7. Получить от Филиала «Кольский» ОАО «Оборонэнерго» акт о выполнении технических условий, согласованный с Филиалом ОАО «СО ЕЭС» Кольское РДУ.

4.8. Обеспечить участие представителей Филиала «Кольский» ОАО «Оборонэнерго» и Филиала ОАО «СО ЕЭС» Кольское РДУ в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора.

4.9. Получить разрешение органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Заявителя и объектов электросетевого хозяйства ОАО «Оборонэнерго», указанных в пунктах 1.3.11 – 1.3.14, 1.3.1 – 1.3.10 настоящих технических условий соответственно.

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

Стоимость технологического присоединения по расчетам филиала «Кольский» составляет 2 689 703 863 руб. (без НДС), в том числе:

- подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 41 785 руб.,
- разработка сетевой организацией проектной документации – 113 873 879 руб.,
- выполнение ТУ со стороны сетевой организации – 2 575 755 487 руб.
- проверка сетевой организацией выполнения ТУ - 8 779 руб.,
- участие в осмотре присоединяемых устройств – 4 054 руб.,
- фактические действия по присоединению – 19 879 руб.

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

- подготовка сетевой организацией технических условий и их согласование – 41 785 руб.,
- проверка сетевой организацией выполнения ТУ - 8 779 руб.,
- участие в осмотре присоединяемых устройств – 4 054 руб.,
- фактические действия по присоединению – 19 879 руб.

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

В расчет стоимости мероприятий по технологическому присоединению филиала «Кольский» включены следующие статьи расходов:

1. Заработная плата работников, выполняющих мероприятия по технологическому присоединению, согласно штатному расписанию с 01.09.2013. Расчет стоимости заработной платы филиалом «Кольский» произведен из расчета 1970 рабочих часов в году для мужчин и 1772 рабочих часов в году для женщин. В состав заработной платы включено ежемесячное премирование из расчета 75% от ФОТ и квартальное премирование из расчета 66% среднемесячной заработной платы.

2. Отчисления во внебюджетные фонды в размере 24,76% от ФОТ (по фактическим данным за 2012 год). В соответствии с постановлением Правительства РФ от 10.12.2012 №1276 предельная величина базы для начисления страховых взносов в расчетах применена из расчета 568000 руб.

3. Общепроизводственные расходы в размере 42,57% от основной заработной платы персонала.

4. Расходы на использование автомобиля УАЗ по расчету филиала «Кольский» из расчета 552,92 руб. в час.

№	Наименование мероприятий	Плата за технологическое
1.	2.	3.
<b>1</b>	<b>Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.</b>	<b>41 785</b>
1.1	Заработная плата	23 947
1.2	Страховые взносы с ФОТ	5 182
1.3	Эксплуатация машин и механизмов	2 462
1.4	Накладные расходы	10 194
<b>4</b>	<b>Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.</b>	<b>8 779</b>
4.1	Заработная плата	5 155
4.2	Страховые взносы с ФОТ	1 121
4.3	Эксплуатация машин и механизмов	308
4.4	Накладные расходы	2 195
<b>5</b>	<b>Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств, всего</b>	<b>4 054</b>
5.1	Заработная плата	2 304
5.2	Страховые взносы с ФОТ	461
5.3	Эксплуатация машин и механизмов	308
5.4	Накладные расходы	981
<b>6</b>	<b>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.</b>	<b>19 879</b>
6.1	Заработная плата	10 427
6.2	Страховые взносы с ФОТ	2 551
6.3	Эксплуатация машин и механизмов	2 462
6.4	Накладные расходы	4 439
	<b>ИТОГО</b>	<b>74 497</b>

По расчету экспертной группы Управления стоимость выполнения мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпунктов "б" и "в") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее по тексту – Методические указания) составляет 74 497 руб., что соответствует предложению филиала «Кольский».

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний экспертной группой Управления исключены в полном объеме расходы на разработку проектной документации.

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

- Сводный расчет на строительство на общую сумму 2 575 755 487 руб.;



- Расчет расходов на строительство РП-150 кВ на сумму 195 841,54 тыс. руб.;
- Расчет расходов на строительство КЛ-150 кВ от ПС-29 до ПС-150/35 кВ на сумму 108 246,26 тыс. руб.;
- Расчет расходов на строительство ПС-150/35 кВ на сумму 1 311 853,90 тыс. руб.;
- Расчет расходов на строительство ПС-35/6 кВ №1 на сумму 362 607,36 тыс. руб.;
- Расчет расходов на строительство ПС-35/6 кВ №2 на сумму 359 393,12 тыс. руб.;
- Расчет на строительство ВЛ-35 кВ от ПС-150/35 кВ до ПС-35/6 кВ №1 на сумму 91 535,02 тыс. руб.;
- Расчет на строительство ВЛ-35 кВ от ПС-150/35 кВ до ПС-35/6 кВ №2 на сумму 86 717,39 тыс. руб.;
- Расчет на строительство ВЛ-35 кВ от ПС-35/6 кВ №1 до ПС-35/6 кВ №2 на сумму 65 519,80 тыс. руб.;
- Расчет на строительство ВЛ-35 кВ от ПС-35/6 кВ №1 до ВЛ-35 кВ М-76 на сумму 55 884,54 тыс. руб.;
- Расчет расходов на строительство ВЛ-35 кВ от ПС-35/6 кВ №2 до ВЛ-35 кВ М-45 на сумму 52 030,43 тыс. руб.

Расчеты стоимости строительно-монтажных работ выполнены филиалом «Кольский» на основании «Сборника укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО «Холдинг МРСК»», согласованный и рекомендованный Министерством регионального развития РФ (от 17.08.2012 №21795-ИП/08).

Экспертной группой Управления произведен анализ расчетов и предоставленных в обоснование затрат документов по выполнению технических условий филиалом «Кольский».

### **РП-150 кВ**

Технические показатели РП-150 кВ

- РП-150кВ в составе двух ячеек с элегазовыми выключателями.

По расчету филиала «Кольский» стоимость строительно-монтажных работ по строительству РП-150 кВ в ценах 2015 года составляет 195 841,54 тыс. руб. (без НДС), с учетом следующих показателей:

Укрупненный расчет стоимости строительства.					
Расчет расходов на строительство РП-150кВ					
№ п/п	Составляющие затрат		Номер таблицы УПС	Расчет затрат	Величина затрат (тыс.руб.)
1	Выключатель 150кВ (ОРУ)		Таблица 18	11 224 * 2	22 448,00
2	Итого				22 448,00
	Подготовительные работы	5,00%	п. 4.7	22 448,00 * 5%	1 122,40
	Благоустройство	4,00%	п. 4.7	22 448,00 * 4%	897,92
	Временные здания и сооружения	3,90%	п. 4.7	22 448,00 * 3,9%	875,47
	Проектно-изыскательские работы и	8,50%	п. 4.7	22 448,00 * 8,5%	1 908,08
	Содержание службы заказчика	3,18%	п. 4.7	22 448,00 * 3,18%	713,85
	Прочие затраты	8,50%	п. 4.7	22 448,00 * 8,5%	1 908,08
	Непредвиденные затраты	3,00%	п. 4.7	22 448,00 * 3%	673,44
3	Итого в ценах 2000 года		36,08%		30 547,24

№ п/п	Составляющие стоимости строительства (приложение №5 к УПС)		Стоимость в ценах 2000 в тыс.руб.	Расчет (К=1,09 прил.2 п.26)	Всего в ценах 2000г. (тыс.руб.)	Индексы перехода (*)	Всего в ценах 4 квартала 2013 (тыс.руб.)
1	Строительно-монтажные работы	19,0%	30 547,24	*19%*1,09	6 326,33	8,39	53 077,93
2	Оборудование	60,0%	30 547,24	*60%*1,09	19 977,89	3,94	78 712,90
3	Пуско-наладочные работы	4,0%	30 547,24	*4%*1,09	1 331,86	18,15	24 173,25
4	ПИР	8,0%	30 547,24	*8%*1,09	2 663,72	3,64	9 695,94
5	Прочие затраты	9,0%	30 547,24	*9%*1,09	2 996,68	7,74	23 194,33
6	Итого	100%			33 296,49		188 854,36
7	Итого без ПИР						179 158,42
8	Итого без ПИР с переходом в прогнозные цены (**)						186 145,60
9	Всего						195 841,54

(\*) Индексы перехода в цены IV квартала 2013 года (Приложение к письму Минрегиона России от 12.11.2013 № 21331-СД/10)

(\*\*) 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,026 и 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,052 - см. пояснительную записку.

**КЛ-150 кВ**

Технические показатели КЛ-150 кВ

- Количество линий – две.
- Марка и сечение кабеля: кабель силовой из сшитого полиэтилена ПвПу2г на напряжение 220 кВ с одной многопроволочной медной жилой сечением 500 мм<sup>2</sup>.

Общая характеристика района прохождения КЛ-1

- Место расположения кабельных линий – Мурманская область.

Характеристика и технико-экономические показатели КЛ-150 кВ

- Протяжённость каждой кабельной линии составляет 1,13 км:
  - 1 участок – 1,0 км трасса КЛ вдоль дороги в условиях усложняющих производство работ, обусловленных характером грунтов - гранитно-гейс мелкозернистый и скальный грунт,
  - 2 участок – 0,13 км трассы КЛ-150 производство работ вблизи действующей ПС и на территории ПС.

Прокладка КЛ-150 планируется в проходном лотке, параллельно в траншее прокладывается ВОЛС.

По расчету филиала «Кольский» стоимость строительно-монтажных работ по строительству двух КЛ-150 кВ в ценах 2015 года составляет 108 246,26 тыс. руб. (без НДС), с учетом следующих показателей:

Укрупненный расчет стоимости строительства.							
Расчет расходов на строительство КЛ-150кВ от ПС-29 до ПС-150/35кВ							
№ п/п	Составляющие затрат		Номер таблицы УПС	Расчет затрат		Величина затрат (тыс.руб.)	
1	Две КЛ-150кВ ПвПу2г 3*500мм <sup>2</sup> (1 участок)	1 км	Табл. 10	9870*1		9 870,00	
2	Две КЛ-150кВ ПвПу2г 3*500мм <sup>2</sup> (2 участок)	0,13 км	Табл. 10, 14	9870*0,13*1,036		1 329,29	
3	Итого					11 199,29	
	Благоустройство	1,50%	п. 3.3	11 199,29		167,99	
	Временные здания и сооружения	3,90%	п. 3.3	11 199,29		436,77	
	Проектно-изыскательские работы и	9,00%	п. 3.3	11 199,29		1 007,94	
	Содержание службы заказчика	3,18%	п. 3.3	11 199,29		356,14	
	Прочие затраты	8,00%	п. 3.3	11 199,29		895,94	
	Непредвиденные затраты	3,00%	п. 3.3	11 199,29		335,98	
4	Итого в ценах 2000 года		28,58%			14 400,05	
№ п/п	Составляющие стоимости строительства (приложение №5 к УПС)		Стоимость в ценах 2000 в тыс.руб.	Расчет (К=1,09 прил.2 п.26)	Всего в ценах 2000г. (тыс.руб.)	Индексы перехода (*)	Всего в ценах 4 квартала 2013 (тыс.руб.)
1	Строительно-монтажные работы	71,0%	14 400,05	14400,05*71%*1,09	11 144,20	6,94	77 340,73
2	Оборудование	9,0%	14 400,05	14400,05*9%*1,09	1 412,64	3,94	5 565,82
3	Пуско-наладочные работы	1,0%	14 400,05	14400,05*1%*1,09	156,96	18,15	2 848,83
4	ПИР	7,0%	14 400,05	14400,05*9%*1,09	1 098,72	3,64	3 999,35
5	Прочие затраты	12,0%	14 400,05	14400,05*12%*1,09	1 883,53	7,74	14 578,49
6	Итого :	100%			15 696,05		104 333,24
7	Итого без ПИР						100 333,88
8	Итого без ПИР с переходом в прогнозные цены (**)						104 246,90
9	Всего						108 246,26

(\*) Индексы перехода в цены IV квартала 2013 года (Приложение к письму Минрегиона России от 12.11.2013 № 21331-СД/10)

(\*\*) 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,026 и 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,052 - см. пояснительную записку.

