

УТВЕРЖДАЮ
И.о. первого заместителя директора –
главного инженера филиала
ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»
Е.В. Вразов
«24» 09 2018 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ «под ключ» по проектированию и строительству объекта:
«Реконструкция: ПС 35/10 кВ Погорелое Городище, ВЛ 10 кВ фид. № 16 ПС 35/10 кВ Погорелое Городище; строительство: участка КЛ 10 кВ для перезавода ВЛ 10 кВ фид. № 16 ПС 35/10 кВ Погорелое Городище в яч. №15 ПС 35/10 кВ Погорелое Городище, участка ВЛ 10 кВ отпайкой от ВЛ 10 кВ фид. № 16 (перезаведенного в яч. №15) ПС 35/10 кВ Погорелое Городище, СТП 10/0,4 кВ, ВЛ 0,4 кВ в рамках технологического присоединения энергопринимающих устройств филиала РТРС «Тверской ОРТПЦ»

1. Местонахождение проектируемых электроустановок филиала ПАО «МРСК Центра» – «Тверьэнерго» и энергопринимающих устройств Заявителя:

Район	Населенный пункт	Кадастровый номер земельного участка на котором располагаются энергопринимающие устройства заявителя
Зубцовский	Погорельское с/п, с. Погорелое Городище, ул. Ленина, д. 5а	69:09:0191702:15

2. Общие требования.

Работы выполнить в два этапа:

1-й этап:

2.1. 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 ПАО «Россети» «О единой технической политике в распределительном сетевом комплексе» разработать проектно-сметную документацию (ПСД) и рабочую документацию для выполнения следующих мероприятий:

2.1.1. Для обеспечения заявителю II категории по надежности электроснабжения перезавод существующей ВЛ 10 кВ и нагрузки распределительной сети 10-0,4 кВ с ячейки 10 кВ фид. № 16 со 2 секции шин 10 кВ на линейную ячейку 10 кВ № 15 на 1 секции шин 10 кВ ПС 35/10 кВ Погорелое Городище, для чего предусмотреть:

2.1.1.1. В резервной ячейке 10 кВ № 15 ПС 35/10 кВ Погорелое Городище монтаж и настройка РЗА на микропроцессорной базе.

2.1.1.2. Строительство участка КЛ 10 кВ от линейной ячейки 10 кВ № 15 1 секции шин 10 кВ до первой опоры 10 кВ существующего фид. 10 кВ № 16 ПС 35/10 кВ Погорелое Городище кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена.

2.1.1.3. Отключение существующей ВЛ 10 кВ фид. № 16 ПС 35/10 кВ Погорелое Городище в ячейке 10 кВ фид. № 16 2 секции шин 10 кВ ПС 35/10 кВ Погорелое Городище.

2.1.2. Реконструкцию существующей ВЛ 10 кВ фид. № 16 перезаведенного в резервную ячейку 10 кВ № 15 ПС 35/10 кВ Погорелое Городище с монтажом устройства ответвления на отпашной опоре №21 для присоединения проектируемого участка ВЛ 10 кВ на проектируемую СТП 10/0,4 кВ.

2.1.3. Вблизи внешней границы земельного участка заявителя строительство СТП 10/0,4 кВ с трансформатором мощностью 63 кВА с монтажом на ж\б опоре и монтажом разъединителя перед СТП на отдельной ж\б анкерной опоре.

2.1.4. Строительство участка ВЛ 10 кВ от опоры №21 ВЛ 10 кВ фид. № 16 перезаведенного в резервную ячейку 10 кВ № 15 ПС 35/10 кВ Погорелое Городище до проектируемой СТП 10/0,4 кВ проводом марки СИП-3 на ж\б опорах.

2.1.5. Строительство ВЛ 0,4 кВ от проектируемой СТП 10/0,4 кВ до границы участка заявителя проводом марки СИП-2 на ж\б опорах.

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

2-й этап:

2.3. Выполнить строительно-монтажные (СМР) и пусконаладочные работы (ПНР). По окончании СМР и ПНР получить Акт допуска электроустановки в эксплуатацию в Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору в установленном законодательством РФ порядке.

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

Технологическое присоединение к сетям филиала ПАО «МРСК Центра» – «Тверьэнерго» энергопринимающих устройств Федерального государственного унитарного предприятия «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» (филиал РТРС «Тверской ОРТПЦ») заявленной максимальной мощностью 21 кВт по 2 категории надежности, договор № 41671957 от 28.08.2018.

