



МРСК ЦЕНТРА
ФИЛИАЛ «ТАМБОВЭНЕРГО»

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

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель директора -
главный инженер филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»

И.В. Поляков

« 19 » 04 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение конкурса по выбору подрядчика
на выполнение работ «под ключ» по проектированию и строительству
КЛ-10 кВ, двухтрансформаторной КТП-10/0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ для технологического
присоединения многоквартирного жилого дома.

Заявитель ООО «Капитал»

1. Общие требования.

Работы выполнить в два этапа:

1-й этап:

1.1 Разработать проектно-сметную документацию (ПСД) для реконструкции/нового строительства ЛЭП 10 (6) кВ и объектов распределительной сети 10 (6)/0,4 кВ, руководствуясь постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 №87 (ред. от 26.03.2014) «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и в соответствии с положением ОАО «Россети» «О единой технической политике в распределительном сетевом комплексе» расположенных в:

Область	Район	РЭС	Адрес
Тамбовская	Тамбовский	Тамбовский	с. Бокино, пер. Дорожный, дом №24

1.2 Выполнить согласование проекта с Заказчиком, заинтересованными сторонами и надзорными органами (при необходимости).

2-й этап: Выполнение строительно-монтажных (СМР) и пусконаладочных работ (ПНР).

2. Исходные данные для проектирования и проведения СМР и ПНР.

- инвестиционная программа филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго».
- договор на технологическое присоединение № 41032198 от 03.04.2015 г.
- ТУ для присоединения к электрическим сетям № 20352105 от 05.02.2015 г.
- характеристика присоединяемого объекта: максимальная мощность 577,7 кВт, категория надёжности электроснабжения – II, номинальный уровень напряжения на границе балансового разграничения – 0,4 кВ.

3. Требования к проектированию.

3.1 Техническая часть проекта в составе:

3.1.1 Пояснительная записка:

- исходные данные для проектирования;
- сведения о климатической и географической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство линейного объекта;
- сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта, его категории и классе;
- технико-экономическую характеристику проектируемого линейного объекта (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность и др.).

3.1.2 Проект полосы отвода:

- *Привести в текстовой части*
 - характеристику земельного участка, предоставленного для размещения объекта капитального строительства;
 - обоснование планировочной организации земельного участка;
 - расчет размеров земельных участков, необходимых для размещения линейного и площадного объекта электросетевого комплекса, полоса отвода;
 - акт выбора земельного участка, согласованный с собственниками земельных участков и смежными землепользователями;
- *Привести в графической части*
 - акт выбора земельного участка на действующем топоматериале, с указанием надземных и подземных коммуникаций, пересекаемых в процессе строительства и попадающих в пятно застройки (Акт выбора должен отражать оптимальный вариант трассы линейного объекта, «посадки» площадного объекта);
 - схему планировочной организации земельного участка, план трассы на действующем топоматериале с указанием сведений об углах поворота, длине прямых и криволинейных участков и мест размещения проектируемых объектов электросетевого комплекса.

3.1.3 Конструктивные решения:

- *Привести в текстовой части*
 - сведения о категории и классе линейного и площадного объекта электросетевого комплекса;
 - описание и обоснование технических решений, обеспечивающих необходимую прочность, устойчивость объекта капитального строительства в целом, а также отдельных конструктивных элементов (мероприятий по антиобледенению, системы молниезащиты, а также мер по защите конструкций от коррозии и др.);
 - описание типов и размеров стоек (промежуточные, угловые, анкерные), конструкций опор;
 - описание конструкций фундаментов, опор;
 - описание и обоснование принятых объемно-планировочных решений объекта капитального строительства;
 - сведения о проектной мощности (пропускной способности и др.) линейного объекта;
- *Привести в графической части*
 - чертежи конструктивных решений и отдельных элементов опор, описанных в пояснительной записке;
 - схемы устройства кабельных переходов через железные и автомобильные (шоссе, грунтовые) дороги, а также через водные преграды;
 - схемы крепления опор и мачт оттяжками;
 - схемы узлов перехода с подземной линии на воздушную линию;
 - схемы заземлений (занулений) и молниезащиты и др.

