



МРСК ЦЕНТРА

ФИЛИАЛ «ТАМБОВЭНЕРГО»

Филиал открытого акционерного общества "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра" - "Тамбовэнерго"

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель директора по техническим
вопросам - главный инженер филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»

И.В. Поляков

« 27 » 09 2013 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**на выполнение мероприятий (ПИР, СМР) по технологическому присоединению
пилорамы. Заявитель ИП Магомедьянов Алексей Харисович.**

1. Общие положения.

1.1. Запроектировать и выполнить замену силового трансформатора в КТП-10/0,4
кВ по адресу:

Таблица № 1

Область	Район	РЭС	Адрес
Тамбовская	Моршанский	Моршанский	пос. Обоз, дом. 1

1.2. Замена силового трансформатора в КТП-10/0,4 кВ должна производиться в
полном соответствии с проектом согласованным с филиалом ОАО «МРСК Центра» -
«Тамбовэнерго».

1.3. Подрядчик определяется на основании проведения закупочных процедур.

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

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

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

1.7. Характеристика присоединяемого объекта: максимальная мощность 60 кВт,
категория надёжности электроснабжения – III, номинальный уровень напряжения на
границе балансового разграничения– 0,4 кВ.

2. Обоснование мероприятий:

– инвестиционная программа филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго».

- договор на технологическое присоединение № 40782774 от _____ г.
- ТУ для присоединения к электрическим сетям № 20267060 от 03.09.2013 г.

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

- техническая политика ОАО «МРСК Центра», утвержденная приказом ОАО «МРСК Центра» №227-ЦА от 16.08.2010 г.;
- постановление Правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- руководство по изысканиям трасс и площадок для электросетевых объектов напряжением 0,4-20 кВ.
- методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозовых перенапряжений;
- типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ОАО «МРСК Центра», утвержденные приказом ОАО «МРСК Центра» от 18.01.2008 г. № 15, с изменениями и дополнениями приказом № 138-ЦА от 27.05.2010г.;
- 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»;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- ГОСТ 15543, ГОСТ 14192, ГОСТ 23216;
- типовые проекты (на усмотрение Исполнителя);
- другие документы на усмотрение Исполнителя после согласования с Заказчиком.

4. Стадийность проведения работ.

Работы выполняются в соответствии с настоящим техническим заданием в 6 этапов:

- проведение изыскательских работ и выбор места строительства;
- разработка проектной и рабочей (при необходимости) документации (в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ № 87);
- согласование проекта и проектно-сметной документации с Заказчиком, в надзорных органах и других заинтересованных организациях;
- подготовительные работы;
- строительно-монтажные работы;
- пуско-наладочные работы.

5. Основные характеристики замены силового трансформатора в КТП-10/0,4 кВ.

Основные параметры работ:

- выполнить замену силового трансформатора ТМ-10/100 мощностью 100 кВа на силовой трансформатор ТМГ-10/160 мощностью 160 кВа в КТП-10/0,4 кВ №7В, ВЛ-10 кВ №1, ПС 35/10 кВ «Вязлиная»;

- демонтированные материалы доставить на склад Моршанского РЭС;

- произвести установку автоматического выключателя для отходящей ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ №7В, ВЛ-10 кВ №1, ПС 35/10 кВ «Вязлиная». Выбор автоматического выключателя произвести согласно с результатами расчета селективности и времени срабатывания с учетом существующей потребляемой мощности и вновь подключаемой от РУ-0,4 кВ (в проекте предоставить расчет).

Таблица № 2

Характеристики силового трансформатора	
Мощность, кВА	160 кВа
Нормативный документ для изготовления (ГОСТ, ТУ, ТЗ)	ГОСТ 11677-85
Число фаз / частота Гц	3/50
Уровень внешней изоляции (А или Б)	Б
Способ и диапазон регулирования на стороне ВН	ПБВ, ± 5%
Требования к электрической прочности	ГОСТ 1516.1
Класс потерь	3
Срок эксплуатации до первого ремонта, не менее, лет	12
Срок службы, не менее, лет	30
Тип трансформатора 10/0,4 кВ	ТМГ
Схема соединения обмоток	Δ/У
Защита от грозовых перенапряжений	ОПН
Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	У1
Номинальное напряжение на стороне высокого напряжения (ВН), кВ	10
Наибольшее рабочее напряжение на стороне ВН, кВ	12
Номинальное напряжение на стороне низкого напряжения (НН), кВ	0,4
Уровень изоляции по ГОСТ 1516.1	Нормальная изоляция
Автоматический выключатель	
Тип	трехфазный
Тепловой расцепитель	уставку определить проектом
Электромагнитный расцепитель	уставку определить проектом

Тип опор определить на основании проектно-изыскательских работ.

6. Описание основных объемов работ.

6.1. Проведение предпроектного обследования с выбором оптимального варианта, с точки зрения технического и экономического обоснования.