**ПС-150/35 кВ**

Технические показатели подстанции ПС 150/35 кВ.

- Мощность – 80 МВА.
- Тип и количество трансформаторов – ТДН-40000/150/35, 2 шт.
- Главная схема электрических соединений – схема №110-9:
  - на стороне 150 кВ – одна рабочая секционированная выключателем система шин,
  - на стороне 35 кВ – одна рабочая секционированная выключателем система шин.

К установке приняты в РУ-150 кВ (тип исполнения КРУЭ) - элегазовые, в РУ -35 кВ – вакуумные выключатели.

- Количество выключателей на стороне:
  - ВН – 5 шт.

- СН-1 – 5 шт.
- Количество отходящих линий – 2 КЛ-150 кВ и 2 ВЛ-35 кВ.
- ПА ПС принята с высшим напряжением 220 кВ при количестве присоединений 150 кВ до 2-х.
- АИИС КУЭ, телемеханика и система пожарно-охранной сигнализации.

По расчету филиала «Кольский» стоимость строительно-монтажных работ по строительству ПС-150/35 кВ в ценах 2015 года составляет 1 311 853,90 тыс. руб. (без НДС), с учетом следующих показателей:

Укрупненный расчет стоимости строительства.							
Расчет расходов на строительство ПС-150/35кВ							
№ п/п	Составляющие затрат		Номер таблицы УПС	Расчет затрат		Величина затрат (тыс.руб.)	
1	Выключатель 150кВ (КРУЭ)		Таблица 18	22500*5		112 500,00	
2	Трансформатор 150/35кВ мощностью 40 МВА		Таблица 19	10602*2		21 204,00	
3	Выключатель 35кВ		Таблица 18	452*5		2 260,00	
4	Постоянная часть затрат		Таблица 28	14405*1		14 405,00	
5	Итого					150 369,00	
	Подготовительные работы	5,00%	п. 4.7	150 369,00	*5%	7 518,45	
	Благоустройство	4,00%	п. 4.7	150 369,00	*4%	6 014,76	
	Временные здания и сооружения	3,90%	п. 4.7	150 369,00	*3,9%	5 864,39	
	Проектно-изыскательские работы и	8,50%	п. 4.7	150 369,00	*8,5%	12 781,37	
	Содержание службы заказчика	3,18%	п. 4.7	150 369,00	*3,18%	4 781,73	
	Прочие затраты	8,50%	п. 4.7	150 369,00	*8,5%	12 781,37	
	Непредвиденные затраты	3,00%	п. 4.7	150 369,00	*3%	4 511,07	
6	Итого в ценах 2000 года		36,08%			204 622,14	
№ п/п	Составляющие стоимости строительства (приложение №5 к УПС)		Стоимость в ценах 2000 в тыс.руб.	Расчет (К=1,09 прил.2 п.26)	Всего в ценах 2000г. (тыс.руб.)	Индексы перехода (*)	Всего в ценах 4 квартала 2013 (тыс.руб.)
1	Строительно-монтажные работы	19,0%	204 622,14	*19% * 1,09	42 377,24	8,39	355 545,08
2	Оборудование	60,0%	204 622,14	*60% * 1,09	133 822,88	3,94	527 262,13
3	Пуско-наладочные работы	4,0%	204 622,14	*4% * 1,09	8 921,53	18,15	161 925,68
4	ПИР	8,0%	204 622,14	*8% * 1,09	17 843,05	3,64	64 948,70
5	Прочие затраты	9,0%	204 622,14	*9% * 1,09	20 073,43	7,74	155 368,36
6	Итого :	100%			223 038,13		1 265 049,95
7	Итого без ПИР						1 200 101,25
8	Итого без ПИР с переходом в прогнозные цены (**)						1 246 905,20
9	Всего						1 311 853,90

(\*) Индексы перехода в цены IV квартала 2013 года (Приложение к письму Минрегиона России от 12.11.2013 № 21331-СД/10)

(\*\*) 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,026 и 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,052 - см. пояснительную записку.

### **ПС-35/6 кВ № 1**

Технические показатели подстанции ПС 35/6 кВ.

- Мощность – 50 МВА.
- Тип и количество трансформаторов – ТДН-25000/35/6, 2 шт.
- Главная схема электрических соединений – схема №35-9:

- на стороне 35 кВ – одна рабочая секционированная выключателем система шин,
- на стороне 6 кВ – одна рабочая секционированная выключателем система шин.

Тип исполнения РУ-35 и РУ-6кВ – КРУЭ, в РУ-35 кВ установить вакуумные выключатели ( $S_{\text{КРУЭ}}=117\text{м}^2$ ), в РУ -6 кВ – вакуумные выключатели ( $S_{\text{КРУЭ}}=43,2\text{м}^2$ ).

- Количество выключателей на стороне:
  - СН-1 – 6 шт.
  - СН-2 – 27 шт.
- Количество отходящих линий – 3 ВЛ-35 кВ и 21 ВЛ-6 кВ.
- АИИС КУЭ, телемеханика и система пожарно-охранной сигнализации.

По расчету филиала «Кольский» стоимость строительно-монтажных работ по строительству ПС-35/6 кВ в ценах 2016 года составляет 422 298 тыс. руб. (без НДС), с учетом следующих показателей:

Укрупненный расчет стоимости строительства.							
Расчет расходов на строительство ПС-35/6кВ №1							
№ п/п	Составляющие затрат		Номер таблицы УПС	Расчет затрат		Величина затрат (тыс.руб.)	
1	ПС-35/6кВ 2х16МВА (2 шт. выключатели 35 кВ)		Таблица 16	29372*1		29 372,00	
2	Выключатель 35кВ 4 шт.		Таблица 18	452*4		1 808,00	
3	Выключатель 6кВ 11 шт.		табл. 18; 16шт учтено в ПС	313*11		3 443,00	
4	КРУ для выключателей 35кВ (117м2/6шт*4шт=78м2)		п. 4.11; 2шт учтено в ПС	16*78		1 248,00	
5	КРУ для выключателей 6кВ 43,2м2/27шт*1шт=17,6м2)		п. 4.11; 16шт учтено в ПС	16*17,6		281,60	
6	Трансформатор 35/6кВ мощностью 16 МВА		табл. 19; исключить из ПС	3270*-2		-6 540,00	
7	Трансформатор 35/6кВ мощностью 25 МВА		табл. 19	4417*2		8 834,00	
8	Постоянная часть затрат		Таблица 28	0		0,00	
9	Итого					38 446,60	
	Подготовительные работы		5,00%	п. 4.7	38 446,60 *5%	1 922,33	
	Благоустройство		4,00%	п. 4.7	38 446,60 *4%	1 537,86	
	Временные здания и сооружения		3,90%	п. 4.7	38 446,60 *3,9%	1 499,42	
	Проектно-изыскательские работы и		8,50%	п. 4.7	38 446,60 *8,5%	3 267,96	
	Содержание службы заказчика		3,18%	п. 4.7	38 446,60 *3,18%	1 222,60	
	Прочие затраты		8,50%	п. 4.7	38 446,60 *8,5%	3 267,96	
	Непредвиденные затраты		3,00%	п. 4.7	38 446,60 *3%	1 153,40	
10	Итого в ценах 2000 года		36,08%			52 318,13	
№ п/п	Составляющие стоимости строительства (приложение №5 к УПС)		Стоимость в ценах 2000 в тыс.руб.	Расчет (K=1,09 прил.2 п.26)	Всего в ценах 2000г. (тыс.руб.)	Индексы перехода (*)	Всего в ценах 4 квартала 2013 (тыс.руб.)
1	Строительно-монтажные работы	33,0%	52 318,13	*33%*1,09	18 818,83	8,39	157 890,01
2	Оборудование	55,0%	52 318,13	*55%*1,09	31 364,72	3,94	123 577,00
3	Пуско-наладочные работы	3,8%	52 318,13	*3,8%*1,09	2 167,02	18,15	39 331,36
4	ПИР	4,0%	52 318,13	*4%*1,09	2 281,07	3,64	8 303,10
5	Прочие затраты	4,2%	52 318,13	*4,2%*1,09	2 395,12	7,74	20 206,70
6	Итого :	100%			57 026,77		349 308,17
7	Итого без ПИР						341 005,07
8	Итого без ПИР с переходом в прогнозные цены (**)						354 304,27
9	Всего						362 607,36

(\*) Индексы перехода в цены IV квартала 2013 года (Приложение к письму Минрегиона России от 12.11.2013 № 21331-СД/10)

(\*\*) 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,026 и 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,052 - см. пояснительную записку.

### **ПС-35/6 кВ № 2**

Технические показатели подстанции ПС-2 35/6 кВ.

- Мощность – 32 МВА.
- Тип и количество трансформаторов – ТДН-16000/35/6, 2 шт.
- Главная схема электрических соединений – схема №35-9:
  - на стороне 35 кВ – одна рабочая секционированная выключателем система шин,
  - на стороне 6 кВ – одна рабочая секционированная выключателем система шин.
- Тип исполнения РУ-35 и РУ-6кВ – КРУЭ, в РУ-35 кВ установить вакуумные выключатели (СКРУЭ=117м2), в РУ -6 кВ – вакуумные выключатели (СКРУЭ=43,2м2).
- Количество выключателей на стороне:
  - СН-1 – 6 шт.
  - СН-2 – 33 шт.
- Количество отходящих линий – 3 ВЛ-35 кВ и 27 ВЛ-6 кВ.
- АИИС КУЭ, телемеханика и система пожарно-охранной сигнализации.

