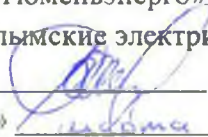


Утверждаю:

Первый заместитель директора –
главный инженер филиала
АО «Тюменьэнерго»

Когалымские электрические сети

 С.В. Баянов
«20» ноября 20 19 г.

Техническое задание на выполнение работ по реконструкции ВЛ 110 кВ Кирьяновская - Восточный-2, Пыть-Ях - Восточный, Восточный - Ореховская (установка основных защит на ПП 110 кВ Восточный) филиала АО «Тюменьэнерго» Когалымские электрические сети

1. Характер работ

1.1. Частичная реконструкция.

2. Сроки начала и окончания работ

2.1. Начало работ: с момента заключения договора.

2.2. Срок поставки комплекта оборудования для источника реактивной мощности: до 30.11.2019.

2.3. Окончание работ: 30.11.2019.

3. Местоположение объекта

Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Сургутский район, Локосовское м/р, в 95 км к югу от г. Лангепас.

4. Особые условия производства работ

4.1. Работы выполняются в действующих электроустановках.

4.2. Работы выполняются в местности, приравненной к районам Крайнего Севера.

4.3. Строительно-монтажные, электромонтажные и пуско-наладочные работы выполняются в соответствии с проектной и рабочей документацией «Реконструкция ВЛ 110 кВ Кирьяновская - Восточный-2, Пыть-Ях - Восточный, Восточный - Ореховская (установка основных защит на ПП 110 кВ Восточный)», шифр П110-055, разработанной ООО ПТК «ЭКРА-Урал» (г. Екатеринбург) в 2019 г.

5. Основной перечень работ

5.1. Произвести поставку материалов и оборудования в соответствии с рабочей документацией, в том числе:

5.1.1. Шкаф основной высокочастотной защиты линии – 3 шт.

5.1.2. Устройство волнового определения места повреждения линии – 3 шт.

5.1.3. Приемопередатчик высокочастотных защит – 3 шт.

5.1.4. Ноутбук для наладки и эксплуатации терминалов защит и ОМП – 2 шт.

5.1.5. Программно-технический комплекс в составе:

- Блок преобразователей сигналов с переходником DB9F-to-TB - 1 шт.

- Комплекс программ (с инсталляцией на 3 терминала) - 1 шт.

- Универсальный комплект для подключения компьютера - 1 шт.

- Кабель связи.

5.1.6. Заградитель высокочастотный – 9 шт.

5.1.7. Конденсатор связи – 6 шт.

5.1.8. Фильтр присоединения (с функцией контроля емкости конденсатора связи) – 9 шт.

5.1.9. Разъединитель однополюсный – 9шт.

5.1.10. Шкаф отбора напряжения – 3 шт.

5.2. На ВЛ-110 кВ Кирьяновская - Восточный-2; ВЛ-110 кВ Восточный - Ореховская; ВЛ-110 кВ Пыть-Ях - Восточный выполнить работы в соответствии с проектной и рабочей документацией, в том числе:

5.2.1. Замену существующих высокочастотных заградителей 110 кВ в количестве 6 шт. в фазах «А», «В», «С» ВЛ 110 кВ «Пыть-Ях», ВЛ 110 кВ «Ореховская».

5.2.2. Замену существующих высокочастотных заградителей 110 кВ в количестве 3 шт. в фазах «А», «В», «С» ВЛ 110 кВ «Кирьяновская 2».

5.2.3. Демонтаж существующих конденсаторов связи ф. «В», «С» ВЛ 110 кВ «Пыть-Ях» в количестве 2 шт.

5.2.4. Демонтаж существующих конденсаторов связи ф. «А», «С» ВЛ 110 кВ «Ореховская» в количестве 2 шт.

5.2.5. Демонтаж существующих конденсаторов связи ф. «С» ВЛ 110 кВ «Кирьяновская 2» в количестве 1 шт.

