

СОГЛАСОВАНО
Заместитель директора
по капитальному строительству филиала
ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»

« 29 » 06 2018 г. К.А. Свирин

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

« 29 » 06 2018 г. И.В. Поляков

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

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

Заявитель ООО «Капитал»

1. Общие требования.

Работы выполнить в два этапа:

1-й этап:

Разработать проектно-сметную документацию (ПСД) нового строительства ВЛ-10 кВ, КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ и объектов распределительной сети 10/0,4 кВ для технологического присоединения многоквартирного жилого дома, который расположен: Тамбовская область, Тамбовский район, с. Бокино, пер. Дорожный, д.22 руководствуясь постановлением Правительства РФ «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и в соответствии с положением ПАО «Россети» «О единой технической политике в распределительном сетевом комплексе»;

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

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

2. 1 Исходные данные для проектирования и проведения СМР и ПНР.

- инвестиционная программа филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго» (код инвестиционного проекта ТБ-1117);
- договор на технологическое присоединение № 41667027 от 27.06.2018 г.;
- ТУ для присоединения к электрическим сетям № 20536143 от 20.06.2018 г.;
- характеристика присоединяемого объекта: максимальная мощность 115,97 кВт, категория надёжности электроснабжения – II, номинальный уровень напряжения на границе балансового разграничения – 0,4 кВ;

2.2 Основные параметры работ.

- выполнить проектирование и строительство ВЛ-10 кВ (СПП - элемент: Z68-ТР41667027.06) от опоры № 20 (уточнить проектом), ВЛ-10 кВ № 8, ПС 110 кВ Промышленная, ЦРП-2 до опоры с разъединителем (СПП - элемент: Z68-ТР41667027.07);
- выполнить проектирование и строительство КЛ-10 кВ (открытым способом – 0,015 км, СПП - элемент: Z68-ТР41667027.01) от проектируемой опоры ВЛ-10 кВ с разъединителем до места установки проектируемой ТП-10/0,4 кВ (СПП - элемент: Z68-ТР41667027.05);

- выполнить проектирование и строительство КЛ-10 кВ (открытым способом – 0,06 км, СПП - элемент: Z68-ТР41667027.02) от ячейки 10 кВ №6 (уточнить проектом), ЗТП-10/0,4 кВ №839 до места установки проектируемой ТП-10/0,4 кВ (СПП - элемент: Z68-ТР41667027.05);

- выполнить проектирование и строительство ТП-10/0,4 кВ киоскового типа (СПП - элемент: Z68-ТР41667027.05) с двумя силовыми трансформаторной мощностью 2х250 кВА. ТП-10/0,4 предоставляется Заказчиком Подрядчику в соответствии с установленным порядком.

- выполнить проектирование и строительство КЛ-0,4 кВ (открытым способом – 0,06 км, СПП - элемент: Z68-ТР41667027.03) от 1 с.ш. РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-10/0,4 кВ до границы участка заявителя;

- выполнить проектирование и строительство КЛ-0,4 кВ (открытым способом – 0,06 км, СПП - элемент: Z68-ТР41667027.04) от 2 с.ш. РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-10/0,4 кВ до границы участка заявителя.

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;

- сведения о примененных инновационных решениях. В разделе необходимо дать предложения по применению оборудования, материалов или технологий из реестра инновационных решений ПАО «Россети», размещенного на официальном сайте компании;

- 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;

- расчет тока однофазного короткого замыкания (петля-фаза ноль), в существующей сети с учетом проектируемого участка.

- 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 (шоссейные, 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;

3.1.8. Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности.

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, в надзорных органах (при необходимости) и другими заинтересованными организациями (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.

В случае применения инновационных решений, приведенных в Реестре инновационных решений ПАО «Россети», Подрядчиком должна быть составлена отдельная локальная смета, включающая позиции инновационного оборудования, связанные с ним работы по монтажу, поставке, пусконаладке.