- 6.2. Выполнение проектно-изыскательских работ на месте строительства.
- 6.3. Выполнить расчет заземления в соответствие с ПУЭ (7 изд.).
- 6.4. Проектом предусмотреть защиту ВЛ-0,4 кВ от грозových перенапряжений.
- 6.5. Оценку воздействия объекта на окружающую среду (ОВОС). Предусмотреть мероприятия по рациональному использованию земельных угодий, затраты на возмещение убытков землепользователям, на благоустройство при строительстве ЛЭП.
- 6.6. Проект организации строительства (ПОС) с определением сроков выполнения монтажных работ, график поставки оборудования и т.д.
- 6.7. Разделы «Охрана окружающей среды» и «Охрана труда».
- 6.8. Противопожарные мероприятия в соответствии с действующими РД и вновь утвержденными правилами пожарной безопасности для энергетических объектов.
- 6.9. Сметную стоимость строительства рассчитанную в двух уровнях цен: в базисном по состоянию на 01.01.2000 и текущем, сложившемся ко времени составления смет.
- 6.10. В сметную документацию включить затраты на проведение работ по согласованию со всеми заинтересованными сторонами, в том числе с Ростехнадзором; налоги и другие обязательные платежи в соответствии с действующим законодательством, все транспортные, командировочные и страховые расходы, без НДС; электротехнические измерения; постановку на государственный кадастровый учет земельных участков для эксплуатации объекта после завершения строительства, переводу земель в категорию земли промышленности, по проекту рекультивации земель.
- 6.11. Выполнить заказные спецификации на материалы необходимые для строительства.
- 6.12. Выполнить согласование проектно-сметной документации с филиалом ОАО «МРСК Центра»-«Тамбовэнерго», в надзорных органах, при необходимости с компетентными государственными органами и органами местного самоуправления, и иными заинтересованными организациями.
- 6.13. Документацию по проекту для согласования представить в 1 экземпляре на бумажном носителе и в электронном виде в 1 экземпляре на CD носителе, после согласования представить еще 3 экземпляра на бумажном носителе, при этом текстовую и графическую информацию представить в стандартных форматах MS Office, AutoCAD, PDF, а сметную документацию в формате MS Excel, либо в другом числовом формате, совместимого с MS Excel, позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.

7. Основные требования к выполнению мероприятий.

- 7.1. Подрядчик должен обладать:
- необходимыми профессиональными знаниями и опытом при выполнении аналогичных проектных работ;
 - свидетельством о допуске к работам по разработке проектной документации для объектов капитального строительства, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и устава СРО;
- 7.2. Привлечение субподрядчика, а также выбор материалов и заводов изготовителей производится по согласованию с Заказчиком;

7.3. Строительство выполняется в полном соответствии с проектом согласованным с Заказчиком.

7.4. Подрядчик осуществляет комплектацию работ всеми материалами и оборудованием, необходимыми для строительства ВЛ в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства.

7.5. Номенклатура закупаемых материалов должна соответствовать спецификациям, прилагаемым к проекту.

7.6. Изменение номенклатуры поставляемых материалов и оборудования должно быть согласовано с Заказчиком и проектной организацией без изменения сметной стоимости.

7.7. Все применяемые материалы должны иметь паспорта и сертификаты.

7.8. Электротехническое оборудование, технологии, изделия и материалы отечественного и зарубежного производства, закупаемые для проведения работ по строительству линии, должны пройти обязательную аттестацию в аккредитованном Центре ОАО «Россети».

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

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

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

7.11. Строительные 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.

7.12. Подрядчик (и привлекаемые им Субподрядчики) должны иметь свидетельство о допуске к работам. Выбор Субподрядчиков согласовывается с Заказчиком. Подрядчик несет полную ответственность за работу субподрядчика.

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

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

7.15. Все изменения проектных решений должны быть согласованы с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго» и проектной организацией.

7.16. Выполнение всех технических условий, выданных заинтересованными предприятиями и организациями, в соответствии с проектными решениями.

7.17. Правила контроля и приемки работ.

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

7.19. 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.

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

8. Правила контроля и приемки работ.

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

8.2. 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.

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

9. Требуемые сроки выполнения мероприятий.

9.1. Срок выполнения работ не более 90 календарных дней с момента заключения договора. Работы выполняются в соответствии с согласованным с Заказчиком графиком выполнения работ.

9.2. Победитель обязан заключить с Заказчиком договор в течение 5 дней с момента получения протокола о выборе Победителя и приступить к выполнению работ в соответствии с графиком выполнения работ по договору.

10. Подрядная организация в праве:

- запрашивать необходимые для проектных работ данные по параметрам строящегося объекта, присоединяемых потребителей и конфигурации питающей сети в районе строительства;

- вести авторский надзор за строительством объекта и соответствием выполняемых работ проектной документации.

11. Оплата и финансирование строительства.

Безналичный расчет, оплата производится в течение 30 (тридцати) рабочих дней после подписания актов выполненных работ.

12. Экология и природоохранные мероприятия.

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

13. Гарантии исполнителя мероприятий.

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

13.2. Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие вновь выполненных работ требованиям НТД не менее 2 лет с момента включения объекта под напряжение.

13.3. Профессиональная ответственность организации за проектные и строительно-монтажные работы должна быть застрахована.

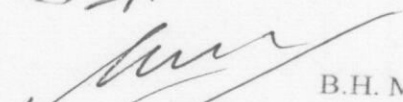
Заместитель главного инженера –
начальник ЦУПА
филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»

 Г.А. Косенков

Заместитель главного инженера –
начальник УРС
филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»

 П.А. Рябцев

Начальник ОПР
филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»

 В.Н. Мечёв

Начальник Моршанского РЭС
филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»

 А.А. Нагорнов