По расчету филиала «Кольский» стоимость строительно-монтажных работ по строительству ПС-35/6 кВ № 2 в ценах 2015 года составляет 359 393,12 тыс. руб. (без НДС), с учетом следующих показателей:

Укрупненный расчет стоимости строительства.							
Расчет расходов на строительство ПС-35/6кВ №2							
№ п/п	Составляющие затрат		Номер таблицы УПС	Расчет затрат		Величина затрат (тыс.руб.)	
1	ПС-35/6кВ 2х16МВА (2 шт. выключатели 35 кВ)		Таблица 16	29372*1		29 372,00	
2	Выключатель 35кВ 4 шт.		Таблица 18	452*4		1 808,00	
3	Выключатель 6кВ 17 шт.		табл. 18; 16шт учтено в ПС	313*17		5 321,00	
4	КРУ для выключателей 35кВ (117м2/6шт*4шт=78м2)		п. 4.11; 2шт учтено в ПС	16*78		1 248,00	
5	КРУ для выключателей 6кВ (43,2м2/33шт*17шт=22,3м2)		п. 4.11; 16шт учтено в ПС	16*22,3		356,80	
6	Постоянная часть затрат		Таблица 28	0		0,00	
7	Итого					38 105,80	
	Подготовительные работы		5,00%	п. 4.7	38 105,80 *5%	1 905,29	
	Благоустройство		4,00%	п. 4.7	38 105,80 *4%	1 524,23	
	Временные здания и сооружения		3,90%	п. 4.7	38 105,80 *3,9%	1 486,13	
	Проектно-изыскательские работы и		8,50%	п. 4.7	38 105,80 *8,5%	3 238,99	
	Содержание службы заказчика		3,18%	п. 4.7	38 105,80 *3,18%	1 211,76	
	Прочие затраты		8,50%	п. 4.7	38 105,80 *8,5%	3 238,99	
	Непредвиденные затраты		3,00%	п. 4.7	38 105,80 *3%	1 143,17	
8	Итого в ценах 2000 года		36,08%			51 854,37	
№ п/п	Составляющие стоимости строительства (приложение №5 к УПС)		Стоимость в ценах 2000 в тыс.руб.	Расчет (К=1,09 прил.2 п.26)	Всего в ценах 2000г. (тыс.руб.)	Индексы перехода (*)	Всего в ценах 4 квартала 2013 (тыс.руб.)
1	Строительно-монтажные работы	33,0%	51 854,37	*33%*1,09	18 652,02	8,39	156 490,43
2	Оборудование	55,0%	51 854,37	*55%*1,09	31 086,70	3,94	122 481,58
3	Пуско-наладочные работы	3,8%	51 854,37	*3,8%*1,09	2 147,81	18,15	38 982,72
4	ПИР	4,0%	51 854,37	*4%*1,09	2 260,85	3,64	8 229,50
5	Прочие затраты	4,2%	51 854,37	*4,2%*1,09	2 373,89	7,74	20 027,59
6	Итого :	100%			56 521,27		346 211,81
7	Итого без ПИР						337 982,32
8	Итого без ПИР с переходом в прогнозные цены (**)						351 163,63
9	Всего						359 393,12

(\*) Индексы перехода в цены IV квартала 2013 года (Приложение к письму Минрегиона России от 12.11.2013 № 21331-СД/10)

(\*\*) 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,026 и 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,052 - см. пояснительную записку.

### **ВЛ-35кВ от ПС-150/35кВ до ПС-35/6кВ №1**

#### **Технические показатели ВЛ-35 кВ**

- *Количество цепей – одна.*
- *Материал опор – метал, тип – многогранные, оцинкованные.*
- *Марка и число проводов в фазе – АСК 240/56 мм<sup>2</sup>*

*Общая характеристика района прохождения ВЛ-35 кВ.*

- *Месторасположение воздушной линии – Мурманская обл.*

#### **Характеристика и технико-экономические показатели ВЛ-35 кВ**

- *Протяжённость воздушной линии – 9,5 км*
- *Рельеф – скальные грунты. В связи со сложным рельефом местности и отсутствием дорог, часть грузов будет доставляться воздушным транспортом.*

*Опоры ВЛ-35 кВ в габаритах 110 кВ (ориентировочно 80 шт.), на опорах подвешивается ВОЛС.*

По расчету филиала «Кольский» стоимость строительно-монтажных работ по строительству ВЛ-35кВ от ПС-150/35кВ до ПС-35/6кВ №1 в ценах 2015 года составляет 91 535,02 тыс. руб. (без НДС), с учетом следующих показателей:

Укрупненный расчет стоимости строительства.							
Расчет расходов на строительство ВЛ-35кВ от ПС-150/35кВ до ПС-35/6кВ №1							
№ п/п	Составляющие затрат		Номер таблицы УПС	Расчет затрат		Величина затрат (тыс.руб.)	
1	ВЛ-35 в габаритах 110кВ 9,5 км		Таблица 9	1345,1*9,5		12 778,45	
2	ВЛ-35 в скальных грунтах 9,5 км		Таблица 4	1345,1*9*0,012		153,34	
3	Итого					12 778,45	
	Благоустройство	1,50%	п. 2.7	12 778,45 *1,5%		191,68	
	Временные здания и сооружения	3,30%	п. 2.7	12 778,45 *3,3%		421,69	
	Проектно-изыскательские работы и	9,00%	п. 2.7	12 778,45 *9%		1 150,06	
	Содержание службы заказчика	3,18%	п. 2.7	12 778,45 *3,18%		406,35	
	Прочие затраты	8,00%	п. 2.7	12 778,45 *8%		1 022,28	
	Непредвиденные затраты	3,00%	п. 2.7	12 778,45 *3%		383,35	
4	Итого в ценах 2000 года		27,98%			16 353,86	
№ п/п	Составляющие стоимости строительства (приложение №5 к УПС)		Стоимость в ценах 2000 в тыс.руб.	Расчет (K=1,09 прил.2 п.26)	Всего в ценах 2000г. (тыс.руб.)	Индексы перехода (*)	Всего в ценах 4 квартала 2013 (тыс.руб.)
1	Строительно-монтажные работы	80,0%	16 353,86	*80%*1,09	14 260,57	4,64	66 169,03
2	ПИР	7,5%	16 353,86	*7,5%*1,09	1 336,93	3,64	4 866,42
3	Прочие затраты	12,5%	16 353,86	*12,5%*1,09	2 228,21	7,74	17 246,37
4	Итого :	100%			17 825,71		88 281,82
5	Итого без ПИР						83 415,40
6	Итого без ПИР с переходом в прогнозные цены (**)						86 668,60
7	Всего						91 535,02
(*) Индексы перехода в цены IV квартала 2013 года (Приложение к письму Минрегиона России от 12.11.2013 № 21331-СД/10)							
(**) 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,026 и 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,052 - см. пояснительную записку.							

### **ВЛ-35кВ от ПС-150/35кВ до ПС-35/6кВ №2**

#### **Технические показатели ВЛ-35 кВ**

- *Количество цепей – одна.*
- *Материал опор – метал, тип – многогранные, оцинкованные.*
- *Марка и число проводов в фазе – АСК 240/56 мм<sup>2</sup>*

Общая характеристика района прохождения ВЛ-35 кВ.

- *Месторасположение воздушной линии – Мурманская обл.*

#### **Характеристика и технико-экономические показатели ВЛ-35 кВ**

- *Протяжённость воздушной линии – 9 км*
- *Рельеф – скальные грунты. В связи со сложным рельефом местности и отсутствием дорог, часть грузов будет доставляться воздушным транспортом.*
- *Опоры ВЛ-35 кВ в габаритах 110 кВ (ориентировочно 75 шт.), на опорах подвешивается ВОЛС.*

По расчету филиала «Кольский» стоимость строительно-монтажных работ по строительству ВЛ-35кВ от ПС-150/35кВ до ПС-35/6кВ №2 в ценах 2015 года составляет 86 717,39 тыс. руб. (без НДС), с учетом следующих показателей:

Укрупненный расчет стоимости строительства.					
Расчет расходов на строительство ВЛ-35кВ от ПС-150/35кВ до ПС-35/6кВ №2					
№ п/п	Составляющие затрат		Номер таблицы УПС	Расчет затрат	Величина затрат (тыс.руб.)
1	ВЛ-35 в габаритах 110кВ 9 км		Таблица 9	1345,1*9	12 105,90
2	ВЛ-35 в скальных грунтах 9 км		Таблица 4	1345,1*9*0,012	145,27
3	Итого				12 105,90
	Благоустройство	1,50%	п. 2.7	12 105,90 *1,5%	181,59
	Временные здания и сооружения	3,30%	п. 2.7	12 105,90 *3,3%	399,49
	Проектно-изыскательские работы и	9,00%	п. 2.7	12 105,90 *9%	1 089,53
	Содержание службы заказчика	3,18%	п. 2.7	12 105,90 *3,18%	384,97
	Прочие затраты	8,00%	п. 2.7	12 105,90 *8%	968,47
	Непредвиденные затраты	3,00%	п. 2.7	12 105,90 *3%	363,18
4	Итого в ценах 2000 года		27,98%		15 493,13

№ п/п	Составляющие стоимости строительства (приложение №5 к УПС)		Стоимость в ценах 2000 в тыс.руб.	Расчет (K=1,09 прил.2 п.26)	Всего в ценах 2000г. (тыс.руб.)	Индексы перехода (*)	Всего в ценах 4 квартала 2013 (тыс.руб.)
1	Строительно-монтажные работы	80,0%	15 493,13	*80%*1,09	13 510,01	4,64	62 686,45
2	ПИР	7,5%	15 493,13	*7,5%*1,09	1 266,56	3,64	4 610,29
3	Прочие затраты	12,5%	15 493,13	*12,5%*1,09	2 110,94	7,74	16 338,67
4	Итого :	100%			16 887,51		83 635,41
5	Итого без ПИР						79 025,12
6	Итого без ПИР с переходом в прогнозные цены (**)						82 107,09
7	Всего						86 717,39

(\*) Индексы перехода в цены IV квартала 2013 года (Приложение к письму Минрегиона России от 12.11.2013 № 21331-СД/10)

(\*\*) 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,026 и 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,052 - см. пояснительную записку.

### **ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №1 до ПС-35/6кВ №2**

Технические показатели ВЛ-35 кВ

- *Количество цепей – одна.*
- *Материал опор – метал, тип – многогранные, оцинкованные.*
- *Марка и число проводов в фазе – АСК 240/56 мм<sup>2</sup>*

Общая характеристика района прохождения ВЛ-35 кВ.

