



МРСК
ЦЕНТРА

Филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Тверьэнерго»

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель директора по капитальному
строительству
ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»
М.А.Савинский

«__» _____ 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение конкурса по выбору подрядчика на закупку оборудования и материалов и строительство распределительной сети 10 кВ для технологического присоединения жилого комплекса ООО «Премьер» по адресу: «Тверская область, г. Тверь, ул. Можайского, д.62, корп.1»

1. Общие положения:

1.1. Закупку оборудования и материалов, а также строительство и реконструкцию электросетевых объектов выполнить в полном соответствии с проектной и рабочей документацией №50/13, разработанной ООО ПСК «Континент», предоставленной заказчиком технологического присоединения ООО «Премьер».

1.2. Подрядчик определяется на основании проведения конкурса на выполнение данного вида работ.

1.3. Все оборудование и строительные материалы поставляются Подрядчиком согласно проектным спецификациям и опросным листам, за исключением оборудования и материалов, указанных в п.6.1. настоящего технического задания, которые поставляются Заказчиком.

1.4. Все условия работ определяются и регулируются на основе договора заключенного Заказчиком с победителем конкурса.

1.5. Участвующие в конкурсе должны иметь право допуска на данный вид деятельности в соответствии с действующим законодательством РФ и Уставом СРО, а так же опыт строительно-монтажных работ аналогичных объектов не менее 5 лет.

1.6. Строительно-монтажные работы, производимые организацией, должны быть застрахованы.

2. Обоснование для строительства:

Технологическое присоединение объектов (договор №40327344 от 02.08.11 г. с ООО «Премьер») с заявленной максимальной мощностью 550 кВт к сетям филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго».

3. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к поставке оборудования и организации строительства:

3.1. СНиП 12-01-2004 «Организация строительства»;

3.2. СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования»;

3.3. СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство»;

3.4. ГОСТ 12.3.032-84 ССТБ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности»;

3.5. ПУЭ (действующее издание);

- 3.6. ПТЭ (действующее издание);
- 3.7. ГОСТ 15150-69 «Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды»;
- 3.8. ГОСТ 15543.1-89 «Изделия электротехнические. Общие требования в части стойкости к климатическим внешним воздействующим факторам».

4. Стадийность проведения работ:

4.1. Закупка оборудования и материалов производится Подрядчиком согласно выполненного, согласованного и утвержденного проекта и опросных листов. Объем закупаемого оборудования согласовать с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго».

4.2. Строительные работы выполняются в соответствии с настоящим техническим заданием в 3 этапа:

- подготовительные работы;
- строительно-монтажные работы;
- пусконаладочные работы.

4.3. По окончании строительно-монтажных и пусконаладочных работ получить Акт допуска электроустановки в эксплуатацию в Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору в установленном законодательством РФ порядке.

5. Основные характеристики оборудования и инженерные решения

5.1. Основные характеристики строящейся КЛ-10кВ

- прокладку двух кабелей от РТП «УФСИН» до БКТП10/0,4кВ строительной длиной 1,356 км, с использованием кабеля марки АПвПг-3х50 из сшитого полиэтилена, в траншее не менее 0,4м на глубину 0,7м от планируемой отметки с покрытием полимерной плитой ПКЗ 36х48.
- Материал токоведущих жил кабеля-алюминий.
- проложить кабель в траншее-0,894км, в трубе-0,214км, ГБН-0,248км.
- при подходе к ТП предусмотреть прокладку кабеля в трубе ПЭ100 SD13,6 110х8,1 на протяжении 2 метров, каждый кабель в отдельной трубе. Кабель в трубах уплотнить с обоих концов труб на длину 300мм джутовыми шнурами пропитанными водонепроницаемой глиной.
- прокладку кабелей осуществить в одной траншее.
- для обозначения охранной зоны линии электропередач применить информационные плакаты из листовой стали или пластмассы толщиной не менее 1мм, размером 280х210 с указанием необходимой информации согласно «Стандартом диспетчерских наименований и корпоративным стилем оформления производственных объектов ОАО «МРСК Центра».
- при прокладке труб методом ГНБ применить трубы ПЭ SDR13,6 160х11,8

5.2 В части строительства ТП 10/0,4 кВ:

- ТП10/0,4 кВ конструктивно выполнить в виде модуля киоскового типа сборно-сварной конструкции. Обязательно предусмотреть нанесение предупреждающих знаков на двери ТП (желтый треугольник с молнией и череп с надписью «Не влезай, убьет!» Рис.1)
- Сдвоенный знак;
- Сторона грани треугольника 150 мм;
- Сторона грани квадратного знака 150 мм;
- Материал-пластик толщина 2мм.

