

«УТВЕРЖДАЮ»

Первый заместитель директора -

главный инженер филиала

ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго»

В.И. Истомин

2019 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ «под ключ» по проектированию и строительству ЛЭП 10 кВ и распределительной сети 10/0,4 кВ. («Очередь № 120 льготники (Северо-восток)»)

1. Общие требования.

Работы выполнить в два этапа:

1-й этап:

1.1 Разработать проектно-сметную документацию (ПСД) для нового строительства ЛЭП 10 кВ и объектов распределительной сети 10/0,4 кВ, расположенных в Курской области, руководствуясь постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 №87 «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»;

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

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

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

Договор на технологическое присоединение

| № п/п | Номера договоров технологического присоединения | ФИО заявителя |
|-------|---|----------------------------------|
| 1 | № 41716344 (СЭС-3916/2018) от 08.11.2018 | Давыдова Елена Алексеевна |
| 2 | № 41735996 (СЭС-3954/2018) от 07.11.2018 | Беленихина Наталья Любимовна |
| 3 | № 41742524 (СЭС-3961/2018) от 08.11.2018 | Гришина Юлия Борисовна |
| 4 | № 41744162 (СЭС-3963/2018) от 13.11.2018 | Носур Александр Николаевич |
| 5 | № 41744567 (СЭС-3967/2018) от 14.11.2018 | Зотолюкина Виктория Владимировна |
| 6 | № 41747124 (СЭС-3969/2018) от 19.11.2018 | Горбатенкова Ирина Александровна |
| 7 | № 41747168 (СЭС-3971/2018) от 15.11.2018 | Шевченко Евгений Валериевич |
| 8 | № 41731064 (ЦЭС-16887/2018) от 26.10.2018 | Пеньчукова Евгения Викторовна |
| 9 | № 41730261 (ЦЭС-16918/2018) от 26.10.2018 | Лукошкина Нина Леонидовна |
| 10 | № 41730450 (ЦЭС-16925/2018) от 24.10.2018 | Чаплыгин Евгений Алексеевич |
| 11 | № 41732505 (ЦЭС-16940/2018) от 24.10.2018 | ИП Салимова Наталья Владимировна |
| 12 | № 41734170 (ЦЭС-16954/2018) от 09.11.2018 | Лифинцева Надежда Михайловна |
| 13 | № 41736227 (ЦЭС-16957/2018) от 30.10.2018 | Егурнова Людмила Николаевна |
| 14 | № 41736162 (ЦЭС-16958/2018) от 30.10.2018 | Ситкина Ирина Александровна |
| 15 | № 41736182 (ЦЭС-16960/2018) от 30.10.2018 | Федосеев Николай Иванович |
| 16 | № 41736077 (ЦЭС-16964/2018) от 26.10.2018 | Бочаров Александр Владимирович |
| 17 | № 41741216 (ЦЭС-16984/2018) от 12.11.2018 | Абдувалиев Валижон Маматкулович |
| 18 | № 41741447 (ЦЭС-16989/2018) от 09.11.2018 | Дудин Александр Сергеевич |
| 19 | № 41744038 (ЦЭС-17030/2018) от 14.11.2018 | Бичева Анастасия Игоревна |