- *Месторасположение воздушной линии – Мурманская обл.*

Характеристика и технико-экономические показатели ВЛ-35 кВ

- *Протяжённость воздушной линии – 6,8 км*
- *Рельеф – скальные грунты. В связи со сложным рельефом местности и отсутствием дорог, часть грузов будет доставляться воздушным транспортом.*

*Опоры ВЛ-35 кВ в габаритах 35 кВ (ориентировочно 68 шт.), на опорах подвешивается ВОЛС.*

По расчету филиала «Кольский» стоимость строительно-монтажных работ по строительству ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №1 до ПС-35/6кВ №2 в ценах 2015 года составляет 65 519,80 тыс. руб. (без НДС), с учетом следующих показателей:

У крупненный расчет стоимости строительства.				
Расчет расходов на строительство ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №1 до ПС-35/6кВ №2				
№ п/п	Составляющие затрат		Номер таблицы УПС	Величина затрат (тыс.руб.)
1	ВЛ-35 в габаритах 110кВ 6,8 км		Таблица 9	1345,1*6,8
2	ВЛ-35 в скальных грунтах 6,8 км		Таблица 4	1345,1*6,8*0,012
3	Итого			9 146,68
	Благоустройство	1,50%	п. 2.7	9 146,68 *1,5%
	Временные здания и сооружения	3,30%	п. 2.7	9 146,68 *3,3%
	Проектно-изыскательские работы и	9,00%	п. 2.7	9 146,68 *9%
	Содержание службы заказчика	3,18%	п. 2.7	9 146,68 *3,18%
	Прочие затраты	8,00%	п. 2.7	9 146,68 *8%
	Непредвиденные затраты	3,00%	п. 2.7	9 146,68 *3%
4	Итого в ценах 2000 года			11 705,92

№ п/п	Составляющие стоимости строительства (приложение №5 к УПС)		Стоимость в ценах 2000 в тыс.руб.	Расчет (K=1,09 прил.2 п.26)	Всего в ценах 2000г. (тыс.руб.)	Индексы перехода (*)	Всего в ценах 4 квартала 2013 (тыс.руб.)
1	Строительно-монтажные работы	80,0%	11 705,92	*80%*1,09	10 207,56	4,64	47 363,09
2	ПИР	7,5%	11 705,92	*7,5%*1,09	956,96	3,64	3 483,33
3	Прочие затраты	12,5%	11 705,92	*12,5%*1,09	1 594,93	7,74	12 344,77
4	Итого :	100%			12 759,45		63 191,20
5	Итого без ПИР						59 707,86
6	Итого без ПИР с переходом в прогнозные цены (**)						62 036,47
7	Всего						65 519,80

(\*) Индексы перехода в цены IV квартала 2013 года (Приложение к письму Минрегиона России от 12.11.2013 № 21331-СД/10)

(\*\*) 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,026 и 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,052 - см. пояснительную записку.

**ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №1 до ВЛ-35кВ М-76**

Технические показатели ВЛ-35 кВ

- Количество цепей – одна.
- Материал опор – метал, тип – многогранные, оцинкованные.
- Марка и число проводов в фазе – АСК 185/29 мм<sup>2</sup>

Общая характеристика района прохождения ВЛ-35 кВ.

- Месторасположение воздушной линии – Мурманская обл.

Характеристика и технико-экономические показатели ВЛ-35 кВ

- Протяжённость воздушной линии – 5,8 км
- Рельеф – скальные грунты. В связи со сложным рельефом местности и отсутствием дорог, часть грузов будет доставляться воздушным транспортом.

Опоры ВЛ-35 кВ в габаритах 35 кВ (ориентировочно 58 шт.), на опорах подвешивается ВОЛС.

По расчету филиала «Кольский» стоимость строительно-монтажных работ по строительству ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №1 до ВЛ-35кВ М-76 в ценах 2015 года составляет 55 884,54 тыс. руб. (без НДС), с учетом следующих показателей:

У крупненный расчет стоимости строительства.							
Расчет расходов на строительство ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №1 до ВЛ-35кВ М-76							
№ п/п	Составляющие затрат			Номер таблицы УПС	Расчет затрат		Величина затрат (тыс.руб.)
1	ВЛ-35 в габаритах 110кВ 5,8 км			Таблица 9	1345,1*5,8		7 801,58
2	ВЛ-35 в скальных грунтах 5,8 км			Таблица 4	1345,1*5,8*0,012		93,62
3	Итого						7 801,58
	Благоустройство		1,50%	п. 2.7	7 801,58 *1,5%		117,02
	Временные здания и сооружения		3,30%	п. 2.7	7 801,58 *3,3%		257,45
	Проектно-изыскательские работы и		9,00%	п. 2.7	7 801,58 *9%		702,14
	Содержание службы заказчика		3,18%	п. 2.7	7 801,58 *3,18%		248,09
	Прочие затраты		8,00%	п. 2.7	7 801,58 *8%		624,13
	Непредвиденные затраты		3,00%	п. 2.7	7 801,58 *3%		234,05
4	Итого в ценах 2000 года		27,98%				9 984,46
№ п/п	Составляющие стоимости строительства (приложение №5 к УПС)		Стоимость в ценах 2000 в тыс.руб.	Расчет (К=1,09 прил.2 п.26)	Всего в ценах 2000г. (тыс.руб.)	Индексы перехода (*)	Всего в ценах 4 квартала 2013 (тыс.руб.)
1	Строительно-монтажные работы	80,0%	9 984,46	*80%*1,09	8 706,45	4,64	40 397,93
2	ПИР	7,5%	9 984,46	*7,5%*1,09	816,23	3,64	2 971,08
3	Прочие затраты	12,5%	9 984,46	*12,5%*1,09	1 360,38	7,74	10 529,36
4	Итого :	100%			10 883,06		53 898,37
5	Итого без ПИР						50 927,30
6	Итого без ПИР с переходом в прогнозные цены (**)						52 913,46
7	Всего						55 884,54

(\*) Индексы перехода в цены IV квартала 2013 года (Приложение к письму Минрегиона России от 12.11.2013 № 21331-СД/10)

(\*\*) 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,026 и 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,052 - см. пояснительную записку.

(\*) Индексы перехода в цены IV квартала 2013 года (Приложение к письму Минрегиона России от 12.11.2013 № 21331-СД/10)

(\*\*) 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,026 и 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,052 - см. пояснительную записку.

**ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №2 до ВЛ-35кВ М-45**

Технические показатели ВЛ-35 кВ

- Количество цепей – одна.
- Материал опор – метал, тип – многогранные, оцинкованные.
- Марка и число проводов в фазе – АСК 185/29 мм<sup>2</sup>

Общая характеристика района прохождения ВЛ-35 кВ.

- Месторасположение воздушной линии – Мурманская обл.

Характеристика и технико-экономические показатели ВЛ-35 кВ

- Протяжённость воздушной линии – 5,4 км
- Рельеф – скальные грунты. В связи со сложным рельефом местности и отсутствием дорог, часть грузов будет доставляться воздушным транспортом.

Опоры ВЛ-35 кВ в габаритах 35 кВ (ориентировочно 54 шт.), на опорах подвешивается ВОЛС.



По расчету филиала «Кольский» стоимость строительно-монтажных работ по строительству ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №2 до ВЛ-35кВ М-45 в ценах 2016 года составляет 52 030,43 тыс. руб. (без НДС), с учетом следующих показателей:

Укрупненный расчет стоимости строительства.							
Расчет расходов на строительство ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №2 до ВЛ-35кВ М-45							
№ п/п	Составляющие затрат		Номер таблицы УПС	Расчет затрат		Величина затрат (тыс.руб.)	
1	ВЛ-35 в габаритах 110кВ 5,4 км		Таблица 9	1345,1*5,4		7 263,54	
2	ВЛ-35 в скальных грунтах 5,4 км		Таблица 4	1345,1*5,4*0,012		87,16	
3	Итого					7 263,54	
	Благоустройство	1,50%	п. 2.7	7 263,54 *1,5%		108,95	
	Временные здания и сооружения	3,30%	п. 2.7	7 263,54 *3,3%		239,70	
	Проектно-изыскательские работы и	9,00%	п. 2.7	7 263,54 *9%		653,72	
	Содержание службы заказчика	3,18%	п. 2.7	7 263,54 *3,18%		230,98	
	Прочие затраты	8,00%	п. 2.7	7 263,54 *8%		581,08	
	Непредвиденные затраты	3,00%	п. 2.7	7 263,54 *3%		217,91	
4	Итого в ценах 2000 года		27,98%			9 295,88	
№ п/п	Составляющие стоимости строительства (приложение №5 к УПС)		Стоимость в ценах 2000 в тыс.руб.	Расчет (К=1,09 прил.2 п.26)	Всего в ценах 2000г. (тыс.руб.)	Индексы перехода (*)	Всего в ценах 4 квартала 2013 (тыс.руб.)
1	Строительно-монтажные работы	80,0%	9 295,88	*80%*1,09	8 106,01	4,64	37 611,87
2	ПИР	7,5%	9 295,88	*7,5%*1,09	759,94	3,64	2 766,17
3	Прочие затраты	12,5%	9 295,88	*12,5%*1,09	1 266,56	7,74	9 803,20
4	Итого :	100%			10 132,51		50 181,24
5	Итого без ПИР						47 415,07
6	Итого без ПИР с переходом в прогнозные цены (**)						49 264,26
7	Всего						52 030,43

(\*) Индексы перехода в цены IV квартала 2013 года (Приложение к письму Минрегиона России от 12.11.2013 № 21331-СД/10)

(\*\*) 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,026 и 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,052 - см. пояснительную записку.

По расчету филиала «Кольский» общая стоимость затрат на выполнения технических условий составляет 3 026 914 тыс. руб. (без НДС):

№ п/п	Объекты ЭСХ	Стоимость строительства, руб. без НДС		
		ПИР	Строительство	Итого
1	РП-150кВ	9 695 938	186 145 601	195 841 539
2	КЛ-150кВ от РП-150кВ до ПС-150/35кВ	3 999 354	104 246 905	108 246 259
3	ПС-150/35кВ	64 948 703	1 246 905 201	1 311 853 903
4	ПС-35/6кВ №1	8 303 097	354 304 267	362 607 364
5	ПС-35/6кВ №2	8 229 496	351 163 628	359 393 125
6	ВЛ-35кВ от ПС-150/35кВ до ПС-35/6кВ №1	4 866 418	86 668 600	91 535 018
7	ВЛ-35кВ от ПС-150/35кВ до ПС-35/6кВ №2	4 610 291	82 107 095	86 717 386
8	ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №1 до ПС-35/6кВ №2	3 483 331	62 036 472	65 519 802
9	ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №1 до ВЛ-35кВ М-45	2 971 076	52 913 461	55 884 537
10	ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №2 до ВЛ-35кВ М-45	2 766 175	49 264 257	52 030 431
11	Итого	113 873 879	2 575 755 487	2 689 629 366

На основании проведенного анализа экспертной группой Управления выполнена корректировка расчетов затрат на выполнении технических условий предложенной филиалом «Кольский».

В соответствии с п. 13 Методических указаний, при установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, регулирующий орган определяет расходы сетевой организации на реконструкцию и (или) новое строительство, связанные с данным присоединением, объем которых согласно п. 7 Основ ценообразования учитывается при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также утверждает плату Заявителю за объем максимальной мощности, указанной в заявке.

В то же время в п. 7 Основ ценообразования отмечено, что при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации, связанные с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между

объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, которые связаны с технологическим присоединением и не учтены в инвестиционной программе, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. При установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически обоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся фактически понесенные расходы, выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год.

Исходя из вышеизложенного, экспертной группой Управления исключены затраты на проектно-изыскательские работы.

В соответствии с письмом Минрегионразвития РФ от 12.11.2013 № 21331-СД/10 филиалом «Кольский» применены индексы изменения сметной стоимости в цены 4 квартала 2013 года. Выполнение мероприятий, предусмотренных ТУ, планируется в 2014 и 2015 годах. Соответственно, на основании пп «г» п. 33 Методических указаний был произведен пересчет стоимости строительства в прогнозные цены. Для пересчета использован индекс-дефлятор 5,2% (на 2015 год), взятый из «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов» ([http://www.economy.gov.ru/wps/wcm/connect/economylib4/mer/activity/sections/macro/prognoz/doc20130924\\_5#](http://www.economy.gov.ru/wps/wcm/connect/economylib4/mer/activity/sections/macro/prognoz/doc20130924_5#)), опубликованного 23.10.2013 Минэкономразвития. Индекс-дефлятор за половину 2015 года составит  $5,2\%/2=2,6\%$ . В соответствии с пп «г» п. 33 Методических указаний 50% стоимости строительства было индексировано на 2,6% и ещё 50% - на 5,2%. Экспертная группа Управления принимает расчеты затрат в ценах предложенных сетевой организацией.

