«УТВЕРЖДАЮ»
Первый заместитель директора -
главный инженер филиала
ПАО "МРСК Северо - Запада"
"Архэнерго"
_____ Н.П. Федотов
«15» 02 2017 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на разработку проекта «Реконструкция ТП-27 по пр. Новгородскому в г. Архангельске Архангельской области с заменой двух существующих трансформаторов мощностью 400кВА на трансформаторы 630 кВА (ООО «Стройинвестаналитика», 3285А/13 от 30.10.2013)»

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. Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств:

Номер договора	Дата договора	Заявитель	Наименование и адрес объекта	Потребная мощность
3285А/13	30.10.2013	ООО «Стройинвестаналитика»	Многоквартирный жилой дом, пр.Новгородский, дом 94, кадастровый номер земельного участка 29:22:050502:117	270 кВт

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

1.2.1. Нормативные акты федерального уровня:

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

1.2.2. Отраслевые НТД:

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

2. **Вид строительства.**

2.1. Реконструкция ТП-27 (инвентарный номер 14.1.1.00004499) в следующих объемах:

- выполнить замену существующих трансформаторов 400 кВА на трансформаторы мощностью 630 кВА;
- выполнить замену вводных панелей в РУ-0,4кВ на соответствующие мощности вновь устанавливаемых трансформаторов.

3. Основные характеристики сооружаемых и реконструируемых объектов.

3.1. ТП 10/0,4кВ

Номинальные напряжения	10/0,4 кВ
Конструктивное исполнение ТП	закрытое
Тип схемы каждого РУ	двухсекционное
Кол-во линий, подключаемых к РУ-0,4кВ	Проектируемых - две
Кол-во и мощность силовых трансформаторов	Существующие - 2х400 кВА Проектируемые – 2х630 кВА
Тип, кол-во и мощность СКРМ	Нет
Район по кол-ву грозовых часов в году	От 20 до 40 часов с грозой
Район по степени загрязненности атмосферы	I степень загрязненности
Вид обслуживания	оперативно-выездная бригада
Возможность расширения	определить в проекте
Прочие особенности ТП, включая: - требования к эксплуатации, техническому обслуживанию и ремонту; - требования к охране объекта; - и т.д. (с уточнением в проекте)	1. Существующие панели в РУ-0,4 кВ – ЩО-70. 2. Силовые трансформаторы предоставляются Заказчиком.

4. В составе проекта обосновать и выполнить.

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

4.2. Определить для ТП-10/0,4кВ:

– принципиальную электрическую схему, при наличии принятых Заказчиком решений по типам оборудования - главную электрическую схему;

– технические требования к оборудованию (трансформаторы, ТТ, ТН, выключатели, разъединители, и т. д.), в т. ч. и на основе вида обслуживания объекта;

– необходимость замены ошиновки, линейных, вводных и секционной ячеек в РУ-0,4 кВ в соответствии с установкой трансформаторов мощностью 630 кВА;

– необходимость замены кабельных перемычек от РУ-10 кВ до трансформаторов и предохранителей в РУ-10 кВ в водных ячейках 1Т, 2Т

– параметры трансформатора и вновь устанавливаемого подстанционного оборудования, тип и номинальный ток коммутационных аппаратов;

– конструктивные решения в соответствии с видами выбранного электрооборудования.

4.3. Технические решения по защите проектируемой ТП с соблюдением условия селективности с существующими защитами.

4.4. Разработать и выдать заказные спецификации, опросные листы на покупные изделия по основному оборудованию.

4.5. Выполнить расчет показателей энергетической эффективности проекта.

4.6. В случае необходимости принятия дополнительных технических решений, не предусмотренных данным техническим заданием, в проектной документации привести соответствующие обоснования, включающие в себя пояснения и ссылки на нормативные документы, с приложением необходимых расчетов.

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

4.8. Раздел «Мероприятия по охране окружающей среды».

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

4.10. Предоставить локальные сметы на каждый объект капитальных вложений.
4.11. Сметную стоимость строительства приводить в уровнях цен: базисном по состоянию на 01.01.2000 г. и текущем, сложившемся ко времени составления смет в соответствии с МДС 81-35.2004.
4.12. В сметную документацию включить затраты на содержание службы Заказчика в соответствии с МДС 81-35.2004.
4.13. 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.
4.14. Проектную документацию в полном объеме представить на рассмотрение и согласование в Производственное отделение «Архангельские электрические сети» филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»
4.15. 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 Windows, MS Office, Acrobat Reader, а сметную документацию в формате MS Excel и Acrobat Reader и «.xml». Все чертежи рабочей документации в последней редакции дополнительно представить в формате «.dwg» или «.dxf».
4.16. Получить все необходимые согласования, заключения и разрешения для выполнения работ в соответствии с действующим законодательством.
4.17. Сметная документация должна быть выполнена базисно-индексным методом на основании территориальных сметных нормативов Архангельской области (ТЕР-2001, ТЕРм-2001, ТЕРп-2001, ТССЦпг, ТССЦ). При составлении сметной документации необходимо учитывать положения «Методики определения стоимости строительной продукции на территории РФ» МДС 81-35.2004.

5. **Особые условия.**
5.1. Реконструкция ведется вблизи оборудования, находящегося под высоким напряжением. Определение монтажа оборудования с минимальным перерывом электроснабжения.
5.2. 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.

Главный инженер
ПО «Архангельские электрические сети» А.Г.Лудников

20.02.17

Р.С. Мещеряков,
67-65-36
А.К.Матюхина,
67-62-12