4. Требования к проектированию.

4.1. Техническая часть проекта по ПС в составе:

4.1.1. Пояснительная записка.

4.1.2. Конструктивные и объемно-планировочные решения.

4.1.3. Сведения об инженерном оборудовании, в т.ч.:

– главная электрическая схема ПС;

– решения по организации заходов ЛЭП на ПС;

– решения по типам оборудования (первичного, вторичного), СОПТ, СН ПС с определением основных технических характеристик, технические требования к оборудованию на основе вида обслуживания объекта, позволяющие сформировать ТЗ на поставку.

При этом в части РЗА выполнить:

➤ обоснование (расчеты) требуемых номинальных первичных и вторичных токов трансформаторов тока, а также величин мощности вторичных обмоток трансформаторов тока и напряжения (с учетом видов устройств РЗА, их потребления, ориентировочных длин кабелей, значений токов КЗ и допустимой погрешности для каждого вида защит в месте их установки, в других точках сети и т.п., при этом учесть, что основные и резервные защиты элементов сети должны быть включены на разные керны ТТ);

➤ общие технические требования к устройствам РЗА, и шкафам отдельным томом;

➤ схемы размещения устройств релейной защиты;

➤ схемы распределения по трансформаторам тока устройств РЗА, ПА, автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ), схема организации цепей питания устройств РЗА;

➤ структурно-функциональные схемы устройств РЗА присоединений с указанием: входных цепей; выходных цепей; переключающих устройств (испытательных блоков, переключателей и т.п.), необходимых для оперативного ввода/вывода из работы устройств РЗА и отдельных функций и цепей;

➤ расчет параметров срабатывания устройств РЗА для подтверждения принципов выполнения и уточнения количественного состава защит;

➤ оценку необходимости автоматики определения мест повреждения на ВЛ (ОМП) в составе устройств РЗА;

➤ перечень сигналов РЗА передаваемых в ТМ, схему организации передачи сигналов РЗ и ПА (ВОЛС, ВЧ каналы, другое) с учетом резервирования каналов;

➤ перечень всех функций РЗА защищаемого элемента сети;

– центральная сигнализация;

– решения по электроснабжению потребителей, подключенных к ПС, в рабочем и аварийном режимах в соответствии с их категоричностью;

– перечень мероприятий по энергосбережению;

– другие данные, предусмотренные Постановлением РФ № 87.

4.1.4. Проект организации строительства (ПОС).

4.1.5. Перечень мероприятий по охране окружающей среды.

4.1.6. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.

4.2. Техническая часть проекта по распределительной сети 10/0,4 кВ в составе:

4.2.1. Пояснительная записка:

– реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектной документации;

– исходные данные и условия для подготовки проектной документации;

– климатическая и географическая характеристика района, на территории которого предполагается осуществлять строительство линейного объекта;

– описание вариантов трассы прохождения линейного объекта по территории района строительства, обоснование выбранного варианта;

– основные сведения о линейном объекте (месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта, протяженность, пропускная способность, основные параметры продольного профиля и полосы отвода);

– сведения о земельных участках, изымаемых во временное (на период строительства) и (или) постоянное пользование и категории земель, на которых будет располагаться электросетевой объект;

– сведения о наличии разработанных и согласованных технических условий;

– обоснование возможности осуществления строительства объекта по этапам строительства с выделением этих этапов.

4.2.2. 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);

– согласование с собственниками земельных участков и смежными землепользователями;

Привести в графической части:

– топографическую карту-схему с указанием административно-территориальных образований по территории которых планируется провести трассу линейного объекта и границ земельных участков (кадастровая карта) с оптимальным вариантом трассы линейного объекта;

– схему планировочной организации земельного участка, план трассы на действующем топоматериале с указанием надземных и подземных коммуникаций, пересекаемых в процессе строительства и попадающих в пятно застройки, с указанием сведений об углах поворота, длине прямых и криволинейных участков и мест размещения проектируемых объектов электросетевого комплекса.

