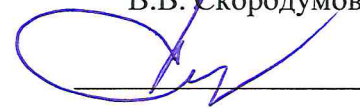


«Согласовано»

«Утверждаю»
Главный инженер
ООО «ИркутскЭнергоПроект»
В.В. Скородумов



« _____ » _____ 2021г.

М.п.

« _____ » _____ 2021г.

М.п.



ЗАДАНИЕ

на корректировку ОТР, ТТ, разработку проектной и рабочей документации

1. Наименование объекта:
Реконструкция ПС 220 кВ Шелехово (установка КРУ 10 кВ на стороне 10 кВ АТ-8, АТ-9).
2. Генеральный заказчик:
Филиал ОАО «Иркутская электросетевая компания» - Южные электрические сети.
3. Основание для проектирования:
Перечень проектно-изыскательских работ на 2019 г. ОАО «ИЭСК».
4. Основные показатели реконструкции:
 - 4.1. Установка двух ЛРТ мощностью по 40 МВА на стороне 10 кВ АТ-8, АТ-9 (ТП-2) ПС 220 кВ Шелехово.
 - 4.2. Монтаж ошиновки 10 кВ АТ-8, АТ-9 для подключения проектируемого РУ 10 кВ.
 - 4.2. Установка БМЗ 10 кВ по схеме 10-1 на 15 линейных ячеек (уточняется при проектировании).
 - 4.3. Установка ДГР с высокоомными резисторами 10 кВ (необходимость установки и параметры уточняется при проектировании).
 - 4.4. Установка токоограничивающих реакторов (необходимость установки и параметры уточняется при проектировании).
 - 4.5. Перезаводки КЛ 10 кВ ОАО «ИЭСК», ПАО «Иркутскэнерго», АО «Иркутскабель», питающих собственные нужды, в проектируемое БМЗ 10 кВ.
5. Объем работ:
По первичной части ПС, системе собственных нужд переменного тока, системе оперативного постоянного тока, молниезащите, заземлению, освещению оборудования, перезаводкам потребителей 10 кВ в проектируемое РУ 10 кВ, электромагнитной совместимости:
 - 5.1. Выполнить корректировку разработанных ООО «ИркутскЭнергоПроект» «Основных технических решений» (ОТР) (приложение 3), «Технических требований на основное электротехническое оборудование» (ТТ1) (приложение 8) по замечаниям филиала ОАО «ИЭСК» Южные электрические сети (приложение 9), включая расчет токов короткого замыкания ниже прилегающей сети 0,4 кВ (к перезаводимым в проектируемое РУ линий 10 кВ), выбор уставок автоматических выключателей данных сетей с учетом их чувствительности, селективности, быстродействия, проверку на термическую стойкость и

невозгорание токам короткого замыкания соответствующих кабелей 0,4, 10 кВ; расчеты по выбору и проверке СОПТ.

5.2. Получить согласование ОТР и ТТ1 с филиалом ОАО «ИЭСК» Южные электрические сети, ПАО «Иркутскэнерго», АО «Иркутсккабель», ПАО «Русал Братск» в г. Шелехов, Иркутским РДУ.

5.3. На основании согласованных ОТР разработать проектную документацию:

5.3.1. Подраздел 5.1. Система электроснабжения;

5.3.2. Раздел «Технические решения по обеспечению ЭМС»;

5.3.3. Раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»;

5.3.4. Раздел «Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объекта капитального строительства»;

5.3.5. Раздел «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения»;

5.4. Выдать задания смежным отделам (отделу РЗА и ТМ, строительному отделу, отделу генплана и ПОС, теплотехническому отделу (на разработку маслоотвода), отделу охраны окружающей среды, сметному отделу) на разработку соответствующих разделов проектной документации.

5.5. Получить согласование разработанной проектной документации с филиалом ОАО «ИЭСК» Южные электрические сети, ПАО «Иркутскэнерго», АО «Иркутсккабель», ПАО «Русал Братск» в г. Шелехов, Иркутским РДУ.

5.6. После проведения Заказчиком торгов на поставку оборудование разработать рабочую документацию.

5.7. Выдать задание отделу РЗА и ТМ, строительному отделу, отделу генплана и ПОС, теплотехническому отделу, сметному отделу на разработку соответствующих томов РД.

5.8. Получить согласование разработанной рабочей документации с филиалом ОАО «ИЭСК» Южные электрические сети, ПАО «Иркутскэнерго», АО «Иркутсккабель», ПАО «Русал Братск» в г. Шелехов, Иркутским РДУ.

6. Неотъемлемой частью данного задания является задание на разработку проектной и рабочей документации (приложение 1), протокол производственного совещания (приложение 2).

Приложения: 1. Задание на разработку проектной и рабочей документации;

2. Протокол производственного совещания по переводу нагрузок сторонних потребителей с распределительных устройств ИРКАЗа в рамках титула филиала ОАО «ИЭСК» Южные электрические сети Реконструкция ПС 220 кВ Шелехово (установка КРУ 10 кВ на стороне 10 кВ АТ-8, АТ-9);

3. 1-ЮЭС-2019(Шелехово-ПИР)-00-ОТР1 ИЗМ.3 «Основные технические решения. Система электроснабжения»;

4. 1-ЮЭС-2019(Шелехово-ПИР)-00-ОТР2 ИЗМ.4 «Основные технические решения. Релейная защита и автоматика, телемеханика»;

5. 1-ЮЭС-2019(Шелехово-ПИР)-00-ОТР3 ИЗМ.3 «Основные технические решения. Перезаводки КЛ 10 кВ»;

6. 1-ЮЭС-2019(Шелехово-ПИР)-00-ОТР4 ИЗМ.1 «Основные технические решения. Учет электрической энергии»;

7. 1-ЮЭС-2019(Шелехово-ПИР)-00-РС «Основные технические решения. Расчеты электрических режимов, токов короткого замыкания»;

8. 1-ЮЭС-2019(Шелехово-ПИР)-00-ТТ1 ИЗМ.2 «Технические требования к основному электротехническому оборудованию»;

9. Замечания филиала ОАО «ИЭСК» Южные электрические сети к ОТР и ТТ письмо №06.205.02-01-4.23-4048 от 23.12.2020;

10. Состав проектной документации;
11. 6819-1-ЮЭС-2019-ИГДИ «Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий для подготовки проектной и рабочей документации»;
12. 6819-1-ЮЭС-2019-ИГИ «Инженерно-геологические изыскания».

ГИП

П.О. Митюков