5.2.6. Монтаж новых конденсаторов связи 110 кВ:

- ф. «В», «С» ВЛ 110 кВ «Пыть-Ях» в количестве 2 шт.

- ф. «А», «В», «С» ВЛ 110 кВ «Ореховская» в количестве 3 шт.

- ф. «С» ВЛ 110 кВ «Кирьяновская 2» в количестве 1 шт.

5.2.7. Демонтаж фильтров присоединения типа ФПУ-6400 У1 на:

- ф. «А», «В», «С» ВЛ 110 кВ «Пыть-Ях» в количестве 3 шт.

- ф. «А», «С» ВЛ 110 кВ «Ореховская» в количестве 2 шт.

- ф. «А», «В», «С» ВЛ 110 кВ «Кирьяновская 2» в количестве 3 шт.

5.2.8. Монтаж фильтров присоединения с функцией мониторинга емкости конденсатора связи на:

- ф. «А», «В», «С» ВЛ 110 кВ «Пыть-Ях» в количестве 3 шт.

- ф. «А», «В», «С» ВЛ 110 кВ «Ореховская» в количестве 3 шт.

- ф. «А», «В», «С» ВЛ 110 кВ «Кирьяновская 2» в количестве 3 шт.

5.2.9. Замену шкафов отбора напряжения установленных в ф. «А» на ВЛ 110 кВ «Пыть-Ях», ВЛ 110 кВ «Ореховская», ВЛ 110 кВ «Кирьяновская 2».

5.2.10. Демонтаж существующих разъединителей типа РВ-10/400 УХЛ2 в количестве 8шт – на ВЛ 110 кВ «Ореховская» отсутствует в ф. «В».

5.2.11. Монтаж новых разъединителей однополюсных 10 кВ типа в количестве 9 шт.

5.2.12. Замену ошиновки, поддерживающей арматуры в объеме реконструкции.

5.2.13. Выполнить схему автоматики включения/отключения системы обогрева оборудования на основе измерителя-регулятора ОВЕН.

5.2.14. В части телемеханики выполнить перезавод существующих сигналов срабатывания защит и неисправности оборудования РЗА.

5.2.15. Демонтаж резервных панелей-3шт

5.2.16. Монтаж шкафов основной высокочастотной защиты линии-3шт.

5.2.17. Монтаж устройство волнового определения места повреждения линии-3шт.

5.2.18. Заземление оборудования в объеме реконструкции.

5.2.19. Прокладку и расключение кабельной продукции в объеме реконструкции.

5.2.20. Пусконаладочные работы и приемо-сдаточные испытания вновь смонтированного оборудования.

6. Общие требования к выполнению работ

6.1. Подрядчик обеспечивает заключение договора авторского надзора с автором проекта (преимущественное право), а в случае получения письменного отказа от автора проекта, с другой проектной организацией.

6.2. Опросные листы – карты заказа оборудования подрядная организация согласовывает с филиалом АО «Тюменьэнерго» Когалымские электрические сети.

6.3. При выполнении работ необходимо применять оборудование и материалы соответствующее Российским стандартам, сертифицированные в установленном порядке. При строительстве объекта должно применяться рекомендованное по результатам аттестации оборудование, технологии, материалы и системы (информация о перечне аттестованного оборудования размещена на сайте ПАО «Россети»).

6.4. Выполнение работ производится в соответствии с «Регламентом допуска подрядных и субподрядных организаций для работы на объектах АО «Тюменьэнерго», РЕ-ИА-74.14.11.009-3-24-20-2014.

6.5. Требования Порядка приемки в эксплуатацию законченных строительством объектов АО «Тюменьэнерго», ПЯ-ИА-23.2-9-02-2015 обязательны для исполнения Генподрядчиком, Субподрядчиком.

6.6. Услуги связи, социально-бытовые услуги, транспортные услуги Заказчиком не предоставляются.