По расчетам экспертной группы Управления стоимость затрат на выполнение технических условий составляет 2 611 582 432 тыс. руб. (без НДС), в том числе по объектам строительства:

### **РП-150 кВ**

Технические показатели РП-150 кВ

– РП-150кВ в составе двух ячеек с элегазовыми выключателями.

Экспертной группой выполнен расчет среднего показателя стоимости ячейки одного комплекта выключателя на 150 кВ, так как показатели стоимости ячейки в таблице 18 есть только на напряжение 110 кВ и 220 кВ  $((6790+11224):2=9007)$ .

По расчету экспертной группы Управления стоимость строительно-монтажных работ по строительству РП-150 кВ составляет 156 163,24 тыс. руб. (без НДС), с учетом следующих показателей:

Укрупненный расчет стоимости строительства.					
Расчет расходов на строительство РП-150кВ					
№ п/п	Составляющие затрат		Номер таблицы УПС	Расчет затрат	Величина затрат (тыс.руб.)
1	Выключатель 150кВ (ОРУ)		Таблица 18	$(6790+11224):2 * 2$	18 014,00
2	Итого				<b>18 014,00</b>
	Подготовительные работы	5,00%	п. 4.7	$18\ 014,00 * 5\%$	900,70
	Благоустройство	4,00%	п. 4.7	$18\ 014,00 * 4\%$	720,56
	Временные здания и сооружения	3,90%	п. 4.7	$18\ 014,00 * 3,9\%$	702,55
	Проектно-изыскательские работы и	0,00%	п. 4.7	$18\ 014,00 * 8,5\%$	0,00
	Содержание службы заказчика	3,18%	п. 4.7	$18\ 014,00 * 3,18\%$	572,85
	Прочие затраты	8,50%	п. 4.7	$18\ 014,00 * 8,5\%$	1 531,19
	Непредвиденные затраты	3,00%	п. 4.7	$18\ 014,00 * 3\%$	540,42
3	Итого в ценах 2000 года		27,58%		22 982,26

## Технические показатели КЛ-150 кВ

- *Количество линий – две.*
- *Марка и сечение кабеля: кабель силовой из сшитого полиэтилена ПвПу2г на напряжение 220 кВ с одной многопроволочной медной жилой сечением 500 мм<sup>2</sup>.*

Общая характеристика района прохождения КЛ-1
- *Место расположения кабельных линий – Мурманская область.*

Характеристика и технико-экономические показатели КЛ-150 кВ
- *Протяжённость каждой кабельной линии составляет 1,13 км:*
  - *1 участок – 1.0 км трасса КЛ вдоль дороги в условиях усложняющих производство работ, обусловленных характером грунтов - гранитно-гейс мелкозернистый и скальный грунт,*
  - *2 участок – 0,13 км трассы КЛ-150 производство работ вблизи действующей ПС и на территории ПС.*

По расчету экспертной группы Управления стоимость строительно-монтажных работ по строительству КЛ-150 кВ составляет 105 167,43 тыс. руб. (без НДС), с учетом следующих показателей:

Укрупненный расчет стоимости строительства.							
Расчет расходов на строительство КЛ-150кВ от ПС-29 до ПС-150/35кВ							
№ п/п	Составляющие затрат		Номер таблицы УПС	Расчет затрат	Величина затрат (тыс.руб.)		
1	Две КЛ-150кВ ПвПу2г 3*500мм2 (1 участок) 1 км		Табл. 10	9870*1	9 870,00		
2	Две КЛ-150кВ ПвПу2г 3*500мм2 (2 участок) 0,13 км		Табл.10, 14	9870*0,13*1,036	1 329,29		
3	Итого				11 199,29		
	Благоустройство	1,50%	п. 3.3	11 199,29	167,99		
	Временные здания и сооружения	3,90%	п. 3.3	11 199,29	436,77		
	Проектно-изыскательские работы и	0,00%	п. 3.3	11 199,29	0,00		
	Содержание службы заказчика	3,18%	п. 3.3	11 199,29	356,14		
	Прочие затраты	8,00%	п. 3.3	11 199,29	895,94		
	Непредвиденные затраты	3,00%	п. 3.3	11 199,29	335,98		
4	Итого в ценах 2000 года		19,58%		13 392,11		
№ п/п	Составляющие стоимости строительства (приложение №5 к УПС)		Стоимость в ценах 2000 в тыс.руб.	Расчет (K=1,09 прил.2 п.26)	Всего в ценах 2000г. (тыс.руб.)	Индексы перехода (*)	Всего в ценах 4 квартала 2013 (тыс.руб.)
1	Строительно-монтажные работы	71,0%	13 392,11	14400,05*71%*1,09	10 364,16	6,94	71 927,24
2	Оборудование	9,0%	13 392,11	14400,05*9%*1,09	1 313,77	3,94	5 176,24
3	Пуско-наладочные работы	1,0%	13 392,11	14400,05*1%*1,09	145,97	18,15	2 649,43
4	ПИР	0,0%	13 392,11	14400,05*9%*1,09	0,00	3,64	0,00
5	Прочие затраты	19,0%	13 392,11	14400,05*12%*1,09	2 773,51	7,74	21 466,94
6	Итого :	100%			14 597,40		101 219,85
7	Итого без ПИР						101 219,85
8	Итого без ПИР с переходом в прогнозные цены (**)						105 167,43
9	Всего						105 167,43

(\*) Индексы перехода в цены IV квартала 2013 года (Приложение к письму Минрегиона России от 12.11.2013 № 21331-СД/10)

(\*\*) 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,026 и 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,052

**ПС-150/35 кВ**

Технические показатели подстанции ПС 150/35 кВ.

- Мощность – 80 МВА.
- Тип и количество трансформаторов – ТДН-40000/150/35, 2 шт.
- Главная схема электрических соединений – схема №110-9:
  - на стороне 150 кВ – одна рабочая секционированная выключателем система шин,
  - на стороне 35 кВ – одна рабочая секционированная выключателем система шин.
- К установке приняты в РУ-150 кВ (тип исполнения КРУЭ) - элегазовые, в РУ -35 кВ – вакуумные выключатели.
- Количество выключателей на стороне:
  - ВН – 5 шт.
  - СН-1 – 5 шт.
- Количество отходящих линий – 2 КЛ-150 кВ и 2 ВЛ-35 кВ.

По расчету экспертной группы Управления стоимость строительно-монтажных работ по строительству ПС-150/35 кВ составляет 1 303 547,82 тыс. руб. (без НДС), с учетом следующих показателей:

Укрупненный расчет стоимости строительства.							
Расчет расходов на строительство ПС-150/35кВ							
№ п/п	Составляющие затрат			Номер таблицы УПС	Расчет затрат		Величина затрат (тыс.руб.)
1	Выключатель 150кВ (КРУЭ)			Таблица 18	22500*5		112 500,00
2	Трансформатор 150/35кВ мощностью 40 МВА			Таблица 19	10602*2		21 204,00
3	Выключатель 35кВ			Таблица 18	452*5		2 260,00
4	Постоянная часть затрат			Таблица 28	14405*1		14 405,00
5	Итого						150 369,00
	Подготовительные работы		5,00%	п. 4.7	150 369,00 *5%		7 518,45
	Благоустройство		4,00%	п. 4.7	150 369,00 *4%		6 014,76
	Временные здания и сооружения		3,90%	п. 4.7	150 369,00 *3,9%		5 864,39
	Проектно-изыскательские работы и		0,00%	п. 4.7	150 369,00 *8,5%		0,00
	Содержание службы заказчика		3,18%	п. 4.7	150 369,00 *3,18%		4 781,73
	Прочие затраты		8,50%	п. 4.7	150 369,00 *8,5%		12 781,37
	Непредвиденные затраты		3,00%	п. 4.7	150 369,00 *3%		4 511,07
6	Итого в ценах 2000 года		27,58%				191 840,77
№ п/п	Составляющие стоимости строительства (приложение №5 к УПС)		Стоимость в ценах 2000 в тыс.руб.	Расчет (К=1,09 прил.2 п.26)	Всего в ценах 2000г. (тыс.руб.)	Индексы перехода (*)	Всего в ценах 4 квартала 2013 (тыс.руб.)
1	Строительно-монтажные работы	19,0%	191 840,77	*19%*1,09	39 730,22	8,39	333 336,58
2	Оборудование	60,0%	191 840,77	*60%*1,09	125 463,86	3,94	494 327,62
3	Пуско-наладочные работы	4,0%	191 840,77	*4%*1,09	8 364,26	18,15	151 811,28
4	ПИР	0,0%	191 840,77	*8%*1,09	0,00	3,64	0,00
5	Прочие затраты	17,0%	191 840,77	*9%*1,09	35 548,09	7,74	275 142,25
6	Итого :	100%			209 106,44		1 254 617,73
7	Итого без ПИР						1 254 617,73
8	Итого без ПИР с переходом в прогнозные цены (**)						1 303 547,82
9	Всего						1 303 547,82
(*) Индексы перехода в цены IV квартала 2013 года (Приложение к письму Минрегиона России от 12.11.2013 № 21331-СД/10)							
(**) 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,026 и 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,052							1 303 547 818

(\*) Индексы перехода в цены IV квартала 2013 года (Приложение к письму Минрегиона России от 12.11.2013 № 21331-СД/10)

(\*\*) 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,026 и 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,052

**1 303 547 818**

**ПС-35/6 кВ № 1**

Технические показатели подстанции ПС 35/6 кВ.

- Мощность – 50 МВА.
- Тип и количество трансформаторов – ТДН-25000/35/6, 2 шт.
- Главная схема электрических соединений – схема №35-9:
  - на стороне 35 кВ – одна рабочая секционированная выключателем система шин,
  - на стороне 6 кВ – одна рабочая секционированная выключателем система шин.

Тип исполнения РУ-35 и РУ-6кВ – КРУЭ, в РУ-35 кВ установить вакуумные выключатели ( $S_{КРУЭ}=117\text{м}^2$ ), в РУ -6 кВ – вакуумные выключатели ( $S_{КРУЭ}=43,2\text{м}^2$ ).

– Количество выключателей на стороне:

- СН-1 – 6 шт.
- СН-2 – 27 шт.

– Количество отходящих линий – 3 ВЛ-35 кВ и 21 ВЛ-6 кВ.