4.2.3. Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения:

Привести в текстовой части:

– сведения о топографических, инженерно-геологических, гидрогеологических, метеорологических и климатических условиях участка, на котором будет осуществляться строительство линейного объекта;

– сведения об особых природно-климатических условиях земельного участка, предоставляемого для размещения линейного объекта (сейсмичность, мерзлые грунты, опасные геологические процессы и др.);

– сведения о категории и классе линейного объекта электросетевого комплекса;

– сведения о проектной мощности (пропускной способности и др.) линейного объекта;

– показатели и характеристики технологического оборудования и устройств линейного объекта, описание и обоснование технических решений, обеспечивающих необходимую прочность, устойчивость объекта капитального строительства в целом, а также отдельных конструктивных;

– обоснование количества и типов оборудования, в том числе грузоподъемного, транспортных средств и механизмов, используемых в процессе строительства линейного объекта;

– описание и обоснование принятых объемно-планировочных решений объекта капитального строительства.

Привести в графической части:

– схему линейного объекта с обозначением мест установки технологического оборудования;

– чертежи основных элементов искусственных сооружений, конструкций;

– схемы устройства кабельных переходов через железные и автомобильные (шоссеиные, грунтовые) дороги, а также через водные преграды.

4.2.4. Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта:

Привести в текстовой части

– сведения об устанавливаемой ТП;

– описание конструкции и работы ТП;

– выбор и проверка коммутационных аппаратов с расчетом токов КЗ и расчетом уставок РЗА в соответствии с РД 153-34.0-20.527-98 «Руководящие указания по расчету токов короткого замыкания и выбору электрооборудования».

Привести в графической части

– однолинейную схему;

– схемы установки ТП, контура заземления и т.д.

4.2.5. 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;
- обоснование потребности в основных строительных машинах, механизмах, транспортных средствах, электрической энергии, паре, воде, кислороде, ацетилене, сжатом воздухе, взрывчатых веществах (при необходимости), а также во временных зданиях и сооружениях;
- сведения об объемах и трудоемкости основных строительных и монтажных работ по участкам трассы;
- обоснование организационно-технологической схемы, определяющей оптимальную последовательность сооружения линейного объекта;
- 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.

4.2.6. Мероприятия по охране окружающей среды;

4.2.7. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.

4.3. Рабочая документация (руководствоваться ГОСТ Р 21.1101-2013) включает в себя следующие документы и материалы:

4.3.1. рабочие чертежи, предназначенные для производства строительных и монтажных работ (схемы принципиальные, схемы или таблицы подключения, планы расположения электрооборудования, прокладки электрических сетей и сетей заземления (зануления), кабельный (кабельнотрубный) журнал, ведомость заполнения труб кабелями, разработанные для проектируемого объекта чертежи конструкций и деталей, изготавливаемых в монтажной зоне и т.п.);

4.3.2. паспорт ЛЭП, схему и обзорный план трассы, профили переходов через инженерные коммуникации, ведомости опор, фундаментов, установочные чертежи;

4.3.3. прилагаемые документы (спецификации оборудования, изделий и материалов по ГОСТ 21.110-95, опросные листы, локальные сметы, ведомости объемов монтажных и строительных работ, рабочие чертежи конструкций и деталей и т.д.).

4.4. Инновационные технические решения:

4.4.1. На стадии разработки проектной документации Подрядчик должен провести мониторинг рынка новой техники и технологий с оценкой возможности их применения в проекте и согласовать данные технические решения с Заказчиком.

4.4.2. Основными критериями применения инновационных технических решений должны являться:

- повышение энергоэффективности и срока службы энергообъекта, в т.ч. за счет применения современных строительных материалов;

- повышение надежности и компактности энергообъекта за счет применения (без увеличения стоимости строительства в целом) малогабаритного необслуживаемого и малообслуживаемого оборудования, с улучшенными техническими характеристиками, оснащенного в т.ч системами диагностики и мониторинга состояния;

- повышение безопасности при эксплуатации и ремонте, наличие возможности дистанционного контроля и управления;

- снижение затрат на всем жизненном цикле энергообъекта: строительство, расширение, эксплуатация, ремонт, демонтаж.

4.4.3. На инновационные и энергоэффективные решения (одно или несколько, применяемых в рамках проекта, в том числе: стальные многогранные опоры, разъединитель линейный рубящего типа (РЛР), трансформаторы с уменьшенными потерями х.х. и к.з. и другое оборудование и материалы из Реестра инновационных решений ПАО «Россети») в сметной документации Подрядчиком должна быть составлена отдельная локальная смета, включающая позиции инновационного и энергоэффективного оборудования, связанные с ним работы по проектированию, монтажу, поставке, пуско-наладке.

