|  |  |
| --- | --- |
|  | УТВЕРЖДАЮ  Генеральный директор  ООО «ИЦ «ЕвроСибЭнерго»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Кудрявцев  «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2022 г. |

Задание

на разработку проектной и рабочей документации по объекту:

Трансформатор 3-х фаз. 3-х обм. ГТ-3 (Инв. № ИЭ9141066). Техническое перевооружение. Замена силового трансформатора 110/35/6 кВ ГТ-3.

1. **Основание для проектирования.**

Перечень ПИР ООО «Байкальская энергетическая компания» на 2022 г., утвержденный заместителем генерального директора по производству энергии – главным инженером.

1. **Вид строительства.**

Техническое перевооружение.

1. **Район и площадка строительства.**

Иркутская область, г. Ангарск, второй промышленный массив, кв-л. 17, ТЭЦ-9   
ООО «Байкальская энергетическая компания».

1. **Объем проектной и рабочей документации.**
   1. Проектная документация должна быть разработана в соответствии с действующими в РФ нормами, в объеме, достаточном для осуществления технического перевооружения. Проектную документацию скомпоновать в тома:
      1. «Общая пояснительная записка» - том содержит всю описательную и графическую часть, выполняемую в рамках технического перевооружения. Документация разрабатывается в соответствии с ГОСТ Р 21.101-2020.
      2. Проект организации работ (ПОР).
      3. «Сметная документация».
   2. Рабочую документацию выполнить на основе принятых в проектной документации технических и технологических решений в соответствии с действующими нормами, правилами, стандартами и регламентами, в объеме полного комплекта (основной комплект, прилагаемые и ссылочные документы) в соответствие с ГОСТ Р 21.101-2020. Рабочая документация должна включать в себя, в том числе, схемы электрические принципиальные цепей релейной защиты, автоматики, сигнализации, измерения, управления, блокировки с привязкой к существующим схемам и оборудованию РЗА, схемы распределения по трансформаторам тока и напряжения устройств РЗА, монтажные схемы панелей и шкафов заменяемого оборудования, планы (чертежи) размещения оборудования, сборочные и габаритные чертежи, план прокладки заменяемых кабельных связей, журнал кабельных связей (для демонтируемых и монтируемых кабелей).
2. **Основные данные и требования к проектным решениям.**
   1. В составе проекта разработать решения по временному хранению демонтированного трансформатора на территории ОРУ с организацией фундамента и маслоприемного устройства с привязкой к существующей сети трубопроводов аварийного слива масла и организации рельсового пути по перемещению (установке) демонтированного трансформатора.
   2. ПОР разработать с учетом этапов выполнения работ (п.6. настоящего задания).
   3. В сметной документации учесть затраты на демонтажные работы, погрузку демонтируемых материалов в места утилизации, утилизацию, подготовку пути для перекатки демонтируемого трансформатора, перекатку существующего трансформатора ТДТНГ-75000/110 с места его установки до места временного хранения (ОРУ-110 кВ), разгрузку нового трансформатора на ТЭЦ-9 и его дальнейшую перекатку к месту установки, устройство лесов в объеме достаточном для выполнения работ, проведение испытаний и пуско-наладочные работы.
3. **Этапы выполнения работ**

1 этап – Реализация решений по временному хранению демонтированного трансформатора на территории ОРУ с организацией фундамента и маслоприемного устройства с привязкой к существующей сети трубопроводов аварийного слива масла и организации рельсового пути по перемещению (установке) демонтированного трансформатора.

2 этап – Замена трансформатора с переустройством узлов подключения ошиновки 35 кВ, 110 кВ и токопровода 6 кВ к его выводам. Выполнить работы согласно обследованию и расчетам фундаментов порталов и металлоконструкций ошиновок по сторонам РУ 110 кВ, 35 кВ, 6 кВ. (разрабатывается по отдельному титулу).

3 этап – Замена (прокладка) кабельных линий, привязка цепей управления и сигнализации, монтаж аппаратуры на панелях управления согласно проведённым расчётам. (разрабатывается по отдельному титулу).

1. **Особые условия проектирования.**
   1. Сейсмичность района строительства принять на основе комплекта карт общего сейсмического районирования территории РФ СП 14.13330.2018.
   2. Действующее предприятие.
2. **Дополнительные требования.**
   1. Перед началом проектирования провести в необходимом объеме визуальный осмотр, обмеры, ознакомление с технической документацией и сбор всей необходимой информации с выездом на объект для выполнения проекта.
   2. Основные проектные решения предварительно согласовывать с Заказчиком.
   3. В проекте применить оборудование, выбранное Заказчиком по результатам проведения корпоративных процедур.
   4. Сметную документацию выполнить в соответствии с «Требованиями для составления сметной документации» ООО "Байкальская энергетическая компания", 2020г. (приложение 1).
   5. Проектную и рабочую документацию согласовать с Заказчиком, ЭТС[[1]](#footnote-1) ООО «Байкальская энергетическая компания, Филиалом АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ[[2]](#footnote-2).
   6. На каждый этап выполнения работ (п.6 настоящего задания) сметную документацию разработать отдельными томами.
   7. Документацию предоставить:
      1. на бумажном носителе – проектную в 1-м экз., рабочую – в 4-х экз.;
      2. в электронном виде – 1 экземпляр полного комплекта на USB-носителе в формате PDF (схемы и чертежи должны быть предоставлены также формате MS VISIO). Приложить перечень предоставляемой документации в формате Excel. 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. Постраничная разбивка разделов документации в формате PDF не допускается.
3. **Срок выполнения проекта.**

По календарному плану к договору

1. **Заказчик.**

ООО «ИЦ «ЕвроСибЭнерго»

1. **Перечень исходных данных.** 
   1. Приложение 1 – «Требования для составления сметной документации»   
      ООО «Байкальская энергетическая компания», 2020 г. (копия).
   2. Приложение 2 – Схема маслоприемных трубопроводов ГТ (копия).
   3. Необходимые чертежи при их наличии предоставляются по запросу исполнителя.

Заместитель технического директора А.В. Еремин

1. ЭТС - электротехническая служба [↑](#footnote-ref-1)
2. РДУ - региональное диспетчерское управление [↑](#footnote-ref-2)