

УТВЕРЖДАЮ:
И. о. заместителя директора -
Главного инженера
" № 09 2016 г.
М.С. Доронин

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на выполнение работ по капитальному ремонту выключателей типа ВМТ-110 в 2017 г.

Филиал АО "Тюменьэнерго" Нефтеюганские электрические сети
(наименование филиала)

Местонахождение филиала: ХМАО-Югра г. Нефтеюганск, ул. Мира 15
(полный адрес филиала)

1. Общая характеристика объектов, на которых необходимо выполнить работы по капитальному ремонту выключателей

| № | Наименование РЭС | Местонахождение РЭС | Наименование ПС | Год ввода | Класс напряжения | Расстояние до объекта от филиала ТЭ | Расстояние до объекта от РЭС | Транспортная схема | |
|---|------------------|--------------------------------------|------------------|-----------|------------------|-------------------------------------|------------------------------|--------------------|----------------------|
| | | | | | | | | Зимник, км | Грунтовая дорога, км |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | МРЭС | Нефтеюганский район, г. Пыть-Ях | ПС Иглинская | 1977 | 110/35/6 | 80 | 30 | | 10 |
| 2 | МРЭС | Нефтеюганский район, г. Пыть-Ях | ПС Компрессорная | 1985 | 110/35/6 | 65 | 15 | | 5 |
| 3 | ПРЭС | Нефтеюганский район, г.п. Пойковский | ПС Сатарино | 1987 | 110/10 | 65 | 15 | | 12 |
| 4 | НЮРЭС | Нефтеюганский район, п. Усть-Балык | ПС Лиственная | 1982 | 110/10 | 145 | 155 | | 2 |

2. Перечень и объемы выполняемых работ:

| № | Наименование РЭС | Наименование ПС | Диспетчерское наименование ремонтируемого оборудования | Тип ремонтируемого оборудования | Вид ремонта | Срок выполнения работ | Требования к работам |
|---|------------------|------------------|--|---------------------------------|-------------|-----------------------|---|
| 1 | МРЭС | ПС Иглинская | В-110 2Т | ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1 | КР | апрель 2017 | Работу выполнять в соответствии с Актом технического обследования оборудования перед ремонтом № 456 |
| 2 | МРЭС | ПС Компрессорная | В-110 1Т | ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1 | КР | июнь 2017 | Работу выполнять в соответствии с Актом технического обследования оборудования перед ремонтом № 453 |

| | | | | | | | |
|---|-------|------------------|----------|--------------------------|----|-------------|---|
| 3 | МРЭС | ПС Компрессорная | В-110 2Т | ВМТ-110Б-25/1250 УХЛП | КР | июнь 2017 | Работу выполнять в соответствии с Актом технического обследования оборудования перед ремонтом № 453 |
| 4 | ПРЭС | ПС Сатарино | В-110 2Т | ВМТ-110Б-25/1250 УХЛП | КР | август 2017 | Работу выполнять в соответствии с Актом технического обследования оборудования перед ремонтом № 146 |
| 5 | НЮРЭС | ПС Лиственная | В-110 1Т | ВМТ-110Б-25/1250 УХЛП | КР | август 2017 | Работу выполнять в соответствии с Актом технического обследования оборудования перед ремонтом № 241 |

3. Применяемые стандарты, СНИПы, НТД, правила:

При проведении ремонтов должны выполняться требования нормативных документов и предписаний Ростехнадзора и ПАО «Россети», действующих РД, стандартов, правил по охране природы, охране труда, пожарной безопасности.

Ремонты должны выполняться в соответствии со следующими нормативно-техническими документами:

- Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 24.07.2013 №328н;
- Правила по охране труда при работе на высоте, утвержденные приказом министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 28.03.2014 №155н;
- Правила противопожарного режима в Российской Федерации;
- Правила устройства электроустановок (седьмое издание);
- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации;
- Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей (СО-34.04.181-2003);
- ГОСТ Р 52565-2006. Выключатели переменного тока на напряжение от 3 до 750 кВ. Общие технические условия.
- Инструкции заводо-изготовителей по эксплуатации и ремонту выключателей типа ВМТ-110Б-1250-25УХЛП и приводов типа ППРК;
- Информационные письма НИИ НПО «Уралэлектротяжмаш» касательно ремонта и модернизации выключателей типа ВМТ-110Б-1250-25УХЛП;
- Решения семинара-совещания по вопросам эксплуатации выключателей типа ВМТ от 21.07.2006 года.

