



Филиал Публичного акционерного общества
«Межрегиональная распределительная сетевая
компания Центра» - «Тамбовэнерго»

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

И.В. Поляков
« 12 » 12 2016 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение ТЗП по выбору подрядчика

на выполнение работ «под ключ» по проектированию, поставке КТП-10/0,4 кВ, строительству ВЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ, КТП-10/0,4 кВ и КЛ-0,4 кВ для технологического присоединения здания муниципального бюджетного образовательного учреждения «Оборонинская СОШ».

Заявитель Администрация Мордовского района Тамбовской области

1. Общие требования.

Работы выполнить в два этапа:

1-й этап:

2. Общие требования.

1.1 Разработать проектно-сметную документацию (ПСД) для строительства ВЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ, КТП-10/0,4 кВ и КЛ-0,4 кВ для технологического присоединения здания муниципального бюджетного образовательного учреждения «Оборонинская СОШ», 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	Мордовский	Мордовский	р.п. Мордово, ул. Школьная, д. №8

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

2-й этап: Поставка оборудования и материалов, выполнение строительно-монтажных (СМР) и пусконаладочных работ (ПНР).

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

- инвестиционная программа филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго».
- договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №41246732 от 28.06.2016 г.
- ТУ для присоединения к электрическим сетям № 20425907 от 28.06.2016 г.

- характеристика присоединяемого объекта: максимальная мощность 556 кВт, категория надёжности электроснабжения – II, номинальный уровень напряжения на границе балансового разграничения – 0,4 кВ.

3. Основные параметры работ.

- монтаж промежуточной опоры с установкой линейного разъединителя 10 кВ в пролете №20-00/30-20/00/29 (уточнить проектом), ВЛ-10 кВ №20, ПС 110/35/10 кВ Мордовская;

- проектирование и строительство КЛ-10 кВ от проектируемой промежуточной опоры в пролете №20-00/30-20/00/29 (уточнить проектом), ВЛ-10 кВ №20, ПС 110/35/10 кВ Мордовская до проектируемой двухтрансформаторной ТП 10/0,4 кВ протяженностью 0,385 км;

- проектирование и строительство ВЛ-10 кВ (две отпайки общей протяженностью 0,01 км);

- проектирование и строительство опоры с линейным разъединителем 10 кВ от опоры №18-05/35, ВЛ-10 кВ №18-05/35, ВЛ-10 кВ №18, ПС 110/35/10 кВ Мордовская;

- проектирование и строительство КЛ-10 кВ от проектируемой опоры ВЛ-10 кВ №18, ПС 110/35/10 кВ Мордовская до проектируемой двухтрансформаторной ТП 10/0,4 кВ протяженностью 0,1 км;

- проектирование и строительство двухтрансформаторной ТП-10/0,4 кВ (мощностью 2х630 кВА по шесть отходящих КЛ-0,4 кВ на 1-ой и 2-ой с.ш. РУ-0,4 кВ). Тип исполнения, мощность, схемы соединений РУ-10 кВ и РУ-0,4 кВ, количество и параметры оборудования уточнить при проектировании;

- проектирование и строительство КЛ-10 кВ от резервной ячейки №11 с 1-ой с.ш. ПС 110/35/10 кВ Мордовская до опоры №20-00/2 (уточнить проектом), ВЛ-10 кВ №20, ПС 110/35/10 кВ Мордовская протяженностью 0,09 км. Трассу, марку и сечение токоведущих жил линии уточнить при проектировании;

- проектирование и строительство двенадцати КЛ-0,4 кВ от 1-ой и 2-ой с.ш. РУ-0,4 кВ проектируемой двухтрансформаторной ТП 10/0,4 кВ по 2 КЛ-0,4 кВ с разных с.ш. до каждого ВРУ-0,4 кВ Заявителя общей суммарной протяженностью 1,8 км;

4. Требования к проектированию.

4.1. Техническая часть проекта в составе:

4.1.1. 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.).

4.1.2. 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;

– схему расположения земельного участка/земельных участков на кадастровом плане территории;

- *Привести в графической части*

– схему расположения земельного участка/земельных участков на кадастровом плане территории на действующем топоматериале, с указанием надземных и подземных коммуникаций, пересекаемых в процессе строительства и попадающих в пятно застройки (схема расположения земельного участка/земельных участков на кадастровом плане территории должна отражать оптимальный вариант трассы линейного 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.

