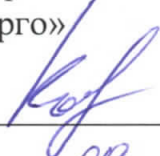


«Утверждаю»

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


И.В. Колубанов
«09» 12 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 31
на выполнение строительно-монтажных работ
по реконструкции ВЛ-0,4 кВ,
расположенной в н.п. Середичи Болховского района Орловской области.

1. Общие требования.

1.1 Этапность проведения работ:

- подготовительные работы;
- проведение СМР (при необходимости на данном этапе произвести комплекс работ по благоустройству);
- проведение ПНР;
- демонтажные работы.

1.2 Основные требования к Подрядчику при производстве работ:

- оформлять разрешительную документацию в органах государственной власти перед началом работ по реконструкции и нести полную ответственность при нарушении действующего законодательства;
- организовывать строительные работы в соответствии с разработанным Подрядчиком ППР (проектом производства работ), с учетом всех требований предъявленным к ним. ППР согласовывается с Заказчиком;
- осуществлять страхование рисков и рисков, в том числе причинения ущерба 3 стороне, производимые организацией;
- осуществлять комплектацию работ всеми материалами, необходимыми для реконструкции, в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР и в сроки, установленные календарным планом и графиком реконструкции согласованным Заказчиком;
- производить комплекс СМР и ПНР согласно утверждённой в производство работ заказчиком ПСД, нормативных документов регламентирующих производство общестроительных работ, а так же работ производимых на объектах электросетевого комплекса;
- согласовывать все изменения проектных решений с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» и проектной организацией, разработавшей ПСД.

При этом перепроектирование в рамках разработанного проекта и соответствующее прохождение согласований осуществляется за счет Подрядчика;

- закупать и поставлять оборудование и материалы, установленные проектом и утвержденные Заказчиком, необходимые для производства СМР и ПНР (изменение номенклатуры поставляемых материалов должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией без изменения сметной стоимости);

- оформлять разрешение на производство земляных работ при реконструкции объектов и нести полную ответственность при нарушении производства работ;

- самостоятельно выполнять все необходимые согласования, возникающие в процессе реконструкции, с шефмонтажными и со сторонними организациями;

- выполнять все технические условия, выданные заинтересованными предприятиями и организациями и осуществить в соответствии с проектными решениями;

- применять материалы, имеющие паспорта и сертификаты РФ;

- вести исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНиП, передать ее Заказчику для утверждения в полном объеме по завершению реконструкции;

- передавать комплект, состоящий из исполнительной документации и проекта, в Приокское управление Ростехнадзора г. Тула и получить разрешительные

документы на построенный объект - разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки и акт осмотра энергоустановки;

- устранять недостатки, обнаруженные приемочной комиссией Заказчика и представителями Ростехнадзора при приемке строительно-монтажных работ, за свой счет и в сроки, установленные принимающей стороной;

- передавать разрешительные документы Ростехнадзора и исполнительную документацию Заказчику;

- представлять необходимые документы для оформления ввода объекта в эксплуатацию Заказчиком по завершении работ.

2. Основание для строительства:

Инвестиционная программа 2016 г. филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго».

3. Описание основных объемов работ по реконструкции ВЛ-0,4 кВ в н.п. Середичи Болховского района Орловской области:

3.1. Подготовительные работы в соответствии с проектом;

3.2. Строительно-монтажные, пуско-наладочные и демонтажные работы в соответствии с проектом:

- реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.№1 от КТП №268 до проектируемой ж/б опоры №14 протяжённостью 343 м; реконструкция отпайки от опоры №4 до опоры №4.3 протяжённостью 84 м;

- реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.№3 от КТП №268 до проектируемой ж/б опоры №37 протяжённостью 1069 м; реконструкция отпайки от опоры № 10 до опоры № 10.4 протяжённостью 103 м; реконструкция отпайки от опоры №10 до опоры №10.10 протяжённостью 174 м; реконструкция отпайки от опоры №26 до опоры №26,8 протяжённостью 226 м;

- реконструкцию ВЛ-0,4 кВ №1, №3 КТП №268 выполнить с заменой провода и опор согласно проекту. Объем работ по демонтажу существующих участков ВЛ-0,4 кВ выполнить согласно проекту с доставкой демонтированных материалов и оборудования на базу Болховского РЭС, при этом, провод, траверсы, изоляторы, металл с повторного заземления демонтировать с опор и сдавать отдельно от стоек;

- марку, сечение провода принять согласно проекту;

- тип стоек принять согласно проекту;

- выполнить демонтаж и монтаж установленных ранее шкафов учета с демонтируемых опор на вновь установленные опоры;