4. Требования к обеспечению охраны труда при проведении работ:

Работы по демонтажу-монтажу выключателей производятся на действующей подстанции. При выполнении ремонтных работ на объекте, персонал Подрядчика обязан соблюдать правила охраны труда при эксплуатации электроустановок, пожарной безопасности, другие специальные правила в объеме требований, применяемых на предприятиях Заказчика, а также подчиняться правилам трудового распорядка Заказчика. Работы выполняются в соответствии с проектом производства работ, разработанным Подрядчиком на основании "Программы обучения персонала, разрабатываемого и согласовываемого ППР Нефтеюганских электрических сетей от 23.12.2013 г." и согласованным Заказчиком.

При выполнении работ на объектах Заказчика персонал Подрядчика обязан пользоваться средствами индивидуальной защиты включающие в себя: дугозащитный костюм, средства защиты головы (каска защитные), средства защиты глаз и лица (очки и щитки защитные), средства защиты рук (рукавицы), ботинки или сапоги кожаные с защитным подноском. Подрядчик обеспечивает свой персонал выпелечисленными сертифицированными средствами индивидуальной защиты в соответствии с «Типовыми отраслевыми нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работников организаций электроэнергетики промышленности» (Постановление Минтруда России от 26.04.2004 г. №54), а также средствами коллективной защиты в соответствии с «Нормами комплектования средствами защиты» (Инструкция по применению средств защиты, используемых в электроустановках СО 153-34.03.603-2003).

5. Требования к персоналу.

При выполнении работ по капитальному ремонту выключателей ВМТ-110 на объектах Заказчика, Подрядчик должен обладать необходимыми кадровыми ресурсами:

5.1 Квалифицированной рабочей силой в составе начальника участка (мастера с правами ответственного руководителя работ и выдающего наряд) по ремонту ВМТ-110(220) с группой по электробезопасности не ниже 5, имеющего аттестацию в области промышленной безопасности, подъемных сооружений, охраны труда, обученного пожарно-техническому минимуму (не менее 1 человека), инженера РЗА с группой по электробезопасности не ниже 5 (не менее 1 человека), электрослесарей 3-5 разрядов с группой по электробезопасности не ниже 3 (не менее 3 человек, из них не менее 2 с правами производителя работ), стропальщиков с группой по электробезопасности не ниже 3 (не менее 2 человек), крановщика с группой по электробезопасности не ниже 2 (не менее 1 человека), рабочих люльки с группой по электробезопасности не ниже 3 (не менее 2 человек), машиниста АГП с группой по электробезопасности не ниже 2 (не менее 1 человека), водителя бортового автобуса г/п 10 т. с группой по электробезопасности не ниже 2 (не менее 1 человека), водителя вахтового автобуса (не менее 1 человека).

5.2 Персоналом, прошедшим обучение и проверку знаний по правилам охраны труда при эксплуатации электроустановок, работах на высоте, общих требований промышленной безопасности, имеющим вышеуказанные группы по электробезопасности и средства индивидуальной защиты для выполнения работ по договору. Персонал рабочих специальностей Подрядчика должен пройти периодическое обучение в специализированных образовательных учреждениях, а инженерно-технические работники курсы повышения квалификации с периодичностью не реже 1 раза в 5 лет.

Участник должен обеспечить предоставление документов, подтверждающих право и квалификацию специалистов, привлекаемых к выполнению работ: копии удостоверений, в соответствии с занимаемой должностью и группой по электробезопасности, удостоверений об аттестации в области промышленной безопасности, подъемных сооружений, охраны труда, работе с оборудованием, находящимся под избыточным давлением; обучения пожарно-техническому минимуму, повышения квалификации, протоколы проверки знаний, в том числе и на членов аттестационной комиссии.

6. Требования к материально-техническому обеспечению работ:

Подрядчик должен обеспечить свой персонал необходимыми механизмами, материалами, автотранспортом, инструментом, приспособлениями и спецодеждой, соответствующей корпоративным требованиям АО "Тюменьэнерго"; а также необходимыми средствами индивидуальной защиты в объеме требований, применяемых на предприятиях Заказчика.

В процессе выполнения работ на объекте, Подрядчик должен обладать следующим технологическим оборудованием:

6.1 Оборудование для грузоподъемных и такелажных работ:

6.1.1 Кран автомобильный КС-55729-2 или аналог - не менее 1 шт.

6.1.2 АГП или аналог - не менее 1 шт.