По расчету экспертной группы Управления стоимость строительно-монтажных работ по строительству ПС-35/6 кВ № 1 составляет 350 919,33 тыс. руб. (без НДС), с учетом следующих показателей:

Укрупненный расчет стоимости строительства.							
Расчет расходов на строительство ПС-35/6кВ №1							
№ п/п	Составляющие затрат		Номер таблицы УПС	Расчет затрат		Величина затрат (тыс.руб.)	
1	ПС-35/6кВ 2х16МВА (2 шт. выключатели 35 кВ)		Таблица 16	29372*1		29 372,00	
2	Выключатель 35кВ 4 шт.		Таблица 18	452*4		1 808,00	
3	Выключатель 6кВ 11 шт.		табл. 18; 16шт учтено в ПС	313*11		3 443,00	
4	КРУ для выключателей 35кВ (117м2/6шт*4шт=78м2)		п. 4.11; 2шт учтено в ПС	16*78		1 248,00	
5	КРУ для выключателей 6кВ 43,2м2/27шт*1шт=17,6м2)		п. 4.11; 16шт учтено в ПС	16*17,6		281,60	
6	Трансформатор 35/6кВ мощностью 16 МВА		табл. 19; исключить из ПС	3270*-2		-6 540,00	
7	Трансформатор 35/6кВ мощностью 25 МВА		табл. 19	4417*2		8 834,00	
8	Постоянная часть затрат		Таблица 28	0		0,00	
9	Итого					38 446,60	
	Подготовительные работы		5,00%	п. 4.7	38 446,60 *5%	1 922,33	
	Благоустройство		4,00%	п. 4.7	38 446,60 *4%	1 537,86	
	Временные здания и сооружения		3,90%	п. 4.7	38 446,60 *3,9%	1 499,42	
	Проектно-изыскательские работы и		0,00%	п. 4.7	38 446,60 *8,5%	0,00	
	Содержание службы заказчика		3,18%	п. 4.7	38 446,60 *3,18%	1 222,60	
	Прочие затраты		8,50%	п. 4.7	38 446,60 *8,5%	3 267,96	
	Непредвиденные затраты		3,00%	п. 4.7	38 446,60 *3%	1 153,40	
10	Итого в ценах 2000 года		27,58%			49 050,17	
№ п/п	Составляющие стоимости строительства (приложение №5 к УПС)		Стоимость в ценах 2000 в тыс.руб.	Расчет (К=1,09 прил.2 п.26)	Всего в ценах 2000г. (тыс.руб.)	Индексы перехода (*)	Всего в ценах 4 квартала 2013 (тыс.руб.)
1	Строительно-монтажные работы	33,0%	49 050,17	*33%*1,09	17 643,35	8,39	148 027,68
2	Оборудование	55,0%	49 050,17	*55%*1,09	29 405,58	3,94	115 857,98
3	Пуско-наладочные работы	3,8%	49 050,17	*3,8%*1,09	2 031,66	18,15	36 874,60
4	ПИР	0,0%	49 050,17	*4%*1,09	0,00	3,64	0,00
5	Прочие затраты	8,2%	49 050,17	*4,2%*1,09	4 384,10	7,74	36 986,94
6	Итого :	100%			53 464,69		337 747,19
7	Итого без ПИР						337 747,19
8	Итого без ПИР с переходом в прогнозные цены (**)						350 919,33
9	Всего						350 919,33
(*) Индексы перехода в цены IV квартала 2013 года (Приложение к письму Минрегиона России от 12.11.2013 № 21331-СД/10)							
(**) 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,026 и 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,052							
							<b>350 919 330</b>

## **ПС-35/6 кВ № 2**

Технические показатели подстанции ПС-2 35/6 кВ.

- Мощность – 32 МВА.
- Тип и количество трансформаторов – ТДН-16000/35/6, 2 шт.
- Главная схема электрических соединений – схема №35-9:
  - на стороне 35 кВ – одна рабочая секционированная выключателем система шин,
  - на стороне 6 кВ – одна рабочая секционированная выключателем система шин.

Тип исполнения РУ-35 и РУ-6кВ – КРУЭ, в РУ-35 кВ установить вакуумные выключатели (СКРУЭ=117м2), в РУ -6 кВ – вакуумные выключатели (СКРУЭ=43,2м2).

– Количество выключателей на стороне:

- СН-1 – 6 шт.
- СН-2 – 33 шт.

– Количество отходящих линий – 3 ВЛ-35 кВ и 27 ВЛ-6 кВ.

По расчету экспертной группы Управления стоимость строительно-монтажных работ по строительству ПС-35/6 кВ № 2 составляет 347 808,70 тыс. руб. (без НДС), с учетом следующих показателей:

Укрупненный расчет стоимости строительства.							
Расчет расходов на строительство ПС-35/6кВ №2							
№ п/п	Составляющие затрат		Номер таблицы УПС	Расчет затрат		Величина затрат (тыс.руб.)	
1	ПС-35/6кВ 2х16МВА (2 шт. выключатели 35 кВ)		Таблица 16	29372*1		29 372,00	
2	Выключатель 35кВ 4 шт.		Таблица 18	452*4		1 808,00	
3	Выключатель 6кВ 17 шт.		табл. 18; 16шт учтено в ПС	313*17		5 321,00	
4	КРУ для выключателей 35кВ (117м2/6шт*4шт=78м2)		п. 4.11; 2шт учтено в ПС	16*78		1 248,00	
5	КРУ для выключателей 6кВ (43,2м2/33шт*17шт=22,3м2)		п. 4.11; 16шт учтено в ПС	16*22,3		356,80	
6	Постоянная часть затрат		Таблица 28	0		0,00	
7	Итого					38 105,80	
	Подготовительные работы	5,00%	п. 4.7	38 105,80	*5%	1 905,29	
	Благоустройство	4,00%	п. 4.7	38 105,80	*4%	1 524,23	
	Временные здания и сооружения	3,90%	п. 4.7	38 105,80	*3,9%	1 486,13	
	Проектно-изыскательские работы и	0,00%	п. 4.7	38 105,80	*8,5%	0,00	
	Содержание службы заказчика	3,18%	п. 4.7	38 105,80	*3,18%	1 211,76	
	Прочие затраты	8,50%	п. 4.7	38 105,80	*8,5%	3 238,99	
	Непредвиденные затраты	3,00%	п. 4.7	38 105,80	*3%	1 143,17	
8	Итого в ценах 2000 года		27,58%			48 615,38	
№ п/п	Составляющие стоимости строительства (приложение №5 к УПС)		Стоимость в ценах 2000 в тыс.руб.	Расчет (К=1,09 прил.2 п.26)	Всего в ценах 2000г. (тыс.руб.)	Индексы перехода (*)	Всего в ценах 4 квартала 2013 (тыс.руб.)
1	Строительно-монтажные работы	33,0%	48 615,38	*33%*1,09	17 486,95	8,39	146 715,53
2	Оборудование	55,0%	48 615,38	*55%*1,09	29 144,92	3,94	114 830,99
3	Пуско-наладочные работы	3,8%	48 615,38	*3,8%*1,09	2 013,65	18,15	36 547,73
4	ПИР	0,0%	48 615,38	*4%*1,09	0,00	3,64	0,00
5	Прочие затраты	8,2%	48 615,38	*4,2%*1,09	4 345,24	7,74	36 659,07
6	Итого :	100%			52 990,76		334 753,32
7	Итого без ПИР						334 753,32
8	Итого без ПИР с переходом в прогнозные цены (**)						347 808,70
9	Всего						347 808,70
(*) Индексы перехода в цены IV квартала 2013 года (Приложение к письму Минрегиона России от 12.11.2013 № 21331-СД/10)							
(**) 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,026 и 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,052							
							<b>347 808 696</b>

### **ВЛ-35кВ от ПС-150/35кВ до ПС-35/6кВ №1**

Технические показатели ВЛ-35 кВ

- Количество цепей – одна.
- Материал опор – метал, тип – многогранные, оцинкованные.
- Марка и число проводов в фазе – АСК 240/56 мм2

Общая характеристика района прохождения ВЛ-35 кВ.

- Месторасположение воздушной линии – Мурманская обл.

Характеристика и технико-экономические показатели ВЛ-35 кВ

- Протяжённость воздушной линии – 9,5 км
- Рельеф – скальные грунты. В связи со сложным рельефом местности и отсутствием дорог, часть грузов будет доставляться воздушным транспортом.

Опоры ВЛ-35 кВ в габаритах 110 кВ (ориентировочно 80 шт.).

По расчету экспертной группы Управления стоимость строительно-монтажных работ по строительству ВЛ-35кВ от ПС-150/35кВ до ПС-35/6кВ №1 составляет 90 569,07 тыс. руб. (без НДС), с учетом следующих показателей:

Укрупненный расчет стоимости строительства.							
Расчет расходов на строительство ВЛ-35кВ от ПС-150/35кВ до ПС-35/6кВ №1							
№ п/п	Составляющие затрат			Номер таблицы УПС	Расчет затрат		Величина затрат (тыс.руб.)
1	ВЛ-35 в габаритах 110кВ 9,5 км			Таблица 9	1345,1*9,5		12 778,45
2	ВЛ-35 в скальных грунтах 9,5 км			Таблица 4	1345,1*9*0,012		153,34
3	Итого						12 778,45
	Благоустройство	1,50%	п. 2.7	12 778,45 *1,5%		191,68	
	Временные здания и сооружения	3,30%	п. 2.7	12 778,45 *3,3%		421,69	
	Проектно-изыскательские работы и	0,00%	п. 2.7	12 778,45 *9%		0,00	
	Содержание службы заказчика	3,18%	п. 2.7	12 778,45 *3,18%		406,35	
	Прочие затраты	8,00%	п. 2.7	12 778,45 *8%		1 022,28	
	Непредвиденные затраты	3,00%	п. 2.7	12 778,45 *3%		383,35	
4	Итого в ценах 2000 года		18,98%			15 203,80	
№ п/п	Составляющие стоимости строительства (приложение №5 к УПС)		Стоимость в ценах 2000 в тыс.руб.	Расчет (К=1,09 прил.2 п.26)	Всего в ценах 2000г. (тыс.руб.)	Индексы перехода (*)	Всего в ценах 4 квартала 2013 (тыс.руб.)
1	Строительно-монтажные работы	80,0%	15 203,80	*80% *1,09	13 257,71	4,64	61 515,79
2	ПИР	0,0%	15 203,80	*7,5% *1,09	0,00	3,64	0,00
3	Прочие затраты	20,0%	15 203,80	*12,5% *1,09	3 314,43	7,74	25 653,68
4	Итого :	100%			16 572,14		87 169,47
5	Итого без ПИР						87 169,47
6	Итого без ПИР с переходом в прогнозные цены (**)						90 569,07
7	Всего						90 569,07
(*) Индексы перехода в цены IV квартала 2013 года (Приложение к письму Минрегиона России от 12.11.2013 № 21331-СД/10)							
(**) 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,026 и 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,052							90 569 075

#### **ВЛ-35кВ от ПС-150/35кВ до ПС-35/6кВ №2**

Технические показатели ВЛ-35 кВ

- *Количество цепей – одна.*
- *Материал опор – метал, тип – многогранные, оцинкованные.*
- *Марка и число проводов в фазе – АСК 240/56 мм2*

Общая характеристика района прохождения ВЛ-35 кВ.