| | | |
|----|--|-------------------------------|
| 20 | № 41742461 (ЦЭС-17031/2018) от 09.11.2018 | Мурашова Снежанна Ивановна |
| 21 | № 41744106 (ЦЭС-17044/2018) от 12.11.2018 | Пешков Александр Владимирович |
| 22 | № 41744130 (ЦЭС-17048/2018) от 12.11.2018 | Метленко Ирина Исаевна |
| 23 | № 41744594 (ЦЭС-17050/2018) от 12.11.2018 | Рыбалкин Александр Михайлович |
| 24 | № 41719181 (СЭС-3921/2018) от 03.10.2018 г. | Дегтярев Александр Андреевич |
| 25 | № 41702721 (ЦЭС-16682/2018) от 08.10.2018 г. | Ольховский Николай Матвеевич |
| 26 | № 41707915 (ЦЭС-16705/2018) от 10.10.2018 г. | Солодов Александр Геннадьевич |
| 27 | № 41713013 (ЦЭС-16771/2018) от 08.10.2018 г. | Левус Владимир Петрович |
| 28 | № 41726371 (ЦЭС-16866/2018) от 10.10.2018 г. | Фролова Валентина Егоровна |
| 29 | № 41725490 (ЦЭС-16868/2018) от 08.10.2018 г. | Калуцких Александр Николаевич |
| 30 | № 41725563 (ЦЭС-16894/2018) от 12.10.2018 г. | Озеров Игорь Леонидович |
| 31 | № 41730837 (ЦЭС-16899/2018) от 19.10.2018 г. | Мазалова Юлия Васильевна |
| 32 | № 41729613 (ЦЭС-16905/2018) от 19.10.2018 г. | Пономарев Олег Сергеевич |
| 33 | № 41730433 (ЦЭС-16926/2018) от 19.10.2018 г. | Разумов Алексей Николаевич |
| 34 | № 41732495 (ЦЭС-16935/2018) от 19.10.2018 г. | Плаксин Петр Павлович |

Запроектировать, выполнить поставку материалов и оборудования, строительно-монтажные работы по объектам технологического присоединения в соответствии с суммарными объемами, указанными в данном ТЗ.

| № п.п. | Наименование параметра | Значение | Примечание |
|--------|-------------------------------------|--|---|
| 1 | Реконструкция ВЛ-10 (6) кВ, км | Реконструкция существующей ВЛ-10 кВ в части монтажа совместной подвеской проектируемой ВЛ-0,4 кВ на участке протяженностью 0,19 км | Тип, протяженность и объем реконструкции уточнить при проектировании |
| 2 | Строительство КЛ-0,4 кВ, км | 0,07 | Тип, протяженность уточнить при проектировании |
| 3 | Реконструкция ТП 10 (6)/0,4 кВ, шт. | Монтаж АВ-0,4 кВ - 8 шт. | Тип, технические характеристики и объем реконструкции уточнить при проектировании |
| 4 | Строительство ВЛИ-0,4 кВ, км | 5,596 | Тип, протяженность уточнить при проектировании |
| 5 | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ, км | 1) Реконструкция существующей ВЛ-0,4 кВ в части замены неизолированного провода на участке протяженностью 0,2 км на СИП и замены 3-х опор. 2) Реконструкция существующих ВЛ-0,4 кВ в части монтажа совместной подвеской проектируемых | Тип, протяженность, объем реконструкции уточнить при проектировании |

| | | | |
|--|--|---|--|
| | | ВЛ-0,4 кВ на участках протяженностью 0,27 км | |
|--|--|---|--|

Все параметры, указанные в техническом задании, подлежат обязательному уточнению и согласованию с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Курскэнерго» на стадии предпроектного обследования.

Обоснование для проектирования и строительно-монтажных работ: за счет тарифа на передачу электроэнергии для выполнения обязательств по договорам технологического присоединения и за счет технологического присоединения.

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 класса;
- 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;
 - 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. сметно-нормативной базой ФЕР 2001;

- 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.

