УТВЕРЖДАЮ
Заместитель главного инженера
ПО "Архангельские электрические сети"
филиала ПАО "МРСК Северо-Запада"
"Архэнерго"
_____ А.С.Меньшенин
«17» 10 2017 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на разработку проекта «Строительство ТП-10/0,4кВ и ВЛ-10кВ в д.Рикасово Приморского района Архангельской области (ООО «СУ СМК», 15-02500А/17 от 29.09.17)» ИП № 000-11-2-03.31-2591

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
15-02500А/17	29.09.2017	ООО «СУ СМК»	Комплексная жилая застройка многоквартирными жилыми домами, с/а Заостровская, д. Рикасово, ЗУ 29:16:202602:26	290,2кВт

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

1.2.1. Нормативные акты федерального уровня:

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

1.2.2. Отраслевые НТД:

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

2. Вид строительства.

2.1. Строительство ТП-10/0,4 кВ. Тип, количество и мощность трансформаторов определить проектом.

2.2. Строительство ВЛ-10кВ от ВЛ-10-18-13 (инвентарный номер 12.1.1.00007293) до проектируемой ТП-10/0,4кВ. Марку и сечение провода определить проектом.

3. **Основные характеристики сооружаемых и реконструируемых объектов.**

3.1 Основные характеристики ТП-10/0,4 кВ:

Показатель	Значение
Номинальные напряжения	10/0,4 кВ
Конструктивное исполнение ТП	Комплектное
Тип схемы каждого РУ	Односекционное
Количество линий, подключаемых к подстанции, по каждому РУ	Определить проектом
Количество резервных ячеек по каждому РУ	Определяется в проекте
Количество и мощность силовых трансформаторов и автотрансформаторов	Определить проектом
Тип, количество и мощность средств компенсации реактивной мощности (СКРМ)	Нет
Район по количеству 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	Определяется в проекте
Прочие особенности ТП, включая: - требования к эксплуатации, техническому обслуживанию и ремонту; - требования к охране объекта; - и т. д. (с уточнением в проекте)	Нет

3.2. ВЛ-10 кВ

Передаваемая мощность	В соответствии с мощностью проектируемой ТП-10/0,4кВ
Кол-во цепей	Одна, трехфазная
Номинальное напряжение	10 кВ
Длина трассы ориентировочно	150 м
Район по кол-ву грозовых часов в году	От 20 до 40 часов с грозой
Район по степени загрязненности атмосферы	I степень загрязненности
Район по ветру	III район по ветровому давлению
Район по гололеду	II район по гололеду
Наличие переходов через естественные и искусственные преграды	Определяется в проекте
Прочие особенности ЛЭП, включая рекомендации по типу опор и изоляции (с уточнением в проекте)	Стойки опор ВЛ принять из пропитанной древесины по способу ВДВ составом ССА согласно ГОСТ 20022.0-93.

4. **В составе проекта обосновать и выполнить.**

4.1. Обоснование и согласование с Заказчиком принципиальных решений по сооружаемому объекту в т.ч. предполагаемую трассу ВЛ-10кВ и место размещения ТП-10/0,4кВ.

4.2. Определить для ТП-10/0,4кВ:

– Получение разрешения на размещение ТП-10/0,4кВ в установленном порядке;

– Инженерные изыскания в необходимом объеме (СНиП 11-02-96 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»);

Строительные решения, вариант установки фундамента;

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

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

Конструктивные решения в соответствии с видами выбранного электрооборудования;

Решения по координации изоляции, защите оборудования от перенапряжений;

Решения по обеспечению электроснабжения собственных нужд (СН);

План заходов ВЛ.

4.3. Определить для ВЛ-10кВ:

Получение разрешения на размещение ВЛ-10кВ в установленном порядке;

Инженерно-геологические и топографические изыскания в необходимом объеме;

Расчет существующих и присоединяемых нагрузок воздушной линии;

Характеристики пропускной способности воздушной линии;

Протяженность и вариант прохождения трассы;

Тип опор, марку и сечение проводов;

Профили пересечения воздушных линий между собой, с сооружениями связи, сигнализации, проводного вещания, с инженерными коммуникациями и сооружениями, с водными пространствами;

Защиту от грозовых и внутренних перенапряжений.

4.4. Технические решения по защите проектируемых ТП и ВЛ с соблюдением условия селективности с существующими защитами.

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

4.6. В составе проекта предоставить выкопировку местности масштабом 1:500 с нанесенными на ней объектами строительства (реконструкции).

4.7. 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.

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

4.9. Раздел «Мероприятия по охране окружающей среды».

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

4.11. Предоставить локальные сметы на каждый объект капитальных вложений.

4.12. 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.

4.13. 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".

4.14. Сметная документация для строительства должна быть разработана в соответствии с Положением филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» «Об определении сметной стоимости строительства».

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

4.16. Проектную документацию в полном объеме (включая обосновывающие расчеты) предетавить 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».

4.17. Сметная документация должна быть выполнена базисно-индексным методом на основании территориальных сметных нормативов по 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.

4.18. Получить все необходимые согласования, заключения и разрешения для выполнения работ в соответствии с действующим законодательством, включая выписки из ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объекты недвижимости, на которых планируется размещение электросетевых объектов.

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:** три 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.

Начальник службы капитального строительства
ПО «Архангельские электрические сети» А.В.Минин

Начальник производственно-технического отдела
ПО «Архангельские электрические сети» А.В.Васильева

Мещеряков
67-65-36