-Запирающие устройства на всех дверях ТП (должны открываться одним ключом), петли для навесных замков и резиновые уплотнители на всех дверях. Двери УВН, РУНН должны иметь фиксатор, препятствующий закрытию дверей при их открытом положении. УВН должно иметь



Рис.1

внутреннюю дверь из сетчатого ограждения. Края технологических отверстий для выхода изолированных проводов 0,4 кВ должны иметь изоляционный материал

-Выполнит монтаж силовых герметичных масляных трансформаторов 2х630 кВа со схемой соединения обмоток звезда-зигзаг с нулем;

-распределительное устройство высокого напряжения выполнить в виде двух секций шин 10кВ с двумя присоединениями 10кВ. В качестве секционирующих и вводных коммутационных аппаратов использовать ВНА-П-10/630-20эпУА.

-распределительное устройство низкого выполнить в виде двух секций шин, в качестве вводных и секционирующих аппаратов применить автоматический выключатель марки ВА50-41(1000А) и низковольтный разъединитель РЕ19-45(1000А). В качестве коммутационных аппаратов на каждое присоединений 0,4кВ применить автоматические выключатели марки ВА51-39 и низковольтный разъединитель РЕ19-39, общий трехфазный счетчик класса точности не ниже 0,5.

-В качестве защиты ТП от атмосферных перенапряжений применить ОПН 10 кВ и ОПН 0,4 кВ.

5.3 Основные характеристики строящейся ТП-10/0,4 кВ.

Тип РТП	модуль киоскового типа, сборно-сварной конструкции
Состав сборной конструкции киоскового типа ТП	- РУ двух силовых трансформатора 630 кВа; - распределительное устройство 10 кВ ; - распределительное устройство 0,4 кВ.
Этажность	- Надземная часть 1 этаж, подземная часть полуэтаж для завода кабелей 0,4-10 кВ
Устройство фундамента	- выполнить из фундаментных блоков ФСБ 24-4-6, ФСБ12-4-6, ФСБ9-4-6, ФСБ 8-4-6. Монолитные участки между фундаментными блоками выполнить из бетона класса В15. Блоки установить на раствор не менее М75. Фундаментные блоки укладываются на песчано-гравийную подушку толщиной 200мм с коэффициентом уплотнения $g=0.95$. Для прокладки кабелей в фундаменте устроить гильзы из асбесто-цементных труб по ГОСТ1839-80.
Устройство контура заземления	- Выполнить контур заземления ТП с использованием электродов заземления из угловой стали 50х50х5 мм (количество по проекту); - Электроды заземления соединить полосовой сталью сечением 5х40 мм, проложенной на глубине 0,7 м; - Наружный и внутренний контур заземления соединить полосовой сталью 5х40 мм.

6. Основные требования к выполнению работ и поставляемому оборудованию:

6.1. Подрядчик осуществляет комплектацию работ всем первичным и вторичным оборудованием, кабельно-проводниковой продукцией и строительными материалами.

6.2. Номенклатура закупаемого дополнительного оборудования и материалов должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проектам. Изменение номенклатуры оборудования и материалов должно быть согласовано с Заказчиком. При этом Подрядчик производит корректировку проектной и рабочей документации за свой счет.

6.3. Все применяемые материалы и оборудование должны иметь паспорта и сертификаты.

6.4. К поставке допускается оборудование, отвечающее следующим требованиям:

— электротехническое оборудование, технологии, изделия и материалы отечественного и зарубежного производства должны быть аттестованы в аккредитованном центре ОАО «МРСК Холдинг»;

— для российских производителей — положительное заключение МВК, ТУ, или иные документы, подтверждающие соответствие техническим требованиям;

– для импортного оборудования, а так же для отечественного оборудования, выпускаемого для других отраслей и ведомств – сертификаты соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям. Сертификация должна быть проведена в соответствии с Постановлением Госстандарта РФ от 16 июля 1999 г. N 36 «О Правилах проведения сертификации электрооборудования»;

– оборудование, впервые поставляемое для нужд ОАО «МРСК Центра» должно иметь положительное заключение об опытной эксплуатации сроком не менее одного года и опыт применения в энергосистемах сроком не менее трех лет.