- *Месторасположение воздушной линии – Мурманская обл.*

Характеристика и технико-экономические показатели ВЛ-35 кВ

- *Протяжённость воздушной линии – 9 км*
- *Рельеф – скальные грунты. В связи со сложным рельефом местности и отсутствием дорог, часть грузов будет доставляться воздушным транспортом.*
- *Опоры ВЛ-35 кВ в габаритах 110 кВ (ориентировочно 75 шт.).*

По расчету экспертной группы Управления стоимость строительно-монтажных работ по строительству ВЛ-35кВ от ПС-150/35кВ до ПС-35/6кВ №2 составляет 85 802,28 тыс. руб. (без НДС), с учетом следующих показателей:

Укрупненный расчет стоимости строительства.				
Расчет расходов на строительство ВЛ-35кВ от ПС-150/35кВ до ПС-35/6кВ №2				
№ п/п	Составляющие затрат		Номер таблицы УПС	Величина затрат (тыс.руб.)
1	ВЛ-35 в габаритах 110кВ 9 км		Таблица 9	12 105,90
2	ВЛ-35 в скальных грунтах 9 км		Таблица 4	145,27
3	Итого			12 105,90
	Благоустройство	1,50%	п. 2.7	181,59
	Временные здания и сооружения	3,30%	п. 2.7	399,49
	Проектно-изыскательские работы и	0,00%	п. 2.7	0,00
	Содержание службы заказчика	3,18%	п. 2.7	384,97
	Прочие затраты	8,00%	п. 2.7	968,47
	Непредвиденные затраты	3,00%	п. 2.7	363,18
4	Итого в ценах 2000 года		18,98%	14 403,60

№ п/п	Составляющие стоимости строительства (приложение №5 к УПС)		Стоимость в ценах 2000 в тыс.руб.	Расчет (К=1,09 прил.2 п.26)	Всего в ценах 2000г. (тыс.руб.)	Индексы перехода (*)	Всего в ценах 4 квартала 2013 (тыс.руб.)
1	Строительно-монтажные работы	80,0%	14 403,60	*80% *1,09	12 559,94	4,64	58 278,12
2	ПИР	0,0%	14 403,60	*7,5% *1,09	0,00	3,64	0,00
3	Прочие затраты	20,0%	14 403,60	*12,5% *1,09	3 139,98	7,74	24 303,48
4	Итого :	100%			15 699,92		82 581,60
5	Итого без ПИР						82 581,60
6	Итого без ПИР с переходом в прогнозные цены (**)						85 802,28
7	Всего						85 802,28
(*) Индексы перехода в цены IV квартала 2013 года (Приложение к письму Минрегиона России от 12.11.2013 № 21331-СД/10)							
(**) 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,026 и 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,052							
							<b>85 802 282</b>

### **ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №1 до ПС-35/6кВ №2**

#### Технические показатели ВЛ-35 кВ

- *Количество цепей – одна.*
- *Материал опор – метал, тип – многогранные, оцинкованные.*
- *Марка и число проводов в фазе – АСК 240/56 мм<sup>2</sup>*

Общая характеристика района прохождения ВЛ-35 кВ.

- *Месторасположение воздушной линии – Мурманская обл.*

Характеристика и технико-экономические показатели ВЛ-35 кВ

- *Протяжённость воздушной линии – 6,8 км*
- *Рельеф – скальные грунты. В связи со сложным рельефом местности и отсутствием дорог, часть грузов будет доставляться воздушным транспортом.*

*Опоры ВЛ-35 кВ в габаритах 35 кВ (ориентировочно 68 шт.).*

По расчету экспертной группы Управления стоимость строительно-монтажных работ по строительству ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №1 до ПС-35/6кВ №2 составляет 64 828,39 тыс. руб. (без НДС), с учетом следующих показателей:

Укрупненный расчет стоимости строительства.							
Расчет расходов на строительство ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №1 до ПС-35/6кВ №2							
№ п/п	Составляющие затрат		Номер таблицы УПС	Расчет затрат		Величина затрат (тыс.руб.)	
1	ВЛ-35 в габаритах 110кВ 6,8 км		Таблица 9	1345,1*6,8		9 146,68	
2	ВЛ-35 в скальных грунтах 6,8 км		Таблица 4	1345,1*6,8*0,012		109,76	
3	Итого					9 146,68	
	Благоустройство	1,50%	п. 2.7	9 146,68	*1,5%	137,20	
	Временные здания и сооружения	3,30%	п. 2.7	9 146,68	*3,3%	301,84	
	Проектно-изыскательские работы и	0,00%	п. 2.7	9 146,68	*9%	0,00	
	Содержание службы заказчика	3,18%	п. 2.7	9 146,68	*3,18%	290,86	
	Прочие затраты	8,00%	п. 2.7	9 146,68	*8%	731,73	
	Непредвиденные затраты	3,00%	п. 2.7	9 146,68	*3%	274,40	
4	Итого в ценах 2000 года		18,98%			10 882,72	
№ п/п	Составляющие стоимости строительства (приложение №5 к УПС)		Стоимость в ценах 2000 в тыс.руб.	Расчет (К=1,09 прил.2 п.26)	Всего в ценах 2000г. (тыс.руб.)	Индексы перехода (*)	Всего в ценах 4 квартала 2013 (тыс.руб.)
1	Строительно-монтажные работы	80,0%	10 882,72	*80% *1,09	9 489,73	4,64	44 032,36
2	ПИР	0,0%	10 882,72	*7,5% *1,09	0,00	3,64	0,00
3	Прочие затраты	20,0%	10 882,72	*12,5% *1,09	2 372,43	7,74	18 362,63
4	Итого :	100%			11 862,16		62 394,99
5	Итого без ПИР						62 394,99
6	Итого без ПИР с переходом в прогнозные цены (**)						64 828,39
7	Всего						64 828,39
(*) Индексы перехода в цены IV квартала 2013 года (Приложение к письму Минрегиона России от 12.11.2013 № 21331-СД/10)							
(**) 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,026 и 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,052							
							<b>64 828 391</b>

### **ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №1 до ВЛ-35кВ М-76**

#### Технические показатели ВЛ-35 кВ

- *Количество цепей – одна.*
- *Материал опор – метал, тип – многогранные, оцинкованные.*
- *Марка и число проводов в фазе – АСК 185/29 мм<sup>2</sup>*

Общая характеристика района прохождения ВЛ-35 кВ.

- *Месторасположение воздушной линии – Мурманская обл.*



### Характеристика и технико-экономические показатели ВЛ-35 кВ

- Протяжённость воздушной линии – 5,8 км
- Рельеф – скальные грунты. В связи со сложным рельефом местности и отсутствием дорог, часть грузов будет доставляться воздушным транспортом.

Опоры ВЛ-35 кВ в габаритах 35 кВ (ориентировочно 58 шт.).

По расчету экспертной группы Управления стоимость строительно-монтажных работ по строительству ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №1 до ВЛ-35кВ М-76 составляет 55 294,80 тыс. руб. (без НДС), с учетом следующих показателей:

Укрупненный расчет стоимости строительства.							
Расчет расходов на строительство ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №1 до ВЛ-35кВ М-76							
№ п/п	Составляющие затрат		Номер таблицы УПС	Расчет затрат		Величина затрат (тыс.руб.)	
1	ВЛ-35 в габаритах 110кВ 5,8 км		Таблица 9	1345,1*5,8		7 801,58	
2	ВЛ-35 в скальных грунтах 5,8 км		Таблица 4	1345,1*5,8*0,012		93,62	
3	Итого					7 801,58	
	Благоустройство	1,50%	п. 2.7	7 801,58 *1,5%		117,02	
	Временные здания и сооружения	3,30%	п. 2.7	7 801,58 *3,3%		257,45	
	Проектно-изыскательские работы и	0,00%	п. 2.7	7 801,58 *9%		0,00	
	Содержание службы заказчика	3,18%	п. 2.7	7 801,58 *3,18%		248,09	
	Прочие затраты	8,00%	п. 2.7	7 801,58 *8%		624,13	
	Непредвиденные затраты	3,00%	п. 2.7	7 801,58 *3%		234,05	
4	Итого в ценах 2000 года		18,98%			9 282,32	
№ п/п	Составляющие стоимости строительства (приложение №5 к УПС)		Стоимость в ценах 2000 в тыс.руб.	Расчет (К=1,09 прил.2 п.26)	Всего в ценах 2000г. (тыс.руб.)	Индексы перехода (*)	Всего в ценах 4 квартала 2013 (тыс.руб.)
1	Строительно-монтажные работы	80,0%	9 282,32	*80%*1,09	8 094,18	4,64	37 557,01
2	ПИР	0,0%	9 282,32	*7,5%*1,09	0,00	3,64	0,00
3	Прочие затраты	20,0%	9 282,32	*12,5%*1,09	2 023,55	7,74	15 662,24
4	Итого :	100%			10 117,73		53 219,25
5	Итого без ПИР						53 219,25
6	Итого без ПИР с переходом в прогнозные цены (**)						55 294,80
7	Всего						55 294,80
(*) Индексы перехода в цены IV квартала 2013 года (Приложение к письму Минрегиона России от 12.11.2013 № 21331-СД/10)							
(**) 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,026 и 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,052							
							<b>55 294 804</b>

### ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №2 до ВЛ-35кВ М-45

#### Технические показатели ВЛ-35 кВ

- Количество цепей – одна.
- Материал опор – металл, тип – многогранные, оцинкованные.
- Марка и число проводов в фазе – АСК 185/29 мм<sup>2</sup>

Общая характеристика района прохождения ВЛ-35 кВ.

- Месторасположение воздушной линии – Мурманская обл.

### Характеристика и технико-экономические показатели ВЛ-35 кВ

- Протяжённость воздушной линии – 5,4 км
- Рельеф – скальные грунты. В связи со сложным рельефом местности и отсутствием дорог, часть грузов будет доставляться воздушным транспортом.

Опоры ВЛ-35 кВ в габаритах 35 кВ (ориентировочно 54 шт.).

По расчету экспертной группы Управления стоимость строительно-монтажных работ по строительству ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №2 до ВЛ-35кВ М-45 составляет 51 481,37 тыс. руб. (без НДС), с учетом следующих показателей:

Укрупненный расчет стоимости строительства.					
Расчет расходов на строительство ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №2 до ВЛ-35кВ М-45					
№ п/п	Составляющие затрат		Номер таблицы УПС	Расчет затрат	
1	ВЛ-35 в габаритах 110кВ 5,4 км		Таблица 9	1345,1*5,4	
2	ВЛ-35 в скальных грунтах 5,4 км		Таблица 4	1345,1*5,4*0,012	
3	Итого				
	Благоустройство	1,50%	п. 2.7	7 263,54 *1,5%	
	Временные здания и сооружения	3,30%	п. 2.7	7 263,54 *3,3%	
	Проектно-изыскательские работы и	0,00%	п. 2.7	7 263,54 *9%	
	Содержание службы заказчика	3,18%	п. 2.7	7 263,54 *3,18%	
	Прочие затраты	8,00%	п. 2.7	7 263,54 *8%	
	Непредвиденные затраты	3,00%	п. 2.7	7 263,54 *3%	
4	Итого в ценах 2000 года		18,98%		