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;
- 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» - «Курскэнерго» 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;
- ответственность подрядной организации за невыполнение персоналом подрядчика нормативных требований по охране труда при производстве работ, правил внутреннего трудового распорядка;
- право Общества контролировать соблюдение персоналом подрядчика требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности и т.п. на рабочих местах подрядчика и принимать меры по пресечению нарушений, приостановлению выполняемых работ, удалению персонала подрядчика с территории энергообъекта/охранной зоны ВЛ до устранения ими всех выявленных нарушений, вплоть до отстранения от работы бригад или отдельных лиц;
- ответственность подрядной организации за невыполнение графика работ по договору подряда и компенсацию убытков, понесенных Обществом из-за грубых нарушений правил и норм охраны труда, вызвавших отстранение бригады от работы, отказ от дальнейшего допуска бригады, корректировку сроков графика работ по договору подряда;
- календарный план-график выполнения работ с указанием объекта и объема выполняемых на нем работ;
- наличие в штате подрядной организации, направляющей своих работников для выполнения работ, квалифицированного персонала, имеющего профессиональную подготовку в соответствии с предстоящей работой, не имеющего медицинских противопоказаний для выполнения работ с вредными и (или) опасными условиями труда, прошедшего в установленном руководителем подрядной / субподрядной организации порядке проверку знаний правил и норм охраны труда, технической эксплуатации, пожарной безопасности и других государственных норм и правил (для соответствующих категорий работников), прошедшего обучение по оказанию первой помощи пострадавшим, обученного приемам освобождения пострадавших от действия электрического тока (для электротехнического персонала), обладающего необходимыми правами для организации и производства работ в действующих электроустановках (для командированного

персонала обязательно наличие персонала, обладающего правом выдачи нарядов-допусков, распоряжений, быть ответственным руководителем работ, производителем работ (наблюдающим). Для персонала СМО обязательно наличие персонала, обладающего правом выдачи нарядов и быть руководителями работ), необходимыми допусками для выполнения работ на высоте, наличие (при необходимости выполнения работ с применением ПС) работников имеющих права лиц ответственных за безопасное производство работ с применением ПС, машинистов ПС и БКМ, стропальщиков, рабочих люльки.

- предоставление подрядчиком/генеральным подрядчиком сопроводительных писем о допуске на соответствующие объекты филиала или писем о направлении для производства работ персонала подрядных/ субподрядных организаций с указанием сроков выполнения работы, вида работ, объекта, на который направляется персонал, списка направляемого персонала с указанием Ф.И.О., наименования должности, группы по ЭБ, предоставленных прав, для выполнения работ по каждому договору и объекту строительства, а так же с приложением к сопроводительному письму всех необходимых документов по настоящему пункту, подтверждающих возможность выполнения персоналом подрядчика определенных договором видов работ, прохождение проверки знаний, предоставление соответствующих прав, обучение оказанию первой помощи пострадавшим, заключение по результатам медицинского осмотра.

- укомплектованность персонала исправными и испытанными средствами защиты, спецодеждой, инструментом и приспособлениями в соответствии с действующими нормами применительно к характеру выполняемых работ.

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);

- с целью повышения эффективности деятельности Общества и реализации государственных задач по импортозамещению необходимо включать в проектные решения оборудование импортного производства исключительно на основании технико-экономического сравнения с отечественными аналогами. При этом отчет о технико-экономическом сравнении вариантов оборудования должен прилагаться к проектно-сметной документации.

- 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;

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

- 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 проектируемым объектам.

8.2.1 Основные характеристики реконструируемой ВЛ-10 кВ.

Выполнить реконструкцию существующей ВЛ-10 кВ в части монтажа совместной подвеской проектируемой ВЛ-0,4 кВ (необходимость установки дополнительных опор уточнить при проектировании).

Номер СПП-элемента Z46-TP41702721.01

Основные требования к проектируемым ВЛ-0,4 кВ.

| | |
|--|------------------------------|
| Тип провода магистрали ВЛ – 0,4 кВ | СИП-2 протяженностью 0,19 км |
| Совместная подвеска | да |
| Материал промежуточных опор 0,4 кВ | ж/б |
| Материал анкерных опор 0,4 кВ | ж/б |
| Изгибающий момент стоек для ВЛ 0,4 кВ (не менее), кН·м | 50 |

- сечение провода на магистрали ВЛ-0,4 кВ должно быть не менее 50 мм²;
- в начале и в конце ВЛ-0,4 кВ на всех проводах установить зажимы для присоединения приборов контроля напряжения и переносных заземлений;
- провод СИП должен соответствовать ГОСТ Р 52373-2005.

8.2.2 Основные характеристики строящейся КЛ-0,4 кВ.