3.1.4 Проект организации строительства:

- *Привести в текстовой части*

- характеристику трассы линейного объекта, района его строительства, описание полосы отвода;
- сведения о размерах земельных участков, временно отводимых на период строительства;
- сведения об объемах и трудоемкости основных строительных и монтажных работ по участкам трассы;
- перечень основных видов строительных и монтажных работ, ответственных конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения, подлежащих освидетельствованию с составлением соответствующих актов приемки перед производством последующих работ и устройством последующих конструкций;

- *Привести в графической части*

- организационно-технологические схемы, отражающие оптимальную последовательность возведения линейного объекта с указанием технологической последовательности работ.

3.1.5 Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта

(включается в состав проектной документации при необходимости сноса (демонтажа) линейного объекта или его части)

3.1.6 Мероприятия по охране окружающей среды;

3.1.7 Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности;

3.2. Стадийность проектирования

- проведение изыскательских работ и выбор места строительства (для площадных объектов)/полосы отвода (линейные объекты);
- разработка проектно-сметной документации (ПСД);
- согласование ПСД с Заказчиком и в надзорных органах (при необходимости).

3.3. Требования к оформлению проектной документации.

- оформить предварительное размещение объекта строительства, с согласованием местоположения со всеми землепользователями, отвод земельного участка на период строительства;
- получить ТУ, при пересечении проектируемой трассы ЛЭП инженерных коммуникаций и прохождении в их охранных зонах, у организаций, в ведении которых они находятся, и выполнить проект согласно выданных ТУ;
- выполнить заказные спецификации на основное и вторичное электротехническое оборудование, ЗИП, материалы и инструменты согласовав их с Заказчиком.

Согласованную Заказчиком и, при необходимости, надзорными органами проектную документацию предоставить в 4 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде в 2 экземплярах на USB - носителе: один в формате PDF, второй – в стандартных форматах MS Office, AutoCAD.

4. Требования к сметной документации:

- выполнить текстовую часть в формате пояснительной записки к сметной документации;
- при формировании стоимости СМР и ПНР руководствоваться «Методикой определения стоимости строительной продукции на территории РФ» МДС 81-35.2004 и утв. территориальной сметно-нормативной базой ТЕР 2001 Тамбовской области;
- сметная документация, должна быть составлена в двух уровнях цен: в базисном уровне цен, определяемом на основе действующих сметных норм и цен по состоянию на 01.01.2000 г. и в текущем уровне цен, сложившемся ко времени составления смет, с

применением метода пересчета базисного уровня цен в текущий, с помощью индексов изменения сметной стоимости, разработанных к сметно-нормативной базе 2001.

Согласованную Заказчиком сметную документацию представить в 4 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде в 2 экземплярах на USB - носителе: один в формате PDF, а второй в формате ГРАНД-Смета, либо в другом числовом формате, совместимым с ГРАНД-Смета, позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам (совместно с проектной документацией);

(Разработанная проектно-сметная документация (далее ПСД) является собственностью Заказчика, и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.)

5. Требования к проведению СМР и ПНР.

5.1 Этапность проведения работ:

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

5.2 Основные требования к Подрядчику при производстве работ:

- оформлять землеустроительные работы на период строительства;
- осуществлять страхование рисков и рисков, в том числе причинения ущерба 3 стороне, производимые организацией;
- осуществлять комплектацию работ всеми материалами, необходимыми для строительства, в строгом соответствии с технологической последовательностью СМР и в сроки, установленные календарным планом и графиком строительства согласованным Заказчиком;
- комплекс СМР и ПНР производить согласно утверждённой в производство работ заказчиком ПСД, нормативных документов регламентирующих производство общестроительных работ, а так же работ производимых на объектах электросетевого комплекса;
- закупать и поставлять оборудование и материалы установленные проектом и утвержденные Заказчиком строительства, 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 строительстве объектов и нести полную ответственность при нарушении производства работ;
- самостоятельно выполнять все необходимые согласования, возникающие в процессе строительства, с шефмонтажными и со сторонними организациями;
- выполнять все технические условия, выданные заинтересованными предприятиями и организациями и осуществить в соответствии с проектными решениями;
- согласовывать с филиалом ОАО «МРСК Центра» все изменения проектных решений, возникающие в процессе строительства;
- 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 очереди строительства (реконструкции) или полного завершения строительства (реконструкции) объекта;
- представлять необходимые документы для оформления ввода объекта в эксплуатацию Заказчиком по завершении работ.

6. 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 и заводов изготовителей производить по согласованию с Заказчиком.

7. 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.

8. Требования к оборудованию и материалам.

Общие требования:

- всё применяемое электротехническое оборудование и материалы отечественного и зарубежного производства должны быть новыми (дата изготовления не более полугода), ранее не использованными, соответствовать требованиям технической политики ОАО «Россети», а также пройти процедуру аттестации в ОАО «Россети» (при условии наличия в перечнях оборудования и материалов, подлежащих аттестации);

- для российских производителей – наличие положительного заключения МВК, ТУ, или иные документы, подтверждающие соответствие техническим требованиям;

- для импортного оборудования, а так же для отечественного оборудования, выпускаемого для других отраслей и ведомств – наличие сертификатов соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям;

- тип, марку и завод-изготовитель оборудования, провода, сцепной линейной арматуры определить проектом и согласовать с филиалом ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго» на стадии проектирования;

- на ВЛ 10 (6) кВ применить разъединители 10 кВ качающегося типа. Все стальные части разъединителя, в том числе и крепеж, должны иметь стойкое антикоррозийное покрытие на весь срок службы;

- защиту КТП/СТП 10(6)/0,4 кВ от перенапряжений осуществить ограничителями перенапряжений 6 (10) кВ и 0,4 кВ в соответствии с СТО 56947007-29.240.02.001-2008;

- по всем видам оборудования Подрядчик должен предоставить полный комплект технической и эксплуатационной документации на русском языке, подготовленной в соответствии с ГОСТ 34.003-90, ГОСТ 34.201 –89, ГОСТ 27300-87, ГОСТ 2.601 по монтажу, наладке, пуску, сдаче в эксплуатацию, обеспечению правильной и безопасной эксплуатации, технического обслуживания поставляемого оборудования;

- оборудование и материалы должны функционировать в непрерывном режиме круглосуточно в течение установленного срока службы (до списания), который (при условии проведения требуемых технических мероприятий по обслуживанию) должен быть не менее 30 лет.

8.1 Основные параметры работ:

Уровень напряжения 10 кВ.

Мероприятий по источнику электроснабжения №1

- выполнить строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры №14 (устройство ответвления) ВЛ-10 кВ №8, ЦРП-2, ПС-110/35/10 кВ «Промышленная» до проектируемой опоры с разъединителем;

- установить линейный разъединитель на отдельно стоящую опору рядом с опорой №14 ВЛ-10 кВ №8, ЦРП-2, ПС-110/35/10 кВ «Промышленная» (исключить установку разъединителя в магистраль существующей ВЛ-10 кВ). Произвести строительство КЛ-10 кВ от проектируемой опоры с разъединителем до проектируемой двухтрансформаторной ТП-10/0,4 кВ.

- выполнить спуск кабеля по опоре в асбестоцементной трубе;

Мероприятий по источнику электроснабжения №2

- выполнить строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры №275 (устройство ответвления) ВЛ-10 кВ №4, ПС-35/10 кВ «Тимирязевская» до проектируемой опоры с разъединителем;

- установить линейный разъединитель на отдельно стоящую опору рядом с опорой №275 ВЛ-10 кВ №4, ПС-35/10 кВ «Тимирязевская» (исключить установку разъединителя в магистраль существующей ВЛ-10 кВ). Произвести строительство КЛ-10 кВ от проектируемой опоры с разъединителем до проектируемой двухтрансформаторной КТП-10/0,4 кВ.

