



Филиал открытого акционерного общества «Межрегиональный распределительный сетевой компания Центра» - «Тверьэнерго»

Заместитель директора  
по техническим вопросам –  
главный инженер филиала  
ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»  
\_\_\_\_\_  
А.Е.Галкин  
«\_\_\_\_\_» 20 \_\_\_\_ г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение конкурса по выбору подрядчика  
на реконструкцию РЗА ПС 110/35/10 кВ Заднее Поле(инв.№040014)

### 1. Общие положения.

1.1. Реконструкция РЗА ПС 110/35/10 кВ Заднее Поле должна производиться в полном соответствии с проектом «Техническое перевооружение устройств РЗА ПС 110/35/10 кВ Заднее Поле» выполненным ООО «Компания Связьэнергомонтаж МО» в 2012 году.

1.2. Подрядчик определяется на основании проведения конкурса на выполнение данного вида работ.

1.3. Оборудование для реконструкции подстанции поставляется Заказчиком в объеме, предусмотренном п.7.1 технического задания; остальное оборудование, материалы и кабельно-проводниковая продукция поставляются Подрядчиком согласно проектным спецификациям, ГОСТ и ТУ.

1.4. Все условия работ определяются и регулируются на основе договора заключенного Заказчиком с победителем конкурса.

1.5. Участвующие в конкурсе должны иметь право допуска на данный вид деятельности в соответствии с действующим законодательством РФ и Уставом СРО, а так же опыт строительно-монтажных работ аналогичных объектов не менее 5 лет.

1.6. Строительно-монтажные работы, выполняемые организацией, должны быть застрахованы.

### 2. Основание для реконструкции.

– инвестиционная программа филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» на 2012 год.

### **3. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к реконструкции подстанции.**

- СНиП 10-01-2004 «Организация строительства»;
- СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования»;
- СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство»;
- ГОСТ 12.3.032-84 ССТБ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности»;
- типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ОАО «МРСК Центра», утвержденные приказом ОАО «МРСК Центра» от 18.01.2008 №15 «Об использовании корпоративной символики ОАО «МРСК Центра», а также приказом от 27.05.2010 №138-ЦА «О внесении изменений и дополнений в «Альбом фирменного стиля ОАО «МРСК Центра»»;

– ПУЭ (действующее издание);

– ПТЭ (действующее издание);

### **4. Стадийность реконструкции.**

В соответствии с проектом реконструкция выполняется в 1 этап.

### **5. Основные характеристики реконструируемой РЗА ПС 110/35/10 кВ Заднее Поле.**

#### **5.1. На присоединениях:**

- СВ 110 кВ,
- Т1 110/35/10 кВ, Т2 110/35/10 кВ;

ПС 110/35/10 кВ Заднее Поле установлены комплекты РЗА на электромеханической элементной базе.

#### **5.2. После реконструкции на присоединениях:**

- СВ 110 кВ ПС 110/35/10 кВ Заднее Поле применяются 2 комплекта МП устройств РЗА в составе шкафа защит, автоматики и управления выключателем.
- Т1 110/35/10 кВ, Т2 110/35/10 кВ ПС 110/35/10 кВ Заднее Поле применяются 3 комплекта МП устройств РЗА в составе шкафов защит автоматики и защит трансформатора с РПН, МП устройство защиты ввода.

### **6. Описание основных объемов работ по реконструкции подстанции.**

#### **6.1. Подготовительные работы в соответствии с проектом в составе:**

- оформление допуска на выполнение работ;
- разработка и согласование с заказчиком ГПР.

#### **6.2. На присоединении СВ 110 кВ ПС 110/35/10 кВ Заднее Поле выполнить:**

- замену существующих устройств РЗА на МП устройства РЗА – 2 комплекта, в составе шкафа защит, автоматики и управления выключателем;
- замену контрольных кабелей реконструируемых присоединений;
- пусконаладочные работы вновь установленного оборудования РЗА.

6.3. На присоединениях Т1 110/35/10 кВ, Т2 110/35/10 кВ ПС 110/35/10 кВ Заднее Поле выполнить:

- замену существующих устройств РЗА на МП устройства РЗА – 2 комплекта защит трансформатора, 2 комплекта защит автоматики и резервных защит, 2 комплекта РПН в составе двух шкафов;

- МП устройство защиты ввода – 3 комплекта;
- замену контрольных кабелей реконструируемых присоединений;
- пусконаладочные работы вновь установленного оборудования РЗА.

6.4. На ПС 110/35/10 кВ Заднее Поле выполнить:

- замену существующей центральной сигнализации на МП устройства РЗА – 2 комплекта в составе шкафа центральной сигнализации;

- замену контрольных кабелей реконструируемых присоединений;
- пусконаладочные работы вновь установленного оборудования РЗА.

## 7. Основные требования к выполнению работ.

7.1 Заказчик осуществляет комплектацию работ следующим оборудованием:

- Шкаф защит, автоматики и управления выключателем – 1 шкаф;
- Шкаф защит и автоматики трансформатора с РПН – 2 шкафа;
- Шкаф Центральной сигнализации – 1 шкаф.

7.2 Комплектацию работ остальным оборудованием, кабельно-проводниковой продукцией и материалами осуществляет Подрядчик согласно спецификациям, ГОСТ и ТУ.

7.3 Номенклатура закупаемого Подрядчиком оборудования должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проекту.

7.4 Изменение номенклатуры поставляемого Подрядчиком оборудования и материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией.