Номера СПП-элемента: Z46-TP41732505.01

| | |
|------------------------------------|--|
| Напряжение КЛ, кВ | 0,4 |
| Протяженность, км (ориентировочно) | 0,07 (протяженность уточнить при проектировании) |
| Количество цепей | 1 |
| Материал изоляции кабеля 0,4 кВ | с ПВХ изоляцией |
| Сечение, не более | определить при проектировании |
| Способ прокладки | В траншее |

При монтаже КЛ-0,4 кВ использовать термоусаживаемые муфты (тип определить при проектировании). Пересечения с коммуникациями, дорогами и т.п. выполнить в соответствии с ПУЭ (7 изд.).

Для обеспечения защиты кабельной линии от атмосферных перенапряжений предусмотреть установку ОПН.

Прокладку КЛ 0,4 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».

Выполнить заземление в соответствии с ПУЭ (7 изд.).

8.2.3 Выполнить реконструкцию существующих ТП-10/0,4 кВ:

8.2.3.1 Выполнить реконструкцию ТП-10/0,4 кВ № 030 (Курская обл., г.Железногорск, с/о "Горняк", зона "Рясник-1") в части монтажа линейного коммутационного аппарата I_{ном}=40 А (тип и технические характеристики уточнить при проектировании). Номер СПП-элемента Z46-TP41747168.02.

8.2.3.2 Выполнить реконструкцию ТП-10/0,4 кВ № 005 (Курская обл., г. Курск, ул. Бойцов 9-й дивизии) в части монтажа линейного коммутационного аппарата $I_{ном}=40$ А (тип и технические характеристики уточнить при проектировании). Номер СПП-элемента Z46-TP41732505.02.

8.2.3.3 Выполнить реконструкцию ТП-10/0,4 кВ № 2/40 кВА (Курская обл., Золотухинский р-н, х. Редькино) в части монтажа линейного коммутационного аппарата $I_{ном}=40$ А (тип и технические характеристики уточнить при проектировании). Номер СПП-элемента Z46-TP41744038.02.

8.2.3.4 Выполнить реконструкцию ТП-10/0,4 кВ № 754 (Курская обл., Курский р-н, д. Татаренкова) в части монтажа линейного коммутационного аппарата $I_{ном}=40$ А (тип и технические характеристики уточнить при проектировании). Номер СПП-элемента Z46-TP41702721.02.

8.2.3.5 Выполнить реконструкцию ТП-10/0,4 кВ № 083 (Курская обл., г. Курск, Центральный округ) в части монтажа линейного коммутационного аппарата $I_{ном}=40$ А (тип и технические характеристики уточнить при проектировании). Номер СПП-элемента Z46-TP41713013.02.

8.2.3.6 Выполнить реконструкцию ТП-10/0,4 кВ № 652 (Курская обл., Курский р-н, снт "Вишенка") в части монтажа линейного коммутационного аппарата $I_{ном}=40$ А (тип и технические характеристики уточнить при проектировании). Номер СПП-элемента Z46-TP41726371.02.

8.2.3.7 Выполнить реконструкцию ТП-10/0,4 кВ № 079 (Курская обл., г. Курск, Урочище Кулига) в части монтажа линейного коммутационного аппарата $I_{ном}=40$ А (тип и технические характеристики уточнить при проектировании). Номер СПП-элемента Z46-TP41725563.03.

8.2.3.8 Выполнить реконструкцию ТП-10/0,4 кВ № 082 (Курская обл., г. Курск, ул. Тургенева) в части монтажа линейного коммутационного аппарата $I_{ном}=40$ А (тип и технические характеристики уточнить при проектировании). Номер СПП-элемента Z46-TP41729613.03.

8.2.4 Основные характеристики строящихся ВЛИ-0,4 кВ.

