«УТВЕРЖДАЮ»
Первый заместитель директора -
главный инженер филиала
ПАО "МРСК Северо-Запада"
"Архэнерго"
_____Н.П.Федотов
«26» 10 2017 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на разработку проекта «Реконструкция ПС-22 35/10 кВ "Тройная Гора" в д.Тройная Гора Холмогорского района Архангельской области в части монтажа системы отвода масла от трансформаторов (1 компл.)»
ИП № 000-11-1-03.21-2529

Содержание:
1. Основания для проектирования
2. Вид строительства
3. Основные характеристики сооружаемых и реконструируемых объектов
4. В составе проекта обосновать и выполнить
5. Особые условия
6. Выделение пусковых комплексов
7. Срок окончания проектных работ
8. Проектная организация
9. Исходные данные для разработки проекта

1. Основания для проектирования.

1.1. Акт-предписание филиала ПАО «Россети» - Центра технического надзора РУТН Северо-Запада от 26.08.2016 № АП СЗ-086/16-ЦП (пункт 25).

1.3. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к проекту:

1.3.1. Нормативные акты федерального уровня:

- Постановление Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

1.3.2. Отраслевые НТД:

- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- Иные действующие законодательные и нормативно-технические документы.

2. Вид строительства.

2.1. Реконструкция ПС-22 35/10 кВ в части монтажа системы отвода масла от трансформаторов (инвентарный номер 14.1.1.00008342) в следующих объемах:

- реконструкция маслоприемников трансформаторов;
- строительство маслоотводов и маслосборника.

3. Основные характеристики реконструируемого объекта.

3.1. ПС-22 35/10кВ

Номинальные напряжения	35/10 кВ
Конструктивное исполнение ПС и РУ (открытое, закрытое, КТП, КРУЭ и т.д.)	РУ-35 кВ – открытое РУ-10 кВ – закрытое

Количество и мощность силовых трансформаторов	Два трансформатора: 1Т – 3,2 МВА, 2Т – 4 МВА
Вид обслуживания	Постоянный дежурный персонал
Прочие особенности ПС, включая: - требования к эксплуатации, техническому обслуживанию и ремонту; - требования к охране объекта; - и т.д. (с уточнением в проекте)	1. Конструкция маслоприёмной чаши: обортовка из металла, дно ж/б армированное, безщебёночного исполнения. 2. Маслосборник металлический, определить проектом и предусмотреть указатели уровня масла. 3. Материал маслоотводов определить проектом в соответствии с требованиями нормативных документов.

4. В составе проекта обосновать и выполнить.

4.1. Обоснование и согласование с Заказчиком принципиальных решений по сооружаемому объекту.

4.2. Определить:

- Принципиальные конструктивные решения;
- Строительные решения, технические требования к оборудованию и материалам;
- Выполнить расчет системы отвода воды и масла;
- Прочие разделы проектно-сметной документации.

4.3. Проект организации строительства (ПОС) с определением сроков выполнения строительно-монтажных работ, график поставки и схему транспортировки материалов.

4.4. Раздел «Мероприятия по охране окружающей среды».

4.5. При необходимости, прочие разделы проектной документации в соответствии с Постановлением РФ № 87 от 16.02.2008.

4.6. Расчет стоимости должен быть выполнен базисно-индексным методом на основании территориальных единичных расценок (ТЕР-2001, ТЕРм-2001, ТЕРп-2001). При составлении сметной документации необходимо учитывать требования "Методики определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации" (МДС 81-35.2004). Сметную стоимость приводить в двух уровнях цен: базисном по состоянию на 01.01.2000 и в текущем, сложившемся ко времени составления смет. Подрядчик предоставляет сметную документацию, составленную в ПК Гранд Смета.

4.7. В сметную документацию включить затраты на содержание службы Заказчика в соответствии с МДС 81-35.2004 в размере 4,84% согласно приказу филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Архэнерго" от 03.05.2017 №188 "Об утверждении норматива затрат на содержание службы заказчика-застройщика".

4.8. Сметная документация для строительства должна быть разработана в соответствии с Положением филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» «Об определении сметной стоимости строительства» от 23.01.2017 №12/4-05/287.

4.9. Проектную документацию в полном объеме представить на рассмотрение и согласование в Производственное отделение «Архангельские электрические сети» филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»

4.10. Проектную документацию в полном объеме (включая обосновывающие расчеты) представить Заказчику в 4-х экземплярах на бумажном носителе и в 1 экз. в электронном виде на CD, при этом текстовую и графическую информацию представить в стандартных форматах MS Office, Acrobat Reader, а сметную документацию в формате MS Excel и «.xml». Все чертежи рабочей документации в последней редакции дополнительно представить в формате «.dwg» или «.dxf».

4.11. Получить все необходимые согласования, заключения и разрешения для выполнения работ в соответствии с действующим законодательством.

5. **Особые условия.**

5.1. Реконструкция ведется вблизи оборудования, находящегося под высоким напряжением. Определение последовательности выполнения работ с минимальным перерывом электроснабжения.

5.2. Реконструкция системы отвода масла должна предусматривать поочередное отключение силовых трансформаторов.

5.3. Разработанная документация является собственностью Заказчика и передача её третьим лицам без его согласия запрещается.

6. **Выделение пусковых комплексов:** не требуется.

7. **Срок окончания проектных работ:** два месяца с момента подписания договора на ПИР с учетом времени согласования проектно-сметной документации.

8. **Проектная организация:** выбирается на конкурсной основе.

9. **Исходные данные для разработки проекта.**

9.1. Перечень исходных данных, сроки подготовки и передачи их Заказчиком проектной организации определяются договором на разработку проекта и календарным графиком.

Заместитель главного инженера
ПО «Архангельские электрические сети» А.С. Меньшенин

А.П.Карельский
67-65-15