- выполнить спуск кабеля по опоре в асбестоцементной трубе;

- установка двухтрансформаторной КТП-10/0,4 кВ мощностью 630 кВА;

Уровень напряжения 0,4 кВ.

Мероприятий по источнику электроснабжения №1 (первая секция шин 0,4 кВ проектируемой двухтрансформаторной КТП 10/0,4 кВ)

- строительство КЛ-0,4 кВ от первой секции шин РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ №1 объекта;

- строительство КЛ-0,4 кВ от первой секции шин РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ №2 объекта;

- строительство КЛ-0,4 кВ от первой секции шин РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ №3 объекта;

- строительство КЛ-0,4 кВ от первой секции шин РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ №4 объекта;

Мероприятий по источнику электроснабжения №2 (вторая секция шин 0,4 кВ проектируемой двухтрансформаторной КТП 10/0,4 кВ)

- строительство КЛ-0,4 кВ от второй секции шин РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ №1 объекта;

- строительство КЛ-0,4 кВ от второй секции шин РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ №2 объекта;

- строительство КЛ-0,4 кВ от второй секции шин РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ №3 объекта;

- строительство КЛ-0,4 кВ от второй секции шин РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ №4 объекта;

- монтаж контура повторного заземления произвести в присутствии представителя РЭС.

8.2.1. Основные требования к проектируемым ЛЭП 10 кВ.

Наименование работ	Объем
Проектируемая ВЛЗ-10 кВ от опоры №14 (устройство ответвления) ВЛ-10 кВ №8, ЦРП-2, ПС-110/35/10 кВ «Промышленная» до проектируемой опоры с разъединителем	
Напряжение ВЛЗ, кВ	10
Протяженность ВЛЗ, м (ориентировочно)	10
Тип провода	СИПЗ
Сечение, мм ²	не менее 70
Линейная изоляция (анкерные опоры/промежуточные опоры)	Стекло (ПС-70)/ Фарфор (ШФ-20)
Изгибающий момент стоек (не менее), кН·м	50
Проектируемая ВЛЗ-10 кВ от опоры №275 (устройство ответвления) ВЛ-10 кВ №4, ПС-35/10 кВ «Тимирязевская» до проектируемой опоры с разъединителем	
Напряжение ВЛЗ, кВ	10
Протяженность ВЛЗ, м (ориентировочно)	10
Тип провода	СИПЗ
Сечение, мм ²	не менее 70
Линейная изоляция (анкерные опоры/промежуточные опоры)	Стекло (ПС-70)/ Фарфор (ШФ-20)
Изгибающий момент стоек (не менее), кН·м	50
Проектируемая КЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ №8 ЦРП-2, ПС-110/35/10 кВ «Промышленная»	
Напряжение КЛ, кВ	10
Линейные ОПН	определить проектом
Напряжение	10 кВ
Тип кабеля	с изоляцией из сшитого полиэтилена
Материал жилы	алюминий
Исполнение	одножильный
Расположение жил	треугольником
Способ скрепления жил	полиэфирная лента, усиленная стекловолокном
Сечение, не менее мм ²	70 (уточнить проектом)
Строительная длина КЛ-10 кВ с учетом заходов до проектируемой ТП-10/0,4 кВ (общая), км	0,065
Сечение экрана, мм ²	определить проектом
Муфты концевые, соединительные	термоусаживаемые
Тип разъединителя	РЛК-10
Проектируемая КЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ №4, ПС-35/10 кВ «Тимирязевская»	
Напряжение КЛ, кВ	10
Линейные ОПН	определить проектом
Напряжение	10 кВ
Тип кабеля	с изоляцией из сшитого полиэтилена
Материал жилы	алюминий
Исполнение	одножильный

Расположение жил	треугольником
Способ скрепления жил	полиэфирная лента, усиленная стекловолокном
Сечение, не менее мм ²	70 (уточнить проектом)
Строительная длина КЛ-10 кВ с учетом заходов до проектируемой ТП-10/0,4 кВ (общая), км	0,065
Сечение экрана, мм ²	определить проектом
Муфты концевые, соединительные	термоусаживаемые
Тип разъединителя	РЛК-10
Способ скрепления жил	полиэфирная лента, усиленная стекловолокном

8.2.2. Основные требования к проектируемым ЛЭП.