Номера СПП-элементов Z46-TP41716344.01; Z46-TP41735996.01; Z46-TP41742524.01; Z46-TP41744162.01; Z46-TP41744567.01; Z46-TP41747124.01; Z46-TP41747168.01; Z46-TP41731064.01; Z46-TP41730261.01; Z46-TP41734170.01; Z46-TP41741216.01; Z46-TP41741447.01; Z46-TP41744038.01; Z46-TP41742461.01; Z46-TP41744106.01; Z46-TP41744130.01; Z46-TP41744594.01; Z46-TP41719181.01; Z46-TP41707915.01; Z46-TP41713013.01; Z46-TP41726371.01; Z46-TP41725563.01; Z46-TP41730837.01; Z46-TP41729613.01; Z46-TP41730433.01; Z46-TP41732495.01.

Основные требования к проектируемым ВЛИ-0,4 кВ.

| | |
|--|-------------------------------|
| Тип провода магистрали ВЛ – 0,4 кВ | СИП-2 протяженностью 5,596 км |
| Совместная подвеска | нет |
| Материал промежуточных опор 0,4 кВ | Бетон |
| Материал анкерных опор 0,4 кВ | Бетон/Металл |
| Изгибающий момент стоек для ВЛ 0,4 кВ (не менее), кН·м | 30 |

– согласно выполненной ОАО «МРСК Центра» опытно-конструкторской работе, патент № 138695 от 20.02.2014г. при установке анкерно-поворотных опор применять стальные многогранные опоры. В проекте рассмотреть возможность применения железобетонных стоек с применением нанодисперсной добавки в виде многослойных углеродных нанотрубок (Патент № 140055 «Опора ВЛ 0,4-10кВ модифицированная», зарегистрированный в Роспатенте от 26.12.2014 № РД 0164636; Протокол КИ №1 от 16.04.2015). Сечение провода на магистрали ВЛИ 0,4 кВ должно быть не менее 50 мм²;

– в начале и в конце ВЛИ-0,4 кВ на всех проводах установить зажимы для присоединения приборов контроля напряжения и переносных заземлений;

– 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.

– проектом предусмотреть использование новых строительно-монтажных конструкций и материалов, с целью снижения затрат и времени монтажа линии.

Арматура для ВЛИ-0,4 кВ должна соответствовать СТО 34.01-2.2-003-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Вспомогательная арматура. Общие технические требования».

Для выполнения соединения несущей жилы в пролете необходимо применять соединительные зажимы под опрессовку, обеспечивающие механическую прочность не менее 90% от разрывного усилия несущей жилы.

Выдерживать все габаритные расстояния согласно ПУЭ (7 изд.). На опорах нанести диспетчерское наименование, нумерацию, знаки безопасности в соотв. с ПУЭ (7 изд.).

Выполнить заземление в соответствии с ПУЭ (7 изд.).

Выбор типов и материалов опор осуществлять в соответствии с распоряжением ОАО «МРСК Центра» № ЦА/25/97-р от 02.06.2015 «О реализации политики инновационного развития, энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

8.2.5 Выполнить реконструкцию существующей ВЛ-0,4 кВ

8.2.5.1 Выполнить реконструкцию существующей ВЛ-0,4 кВ в части замены неизолированного провода на участке протяженностью 0,2 км на СИП и замены 3-х опор.

Номер СИП-элемента Z46-TP41744162.02.

Основные требования к проектируемым ВЛИ-0,4 кВ.

| | |
|--|-----------------------------|
| Тип провода магистрали ВЛ – 0,4 кВ | СИП-2 протяженностью 0,2 км |
| Совместная подвеска | нет |
| Количество заменяемых опор, шт. | 3 |
| Протяженность заменяемых проводов, км | 0,2 |
| Материал промежуточных опор 0,4 кВ | Бетон |
| Материал анкерных опор 0,4 кВ | Металл/бетон |
| Изгибающий момент стоек для ВЛ 0,4 кВ (не менее), кН·м | 30 |

– согласно выполненной ОАО «МРСК Центра» опытно-конструкторской работе, патент № 138695 от 20.02.2014г. при установке анкерно-поворотных опор применять стальные многогранные опоры. В проекте рассмотреть возможность применения железобетонных стоек с применением нанодисперсной добавки в виде многослойных углеродных нанотрубок (Патент № 140055 «Опора ВЛ 0.4-10кВ модифицированная», зарегистрированный в Роспатенте от 26.12.2014

№ РД 0164636; Протокол КИ №1 от 16.04.2015). Сечение провода на магистрали ВЛИ 0,4 кВ должно быть не менее 50 мм²;

- в начале и в конце ВЛИ-0,4 кВ на всех проводах установить зажимы для присоединения приборов контроля напряжения и переносных заземлений;

- 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 раздельной 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.