4.1.3. 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 кабелей, кабельных муфт;

– 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 (шоссейные, грунтовые) дороги, а также через водные преграды;

– схемы узлов перехода с воздушной линии на подземную линию;

– схемы заземлений (занулений) и молниезащиты и др.

4.1.4. 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.

4.1.5. Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта.

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

4.1.6. Мероприятия по охране окружающей среды.

4.1.7. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.

4.1.8 Раздел «Расчет емкостных токов замыкания на землю». В случае превышения расчетными величинами допустимых параметров предусмотреть мероприятия по их компенсации;

4.1.9. Раздел «Расчет токов КЗ на шинах 110/35/10 кВ Мордовская в прилегающей электрической сети 10 кВ». При необходимости определить перечень мероприятий по ограничению токов короткого замыкания. Провести выбор устанавливаемого оборудования, проверку существующего оборудования на соответствие его токам КЗ с определением необходимости его замены при недостаточной отключающей способности.

4.2. 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).

4.3. 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.

5. Требования к сметной документации:

- выполнить текстовую часть в формате пояснительной записки к сметной документации;

- локальные сметы на строительно-монтажные и пусконаладочные работы должны быть составлены отдельно по уровням напряжения для ВЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ, КТП-10/0,4 кВ и отдельно на каждую КЛ-0,4 кВ.

- 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 ПСД является собственностью Заказчика, и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.)

6. Требования к проведению СМР и ПНР.

6.1 Этапность проведения работ:

- подготовительные работы (в том числе поставка оборудования (КТП-10/0,4 кВ) и материалов);

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

- проведение ПНР.

6.2 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 ПАО «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 с 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.

7. 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.

8. Правила контроля и приемки работ.

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

При строительстве объекта Подрядчик выполняет функции строительного контроля с выполнением контрольных мероприятий:

а) проверка качества строительных материалов, изделий, конструкций и оборудования, поставленных для строительства объекта капитального строительства (далее соответственно - продукция, входной контроль);

б) проверка соблюдения установленных норм и правил складирования и хранения применяемой продукции;

в) проверка соблюдения последовательности и состава технологических операций при осуществлении строительства объекта капитального строительства;

г) совместно с заказчиком (организацией привлеченной по договору для осуществления строительного контроля) освидетельствование работ, скрываемых последующими работами (далее - скрытые работы), и промежуточная приемка возведенных строительных конструкций, влияющих на безопасность объекта капитального строительства, участков сетей инженерно-технического обеспечения;

д) приемка законченных видов (этапов) работ;

е) проверка совместно с заказчиком (организацией привлеченной по договору для осуществления строительного контроля) соответствия законченного строительством объекта требованиям проектной и подготовленной на ее основе рабочей документации, результатам инженерных изысканий, требованиям градостроительного плана земельного участка, технических регламентов.

9. 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 ПАО «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, цепной линейной арматуры определить проектом и согласовать с филиалом ПАО «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 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.

9.1 Основные требования к проектируемому оборудованию.