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 Excel и 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 восстановлению прилегающей территории до первоначального состояния);

- проведение ПНР.
- предоставление сведений геолокации (спутниковых координат широты и долготы) по каждой вновь устанавливаемой опоре ВЛ 0,4-10 кВ и ТП 10/0,4кВ. Так же по монтируемой трансформаторной подстанции предоставление фотографий на электронном носителе по одному фото с каждой стороны ТП.

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 также 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;

- в случае вырубки просеки при строительстве и реконструкции ЛЭП следует выполнять утилизацию порубочных остатков и отходов;

- 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.

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.

8.1. 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 ПАО «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 также для отечественного оборудования, выпускаемого для других отраслей и ведомств – наличие сертификатов соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям;
- выбор и включение в проектные решения оборудование импортного производства производить на основании технико-экономического сравнения с отечественными аналогами. Отчет о технико-экономическом сравнении вариантов оборудования должен прилагаться к проектно-сметной документации;
- тип, марку и завод-изготовитель оборудования, провода, сцепной линейной арматуры определить проектом и согласовать с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго» на стадии проектирования;
- на ВЛ 10 кВ применить высоконадежные разъединители 10 кВ рубящего или качающегося типа. Все стальные части разъединителя, в том числе и крепеж, должны иметь стойкое антикоррозийное покрытие на весь срок службы;
- 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.

8.2. Основные требования к проектируемой ВЛ.

Наименование работ	Объем
Проектируемая ВЛ–10 кВ	
Напряжение ВЛ, кВ	10
Протяженность ВЛ (ориентировочно), м	5
Тип провода	СИПЗ
Сечение, мм ²	не менее 50 (уточнить проектом)
Линейная изоляция (анкерные опоры/промежуточные опоры)	Стекло (ПС-70Е)/ Фарфор
Изгибающий момент стоек (не менее), кН·м	50
Материал промежуточных опор 6-10 кВ	Железобетон
Материал анкерных опор 6-10 кВ	Железобетон
Способ защиты ВЛ-10 кВ от перегрева проводов	ОПН с искровым промежутком или разрядники мультикамерные

Предусмотреть проектом и осуществить строительство ВЛ-10 кВ от опоры № 20 (уточнить проектом), ВЛ-10 кВ № 8, ПС 110 кВ Промышленная, ЦРП-2 до опоры с разъединителем, ориентировочной протяженностью 0,005 км.

Требования к линейной арматуре для ВЛ-10 кВ:

- при прохождении ВЛ-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 применения защищенного провода 10 кВ);

– линейная арматура должна быть сертифицирована в России, а также иметь заключение от отраслевой испытательной лаборатории, подтверждающее возможность совместного использования с СИП российского производства, выполненному по стандарту ГОСТ 31946-2012;

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

8.3. Основные требования к проектируемой КЛ-10 кВ.

Проектируемая КЛ-10 кВ от проектируемой ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ №8, ПС 110 кВ Промышленная, ЦРП-2	
Напряжение КЛ, кВ	10
Протяженность КЛ общая, м	15
Прокладка открытым способом, м	15
Строительная длина (ГНБ), м	0
Тип кабеля	ЦААБл, бумажная изоляция
Исполнение	трехжильный
Сечение, мм ²	не менее 70 (уточнить проектом)
Материал жилы	алюминий
Муфты концевые, соединительные	термоусаживаемые
Проектируемая КЛ-10 кВ от ячейки 10 кВ №6 ЗТП-10/0,4 кВ №839	
Напряжение КЛ, кВ	10
Протяженность КЛ общая, м	60
Прокладка открытым способом, м	60
Строительная длина (ГНБ), м	0
Тип кабеля	ЦААБл, бумажная изоляция
Исполнение	трехжильный
Сечение, мм ²	не менее 70 (уточнить проектом)
Материал жилы	алюминий
Муфты концевые, соединительные	термоусаживаемые

Предусмотреть проектом и осуществить строительство КЛ-10 кВ от проектируемой опоры ВЛ-10 кВ с разъединителем до места установки проектируемой ТП-10/0,4 кВ (ориентировочная протяженность 0,015 км) и КЛ-10 кВ от ячейки 10 кВ №6 (уточнить проектом), ЗТП-10/0,4 кВ №839 до места установки проектируемой ТП-10/0,4 кВ (ориентировочная протяженность 0,06 км).

