


Согласовано:

« _____ » _____ 2021г.

М.п

Утверждаю:
Главный инженер
ООО «ИркутскЭнергоПроект»
В.В. Скородумов
« 18 » 11 2021г.
М.п.



Задание на разработку рабочей документации на объект: «Электростанция Байкальская. Инв. № 22110818 Техническое перевооружение электрооборудования э/к "Байкальская" 1 очередь»

Выполнить разработку, согласование комплекта РЗА проектной и рабочей документации в соответствии с ТТ и заданием на разработку проектной и рабочей докуменатции по объекту «Электростанция Байкальская. Инв. № 22110818 Техническое перевооружение электрооборудования э/к "Байкальская" 1 очередь». утвержденным заместителем главного инженера по электротехнической части ООО «Байкальская энергетическая компания» Д.С. Парфеньевым 30.10.2020г.

Выдать задание смежным отделам на внесение изменений в разделы АС, ЭМ произвести расчёт смет, выполнить необходимые запросы исходных данных.

- Приложение:
1. Задание на разработку рабочей документации по объекту «Электростанция Байкальская. Инв. № 22110818 Техническое перевооружение электрооборудования э/к "Байкальская" 1 очередь».
 2. Дополнительные исходные данные выдаются по письменному запросу

ГИП



С.А. Галузо

Согласовано:

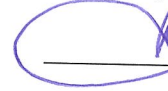
« _____ » _____ 2021г.

М.п.

Утверждаю:

Главный инженер

ООО «ИркутскЭнергоПроект»



В.В. Скородумов

« 18 »

11 2021г.

М.п.



Календарный график выполнения работ

Задание на разработку рабочей документации на объект: «Электростанция
Байкальская. Инв. № 22110818 Техническое перевооружение электрооборудования
э/к "Байкальская" 1 очередь»

№ п.п	Наименование работ по договору и этапов его выполнения	Сроки выполнения работ	
		Начало работ	Окончание работ
1.	Разработка рабочей документации. Релейная защита и автоматика (РЗА)	С даты подписания договора	30.03.2022
2.	Пояснительная записка (РЗА) с графическими материалами	С даты подписания договора	15.05.2022

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель главного инженера по электро-
технической части

ООО «Байкальская энергетическая компа-
ния»

Д.С. Парфеньев



« 30 » 10 2020 г.

ЗАДАНИЕ

**на разработку проектной и рабочей документации на объект:
«Электрокотельная Байкальская. Инв №22110818 Техническое перево-
оружение электрооборудования э/к «Байкальская» 1 очередь»**

1. Основание для проектирования

1.1. Перечень ПИР на 2021 год.

2. Вид строительства

2.1. Техническое перевооружение

3. Район и площадка строительства

3.1. г. Иркутск, ул. Байкальская, 250 А.

4. Объем проектной и рабочей документации

4.1. Проектная документация разрабатывается в соответствии с действующими в РФ нормами, во всех ее частях, в объеме достаточном для осуществления технического перевооружения, скомпонованная в виде отдельных томов:

✓ «Общая пояснительная записка» Том содержит всю описательную и графическую часть, выполняемую в рамках технического перевооружения;

✓ Сметная документация.

4.2. Рабочую документацию разработать с учетом особенностей объекта и требований ГОСТ, ЕСКД, ЕСПД, СНиП, ПУЭ, ФПН ОРПД, ТР ТС и других нормативных руководящих документов, действующих на территории Российской Федерации в объеме полного комплекта (основной комплект, прилагаемые и ссылочные документы) в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013.

5. Основные требования к проектным решениям

5.1. Предусмотреть замену существующих ячеек 6кВ на ячейки одностороннего обслуживания с вакуумными выключателями.

5.2. Ячейки 6кВ укомплектовать заземляющими ножами линейных и шинных разъединителей.

5.3. Для питания вторичных цепей предусмотреть шкаф управления оперативным током на аккумуляторных батареях.

5.4. Укомплектовать ячейки 6кВ микропроцессорными блоками защиты.

5.5. Для защиты от дуговых коротких замыканий внутри ячеек 6кВ предусмотреть быстродействующую защиту.

5.6. Предусмотреть проектом АВР на секциях 6/0,4кВ.

5.7. Трансформаторы напряжения 6кВ предусмотреть с литой изоляцией.

5.8. Предусмотреть замену существующих ячеек 0,4кВ на ячейки с выкатными автоматическими выключателями.

5.9. В ячейках 0,4кВ предусмотреть штатные места для наложения переносных заземлений.

5.10. Предусмотреть замену трансформаторов собственных нужд на сухие трансформаторы. Выполнить расчет номинальной мощности.

5.11. Предусмотреть проектом замену кабельных перемычек от ячеек 6кВ до трансформаторов ТСН-1,2.

5.12. Предусмотреть замену концевых муфт кабельных линий модернизируемых ячеек.

5.13. Проектом предусмотреть демонтаж выведенных из эксплуатации секций 10кВ.

5.14. Интегрировать приборы учета электрической энергии в существующую систему АСКУЭЭ.

5.15. Тип и марку электрооборудования согласовать с заказчиком, с передачей всех необходимых материалов заказчику для проведения конкурса на поставку.

5.16. Предусмотреть выполнение восстановительных общестроительных работ после монтажных и демонтажных работ в границах проектирования.

5.17. Сметную документацию выполнить в соответствии с требованиями к сметной документации (Приложение №4).

6. Этапы строительства

6.1. Выделение этапов строительства не требуется.

7. Особые условия проектирования.

7.1. Сейсмичность района строительства определить на основе комплекта карт общего сейсмического районирования территории РФ СП 14.13330.2018.

7.2. Режим работы – действующее предприятие.

8. Дополнительные требования.

8.1. Основные проектные решения предварительно согласовать с Заказчиком.

8.2. Выполнить технико-экономическое обоснование вариантов применяемого оборудования и материалов. В проектную документацию включить оборудование и материалы, выбранные Заказчиком по результатам конкурсных процедур.

8.3. Предусмотреть в сметной документации демонтаж, пуско-наладочные работы, испытания оборудования.

8.4. Проектную и рабочую документацию представить в переплётном виде в 4 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронном виде на USB-носителе, в форматах doc, pdf и dwg.

Документация в электронном виде, в том числе в формате PDF, должна обеспечивать возможность поиска по текстовому содержанию документа и возможность копирования текста (за исключением случаев, когда текст является частью графического изображения), формироваться способом, не предусматривающим сканирование документа на бумажном носителе, содержать оглавление (для документов, содержащих структурированные по частям, главам, разделам (подразделам) данные) и закладки, обеспечивающие переходы по оглавлению и (или) к содержащимся в тексте рисункам и таблицам.

9. Срок выполнения проекта

9.1. В соответствии с календарным планом к договору на выполнение проектно-изыскательских работ.

10. Заказчик

10.1. ООО «Байкальская энергетическая компания», филиал Ново-Иркутская ТЭЦ.

11. Перечень исходных данных

11.1. Приложение №1. Главная схема электрических соединений э/к «Байкальская».

- 11.2. Приложение №2. Карта уставок технологической защиты, сигнализации, автоматики электростанции Байкальская УТС Н-ИТЭЦ филиала ООО «БЭК» в ОЗП 2020÷2021 гг.
- 11.3. Приложение №3. Электрическая схема 0,4кВ 1 очереди э/к «Байкальская».
- 11.4. Приложение №4. «Требования к сметной документации в составе ПИР (изм._17)» от 07.09.2017.

Директор Н-И ТЭЦ

А.В. Кровушкин