6.7. Работы на ПС должны выполняться согласно проекта производства работ, разработанного в соответствии с методическими указаниями по разработке проекта производства работ на строительство, реконструкцию объектов электросетевого комплекса АО «Тюменьэнерго» утвержденными приказом от 28.07.2017 № 412 АО «Тюменьэнерго».

6.8. Работы должны производиться в соответствии с положениями и требованиями действующей нормативно-технической, технологической и организационно-распорядительной документации, противоаварийных и эксплуатационных циркуляров.

6.9. Рабочие и инженерно-технические работники, занятые на строительно-монтажных и пусконаладочных работах, должны иметь допуск для работы в действующих электроустановках, находящихся под напряжением выше 1000 В и пройти инструктаж по технике безопасности.

6.10. При проведении работ должны быть соблюдены требования законодательства по охране и рациональному использованию земельного участка, на котором производится реконструкция. На основании данных по количеству персонала, периода работы определить места временного хранения отходов строительства и заключить договора на размещение отходов с организациями, имеющими соответствующие лицензии. Самостоятельно производить платежи за негативное воздействие на окружающую среду.

6.11. Все строительно-монтажные работы должны выполняться в соответствии с:

- СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования».

- СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство».

- Правилами противопожарного режима в Российской Федерации, утв. Постановлением Правительства РФ от 25.04.2012 г. № 390.

- Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности "Правилами безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения", утверждёнными приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12 ноября 2013 г. N 533.

- Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденных приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24 июля 2013 г. N 328н.

Данный список нормативной документации не является полным и окончательным. При производстве работ необходимо руководствоваться последними редакциями документов, необходимых и действующих на момент производства работ.

6.12. При выполнении работ на объекте персонал Подрядчика обязан соблюдать правила охраны труда, пожарной безопасности, другие специальные правила в объеме требований, применяемых на предприятиях Заказчика, а также подчиняться правилам трудового распорядка Заказчика.

6.13. Подрядчик должен обеспечивать свой персонал необходимыми механизмами, материалами, автотранспортом, инструментами, приспособлениями и спецодеждой. При производстве работ Подрядчик должен обеспечивать свой персонал средствами индивидуальной защиты в объеме требований, применяемых на предприятиях Заказчика.

6.14. По завершении работ подрядчиком должна быть предоставлена исполнительная документация в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.

6.15. Сканированная копия исполнительной, технической документации должна быть предоставлена в электронном виде в формате Adobe Acrobat в 1 экз. Не допускается передача документации в формате Adobe Acrobat с пофайловым разделением страниц.

6.16. Исполнительные схемы устройств РЗА, составленные на основании проектных с учетом внесенных в процессе производства работ изменений, также предоставить в электронном виде в редактируемом формате.

7. Организация-Заказчик

7.1. Филиал АО «Тюменьэнерго» Когалымские электрические сети.

8. Подрядная организация

8.1. Определяется на конкурсной основе.

9. Гарантийный срок

9.1. Гарантии качества распространяются на все оборудование и материалы, конструктивные элементы и работы, выполненные Подрядчиком.

9.2. Гарантийный срок нормальной эксплуатации объекта (без аварий, инцидентов по причине отказа оборудования Объекта или нарушения технологических параметров его работы) и работ устанавливается на 36 (тридцать шесть) месяцев с даты ввода Объекта в эксплуатацию.

Согласовано:

Начальник УРЭС филиала АО «Тюменьэнерго»
Когалымские электрические сети

Начальник СРЗиА филиала АО «Тюменьэнерго»
Когалымские электрические сети

Начальник СКитАСУ филиала АО «Тюменьэнерго»
Когалымские электрические сети

А.В. Лелявин

И.С. Коростелев

А.С. Тужик

Начальник ОКС филиала АО «Тюменьэнерго»
Когалымские электрические сети



Ю.В. Горлов

Составил:

Инженер I категории ОКС филиала АО «Тюменьэнерго»
Когалымские электрические сети



В.В. Кудяков