

Утверждаю:

Первый заместитель директора –
главный инженер филиала
АО «Тюменьэнерго»

Когалымские электрические сети

 С.В. Баянов

«04» 05 2018 г.

Техническое задание на выполнение работ по реконструкции БСК-110 кВ на ПП 110 кВ Таврическая 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 05.12.2018.

2.3. Окончание работ: 30.11.2019.

3. Местоположение объекта

Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Сургутский район, Повховское месторождение.

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 БСК-110 кВ на ПП 110 кВ Таврическая», шифр 18/2002/2017/СЭСР, разработанной ООО «СеверЭнергоСетьПроект» (г. Сургут) в 2018 г.

4.4. Учесть оборудование поставки Заказчика, выдаваемое на давальческой основе:

- выключатель элегазовый колонковый типа ВГТ-УЭТМ-110П*-40/3150 ХЛ1 – 1шт.;
- разъединитель РГНП.2-110/1000 УХЛ1 – 1шт.;
- разъединитель РГНП.1а-110/1000 УХЛ1 – 2шт.;
- разъединитель РГНП.1а-ОП-110/1000 УХЛ1 (однополюсный) – 3шт.;

5. Основной перечень работ

5.1. Произвести поставку материалов и оборудования в соответствии с рабочей документацией.

5.2. На ПП 110 кВ «Таврическая» выполнить работы в соответствии с проектной и рабочей документацией, в том числе:

5.2.1. Усиление конструкций каркаса и установка легкобрасываемых окон в зданиях конденсаторных батарей БСК-1 и БСК-2;

5.2.2. Устройство ячеякового портала ПСЛ-110Я2С – 2 шт.;

5.2.3. Устройство фундаментов из железобетонных свай для здания ФКУ-110 и ячейковых порталов;

5.2.4. Устройство заземления проектируемого оборудования и подключение к существующему ЗУ ПП;

5.2.5. Устройство подъездной дороги к зданию ФКУ-110;

5.2.6. Монтаж нового здания ФКУ-110 с устройством внутреннего сетчатого ограждения высотой 2,5 м;

5.2.7. Установка дополнительного молниеприемника типа МС-37;

5.2.8. Реконструкция в цепях существующих батарей статических конденсаторов БСК-1 и БСК-2:

- установка токоограничивающих реакторов типа РТОС-110-210-0,157 УХЛ1 – 2 шт. (3-х фаз. компл.);

- перенос существующих трансформаторов тока типа ТРГ-110П* ХЛ1 – 2 шт. (3-х фаз. компл.) на новое место.

5.2.9. Строительство ячейки 110 кВ № 14 в составе:

- устройство фундаментов из железобетонных свай для вновь устанавливаемого оборудования ячейки 110 кВ и фильтровых ректоров;

- выключатель элегазовый колонковый типа ВГТ-УЭТМ-110П*-40/3150 ХЛ1 – 1 шт.;

- трансформатор тока типа ТРГ-110П* ХЛ1 – 1 шт.(3-х фаз. компл.);

- разъединитель РГНП.2-110/1000 УХЛ1 – 1 шт.;

- разъединитель РГНП.1а-110/1000 УХЛ1 – 2 шт.;

- разъединитель РГНП.1а-ОП-110/1000 УХЛ1 (однополюсный) – 3 шт.;

- шинная опора ШОП-110 – 7 шт.

- опорный изолятор ОСК10-110-А-3 УХЛ1 – 1 шт.

5.2.10. Подключение фильтрокомпенсирующего устройства ФКУ-110 в составе:

- здание ФКУ-110;

- конденсаторная батарея СНДВ 162 – 1 шт. (3-х фаз. компл.);

- линейный ввод BRIL-S-90-110-550/1250 – 3 шт.;

- трансформатор тока небаланса типа СХГ-72 – 3 шт.;

- фильтровый реактор РФОС-110-80-216 УХЛ1 – 1 шт. (3-х фаз. компл.);

5.2.11. Установка шкафа защиты конденсаторной батареи входящий в состав ФКУ и автоматики управления выключателя;

5.2.12. Установка шкафа РАС;

5.2.13. Замена шкафа САУ;

5.2.14. Установка шкафа с 3-мя анализаторами показателей качества электроэнергии типа BINOM337;

5.2.15. Интеграция в существующую систему телемеханики сигналов от проектируемого оборудования;

5.2.16. Замена кабельной продукции в объеме реконструкции в сборных железобетонных лотках;

5.2.17. Замена существующей гибкой ошиновки на участках от выключателей В-110 кВ до высоковольтных вводов в здания БСК-1 и БСК-2;

5.2.18. Замена аналоговых измерительных приборов в цепи БСК-1 и БСК-2 и установка измерительных приборов в цепи ФКУ-110;

5.2.19. Организация систем освещения и отопления в зданиях БСК-2 и ФКУ-110;

5.2.20. Организация пожарной сигнализации в зданиях БСК-1, БСК-2 и ФКУ-110;

5.2.21. Организация системы мониторинга температуры конденсаторных батарей в зданиях БСК-1, БСК-2 и ФКУ-110;

5.2.22. Устройство аварийного освещения в здании БСК-1;

5.2.23. Планировка территории щебнем;

5.2.24. 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. Подрядчик совместно с заказчиком обеспечивает выполнение мероприятий для получения разрешительной документации:

6.2.1. Заключение органа государственного строительного надзора о соответствии построенного, реконструированного объекта реконструкции требованиям технических регламентов и проектной документации, в том числе требованиям энергетической эффективности и требованиям оснащенности объекта реконструкции приборами учета используемых энергетических ресурсов, заключение федерального государственного экологического надзора.

6.2.2. Разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки, выдаваемое территориальным органом Ростехнадзора.

6.3. Подрядчик выполняет техническую инвентаризацию, регистрацию прав на недвижимое имущество и изготовление документов кадастрового и технического учета, в том числе подготавливает и оформляет технически план объекта реконструкции.

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

6.5. 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»).

6.6. 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.

6.7. Требования Порядка приемки в эксплуатацию законченных строительством объектов АО «Тюменьэнерго», утвержденного приказом АО «Тюменьэнерго» от 30.03.2015г. № 136, обязательны для исполнения Генподрядчиком, Субподрядчиком.

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

6.9. 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».

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

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

6.12. 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.

6.13. 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.

6.14. 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.

6.15. 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.

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

6.17. 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.

6.18. Исполнительную схему заземляющего устройства с внесенными изменениями на формате А3, а также в электронном виде в редактируемом формате (документ Visio).

6.19. 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 КРПС филиала АО «Тюменьэнерго»
Когалымские электрические сети

А.В. Иванов

Начальник СРЗиА филиала АО «Тюменьэнерго»
Когалымские электрические сети

И.С. Коростелев

Начальник СКиТАСУ филиала АО «Тюменьэнерго»
Когалымские электрические сети

А.С. Тужик

Начальник СИЗП филиала АО «Тюменьэнерго»
Когалымские электрические сети

В.А. Репрынцев

Начальник СРУиУЭЭ филиала АО «Тюменьэнерго»
Когалымские электрические сети

М.Е. Лемдянов

Составил:

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

И.Р. Ибрагимов