

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель директора - главный инженер
филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго»

Решетников С.А.

« 18 » 03 2016 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проектно-изыскательские работы по замене грозозащитного троса
на ВЛ 110 кВ ВЛ 110 кВ Западная - Авторемзавод с отпайками.

(наименование объекта основного средства «ВЛ 110кВ "БЕЛГОРОД-ЗАПАДНАЯ"»
№ 135033)

1. Общие положения.

1.1 Выполнить проектно-изыскательские работы по замене грозозащитного троса на ВЛ 110 ВЛ 110 кВ Западная - Авторемзавод с отпайками расположено в

| Область | Район | Протяженность, км |
|--------------|--------------|-------------------|
| Белгородская | Белгородский | 3,69 км |

1.2 Выполнить согласование проекта с Заказчиком, заинтересованными сторонами и надзорными органами.

1.3 Проект представить в 4 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде в 1 экземпляре на CD носителе, при этом текстовую и графическую информацию представить в стандартных форматах MS Office, Acrobat Reader, AutoCAD, NanoCAD и PDF, а сметную документацию – в формате программы «Гранд-Смета».

2. Основание для проектирования:

2.1. Предпосылками реализации проекта является необходимость замены грозозащитного троса линии электропередач 110 кВ в связи с тем, что грозозащитный трос выработал свой механический и физический ресурс.

2.2. Инвестиционная программа филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» на 2016-2021 г

3. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к проектированию ЛЭП:

- Градостроительный кодекс РФ;
- Земельный кодекс РФ;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- Постановление правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- Постановление Правительства РФ № 145 от 5 марта 2007 г. «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий»;
- «Нормы технического проектирования ВЛ электропередачи напряжением 35-750кВ (СТО 56947007-29.240.55192-2014)»
- Строительные Нормы и Правила (СНиПы) РФ, Госстрой России;
- ГОСТ Р 21.1101-2009. Основные требования к проектной и рабочей документации;

- Положение ПАО «Россети» «О единой технической политике в распределительном сетевом комплексе», утвержденное приказом ПАО «МРСК Центра» №22-ЦА от 28.01.2014 г.;
- Руководство по защите электрических сетей 6 – 1150 кВ от грозовых и коммутационных перенапряжений. РД 153- 34.3-35.125- 99;
- Типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ПАО «МРСК Центра», утвержденные приказом №108 от 07.04.2014 «Об использовании корпоративной символики ПАО «МРСК Центра»;

4. Стадийность проектирования.

Проект выполняется в соответствии с настоящим техническим заданием в 3 этапа:

- проведение проектно-изыскательских работ;
- разработка проектной и рабочей документации (в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ № 87, ГОСТ Р 21.1101-2009 и другой действующей НТД). Объем рабочей документации определяется Подрядчиком исходя из детализации решений, содержащихся в проектной документации, по согласованию с Заказчиком;
- согласование рабочей документации с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» и другими заинтересованными лицами.

5. Основные характеристики реконструируемой ВЛ.

| | |
|--|------------------|
| Протяженность, км (ориентировочно) | 3,69 |
| Количество цепей | 2 |
| Тип провода | АС-185 |
| Тип грозотроса | С-50 |
| Тип промежуточных опор | ПБ-110-8 |
| Тип анкерных опор | У110-2, УС-110-8 |
| Линейная изоляция | ПС-70 |
| Линейные ОПН (длинноискровые разрядники) | Нет |
| Заходы на ПС | Портальные |
| Наличие ВОЛС | Да |

6. Объем работ включаемых в проект.

6.1. Пояснительная записка, в т.ч.:

- реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектной документации;
- исходные данные и условия для подготовки проектной документации;
- климатическая и географическая характеристика района, на территории которого предполагается осуществлять реконструкцию линейного объекта;
- описание трассы прохождения линейного объекта по территории района;
- основные сведения о линейном объекте (месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта, протяженность, пропускная способность, основные параметры продольного профиля и полосы отвода);
- обоснование возможности осуществления реконструкции объекта по этапам с выделением этих этапов;
- сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения;
- описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его реконструкции, намечаемые этапы реконструкции и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию;
- другие данные, предусмотренные Постановлением РФ № 87.