6.5. Оборудование, не использовавшееся ранее на энергообъектах ОАО «МРСК Центра» (выводимые на рынок зарубежные или отечественные опытные образцы) допускается к рассмотрению как альтернативный вариант

6.6. Подрядчик выполняет исполнительную документацию в соответствии с нормами и передает ее Заказчику.

6.7. Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны быть организованы и проведены в соответствии с разработанным Подрядчиком ППР (проектом производства работ), с учетом всех требований предъявленным к ним. ППР согласовывается с Заказчиком.

6.8. Строительно-монтажные работы должны выполняться комплексно-механизированным способом, с внедрением передовой технологии и прогрессивных методов организации строительно-монтажных работ.

6.9. В случае выполнения работ при отрицательных температурах Подрядчик выполняет все необходимые мероприятия (прогрев грунтов, бетонов, обогрев кабельной продукции и т.п.) для соблюдения технологии выполнения работ при отрицательных температурах (в соответствии с выполняемыми видами работ).

6.10. Строительный и бытовой мусор, демонтированные электромонтажные и строительные изделия, материалы и оборудование, непригодность которых к дальнейшему применению подтверждена Заказчиком, вывозятся Подрядчиком автотранспортом на свалку промышленных отходов. Непригодность демонтированных элементов к дальнейшему применению оформляется письменным актом подписываемым представителем Подрядчика и Заказчика.

6.11. Подрядчик (и привлекаемые им Субподрядчики) должны иметь свидетельства о допуске к строительно-монтажным и пуско-наладочным работам на объектах электроэнергетики, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и устава СРО. Подрядчик несет полную ответственность за работу субподрядчика.

6.12. Все необходимые согласования с шефмонтажными и со сторонними организациями, возникающие в процессе строительства Подрядчик выполняет самостоятельно.

6.13. Подрядчик самостоятельно оформляет разрешение на производство земляных работ и несет полную ответственность при нарушении производства работ.

6.14. Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» и проектной организацией ООО СПК «Континент».

7. Правила контроля и приемки работ:

7.1. Руководители работ участвующие в строительстве, совместно с представителями филиала ОАО «МРСК Центра» «Тверьэнерго» осуществляют входной контроль качества применяемых материалов и оборудования, проводят оперативный контроль качества выполняемых строительно-монтажных работ, контролируют соответствие выполняемых работ требованиям НТД и проектной документации, проверяют соблюдение технологической дисциплины в процессе строительства.

7.2. Представители проектной организации ООО СПК «Континент» в праве осуществлять авторский надзор за соответствием выполняемых работ проектной документации.

7.3. Приемку строительно-монтажных работ осуществляет Заказчик в соответствии с действующими СНИП. Подрядчик обязан гарантировать соответствие выполненной работы требованиям СНИП. Подрядчик обязан предоставить акты выполненных работ и исполнительную

документацию. Обнаруженные при приемке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счет и в сроки установленные приемочной комиссией.

7.4. Контроль и ответственность за соблюдение ПТБ персоналом Подрядчика и привлеченных им субподрядных организаций, при проведении строительно-монтажных работ возлагается на подрядную организацию.

7.5. После завершения строительно-монтажных работ Подрядчик должен получить разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановок в Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору с оформлением всех необходимых документов, таких как «Акт осмотра электроустановки» и «Разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки».

8. Требуемые сроки выполнения строительных работ.

Срок выполнения работ: 1 месяц с момента подписания договора.

9. Оплата и финансирование строительства.

Расчет за выполненные работы производится по безналичному расчету в течение 30 рабочих дней с момента подписания сторонами актов выполненных работ.

10. Экология и природоохранные мероприятия.

Выполнение работ произвести в соответствии с разделом проекта «Охрана окружающей среды».

11. Гарантии исполнителя работ.

12.1 Подрядная организация должна гарантировать соответствие выполненных работ по реконструкции подстанции требованиям НТД в течение не менее 3 лет с момента включения объектов под нагрузку.

12.2 Профессиональная ответственность строительно-монтажной организации должна быть застрахована.

Заместителя главного инженера – начальника
управления распределительными сетями

Начальник управления технологического
присоединения



Вразов Е.В.

Доронин А.В.

Исполнитель: Ковалев
Виктор Александрович
Тел. (4822) 336-364