7.5 Все применяемые Подрядчиком материалы и оборудование должны иметь паспорта и сертификаты, поставщики и заказные спецификации оборудования должны быть согласованы с Заказчиком.

7.6 Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии со СНиП и передает ее заказчику в полном объеме по завершении этапов реконструкции предусмотренных настоящим ТЗ.

7.7 Все работы должны быть выполнены в соответствии с нормативно-технической документацией (НТД):

- СНиП;
- ПУЭ;
- руководящими документами;
- отраслевыми стандартами и др. документами.

7.8 Работы должны быть организованы и проведены в соответствии с разработанным Подрядчиком ППР (проектом производства работ), с учетом всех требований предъявленным к ним. ППР согласовывается с Заказчиком.

7.9 Демонтаж и монтаж оборудования должен осуществляться поочередно, с сохранением электроснабжения потребителей.

7.10 Подрядчик (и привлекаемые им Субподрядчики) должны иметь свидетельство о допуске к работам. Выбор Субподрядчиков согласовывается с Заказчиком. Подрядчик несет полную ответственность за работу субподрядчика.

7.11 Все необходимые согласования с шеф-монтажными и со сторонними организациями, возникающие в процессе строительства Подрядчик выполняет самостоятельно.

7.12 Подрядчик самостоятельно выполняет восстановление всех элементов зданий, сооружений и благоустройства, повреждение которых произошло в результате выполнения работ Подрядчиком, как на строительной площадке, так и за ее пределами (в том числе на подъездных путях).

7.13 В случае выполнения работ при отрицательных температурах Подрядчик выполняет все необходимые мероприятия (прогрев грунтов, обогрев кабельной продукции и т.п.) для соблюдения технологии выполнения работ при отрицательных температурах (в соответствии с выполняемыми видами работ).

7.14 Строительный и бытовой мусор, демонтированные электромонтажные и строительные изделия, материалы и оборудование, непригодность которых к дальнейшему применению подтверждена Заказчиком, вывозятся Подрядчиком автотранспортом на свалку промышленных отходов. Непригодность демонтированных элементов к дальнейшему применению оформляется письменным актом подписываемым представителем Подрядчика и Заказчика.

7.15 Демонтированные электромонтажные и строительные изделия, материалы и оборудование, пригодные к дальнейшему применению (материалы, оборудование, а также цветной и черный металлолом), вывозятся Подрядчиком на площадку складирования филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» и передаются Заказчику с оформлением письменного акта передачи материалов от демонтажных работ, подписываемого представителем Подрядчика и Заказчика.

7.16 Все изменения проектных решений Подрядчиком должны быть согласованы с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» и проектной организацией – ООО «Компания Связьэнергомонтаж МО» (в рамках авторского надзора за реализацией проекта).

7.17 Выполнение технических условий выданных всеми заинтересованными предприятиями и организациями в соответствии с проектными решениями.

## **8. Правила контроля и приемки работ.**

8.1 Руководители работ участвующие в строительстве, совместно с представителями филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» осуществляют входной контроль качества применяемых материалов и оборудования, проводят оперативный контроль качества выполняемых строительных работ, контролируют соответствие выполняемых работ требованиям ПТД и проектной документации, проверяют соблюдение технологической дисциплины в процессе строительства.

8.2 Представители проектной организации ООО «Компания Связьэнергомонтаж МО» в праве осуществлять авторский надзор за соответствием выполняемых работ проектной документации.

8.3 Приемку строительно-монтажных работ осуществляет Заказчик в соответствии с действующими СНиП. Подрядчик обязан гарантировать соответствие выполненной работы требованиям СНиП. Подрядчик обязан предоставить акты выполненных работ и неоплаченную документацию. Обнаруженные при приемке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счет и в сроки, установленные приемочной комиссией.

8.4 Контроль и ответственность за соблюдение ПТБ персоналом Подрядчика и привлеченных им субподрядных организаций, при проведении строительно-монтажных работ возлагается на подрядную организацию.

#### 9. Требуемые сроки выполнения работ.

Реконструкцию подстанции по настоящему техническому заданию осуществить в течении 2 (двух) месяцев с момента заключения Договора.

#### 10. Оплата и финансирование строительства.

Расчеты за выполненные работы производятся по актам выполненных работ (форма КС-2 и КС-3) по выставленным Заказчику счетам Подрядчика, оплата производится в течение 30 дней с момента подписания актов выполненных работ.

#### 11. Экология и природоохранные мероприятия.

Выполнение работ произвести в соответствии с разделом проекта «Охрана окружающей среды».

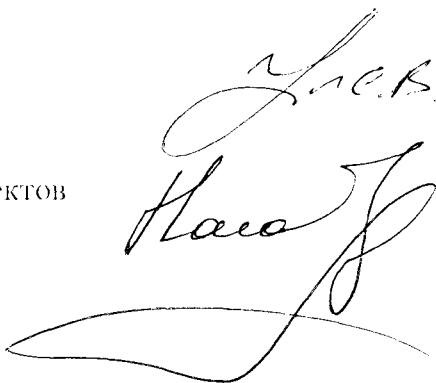
#### 12. Гарантии исполнителя работ.

12.1 Подрядная организация должна гарантировать соответствие выполненных работ по реконструкции подстанции требованиям ПТД в течение не менее 3 лет с момента включения объектов под напряжение.

12.2 Профессиональная ответственность строительно-монтажной организации должна быть застрахована.

Начальник СРЗАИиМ

Начальник отдела инвестиционных проектов



С.В.Куршанов

М.А.Нагайцев