6.2. Технологические и конструктивные решения линейного объекта, в т.ч.:

- чертежи решений несущих (основных) конструкций и отдельных элементов опор, описанных в пояснительной записке;

- схемы крепления элементов конструкций (траверс, гирлянд изоляторов и т.д.);
- натяжную изоляцию принять стеклянную;
- для анкерного крепления и соединения в шлейфах грозозащитного троса применить спиральную арматуру;
- предусмотреть установку многочастотных гасителей вибрации;
- грозотрос применить из стальных оцинкованных проволок по группе ОЖ, обладающего высокой молниестойкостью, механической прочностью, коррозионной стойкостью в соответствии с СТО 56947007-29.060.50.015-2008 «Грозозащитные тросы для воздушных линий электропередачи 35-750 кВ. Сечение грозозащитного троса определить проектом;
- выполнить заказные спецификации и опросные листы на строительные материалы линии;
- другие данные, предусмотренные Постановлением РФ № 87.

6.3. Проект организации строительства, в т.ч.:

- монтаж грозозащитного троса предусмотреть под тяжением без опускания грозотроса на землю;
- в проектно-сметной документации предусмотреть затраты на компенсацию потерь землепользователям;
- сведения о местах размещения баз материально-технического обеспечения, производственных организаций, обслуживающих строительство на отдельных участках трассы, а также о местах проживания персонала, участвующего в реконструкции;
- описание транспортной схемы (схем) доставки материально-технических ресурсов с указанием мест расположения разгрузки, промежуточных складов и временных подъездных дорог, в том числе временной дороги вдоль линейного объекта;
- обоснование потребности в основных строительных машинах, механизмах, транспортных средствах, а также во временных зданиях и сооружениях;
- сведения об объемах и трудоемкости основных строительных и монтажных работ по участкам трассы, методах работы, обеспечивающих выполнение нормативных требований охраны труда;
- указание мест обхода или преодоления специальными средствами естественных препятствий и преград, переправ на водных объектах;
- обоснование принятой продолжительности реконструкции;
- организационно-технологические схемы, отражающие оптимальную последовательность возведения линейного объекта с указанием технологической последовательности работ;
- график поставки материалов,
- другие данные, предусмотренные Постановлением РФ № 87.

6.4. Мероприятия по охране окружающей среды, в т.ч.:

- результаты оценки воздействия на окружающую среду;
- перечень мероприятий по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия на окружающую среду намечаемой на период реконструкции и эксплуатации хозяйственной деятельности;
- перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат;
- карта-схема с указанием размещения линейного объекта и границ зон с особыми условиями использования территории.

6.5. Смета на реконструкцию объекта, в т.ч.:

- текстовая часть в формате пояснительной записки к сметной документации;
- сметная документация, рассчитанная в двух уровнях цен: в базисном по состоянию на 01.01.2001 и текущем, сложившемся ко времени составления смет.
- раздел «Эффективность инвестиций».

6.6. Выполнить заказные спецификации на все строительные материалы ВЛ.

7. Инновационные технические решения.

На стадии разработки проектной документации Подрядчик должен провести мониторинг рынка новой техники и технологий с оценкой возможности их применения в проекте и согласовать данные технические решения с Заказчиком.

Основными критериями применения инновационных технических решений должны являться:

- повышение срока службы ВЛ, в т.ч. за счет применения современных строительных материалов и технологий монтажа;
- повышение надежности энергообъекта за счет применения (без увеличения стоимости строительства в целом) материалов с улучшенными техническими характеристиками, в т.ч. оснащение ВЛ системами диагностики и мониторинга состояния;
- повышение безопасности при эксплуатации и ремонте;
- снижение затрат на всем жизненном цикле энергообъекта: строительство, расширение, эксплуатация, ремонт, демонтаж.

8. Требования к проектной организации.

- обладание необходимыми профессиональными знаниями и опытом при выполнении аналогичных проектных работ;
- наличие свидетельства о допуске к работам по разработке проектной документации для объектов капитального строительства, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и устава СРО;
- привлечение субподрядчика, а также выбор типа оборудования и заводов изготовителей производится по согласованию с заказчиком.

9. Проектная организация в праве.

- запрашивать необходимые для проектных работ данные по параметрам реконструируемого объекта;
- вести авторский надзор за реконструкцией объекта и соответствием выполняемых работ проектной документации (в случае, если данное условие предусмотрено договором).

10. Сроки выполнения работ.

Сроки выполнения работ: начало – с момента подписания договора, окончание - в течение 8 недель с момента подписания договора.

Проектные работы выполняются в соответствии с согласованным с Заказчиком графиком выполнения работ.

11. Разработанная проектно-сметная документация является собственностью Заказчика, и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.

12. Профессиональная ответственность проектной организации должна быть застрахована.

Начальник службы ЛЭП

Белозеров В.М.

Начальник УКС

Бугров А.В.