Параметр	Объем
Проектируемые отпайки ВЛ-10 кВ от ВЛ -10 кВ №20 и ВЛ №18, ПС 110/35/10 кВ Мордовская	
Тип провода ВЛ 10 кВ	АС-50/8,0
Протяженность, км (ориентировочно)	от ВЛ №20: 0,05/ от ВЛ № 18: 0,05
Сечение провода, не менее мм ²	50 (уточнить проектом)
Материал промежуточных опор 10 кВ	Бетон
Изгибающий момент стоек для ВЛ 10 кВ (не менее), кН·м	50
Линейная изоляция	Фарфор (ШФ-20Г)
Разъединители 10 кВ качающегося типа, шт.	от ВЛ №20: 1/ от ВЛ № 18: 1 шт.
Проектируемая КЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ №20, ПС 110/35/10 кВ Мордовская	
Параметр	Объем
Напряжение КЛ, кВ	10
Линейные ОПН	определить проектом
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	50 (уточнить проектом)
Строительная длина КЛ-6 кВ (ориентировочно), км	0,385
Сечение экрана, мм ²	определить проектом
Муфты концевые, соединительные	термоусаживаемые
Покрытие, не распространяющее горение, на участке КЛ при входе в РУ 6 кВ КТП	Да
Проектируемая КЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ №18, ПС 110/35/10 кВ Мордовская	
Параметр	Объем
Напряжение КЛ, кВ	10
Линейные ОПН	определить проектом
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	50 (уточнить проектом)
Строительная длина КЛ-6 кВ (ориентировочно), км	0,1
Сечение экрана, мм ²	определить проектом
Муфты концевые, соединительные	термоусаживаемые
Покрытие, не распространяющее горение, на участке КЛ при входе в РУ 6 кВ КТП	Да
Проектируемые КЛ-0,4 кВ от проектируемой КТП-10/0,4 кВ до ВРУ №1, №2, №3, ВРУ-интернат, ВРУ-котельная, ВРУ-насосная	
Параметр	Объем
Напряжение КЛ, кВ	0,4
Протяженность КЛ, м (ориентировочно)	КЛ №1: КТП-10/0,4 кВ 1 с.ш. - ВРУ №1: 200 м КЛ №2: КТП-10/0,4 кВ 2 с.ш. - ВРУ №1: 200 м
	КЛ №1: КТП-10/0,4 кВ 1 с.ш. - ВРУ №2: 120 м КЛ №2: КТП-10/0,4 кВ 2 с.ш. - ВРУ №2: 120 м
	КЛ №1: КТП-10/0,4 кВ 1 с.ш. - ВРУ №3: 70 м КЛ №2: КТП-10/0,4 кВ 2 с.ш. - ВРУ №3: 70 м
	КЛ №1: КТП-10/0,4 кВ 1 с.ш. - ВРУ-интернат: 200 м КЛ №2: КТП-10/0,4 кВ 2 с.ш. - ВРУ-интернат: 200 м
	КЛ №1: КТП-10/0,4 кВ 1 с.ш. - ВРУ-котельная: 160 м КЛ №2: КТП-10/0,4 кВ 2 с.ш. - ВРУ-котельная: 160 м
	КЛ №1: КТП-10/0,4 кВ 1 с.ш. - ВРУ-насосная: 100 м КЛ №2: КТП-10/0,4 кВ 2 с.ш. - ВРУ-насосная: 100 м
	итого: КЛ №1 – 850 м итого: КЛ №2 – 850 м
Тип кабеля	силовой кабель кабель ПВХ (ориентировочно АВББШв)
Исполнение	по два кабеля в 3-х фазном 4-х проводном исполнении с разных секций шин (итого по 6 КЛ с каждой секции шин, всего 12 КЛ от КТП-10/0,4 кВ)
Сечение	КТП-10/0,4 кВ - ВРУ №1: определить проектом (ориентировочно 240 мм ²) КТП-10/0,4 кВ - ВРУ №2: определить проектом (ориентировочно 120 мм ²) КТП-10/0,4 кВ - ВРУ №3: определить проектом (ориентировочно 150 мм ²) КТП-10/0,4 кВ - ВРУ-интернат: определить проектом (ориентировочно 25 мм ²) КТП-10/0,4 кВ - ВРУ-котельная: определить проектом (ориентировочно 16 мм ²) КТП-10/0,4 кВ - ВРУ-насосная: определить проектом

	(ориентировочно 16 мм ²)
--	--------------------------------------

– 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».

9.2. Основные требования к проектируемой КТП 10/0,4 кВ.

Наименование		Параметры
Конструктивное исполнение проектируемых КТП		
Тип КТП		тупиковая
Конструктивное исполнение КТП		киосковая
Климатическое исполнение и категория размещения		У1
Степень защиты оболочки по ГОСТ 14254-96, не менее		не менее IP 23 (для КТП киоскового типа в металлической оболочке)
Высота установки над уровнем моря, м, не более		1000
Трансформатор в комплекте поставки		да
Количество трансформаторов		2
Тип ввода ВН		кабельный
Тип ввода НН		кабельный
Коридор обслуживания	в РУВН	нет
	в РУНН	нет
Маслоприемник		нет
Габаритные размеры, ДхШхВ, мм, не более*		по проекту
Силовой трансформатор		
Тип трансформатора		масляный герметичный
Номинальная мощность, кВА		630
Частота, Гц		50
Номинальное напряжение обмоток, кВ:	ВН	10
	НН	0,4
Схема и группа соединения обмоток**		Δ/Ун (Y/Zn)
Способ и диапазон регулирования на стороне ВН		ПБВ ±2х2,5%
Класс нагревостойкости изоляции, не менее***		по проекту
Класс энергоэффективности		не ниже D в соответствии с Европейским Стандартом EN 50464-1:2007
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ15150		У3
Требования к электрической прочности		ГОСТ 1516.1
Защита от перегрузки		нет
Срок эксплуатации до первого ремонта, не менее лет		12
Срок службы, лет		30
РУ ВН		
Число отходящих линий		по проекту
Тип защитного аппарата		выключатель
Номинальный ток, А		по проекту

