



МРСК ЦЕНТРА
ФИЛИАЛ «ТВЕРЬЭНЕРГО»

ФИЛИАЛ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ЦЕНТРА» - «ТВЕРЬЭНЕРГО»

УТВЕРЖДАЮ

**Заместитель директора по техническим
вопросам – Главный инженер Филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»**

А. Е. Галкин

«07» 07 2014 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
НА ПРОВЕДЕНИЕ КОНКУРСА ПО ВЫБОРУ ПОДРЯДЧИКА НА
ПОСТАВКУ ОБОРУДОВАНИЯ, МАТЕРИАЛОВ И СТРОИТЕЛЬСТВО
по объекту**

**Реконструкция ПС 35/10 кВ Будово (инв. № 017770) и строительство
двухцепной ЛЭП 10 кВ в рамках технологического присоединения ОАО
«Мостотрест»**

1. Общие положения:

1.1. Реконструкция ПС 35/10 кВ Будово и строительство двухцепной ЛЭП 10 кВ должно производиться в полном соответствии с проектом, выполненным ООО «ТЭЛПРО инжиниринг» №162-ТВ.

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

1.3. Все силовое и вторичное оборудование для реконструкции подстанции, все строительные материалы, кабельно-проводниковая продукция поставляются Подрядчиком согласно проектным спецификациям, ГОСТ и ТУ.

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.

1.7. Реконструкция ПС 35/10 кВ Будово и строительство двухцепной ЛЭП 10 кВ, производится на территории расположенной в

Область	Район
Тверская	Торжокский

2. Основание для строительства:

Технологическое присоединение объектов ОАО «Мостотрест» с заявленной максимальной мощностью 709,85 кВт (договор ТП № 40660833 от 28.10.2013) по II категории надежности электроснабжения к сетям филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго».

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

- 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»;

–типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ОАО «МРСК Центра» в соответствии с Альбомом фирменного стиля ОАО «МРСК Центра»;

–ПУЭ (действующее издание);

–ПТЭ (действующее издание);

–И другими действующими на настоящий момент НТД и СНиП.

4. Стадийность проведения работ:

4.1. Закупка оборудования и материалов производится Подрядчиком согласно выполненного, согласованного и утвержденного проекта, спецификаций и опросных листов. Объем закупаемого оборудования согласовать с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго». При заказе оборудования отличного от указанного в проекте Подрядчик обеспечивает корректировку проектной и рабочей документации за свой счет.

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

- подготовительные работы и рекультивация земли;
- строительно-монтажные работы;
- пусконаладочные работы.

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

4.4. Перед началом производства строительно-монтажных работ Подрядчик обеспечивает оформление правоустанавливающих документов на земельные участки на период строительства, составляющие полосу или площадку строительства; разрешение на строительство (при необходимости).

5. Основные характеристики оборудования и инженерные решения:

5.1. Основные характеристики строящейся ЛЭП 10 кВ:

Напряжение ЛЭП, кВ	10
Конструктивное исполнение	- двухцепная ВЛ 10 кВ - две КЛ 10 кВ в одной траншее
Протяженность (строительная длина)	ВЛ 10 кВ – 2948 м КЛ 10 кВ – 1230 м
Способы прокладки КЛ 10 кВ (указаны строительные длины)	В траншее (два параллельных кабеля в одной траншее) – 681 м В трубах ПНД (два кабеля, каждый кабель в своей трубе) – 511 м ГНБ (каждый кабель в своей трубе в одной общем буровом канале) – 38 м
Тип проводников	Для ВЛ 10 кВ – провод СИП-3 (1х50) Для КЛ 10 кВ – трехжильный кабель в оболочке из полиэтилена с продольной герметизацией АПвПг 3х70/25-10

5.2. Основные характеристики реконструируемой ПС 35/10 кВ:

5.2.1. РУ 10 кВ – тип КРУН: комплектное распределительное устройство наружной установки:

Наименование	Значение	Примечание
количество ячеек, шт.	2	
в том числе:		
линейные, шт.	2	КРН-АТ. Параметры – в соответствии с опросным листом (приложение №2 к ТЗ)
тип заходов (ВЛ, КЛ)	КЛ	
Строительная часть	Фундамент – лежни железобетонные	В соответствии с техническими решениями архитектурно-строительной части проекта