№ п/п	Составляющие стоимости строительства (приложение №5 к УПС)		Стоимость в ценах 2000 в тыс.руб.	Расчет (K=1,09 прил.2 п.26)	Всего в ценах 2000г. (тыс.руб.)	Индексы перехода (*)	Всего в ценах 4 квартала 2013 (тыс.руб.)
1	Строительно-монтажные работы	80,0%	8 642,16	*80%*1,09	7 535,96	4,64	34 966,87
2	ПИР	0,0%	8 642,16	*7,5%*1,09	0,00	3,64	0,00
3	Прочие затраты	20,0%	8 642,16	*12,5%*1,09	1 883,99	7,74	14 582,09
4	Итого :	100%			9 419,95		49 548,96
5	Итого без ПИР						49 548,96
6	Итого без ПИР с переходом в прогнозные цены (**)						51 481,37
7	Всего						51 481,37
(*) Индексы перехода в цены IV квартала 2013 года (Приложение к письму Минрегиона России от 12.11.2013 № 21331-СД/10)							
(**) 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,026 и 50% стоимости с индексом-дефлятором 1,052							
							<b>51 481 369</b>

Таким образом, стоимость работ на выполнение технических условий по расчету филиала «Кольский» составляет 2 689 629 366 руб. (без НДС), по расчету экспертной группы Управления 2 611 582 432 руб. (без НДС), что на 78 046 934 руб. меньше предложения филиала «Кольский»:

№	Наименование мероприятий	Расчет Оборонэнерго	Расчет Управления	Отклонение
<b>2</b>	<b>Разработка сетевой организацией проектной документации</b>	<b>113 873 879</b>	<b>0</b>	<b>-113 873 879</b>
<b>3</b>	<b>Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в том числе:</b>	<b>2 575 755 487</b>	<b>2 611 582 432</b>	<b>35 826 945</b>
3.1.	Строительство РП-150кВ	186 145 601	156 163 241	-29 982 360
3.2.	Строительство КЛ-150кВ от РП-150кВ до ПС-150/35кВ	104 246 905	105 167 427	920 522
3.3.	Строительство ВЛ-35кВ от ПС-150/35кВ до ПС-35/6кВ №1	86 668 600	90 569 075	3 900 475
3.4.	Строительство ВЛ-35кВ от ПС-150/35кВ до ПС-35/6кВ №2	82 107 095	85 802 282	3 695 187
3.5.	Строительство ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №1 до ПС-35/6кВ №2	62 036 472	64 828 391	2 791 919
3.6.	Строительство ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №1 до ВЛ-35кВ М-76	52 913 461	55 294 804	2 381 343
3.7.	Строительство ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №2 до ВЛ-35кВ М-45	49 264 257	51 481 369	2 217 112
3.8.	Строительство ПС-150/35кВ	1 246 905 201	1 303 547 818	56 642 617
3.9.	Строительство ПС-35/6кВ №1	354 304 267	350 919 330	-3 384 937
3.10.	Строительство ПС-35/6кВ №2	351 163 628	347 808 696	-3 354 932
	<b>ИТОГО:</b>	<b>2 689 629 366</b>	<b>2 611 582 432</b>	<b>-78 046 934</b>

По расчету филиала «Кольский» необходимая валовая выручка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств объекта «Дооборудование объектов причального фронта, объект «931» по шифру 2/46-358, расположенного по адресу: Мурманская область, г. Гаджиево, причальный фронт, составляет 2 689 703 863 руб. (без НДС), по расчету экспертной группы Управления – 2 611 656 929 руб. (без НДС), что на 78 046 934 руб. меньше расчета филиала «Кольский»:

№	Наименование мероприятий	Расчет Оборонэнерго	Расчет УТР	Отклонение
1	Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	41 785	41 785	0
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	113 873 879	0	-113 873 879
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили", всего, в т.ч.	2 575 755 487	2 611 582 432	35 826 945
3.1	Строительство РП-150кВ	186 145 601	156 163 241	-29 982 360
3.2	Строительство КЛ-150кВ от РП-150кВ до ПС-150/35кВ	104 246 905	105 167 427	920 522
3.3	Строительство ВЛ-35кВ от ПС-150/35кВ до ПС-35/6кВ №1	86 668 600	90 569 075	3 900 475
3.4	Строительство ВЛ-35кВ от ПС-150/35кВ до ПС-35/6кВ №2	82 107 095	85 802 282	3 695 187
3.5	Строительство ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №1 до ПС-35/6кВ №2	62 036 472	64 828 391	2 791 919
3.6	Строительство ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №1 до ВЛ-35кВ М-76	52 913 461	55 294 804	2 381 343
3.7	Строительство ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №2 до ВЛ-35кВ М-45	49 264 257	51 481 369	2 217 112
3.8	Строительство ПС-150/35кВ	1 246 905 201	1 303 547 818	56 642 617
3.9	Строительство ПС-35/6кВ №1	354 304 267	350 919 330	-3 384 937
3.10	Строительство ПС-35/6кВ №2	351 163 628	347 808 696	-3 354 932
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	8 779	8 779	0
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств, всего	4 054	4 054	0
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	19 879	19 879	0
8	<b>Итого</b>	<b>2 689 703 863</b>	<b>2 611 656 929</b>	<b>-78 046 934</b>

Экспертная группа Управления предлагает к утверждению плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Кольский» энергопринимающих устройств объекта «Дооборудование объектов причального фронта,

объект «931» по шифру 2/46-358, расположенного по адресу: Мурманская область, г. Гаджиево, причальный фронт, представленный на утверждение филиалом «Кольский» ОАО «Оборонэнерго», в размере 2 611 656 929 руб. (без НДС), в том числе по мероприятиям:

№ п/п	Наименование мероприятий	Размер платы (руб. без НДС)
	Плата за технологическое присоединение, всего:	2 611 656 929
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	41 785
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили".	2 611 582 432
3.1.	Строительство воздушных линий	347 975 920
3.2.	Строительство кабельных линий	105 167 427
3.3.	Строительство пунктов секционирования	156 163 241
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до	-
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	2 002 275 844
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	8 779
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	4 054
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	19 879

### Обсуждение:

**Губинский В.А. Начальник Управления**

*«На сегодняшнем заседании рассматривается вопрос об утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Кольский» энергопринимающих устройств объекта «Дооборудование объектов причального фронта, объект «931» по шифру 2/46-358, расположенного по адресу: Мурманская область, г. Гаджиево, причальный, которая по расчетам экспертов Управления составляет 2,611 млрд. руб. Сумма не «маленькая». Предусмотрены у Министерства Обороны РФ такие средства для покрытия данных расходов?»*

**Горчаков А.Н. Директор филиала «Кольский» ОАО «Оборонэнерго»**

*«Есть письмо в котором оговорено, что на данные мероприятия Министерством Обороны РФ запланированы около 4 млрд. руб.»*

**Губинский В.А. Начальник Управления**

*«Вы можете предоставить копию данного документа, в части выделения данных денежных средств?»*

**Горчаков А.Н. Директор филиала «Кольский» ОАО «Оборонэнерго»**

*«Документ предназначен для служебного пользования и предоставить копию или выписку мы не можем».*

**Губинский В.А. Начальник Управления**

*«Исходя из того, что данное технологическое присоединение будет финансироваться из Федерального бюджета, что подтверждается словами директора филиала «Кольский», прошу перейти к голосованию».*

### После обсуждения

### РЕШИЛИ:

Установить плату для Федерального казенного предприятия «Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации» (ФКП «УЗКС МО РФ») за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Кольский» ОАО «Оборонэнерго») энергопринимающих устройств объекта «Дооборудование объектов причального фронта, объект «931» по шифру 2/46-358, расположенного по адресу: Мурманская область, г. Гаджиево, причальный фронт, максимальной мощностью 40000 кВт на уровне напряжения 6 кВ по второй категории надежности электроснабжения в размере 2611656929 рублей (без учета НДС), с разбивкой по мероприятиям согласно приложению № 1 к настоящему протоколу.

**Голосование:**

Губинский В.А. – «за», Нечаева В.И. – «за», Погудина Н.А. – «за», Авдеева Л.А. – «против», Управление ФАС по Мурманской области – «воздержались» (письмо от 15.05.2014 №07-08/14-2280).

Решение принято большинством голосов.

Секретарь заседания

О.А. Андриенко

<b>Расчет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала "Кольский" ОАО "Оборонэнерго" энергопринимающих устройств объекта «Доборудование объектов причального фронта, объект «931» по шифру 2/46-358, расположенного по адресу: Мурманская обл., г.Гаджиево, причальный фронт</b>				
		(руб. без НДС)		
№	Наименование мероприятий	Расчет Оборонэнерго	Расчет УТР	Отклонение
<b>1</b>	<b>Подготовка сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.</b>	<b>41 785</b>	<b>41 785</b>	<b>0</b>
1.1	Заработная плата	23 947	23 947	0
1.2	Страховые взносы с ФОТ	5 182	5 182	0
1.3	Эксплуатация машин и механизмов	2 462	2 462	0
1.4	Накладные расходы	10 194	10 194	0
<b>2</b>	<b>Разработка сетевой организацией проектной документации</b>	<b>113 873 879</b>	<b>0</b>	<b>-113 873 879</b>
<b>3</b>	<b>Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили", всего, в т.ч.</b>	<b>2 575 755 487</b>	<b>2 611 582 432</b>	<b>35 826 945</b>
3.1	Строительство РП-150кВ	186 145 601	156 163 241	-29 982 360
3.2	Строительство КЛ-150кВ от РП-150кВ до ПС-150/35кВ	104 246 905	105 167 427	920 522
3.3	Строительство ВЛ-35кВ от ПС-150/35кВ до ПС-35/6кВ №1	86 668 600	90 569 075	3 900 475
3.4	Строительство ВЛ-35кВ от ПС-150/35кВ до ПС-35/6кВ №2	82 107 095	85 802 282	3 695 187
3.5	Строительство ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №1 до ПС-35/6кВ №2	62 036 472	64 828 391	2 791 919
3.6	Строительство ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №1 до ВЛ-35кВ М-76	52 913 461	55 294 804	2 381 343
3.7	Строительство ВЛ-35кВ от ПС-35/6кВ №2 до ВЛ-35кВ М-45	49 264 257	51 481 369	2 217 112
3.8	Строительство ПС-150/35кВ	1 246 905 201	1 303 547 818	56 642 617
3.9	Строительство ПС-35/6кВ №1	354 304 267	350 919 330	-3 384 937
3.10	Строительство ПС-35/6кВ №2	351 163 628	347 808 696	-3 354 932
<b>4</b>	<b>Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.</b>	<b>8 779</b>	<b>8 779</b>	<b>0</b>
4.1	Заработная плата	5 155	5 155	0
4.2	Страховые взносы с ФОТ	1 121	1 121	0
4.3	Эксплуатация машин и механизмов	308	308	0
4.4	Накладные расходы	2 195	2 195	0
<b>5</b>	<b>Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств, всего</b>	<b>4 054</b>	<b>4 054</b>	<b>0</b>
5.1	Заработная плата	2 304	2 304	0
5.2	Страховые взносы с ФОТ	461	461	0
5.3	Эксплуатация машин и механизмов	308	308	0
5.4	Накладные расходы	981	981	0
<b>6</b>	<b>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети, всего, в т.ч.</b>	<b>19 879</b>	<b>19 879</b>	<b>0</b>
6.1	Заработная плата	10 427	10 427	0
6.2	Страховые взносы с ФОТ	2 551	2 551	0
6.3	Эксплуатация машин и механизмов	2 462	2 462	0
6.4	Накладные расходы	4 439	4 439	0
<b>8</b>	<b>Итого</b>	<b>2 689 703 863</b>	<b>2 611 656 929</b>	<b>-78 046 934</b>