- проектом предусмотреть использование новых строительных конструкций и материалов, с целью снижения затрат и времени монтажа линии.

Арматура для ВЛИ-0,4 кВ должна соответствовать СТО 34.01-2.2-003-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Вспомогательная арматура. Общие технические требования».

Для выполнения соединения несущей жилы в пролете необходимо применять соединительные зажимы под опрессовку, обеспечивающие механическую прочность не менее 90% от разрывного усилия несущей жилы.

Выдерживать все габаритные расстояния согласно ПУЭ (7 изд.). На опорах нанести диспетчерское наименование, нумерацию, знаки безопасности в соотв. с ПУЭ (7 изд.).

Выполнить заземление в соответствии с ПУЭ (7 изд.).

Выбор типов и материалов опор осуществлять в соответствии с распоряжением ОАО «МРСК Центра» № ЦА/25/97-р от 02.06.2015 «О реализации политики инновационного развития, энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

8.2.5.2 Основные характеристики реконструируемых ВЛИ-0,4 кВ.

Номера СПИ-элементов Z46-TP41725563.02; Z46-TP41729613.02.

Основные требования к проектируемым ВЛИ-0,4 кВ.

| | |
|------------------------------------|------------------------------|
| Тип провода магистрали ВЛ – 0,4 кВ | СИП-2 протяженностью 0,27 км |
| Совместная подвеска | да |

- согласно выполненной ОАО «МРСК Центра» опытно-конструкторской работе, патент № 138695 от 20.02.2014г. при установке анкерно-поворотных опор применять стальные многогранные опоры. В проекте рассмотреть возможность применения железобетонных стоек с применением нанодисперсной добавки в виде многослойных углеродных нанотрубок (Патент № 140055 «Опора ВЛ 0.4-10кВ модифицированная», зарегистрированный в Роспатенте от 26.12.2014 № РД 0164636; Протокол КИ №1 от 16.04.2015). Сечение провода на магистрали ВЛИ 0,4 кВ должно быть не менее 50 мм²;

- в начале и в конце ВЛИ-0,4 кВ на всех проводах установить зажимы для присоединения приборов контроля напряжения и переносных заземлений;
- 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 раздельной 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.
- проектом предусмотреть использование новых строительных конструкций и материалов, с целью снижения затрат и времени монтажа линии.

Арматура для ВЛИ-0,4 кВ должна соответствовать СТО 34.01-2.2-003-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Вспомогательная арматура. Общие технические требования».

Для выполнения соединения несущей жилы в пролете необходимо применять соединительные зажимы под опрессовку, обеспечивающие механическую прочность не менее 90% от разрывного усилия несущей жилы.

Выдерживать все габаритные расстояния согласно ПУЭ (7 изд.).

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:

Начало выполнения работ: с момента заключения договора.

Окончание выполнения работ: 60 дней с момента заключения договора.

10.2. 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 ПАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе, утвержденное советом директоров ПАО «Россети» (протокол № 252 от 22.02.2017 года);
- 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-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;
- 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";
- Постановление Правительства РФ от 17.06.2015 №600 «Об утверждении перечня объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической эффективности»;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- «Методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозовых 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 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 Р52726 — 2007 «Разъединители и заземлители переменного тока на напряжение свыше 1 кВ и приводы к ним. Общие технические условия».

Заместитель директора по КС

ЗГИ по УПА и Р

Начальник УТР

Начальник УТП



И.Н. Смахтин



А.А. Муратов



В.В. Волошин

М.В. Филиппкин

Юшина С.И.
55-72-03