Требования к КЛ-10 кВ:

– для КЛ-10 кВ применять кабель с бумажной изоляцией, пропитанной нестекающим составом, содержащим церезин (ЦААБл)

– сечение кабеля КЛ-10 кВ определить проектом и выбрать по расчету допустимой потери напряжения и длительно допустимого тока. Ориентировочное значение сечения КЛ-10 кВ и длину (указанную в Приложении), уточнить в проекте;

– прокладку КЛ-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»;

– заземление и защиту от перенапряжений выполнить согласно требованиям ПУЭ.

8.4. Основные требования к проектируемым КЛ-0,4 кВ.

Проектируемая КЛ-0,4 кВ от 1 с.ш. РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-10/0,4 кВ	
Протяженность КЛ общая (ориентировочно), из них:	60 м
Строительная длина (прокладка открытым способом)	60 м
Строительная длина (ГНБ)	0 м
Тип кабеля	АПвББШв
Исполнение	3-х фазное 4-х проводное
Сечение	не менее 70 мм ² (уточнить проектом)
Материал жилы	алюминий
Муфты концевые, соединительные	термоусаживаемые
Материал изоляции кабеля	сшитый полиэтилен
Пожаробезопасное исполнение КЛ – 0,4 кВ	нет

Проектируемая КЛ-0,4 кВ от 2 с.ш. РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-10/0,4 кВ	
Протяженность КЛ общая (ориентировочно), из них:	60 м
Строительная длина (прокладка открытым способом)	60 м
Строительная длина (ГНБ)	0 м
Тип кабеля	АПвББШв
Исполнение	3-х фазное 4-х проводное
Сечение	не менее 70 мм ² (уточнить проектом)
Материал жилы	алюминий
Муфты концевые, соединительные	термоусаживаемые
Материал изоляции кабеля	сшитый полиэтилен
Пожаробезопасное исполнение КЛ – 0,4 кВ	нет

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

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 53 календарных дней с момента заключения договора. Работы выполняются в соответствии с согласованным с Заказчиком графиком выполнения работ.

10.2. Договор между Заказчиком и Победителем проведенной закупки заключается не ранее чем через десять дней со дня подведения итогов по закупочной процедуре. Победитель обязан приступить к выполнению работ в соответствии с графиком выполнения работ по договору.

10.3. Оплата производится в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента подписания сторонами актов приема 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 ПАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе, утвержденное советом директоров ПАО «Россети»;
- Распоряжение № ЦА/25/97-р от 02.06.2015 «О реализации политики инновационного развития, энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;
- Регламент управления фирменным стилем ПАО «МРСК Центра», утв. Советом Директоров ПАО «МРСК Центра» (Протокол от 16.10.2015 № 21/15);
- 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»;
- "Земельный кодекс Российской Федерации" от 25.10.2001 N 136-ФЗ;
- "Градостроительный кодекс Российской Федерации" от 29.12.2004 N 190-ФЗ;
- "Лесной кодекс Российской Федерации" от 04.12.2006 N 200-ФЗ;
- "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" от 23.11.2009 N261-ФЗ;
- Постановление Правительства РФ от 11.08.2003 N 486 "Об утверждении Правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети";
- Постановление Правительства РФ от 03.12.2014 N 1300 "Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов";
- 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 31946-2012 «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 – 2012 «Изделия железобетонные и бетонные для строительства. Общие технические требования. Правила приемки, маркировки, транспортирования и хранения»;
- ГОСТ 26633-2015 «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».

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

В.Н. Мечёв

Старостин Д.В.
8(4752) 578-228