Номинальный ток отключения, кА		по проекту						
Ток термической стойкости, кА, не менее		по проекту						
Ток электродинамической стойкости, кА, не менее		по проекту						
Секционирование РУВН		да (разъединитель 2 шт.)						
РУ НН								
Число отходящих линий		12						
Тип вводного коммутационного аппарата		рубильник и стационарный автоматический выключатель						
Номинальный ток водного аппарата, А		по проекту						
Тип коммутационного аппарата отходящих линий		автоматический выключатель						
Отходящие линии	Номер линии	1	2	3	4	5	6	7
	Номинальный ток , А	по проекту						
Учёт в РУНН (ввод)		да						
Контроль напряжения на шинах 0,4 кВ		да						
Шкаф уличного освещения		да						
Тип счётчика		микропроцессорный (акт., реакт.)						
Номинал трансформаторов тока		по проекту						
Амперметры на вводе		да						
Блок собственных нужд		нет						
Наличие АВР		нет						
Наличие автоматического управления фидером уличного освещения		да						
Секционирование по РУНН		да						

– выбор типов КТП осуществлять в соответствии с оперативным указанием ОАО «МРСК Центра» № ОУ-05-2014 от 02.12.2014 «О применении оборудования для распределительных сетей 10(6)/0,4 кВ»;

– крепление створок ворот и дверей должно быть выполнено на внутренних петлях. Замки на дверях - внутреннего исполнения, должны иметь простую и надежную конструкцию и открываться одним ключом. Двери и створки ворот должны иметь фиксацию в крайних положениях. Двери, жалюзи и замки должны иметь противовандальное исполнение. Предусмотреть петли для навесных замков;

– корпус (для исполнения киоск и контейнер) – коррозионностойкая эмаль по грунтовке/грунт-эмаль, двери – краска полимерная порошковая, цвета в соответствии с корпоративным стандартом ПАО «МРСК Центра»;

– в качестве уплотнителей на дверях, использовать долговечные материалы устойчивые к атмосферным воздействиям (диапазон рабочей температуры от + 40° С до –45° С);

– конструкция крыши должна исключать сток воды с крыши на стены;

– необходимо наличие блокировок: привода заземлителя и выключателя нагрузки, дверцы предохранителей высоковольтного отсека, главных и заземляющих ножей разъединителя и др.

10. 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.

11. Сроки выполнения работ и условия оплаты.

11.1. Срок выполнения работ не более 90 календарных дней с даты получения подрядчиком письменного уведомления филиала о наличии источников финансирования работ по заключенному договору подряда. Работы выполняются в соответствии с согласованным с Заказчиком графиком выполнения работ.

11.2. 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.

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

12. 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»;

- Градостроительный кодекс Российской Федерации (Федеральный закон от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ);

- Положение о проведении строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 468;

- 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», Руководство «Применение символики ПАО «МРСК Центра» РК БС 8/03-02/2014, утвержденные приказом № 108 - ЦА от 07.04.2014 «Об использовании корпоративной символики ОАО «МРСК Центра»;

- Оперативное указание ПАО «МРСК Центра» № ОУ-01-2013 от 27.08.2014 «О выполнении пересечений КЛ 0,4-10 кВ с объектами транспортной инфраструктуры»;

- Оперативное указание ПАО «МРСК Центра» № ОУ-02-2013 от 18.09.2013 «О применении кабелей с индексом НГ-LS»;

- Оперативное указание ПАО «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»;

- Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации";

- Политика инновационного развития, энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Россети» утвержденная Советом директоров ПАО «Россети» (протокол № 150 от 23.04.2014);

- 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 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
филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»

Начальник управления перспективного развития
филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»

Старостин Д.В.
8(4752) 578-228


К.А. Свирин


В.Н. Мечёв