6.1.3 Бортовой КАМАЗ г/п 10 т. или аналог - не менее 1 шт.

6.1.4 Стропа синтетические петлевые L-4 м. г/п-1,5 тонн не менее 2 шт.

6.1.5 Стропа кольцевые синтетические L-6 м. г/п-4 тонн не менее 2 шт.

6.2 Транспортное средство для доставки персонала (Вахтовка или аналог) - не менее 1 шт.

6.3 Производственная база, оборудованная подъемным сооружением грузоподъемностью не менее 5 тн и оснащенная приспособлением для демонтажно-монтажных работ фафоровых покрышек выключателей.

6.4 Оборудование для снятия характеристик:

- 6.4.1 Прибор ПКВ-М7 - не менее 1 шт.
- 6.4.2 Компьютер (ноутбук) с установленным программным обеспечением для ПКВ-М7 - не менее 1 шт.
- 6.4.3 Прибор для измерения переходного сопротивления МИКО-1 или аналог - не менее 1 шт.
- 6.4.5 Прибор ПУВ-регулятор для проверки минимального напряжения срабатывания электромагнитов включения/отключения выключателя - не менее 1 шт.
- 6.4.6. Прибор для обследования фарфоровых покрышек выключателей методом ультразвукового контроля или наличие заключенного договора с предприятием, оказывающим услуги по обследованию фарфоровых покрышек выключателей методом УЗНК, имеющим свидетельство о регистрации лаборатории.

В процессе выполнения работ на объекте Подрядчик самостоятельно занимается поставкой материалов, заключением договоров с поставщиками материалов. Доставка рабочих до места производства работ и обратно, осуществляется Подрядчиком самостоятельно. Изоляторы (покрышки фарфоровые) типа ПВМо-110 применяемые при капитальном ремонте выключателей типа ВМТ-110Б-1250-25УХЛ1 должны быть не ранее 2016 года выпуска, производства Китай, Австрия или Германия. Материалы, применяемые при ремонте должны иметь заверенные копии сертификатов соответствия, а запасные части технические паспорта и заверенные копии сертификатов соответствия. Продукция (материалы, запасные части) должна быть новой и ранее не использованной.

При выполнении работ по капитальному ремонту выключателей типа ВМТ-110 выполнить замену покрышек ПВМо-110, дугогасительных камер, клапана выпускного автоматического, манометров, подвижных контактов, изоляционных тяг, защитных цилиндров, тросово-полистпастовой системы, ревизию наружных и внутренних рычагов механизмов, замену всех резиновых деталей, блоков подогревательных устройств, модернизацию механизмов включения и отключения привода ППРК-1400 с установкой комплектов КМ-1, КМ-2, КМ-3, ревизию привода ППРК-1400 с заменой клеммных колодок, редукторов, восстановление лакокрасочного покрытия рамы выключателя в серый цвет.

7. Оформление необходимых разрешений и документов:

Допуск персонала Подрядной организации осуществляется согласно "Регламенту допуска подрядных и субподрядных организаций для работы на объектах АО «Тюменьэнерго». Подрядчик обязан заблаговременно оформлять необходимые разрешительные документы для осуществления работ на Объекте (наряды-допуски, разрешения, согласования и т.п.), с учетом времени необходимого для прибытия персонала Подрядчика к месту проведения работ. Подрядчик должен иметь документы (пропуска) разрешающие доступ на объекты ООО "РН-Юганскнефтегаз".

8. Требования к расчету стоимости работ:

- 8.1. Расчеты предоставляются в форме локальных сметных расчетов (ЛСР) на электронном носителе в формате *.gsf (ПК «Гранд-Смета») и выгрузка из ПК «Гранд-Смета» в формате электронных таблиц *.xls.
- 8.2. К ofercie должен быть приложен ЛСР с указанием номера каждой локальной сметы, наименования объекта и вида работы, включенной в ЛСР;
- 8.3. Расчет стоимости работ осуществляется в действующей сметно-нормативной базе АО «Тюменьэнерго» («Сметно-нормативная база на техническое обслуживание и ремонт электрооборудования, сооружений, устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, средств диспетчерского технологического управления объектов электрических сетей АО «Тюменьэнерго»);
- 8.4. Предоставление доступа подрядным организациям к фирменной СМБро осуществляется в порядке, размещенном на официальном сайте АО «Тюменьэнерго» (www.te.ru) в разделе «Закупки». Соглашение о предоставлении доступа к СМБро подрядная организация должна направить в адрес АО «Тюменьэнерго» в максимально короткие сроки для организации работы по получению лицензии.