Параметр	Объем
Проектируемая КЛ-0,4 кВ от первой секции шин 0,4 кВ	
Напряжение КЛ, кВ	0,4
Протяженность КЛ общая, м (ориентировочно)	450
Тип кабеля	кабель ПВХ (ориентировочно АВБбШв)
Протяженность строительства до ВРУ-0,4 кВ №1, м	100
Протяженность строительства до ВРУ-0,4 кВ №2, м	190
Протяженность строительства до ВРУ-0,4 кВ №3, м	100
Протяженность строительства до ВРУ-0,4 кВ №4, м	60
Исполнение	в 3-х фазном 4-х проводном исполнении
Сечение	определить проектом (ориентировочно 185 мм ²)
Проектируемая КЛ-0,4 кВ от второй секции шин 0,4 кВ	
Напряжение КЛ, кВ	0,4
Протяженность КЛ общая, м (ориентировочно)	450
Тип кабеля	кабель ПВХ (ориентировочно АВБбШв)
Протяженность строительства до ВРУ-0,4 кВ №1, м	100
Протяженность строительства до ВРУ-0,4 кВ №2, м	190
Протяженность строительства до ВРУ-0,4 кВ №3, м	100
Протяженность строительства до ВРУ-0,4 кВ №4, м	60
Исполнение	в 3-х фазном 4-х проводном исполнении
Сечение	определить проектом (ориентировочно 185 мм ²)

— металлические анкерные опоры ВЛИ 0,4 кВ должны иметь одностоечное исполнение, с возможностью крепления светильников, концевых муфт, шкафов выносного учета;

— при прохождении ВЛ 6 (10) кВ в труднодоступной, населенной местности рекомендуется применение высоконадежных опорных полимерных/фарфоровых изоляторов, в

том числе изолирующих траверс высокой заводской готовности на их основе (в случае применение защищенного провода 6-10 кВ);

- прокладку КЛ 0,4-10 кВ в местах пересечения с объектами транспортной и иной инфраструктуры осуществлять согласно ПУЭ, с учетом требований Оперативного указания ОАО «МРСК Центра» № ОУ-01-2013 от 27.08.2014 «О выполнении пересечений КЛ 0,4-10 кВ с объектами транспортной инфраструктуры»;

- сечение провода на магистрали ВЛИ 0,4 кВ должно быть не менее 70 мм², сечение провода на магистрали ВЛ 6-10 кВ должно быть не менее 70 мм²;

- ответвления к вводам 0,4 кВ потребителей выполнить проводом СИП-4 сечением не менее 16 мм²;

- в конце и начале ВЛИ-0,4 кВ установить зажимы для присоединения приборов контроля напряжения и переносного заземления;

- провод СИП должен соответствовать ГОСТ Р 52373-2005.

Требования к линейной арматуре для ВЛИ-0,4 кВ:

- линейная арматура должна быть сертифицирована в России, соответствовать Европейскому стандарту CENELEC CS, а также иметь заключение от отраслевой испытательной лаборатории, подтверждающее возможность совместного использования с СИП российского производства, выполненному по стандарту РФ ГОСТ Р 52373-2005;

- анкерные зажимы для магистральных проводов должны быть изготовлены из алюминиевого сплава, устойчивого к коррозии, с минимальной разрушающей нагрузкой 1500 кг для несущей нулевой жилы сечением 50-70 мм²;

- ответвительные зажимы должны быть снабжены срывной головкой в сторону магистрального провода, выполненной из алюминиевого антикоррозийного сплава;

- для ответвления к вводу должны применяться зажимы с отдельной затяжкой болта, позволяющие многократно подключать и отключать абонентов, а также менять сечение ответвительного провода, не снимая зажим с магистрали;

- подвесной зажим должен состоять из элемента ограниченной прочности, обеспечивающего защиту магистральной линии от механических повреждений;

- заявленный срок службы линейной арматуры и провода не менее 40 лет.