5.2.2. Количество и мощность силовых трансформаторов:

Наименование параметра	Значение	Примечание
Количество трансформаторов, шт.	2	Параметры – в соответствии с опросным листом (приложение №1 к ТЗ)
Мощность, МВА	6,3	
Расщепление обмотки НН	Нет	
Режим работы РПН	Автоматический	
Изолирующая среда РПН	Масло	
Воздухоосушительные фильтры	Обслуживаемые	
Система мониторинга параметров	Нет	
Высоковольтные вводы	Масляные с внешней фарфоровой изоляцией	
Заземление нейтрали	нет	
Строительная часть	Фундаменты, маслоприемники и маслосборник	В соответствии с техническими решениями архитектурно-строительной части проекта

5.2.3. Устройства РЗА и ПА

Наименование	Значение	Примечание
Шкаф защиты и автоматики двухмоточного трансформатора	2	Параметры – в соответствии с картой заказа (Приложение №4 и №5 к ТЗ)
Шкаф регулирования напряжения трансформатора	1	Параметры – в соответствии с картой заказа (Приложение №3 к ТЗ)

6. Основные требования к выполнению работ:

6.1. Строительство объекта выполняется в полном соответствии с проектом ООО «ТЭЛПРО инжиниринг» №162-ТВ.

6.2. Подрядчик осуществляет комплектацию работ материалами и оборудованием;

6.3. Номенклатура закупаемого оборудования должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проекту;

6.4. Изменение номенклатуры поставляемого оборудования и материалов должно быть согласовано с Заказчиком;

6.5. Все применяемые материалы и оборудование должны иметь паспорта и сертификаты, поставщики и заказные спецификации оборудования должны быть согласованы с Заказчиком.

6.6. Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНиП и передает ее заказчику в полном объеме по завершении очереди строительства (реконструкции) или полного завершения строительства (реконструкции) объекта.

6.7. Все работы должны быть выполнены в соответствии с нормативно-технической документацией (НТД):

- СНиП;
- ПУЭ;
- руководящими документами;
- отраслевыми стандартами и другими документами.

6.8. Строительно-монтажные 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;

6.9. Подрядчик (и привлекаемые им Субподрядчики) должны иметь свидетельства о допуске к работам по разработке проектной документации для объектов капитального строительства, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и устава СРО; должны иметь свидетельство о допуске к работам. Выбор Субподрядчиков согласовывается с Заказчиком. Подрядчик несет полную ответственность за работу субподрядчика.

6.10. Подрядчик самостоятельно оформляет разрешение на производство земляных работ по строительству ЛЭП-10 кВ и несет полную ответственность при нарушении производства работ.

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

6.12. Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»;

6.13. Вопросы экологии и природоохранные мероприятия выполнить в соответствии с разделом проекта «Охрана окружающей среды».

7. Правила контроля и приемки работ:

7.1. Руководители работ подрядной организации, 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 строительно-монтажных работ.

7.2. Представители организации, занимающейся проектированием объекта, 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 и ТУ. 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.

8. Требуемые сроки выполнения проектных и строительных работ:

8.1. Работы выполняются в соответствии с графиком выполнения работ, разрабатываемым Заказчиком, согласованным с Подрядчиком. График выполнения работ является неотъемлемой частью Договора подряда;

8.2. Общий срок выполнения работ, включая приемку строительно-монтажных работ

2014 - 2014

9. Оплата и финансирование строительства:

Расчеты за выполненные работы производятся по актам выполненных работ (форма КС-2 и КС-3) по выставленным Заказчику счетам Подрядчика, оплата производится в течение 30 дней с момента подписания актов выполненных работ.

10. Гарантии исполнителя строительных работ:

10.1. Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие вновь построенных и реконструированных объектов требованиям НТД не менее 5 лет с момента включения объектов под напряжение;

10.2. Профессиональная ответственность строительно-монтажной организации должна быть застрахована в специализированной страховой организации.

11. Заказчик работ:

Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго».

**Заместитель главного инженера
по эксплуатации и ремонтам**

Д.Ю. Кузнецов