- реконструкцию отпайки ВЛ3-10 кВ от существующей опоры №118 ВЛ-10 кВ №4 до КТП №268 протяжённостью 8м. Объем работ по демонтажу участка ВЛ3-10 кВ выполнить согласно проекту с доставкой демонтированных материалов и оборудования на базу Болховского РЭС;

- выполнить вырубку просек для обеспечения соответствия ширины охранных зон согласно проекту;

- арматуру, линейную изоляцию принять согласно проекту;

- защиту сетей от перенапряжения и заземление выполнить согласно проекту;

- на опорах ВЛ-0,4 кВ должны быть нанесены постоянные знаки, согласно п.2.4.7. ПУЭ (7-ое издание) и брэндбуку ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» от 07.04.2014;

- по окончании работ произвести благоустройство рабочей зоны;

- выполнить прочие работы предусмотренные проектом.

4. Требования к подрядной организации:

- обладать необходимыми профессиональными знаниями и опытом при выполнении аналогичных проектных и строительно-монтажных работ;
- иметь свидетельство о допуске на данный вид деятельности, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и устава СРО, а так же опыт проектирования аналогичных объектов не менее 3 лет;
- привлекать специализированные Субподрядные организации, по согласованию с Заказчиком;
- выбор типа оборудования, материалов и заводов изготовителей производить по согласованию с Заказчиком.

5. Правила контроля и приемки работ.

Контроль и приемка работ осуществляется в соответствии с условиями договора подряда (приложения к конкурсной документации) и действующим законодательством и действующими регламентами.

6. Гарантийные обязательства:

- гарантия на оборудование, материалы и выполненные работы должна распространяться не менее чем на 60 месяцев. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода в эксплуатацию;
- подрядчик должен за свой счет и в сроки, согласованные с Заказчиком, устранять любые дефекты в оборудовании, материалах и выполняемых работах, выявленные в период гарантийного срока. В случае выхода из строя оборудования Подрядчик обязан направить своего представителя для участия в составлении акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения не позднее 10 дней со дня получения письменного извещения Заказчика. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

7. Сроки выполнения работ и условия оплаты.

7.1. Срок реализации проекта – с момента заключения договора до 31 декабря 2016 года.

7.2. Оплата производится в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания сторонами актов приёма работ.

8. Основные НТД, определяющие требования к работам:

- Постановление Правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;

- Положение ОАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе, утвержденное советом директоров ОАО «Россети» (протокол № 138 от 23.10.2013 года);
- Альбом фирменного стиля ПАО «МРСК Центра», Руководство «Применение символики ПАО «МРСК Центра» (действующее издание);
- Оперативное указание ОАО «МРСК Центра» № ОУ-02-2013 от 18.09.2013 «О применении кабелей с индексом НГ-LS»;
- Оперативное указание ОАО «МРСК Центра» № ОУ-05-2014 от 02.12.2014 «О применении оборудования для распределительных сетей 10(6)/0,4 кВ»;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- «Методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозových перенапряжений», СТО 56947007-29.240.02.001-2008;
- «Руководство по изысканиям трасс и площадок для электросетевых объектов напряжением 0,4-20 кВ»;
- СНиП 12-01-2004 «Организация строительного производства»;
- СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования»;
- СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство»;
- ГОСТ 12.3.032-84 ССТБ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности»;
- ГОСТ Р 52373-2005 «Провода самонесущие изолированные и защищенные для воздушных линий электропередачи. Общие технические условия»;
- ГОСТ 13276 – 79 «Арматура линейная. Общие технические условия»;
- ГОСТ 10434 – 82 «Соединения контактные электрические. Классификация. Общие технические требования»;
- ГОСТ Р 52725-2007 «Ограничители перенапряжений нелинейные для электроустановок переменного тока напряжением от 3 до 750 кВ»;
- ГОСТ 13015 – 2003 «Изделия железобетонные и бетонные для строительства. Общие технические требования. Правила приемки, маркировки, транспортирования и хранения»;
- ГОСТ 26633-91 «Бетоны тяжелые и мелкозернистые. Технические условия»;
- ГОСТ 15543.1-89 «Изделия электротехнические. Общие требования в части стойкости к климатическим внешним воздействующим факторам»; ГОСТ 14695-80 «Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ. Общие технические условия»;

- ГОСТ 30830-2002 (МЭК 60076-1-93) «Трансформаторы силовые. Общие положения. Часть 1»;
- ГОСТ 11677-85 (1999) «Трансформаторы силовые. Общие технические условия»;
- ГОСТ Р 52726 – 2007 «Разъединители и заземлители переменного тока на напряжение свыше 1 кВ и приводы к ним. Общие технические условия».

**Заместитель директора по
капитальному строительству**



С.А. Алешин

Исп. УКС Иванова Е.И.
54-93-77