8.3. Основные требования к проектируемой двухтрансформаторной КТП-10/0,4 кВ.

Наименование		Параметры
Тип подстанции		киоск
Тип трансформатора		ТМГ
Номинальная мощность, кВА		2х630
Число фаз / частота Гц		3/50
Номинальное напряжение обмоток, кВ:	ВН	10
	НН	0,4
Потери XX, Вт, не более		по проекту
Потери КЗ, Вт, не более		по проекту
Класс энергоэффективности		не ниже D в соответствии с Европейским Стандартом EN 50464-1:2007
Схема и группа соединения обмоток		Y/Y ₀
Способ и диапазон регулирования на стороне ВН		ПБВ ±2х2,5%

Удельная длина пути утечки внешней изоляции по ГОСТ 9920-89, см/кВ, не менее	<i>по проекту</i>
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ15150	У1
Срок эксплуатации до первого ремонта, не менее лет	12
Срок службы, лет	30
Компоновка РУ-6 кВ	четыре линейные ячейки (две из них резервные), два трансформаторных выключателя нагрузки

– несущий корпус гофрированного бака (отсутствие гофры задней стенки трансформатора). Для обеспечения необходимого уровня охлаждения, ребра оставшихся гофрированных стенок бака должны быть увеличены;

– спуск 10 (6) кВ выполнить проводом СИП-3, выполнить изоляцию контактных соединений высоковольтных вводов 10 кВ и выводов 0,4 кВ термоусаживаемыми материалами;

– расположение выводов 0,4 кВ трансформатора относительно вводов 10 (6) кВ – ближе к опоре;

– крепление трансформатора к опоре выполнить на навесной конструкции. Навесная конструкция трансформатора должна крепиться к опоре хомутами, без сверления опоры;

– защиту обмотки НН трансформатора осуществить 3-х фазным мачтовым рубильником с предохранителями 0,4 кВ или автоматическим выключателем стационарного исполнения на вводе 0,4 кВ, монтируемый в шкафу на одной опоре с СТП. На присоединения потребителей 0,23-0,4 кВ защитные автоматы в составе СТП не предусматриваются;

– разъемы для подключения переносного заземления при работах на СТП со стороны 10 кВ выполнить на соседних опорах от опоры с трансформатором;

– присоединение силового трансформатора к ВЛЗ 10 (6) кВ выполнить через блок предохранителей 10 (6) кВ, монтируемые на отдельной опоре. Разъединитель качающегося типа 10 кВ установить в начале отпайки при групповом применении СТП, у СТП на отдельной опоре – при подключении одной СТП.

9. Гарантийные обязательства:

– гарантия на оборудование и материалы 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.

10. Сроки выполнения работ и условия оплаты.

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

10.2. 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.

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

11. 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 ОАО «МРСК Центра» (приложение № 1), Руководство «Применение символики ОАО «МРСК Центра» РК БС 8/03-02/2014 (приложение № 2), утвержденные приказом № 108 - ЦА от 07.04.2014 «Об использовании корпоративной символики ОАО «МРСК Центра»;
- Оперативное указание ОАО «МРСК Центра» № ОУ-01-2013 от 27.08.2014 «О выполнении пересечений КЛ 0,4-10 кВ с объектами транспортной инфраструктуры»;
- 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 52082 –2003 «Изоляторы полимерные опорные наружной установки на напряжение 6-220 кВ. Общие технические условия»;
- 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 I»;
- 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
филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»



К.А. Свирин

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 УПР
филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»



В.Н. Мечёв

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



Ю.П. Ульянов