4.5. Стадийность проектирования:

4.5.1. предпроектное обследование с проведением изыскательских работ и выбор места строительства (для площадных объектов)/полосы отвода (линейные объекты);

4.5.2. получение разрешения на использование земель, находящихся в государственной и муниципальной собственности без предоставления земельных участков и установления сервитутов (Постановление Правительства РФ от 03.12.2018 №1300), согласование размещения проектируемого объекта на землях, находящихся в частной собственности с собственниками. Получение в органе местного самоуправления муниципального образования и у собственников земельных участков утвержденных схем расположения земельных участков на кадастровом плане территории.

4.5.3. при прохождении ЛЭП 0,4-10 кВ по землям лесного участка направление заявления в министерство лесного хозяйства Тверской области о предоставлении проектной документации для выполнения межевания, кадастрового учета и предоставления лесного участка в аренду.

4.5.4. разработка проектно-сметной документации одной стадией: проектной документации (в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ № 87) и рабочей документации (в соответствии с требованиями ГОСТ Р 21.1101-2009 и другой действующей НТД).

4.5.5. согласование ПСД с Заказчиком и в надзорных органах (при необходимости).

4.6. Требования к оформлению проектной документации:

4.6.1. Получить разрешение на размещение проектируемых линейных объектов и СТП в органе местного самоуправления муниципального образования и у собственников земельных участков.

4.6.2. Осуществить все необходимые и достаточные действия по согласованию и оформлению земельно-правовых отношений с участниками земельно-правовых отношений (собственники, землевладельцы, землепользователи, арендаторы). Провести переговоры с участниками земельно-правовых отношений и получить согласие на размещение ЛЭП посредством заключения договора о намерениях или письменного согласия лица (форму

согласия согласовать с Заказчиком);

4.6.3. оформить отвод земельного участка на период строительства;

4.6.4. 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;

4.6.5. в составе ПСД для каждого мероприятия, закрепленного в СПП-элементе в соответствии с Формой ориентировочного расчета физических объемов работ по строительству и реконструкции электросетевых объектов (далее ФОР), являющейся приложением к настоящему ТЗ, выделить отдельный раздел.

4.6.6. для каждого мероприятия, закрепленного в СПП-элементе, выделенного в отдельный раздел ПСД, выполнить отдельные заказные спецификации на основное и вторичное электротехническое оборудование, ЗИП, материалы и инструменты, (за исключением общих разделов проекта на все элементы);

4.6.7. Согласованную Заказчиком и, при необходимости, надзорными органами проектную и рабочую документацию предоставить в 3 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде на USB - носителе: в формате PDF и в стандартных форматах MS Office, AutoCAD.

4.7. Требования к сметной документации:

4.7.1. выполнить текстовую часть в формате пояснительной записки к сметной документации;

4.7.2. при формировании стоимости СМР и ПНР руководствоваться «Методикой определения стоимости строительной продукции на территории РФ» МДС 81-35.2004 и ут. территориальной сметно-нормативной базой ТЕР 2001 Тверской области;

4.7.3. 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 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 по Тверской области;

4.7.4. на каждое мероприятие, закрепленное в СПП-элементе, выделенное в отдельный раздел ПСД, разработать отдельную локальную смету.

4.7.5. На инновационные и энергоэффективные решения (одно или несколько, применяемых в рамках проекта, в том числе: разъединитель линейный рубящего типа (РЛР), стальные многогранные опоры, трансформаторы с уменьшенными потерями х.х. и к.з. и другое оборудование и материалы из Реестра инновационных решений ПАО «Россети») в сметной документации Подрядчиком должна быть составлена отдельная локальная смета, включающая позиции инновационного и энергоэффективного оборудования, связанные с ним работы по монтажу, поставке, пуско-наладке;

4.7.6. согласованную Заказчиком сметную документацию представить в 3 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде на USB- носителе (совместно с проектной документацией): в формате PDF и Excel , в меж сметном формате, либо в другом числовом формате, совместимым со сметными программами, позволяющих вести накопительные ведомости по локальным сметам.

