

Утверждаю:

Заместитель директора по техническим
вопросам – главный инженер
филиала ОАО «Тюменьэнерго»
Нефтеюганские электрические сети


В.А. Вахрушев
« ____ » _____ 2012 г.

**Техническое задание
на выполнение проектных работ по
реконструкции ограждения ПС 110 кВ Лосинка**

1. Основание для выполнения работ

- 1.1. Инвестиционная программа ОАО «Тюменьэнерго» 2012- 2017 гг.
- 1.2. Основные нормативно-технические документы, определяющие требования к проекту:
 - Нормы технологического проектирования подстанций переменного тока с высшим напряжением 35-750кВ. СО 153-34.20.122-2006;
 - Постановление Правительства РФ № 87 от 16 февраля 2008 года;
 - Изменение в Постановлении Правительства РФ № 87 от 16.02.2008г. «О некоторых мерах по совершенствованию подготовки проектной документации в части противодействия террористическим актам» №73 от 15.02.2011г;
 - Положение о технической политике ОАО «Тюменьэнерго»;
 - Руководство по использованию фирменного стиля при покраске трансформаторных ТП, КТП, БКТП – 10(6)/0,4 кВ ОАО «Тюменьэнерго»;
 - Правила устройства электроустановок (ПУЭ) 7-ое издание (утв. приказом Минэнерго РФ от 20 июня 2003г.);
 - Межотраслевые правила по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок. ПОТР М-016-2001 РД 153-34.0-03.150-00;
 - Действующие Строительные Нормы и Правила (СНиП).

2. Вид строительства и стадийность проектирования.

- 2.1. Вид строительства - реконструкция.
- 2.2. Стадия проектирования – проектная и рабочая документация.
- 2.3. Варианты рабочего проекта не разрабатывать.
- 2.4. Выделение пусковых комплексов не требуется.
3. **Местоположение объекта:** Тюменская область, ХМАО-Югра, Нефтеюганский район.

4. Объем проектирования:

- 4.1. Предусмотреть выполнение охранных мероприятий для подстанций в соответствии с требованиями: нормативных документов, предписаний Госгортехнадзора, ОАО "Холдинг МРСК", действующих РД, стандартов, положений и инструкций, в том числе:
 - 4.1.1. Предусмотреть установку основного ограждения по периметру ПС из панелей «Найлофор» по столбам из стальных труб с дополнительным усилением по периметру из труб того же диаметра. Длина одной панели (секции) не более 3 метров. Суммарная высота основного ограждения с учетом дополнительного ограждения по периметру объекта должна составлять не менее 2,5 метров. В качестве грунтовки использовать однокомпонентное полимерное покрытие «RUST GRIP»;
 - 4.1.2. Предусмотреть установку дополнительного козырькового ограждения из колючей ленты типа «Егоза» диаметром не менее 600 мм по верху основного ограждения; АСКЛ «Егоза» должна быть выполнена из оцинкованных материалов и соответствовать ТУ14-23-342-2000;
 - 4.1.3. Нижнее дополнительное ограждение для защиты от подкопа предусмотреть под основным ограждением с заглублением в грунт не менее 500 мм., в виде сварной решетки из прутков арматурной стали диаметром не менее 16 мм, с ячейками размерами не более 150x150 мм, сваренной в перекрестиях.

- 4.2. Согласовать с Заказчиком перечень применяемых строительных материалов и конструкций.
- 4.3. Предусмотреть демонтаж и вывоз существующего ограждения (сваи, опоры, секции, металлоконструкции) на производственную базу МПТБ филиала ОАО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети. (Адрес г. Пыть-ях, ул. Солнечная 5.)
- 4.4. Предусмотреть металлические ворота - по 2 шт. на автомобильных въездах на ПС, ширина ворот не менее - 4 метров, габарит проезда не менее 4 метров. В воротах предусмотреть калитку для прохода людей, шириной 1200 мм. Конструкция ворот и калитки должна обеспечивать их жесткую фиксацию в закрытом положении. Ворота и калитка должны запираяться на внутренний замок. Запирающие и блокирующие устройства при закрытом состоянии ворот должны обеспечивать соответствующую устойчивость к разрушающим воздействиям и сохранять работоспособность при повышенной влажности в широком диапазоне температур окружающего воздуха (от - 40 до +50 °С), прямом воздействии воды, снега, града, песка и других факторов. Поверх полотна ворот и калитки устанавливается дополнительное ограждение из АСКЛ «Егоза»; конструкцию ворот согласовать с заказчиком.
- 4.5. В проектной документации исключить возможность присоединения проектируемого ограждения к существующему контуру заземления «ПС 110 кВ Лосинка».
- 4.6. Предусмотреть восстановление планировки и благоустройства территории ПС по периметру.
- 4.7. В проектно-сметной документации предусмотреть разработку раздела «Противопожарные мероприятия» в соответствии с действующими отраслевыми правилами пожарной безопасности для энергетических объектов.
5. Сметную документацию разработать в уровне цен 2001г. Пересчет в текущие цены выполнить в сводном сметном расчете по рекомендуемым индексам Минрегиона РФ в двух уровнях по состоянию на 4 квартал 2010г. и на момент выдачи сметной документации.
6. Сметную документацию составить в соответствии с «Исходными данными для составления сметной документации по объектам капитального строительства и реконструкции ОАО «Тюменьэнерго» в 2012 году».
7. **Особые условия.**
- 7.1. В проекте учесть «Типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ОАО «Тюменьэнерго».
- 7.2. Документацию по проекту в полном объеме представить заказчику в четырех экземплярах на бумажном носителе и в двух экземплярах в электронном виде на CD или DVD, при этом текстовую и графическую информацию представить в стандартных форматах Windows, MS Office, AutoCAD, Acrobat Reader, а сметную документацию в формате программы «Гранд Смета».
- 7.2.1. Выполнение работ осуществляется в условиях действующей подстанции без полного погашения, в стесненных условиях, вблизи оборудования, находящегося под рабочим напряжением. Разработанная проектно-сметная документация является собственностью заказчика, и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.
- 7.3. Проектная организация самостоятельно проводит и получает все необходимые согласования и заключения.
- 7.4. Сбор исходных данных осуществляется проектной организацией с выездом на объекты ОАО «Тюменьэнерго».
8. **Сроки выполнения работ:**
- Начало проведения работ: со дня подписания договора.
 - Окончание работ: февраль 2013 г.
9. Проектная организация – выбирается на конкурсной основе.

Ведущий специалист по безопасности внутреннему контролю В.П. Охотников

Ведущий инженер СЭиРПС Д.В. Гончаров

СОГЛАСОВАНО

Ведущий инженер СЭиРПС В. Сураева
ФИЛИАЛА ОАО «ТЮМЕНЬЭНЕРГО»
НЕФТЕЮГАНСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ

ВЕД. ЮРИСКОНСУЛЬТ ФИЛИАЛА «НЕФТЕЮГАНСКИЕ
ЭЛ. СЕТИ» ОАО «ТЭ» И.В. КАРАГАЕВА