9. Приложения к техническому заданию:

- Приложение №1 - Акт технического обследования оборудования перед ремонтом № 456;
- Приложение №2 - Акт технического обследования оборудования перед ремонтом № 453;
- Приложение №3 - Акт технического обследования оборудования перед ремонтом № 146;
- Приложение №3 - Акт технического обследования оборудования перед ремонтом № 241.

10. Прочие условия.

Подрядчик должен иметь опыт работы в выполнении капитального (среднего) ремонта выключателей типа ВМТ-110(220) с заменой покрышек ПВМо-110, с заменой дугогасительных камер, подвижных контактов, тросово-полиспастовой системы, ремонта привода ППрК-1400 с заменой отдельных элементов и обладать положительной репутацией, подтвержденной отзывами о выполнении аналогичных исполнительных договоров за последние 3 года в нашей климатической зоне.

Работы выполняются в два этапа:

- Первый этап (цеховой). После согласования и вывода в ремонт Заказчиком подстанционного оборудования Подрядчик производит демонтаж выключателей на объектах Заказчика, указанных в таблице 1, выполняет транспортировку на производственную базу Подрядчика и производит капитальный ремонт данных выключателей.
- Второй этап (подстанционный). После согласования поданных диспетчерских заявок и вывода в ремонт Заказчиком подстанционного оборудования Подрядчик выполняет транспортировку отремонтированных выключателей ВМТ-110 от производственной базы Подрядчика до объектов Заказчика указанных в п.1, производит монтаж, наладку и опробование отремонтированных выключателей.

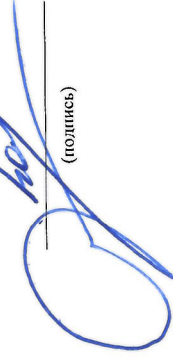
При выполнении работ по капитальному ремонту выключателей ВМТ-110 Подрядчик должен обеспечить:

- 10.1 Доставку оборудования до места проведения ремонта;
- 10.2 Производство работ по капитальному ремонту выключателей в соответствии с нормативно-технической документацией (ГОСТы, РД, циркуляры, инструкции по эксплуатации ИБЖЖ.674143.001 ТО, 6СЯ.753.021 ТО, информационные письма НИИ НПО «Уралэлектротяжмаш», Решения семинара-совещания по вопросам эксплуатации выключателей типа ВМТ от 21.07.2006 года и др.), действующей на период производства работ;
- 10.3 Покраску оборудования и нанесение расцветки фаз;
- 10.4 Устранение недостатков и дефектов, выявленных при предварительной и окончательной приемке работ в сроки, согласованные с Заказчиком;
- 10.5 Соблюдение своим персоналом Правил внутреннего трудового распорядка филиала АО «Тюменьэнерго» Нефтеюганские электрические сети, Положения АО «Тюменьэнерго» «О службе супервайза», правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, технической эксплуатации и противопожарной безопасности, не допускать своими действиями нарушений нарушений нормальной работы оборудования.
- 10.6 Обеспечить надлежащее содержание и уборку места производства работ и прилегающей непосредственно к ней территории, согласовывает с Заказчиком места временного хранения всех видов отходов, образующихся в процессе выполнения работ, осуществляет сбор и временное накопление отходов, после окончания работ не позднее 5 дней обязан освободить места проведения работ от всех видов отходов, образовавшихся в процессе выполнения работ.
- Срок гарантии на выполненный результат работ устанавливается не менее 36 месяцев, при условии эксплуатации оборудования в соответствии с нормами и требованиями, действующими в отрасли, если таковой отражен в заводских инструкциях и нормативно-технической документации. Замечания выявленные в ходе гарантийной эксплуатации, устранять в сроки, согласованные с Заказчиком, но не позднее 14 дней с момента выявления.

Отчетные документы за выполненный объем ремонтных работ оформляются исполнителем ремонта в соответствии с Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей (СО34.04.181-2003) и должны включать:

- Технический Акт капитального ремонта;
- Акты на скрытые работы;
- Акт сдачи-приемки отремонтированных, модернизированных объектов электрических сетей;
- Заверенные копии сертификатов соответствия на применяемые при ремонте материалы;
- Технические паспорта и заверенные копии сертификатов соответствия на запасные части;
- Протокола испытаний масла;
- Осциллограммы (графики) время-скоростных характеристик.

Начальник СЭиРПС



(подпись)

А.А. Юхименко