4.8. 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:

- 5.1.1. подготовительные работы;
- 5.1.2. проведение СМР (при необходимости на данном этапе произвести комплекс работ по благоустройству);
- 5.1.3. проведение ПНР.
- 5.2. Основные требования к Подрядчику при производстве работ:
 - 5.2.1. оформлять землеустроительные работы на период строительства;
 - 5.2.2. осуществлять страхование рисков и рисков, в том числе причинения ущерба 3 стороне, производимые организацией;
 - 5.2.3. 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;
 - 5.2.4. 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;
 - 5.2.5. 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);
 - 5.2.6. оформлять разрешение на производство земляных работ при строительстве объектов и нести полную ответственность при нарушении производства работ;
 - 5.2.7. самостоятельно выполнять все необходимые согласования, возникающие в процессе строительства, с шефмонтажными и со сторонними организациями;
 - 5.2.8. выполнять все технические условия, выданные заинтересованными предприятиями и организациями и осуществить в соответствии с проектными решениями;
 - 5.2.9. согласовывать с филиалом ПАО «МРСК Центра» все изменения проектных решений, возникающие в процессе строительства;
 - 5.2.10. применять материалы, имеющие паспорта и сертификаты РФ;
 - 5.2.11. вести исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии с НИП, передать ее Заказчику для утверждения в полном объеме по завершению очереди строительства (реконструкции) или полного завершения строительства (реконструкции) объекта;
 - 5.2.12. представлять необходимые документы для оформления ввода объекта в эксплуатацию Заказчиком по завершении работ.

6. Требования к подрядной организации:

- 6.1. обладать необходимыми профессиональными знаниями и опытом при выполнении аналогичных проектных и строительно-монтажных работ;
- 6.2. иметь свидетельство о допуске на данный вид деятельности, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и устава СРО, а также опыт проектирования аналогичных объектов не менее 3 лет;
- 6.3. привлекать специализированные Субподрядные организации, по согласованию с Заказчиком;
- 6.4. 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:

8.1.1. физические объемы работ и распределение мероприятий по СПП-элементам представлены в Форме ориентировочного расчета физических объемов работ по строительству и реконструкции электросетевых объектов, приложением к настоящему ТЗ;

8.1.2. выбор оборудования и проводников выполнить в соответствии с РД 153-34.0-20.527-98 «Руководящие указания по расчету токов короткого замыкания и выбору электрооборудования» с предоставлением расчетов;

8.1.3. все 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);

8.1.4. использовать импортное зарубежное электротехническое оборудование допускается только при отсутствии оборудования-аналога отечественных компаний, либо локализованных на территории России, и только на основании решения технического совета ПАО «МРСК Центра»;

8.1.5. при наличии альтернативных вариантов применения оборудования в составе ПСД должно быть выполнено технико-экономическое сравнение вариантов, в том числе для вариантов применения оборудования, изготовление которого локализовано на территории Российской Федерации и оборудования полностью отечественного производства.

8.1.6. для оборудования российских производителей обязательно наличие положительного заключения МВК, ТУ, или иные документы, подтверждающие соответствие техническим требованиям;

8.1.7. для импортного оборудования, а также для отечественного оборудования, выпускаемого для других отраслей и ведомств обязательно наличие сертификатов соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям;

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

8.1.9. 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;

8.1.10. 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. Требования к МПУ:

Наименование параметра	Значение
Тип	Защита присоединения линии
Оперативный ток, В	переменный

Тип терминалов	микропроцессорные
Функции терминалов	защита и автоматика

8.3. Требования к ВЛ 10 кВ:

Наименование параметра	Значение
Напряжение, кВ	10
Тип провода	СИП-3
Способ защиты от пережога проводов	ОПН с искровым промежутком или разрядники мультикамерные
Материал промежуточных опор	бетон
Материал анкерных опор	бетон
Изгибающий момент стоек (не менее), кН·м	50
Тип изоляторов	стекло (подвесные) и фарфор (штыревые)
Заходы на ТП	воздушные
Разъединитель на отпайке	нет
Вырубка просеки, га	нет
Информация о наличии пересечений со смежными инженерными сетями в охранной зоне проектируемой ВЛ:	
Подземные инженерные сети (газопровод, нефтепровод, ВОКС, водопровод, канализация и пр.)	определить на стадии изыскательских работ
Абонентские ЛЭП всех уровней напряжения	определить на стадии изыскательских работ
Автомобильные дороги	нет
Железные дороги	нет
Река	нет

- предусмотреть зажимы для установки переносных заземлений;
- тип фундаментов, расстановку, количество и материал опор, протяженность и сечение проводов уточнить при разработке проектной и рабочей документации с выполнением необходимых расчетов с учетом согласованной трассы прохождения;
- при прохождении ВЛ 6 (10) кВ в труднодоступной, населенной местности рекомендуется применение высоконадежных опорных полимерных/фарфоровых изоляторов, в том числе изолирующих траверс высокой заводской готовности на их основе (в случае применения защищенного провода 6-10 кВ);
- при наличии соответствующих требований по пересечению инженерных коммуникаций кабельной линией, полученных от собственников пересекаемых инженерных коммуникаций в ТУ на пересечение, прокладку КЛ 10(6) 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».

8.4. Требования к КЛ 10 кВ:

Наименование параметра	Значение
Тип кабеля	Трехжильный с продольной герметизацией для подземной прокладки в грунтах с

	повышенной влажностью
Напряжение, кВ	10
Материал изоляции кабеля	Сшитый полиэтилен
Материал токопроводящей жилы	Алюминий
Число жил, шт.	3
Оболочка кабеля	усиленная оболочка из полиэтилена увеличенной толщины
Пожаробезопасное исполнение КЛ	Да (покрытие не распространяющее горение на участке захода КЛ в РУ 6-10 кВ ПС, РП (РТП) или КТП)
Количество цепей	1
Способ прокладки	– В земле – На участках пересечения с инженерными сетями – в трубе. – В воздухе при выходе на опору
Требования к трубам при прокладке кабелей (в соответствии с п. 8.6.11.2 стандарта организации ПАО "РОССЕТИ" 34.01-21.1- 001-017. Распределительные электрические сети напряжением 0,4- 110 (150) кВ. Требования к технологическому проектированию)	Трубы из полимерной композиции высокой термостойкости или иных материалов, которые удовлетворяют требованиям по температуре (допускают длительное воздействие температуры не менее 90 °С, при перегрузках нагрев до 105 °С, при коротких замыканиях до 150 °С), к геометрическим параметрам (наружный и внутренний диаметры трубы, толщина стенки, кольцевая жесткость), к категории горючести.
Аппараты защиты кабельной линии от перенапряжений	ОПН 10 кВ, устанавливаемые в начале и в конце КЛ
Информация о наличии пересечений со смежными инженерными сетями в охранной зоне проектируемой ЛЭП:	
Подземные инженерные сети (газопровод, нефтепровод, ВОКС, водопровод, канализация и пр.)	определить на стадии изыскательских работ в зависимости от выбора трассы линии
ЛЭП всех уровней напряжения	определить на стадии изыскательских работ в зависимости от выбора трассы линии
Автомобильные дороги	нет
Железные дороги	нет
Река	нет

- углы поворота трассы не должны быть меньше допустимого радиуса изгиба кабеля (не менее 15D, где D – наружный диаметр кабеля);
- должен быть предусмотрен запас кабеля по длине, не мене 2%;
- проектом должна быть предусмотрена защита кабеля на всем протяжении от механических повреждений согласно ПУЭ;
- расчетами определить сечение экрана кабеля, количество мест заземления экрана, необходимость транспозиции экрана.

8.5. Требования к ВЛ 0,4 кВ:

Наименование параметра	Значение
Напряжение, кВ	0,4
Тип провода	СИП-2
Материал промежуточных опор	бетон
Материал анкерных опор	бетон
Материал анкерных угловых опор	металл стальные многогранные опоры (согласно выполненной ПАО «МРСК Центра» опытно-конструкторской работе, патент на полезную модель №138695 от 20.02.2014, признак инновационности - номер в реестре Россети 18-027-0021/1)
Дополнительные жилы для уличного освещения	нет
Изгибающий момент стоек для ВЛ 0,4 кВ (не менее), кН·м	30
Линейные ОПН	в начале и в конце участка ВЛ-0,4 кВ, выполняемого изолированным проводом, по линии на расстоянии 200 метров
Информация о наличии пересечений со смежными инженерными сетями в охранной зоне проектируемой ВЛ:	
Подземные инженерные сети (газопровод, нефтепровод, ВОКС, водопровод, канализация и пр.)	уточнить на стадии изыскательских работ
Абонентские ЛЭП всех уровней напряжения	уточнить на стадии изыскательских работ
Автомобильные дороги	нет
Железные дороги	нет

8.5.1. расстановку, количество и материал опор, протяженность и сечение проводов уточнить при разработке проектной и рабочей документации с выполнением необходимых расчетов с учетом согласованной трассы прохождения;

8.5.2. применять при новом строительстве ВЛ 0,4 кВ стальные многогранные опоры (согласно выполненной ПАО «МРСК Центра» опытно-конструкторской работе) вместо трехстоечных железобетонных или деревянных опор. Вместо двухстоечных железобетонных или деревянных опор – при соответствующем обосновании (при соблюдении удельных стоимостных показателей строительства, в случае проблем с выделением земельных участков и др.) в соответствии с ОУ-05-2014 от 02.12.2014.

8.5.3. сечение провода на магистрали ВЛИ 0,4 кВ должно быть не менее 50 мм²;

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

8.5.5. провод СИП должен соответствовать ГОСТ Р 52373-2005.

8.5.6. линейная арматура для ВЛИ-0,4 кВ должна удовлетворять требованиям стандартов организации ПАО «Россети»:

- СТО 34.01-2.2-002-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ Анкерная и поддерживающая арматура для СИП-1 и СИП-2. Общие технические требования»;
- 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»;
- СТО 34.01-2.2-004-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Ответвительная арматура. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-2.2-005-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Правила приёмки и методы испытаний. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-2.2-006-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Соединительная арматура. Общие технические требования»;
- СТО 34.01-2.2-007-2015 «Арматура для воздушных линий электропередачи с самонесущими изолированными проводами напряжением до 1 кВ. Анкерная и поддерживающая арматура для СИП-4. Общие технические требования».

8.6. Основные требования к проектируемым СТП 10/0,4 кВ.

Наименование		Параметры	
Тип ТП		Столбовая с «навесным» креплением (без устройства дополнительных подставок или т.п.) силового трансформатора на одностоечной опоре	
Тип трансформатора		масляный герметичный энергоэффективный с гофрированным баком несущей конструкции, без гофры на задней, прилегающей к телу опоры, стенке трансформатора, с увеличенными ребрами трех оставшихся гофрированных стенок бака для обеспечения необходимого уровня охлаждения. Трансформатор должен быть оснащен навесной системой крепления на опоре (без устройства дополнительной площадки) Приемное устройство навесной системы трансформатора с креплением к ж/б опоре в соответствии с патентом ОАО «МРСК Центра» № 133982 от 27.10.2013 г.	
Номинальная мощность, кВА		63	
Число фаз / частота Гц		3/50	
Номинальное напряжение обмоток, кВ:	ВН	10	
	НН	0,4	
Класс энергоэффективности в соответствии с СТО 34.01-3.2-011-2017 «Трансформаторы силовые		Класс энергоэффективности/Потери XX, Вт,	Класс энергоэффективности/Потери КЗ, Вт, не более

распределительные 6-10 кВ мощностью 63-2500 кВА. Требования к уровню потерь холостого хода и короткого замыкания»	не более	
	X2/160	K2/1270
Схема и группа соединения обмоток	Y/Zn-11	
Способ и диапазон регулирования на стороне ВН	ПБВ $\pm 2 \times 2,5\%$	
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150	УХЛ1	
Предохранители 6 (10) в комплекте	да	
Срок эксплуатации до первого ремонта, не менее лет	12	
Срок службы, лет	30	
Тип высоковольтного ввода	<p>Воздушный, в соответствии с патентом ОАО «МРСК Центра» №101278 от 10.01.2011 г. Высоковольтные вводы 10 кВ и выводы 0,4 кВ должны быть закрыты и защищены от коррозии и окисления термоусаживаемыми муфтами (герметичные выводы 10 и 0,4 кВ с использованием втулки с резьбой с покрытием трубкой методом термоусадки). Расположение выводов 0,4 кВ трансформатора относительно вводов 10 кВ – ближе к опоре.</p>	
Тип низковольтного ввода		
Крепление силового трансформатора на опоре ВЛ 10 кВ	В соответствии с патентом ОАО «МРСК Центра» № 133982 от 27.10.2013 г. - приспособление для крепления без применения дополнительных подставок (навесное исполнение)	
Коммутационные аппараты в распределительном щите 0,4 кВ	3-х фазный вводной автоматический выключатель в собственном силовом отсеке. На присоединения потребителей 0,23-0,4 кВ защитные автоматы в составе СТП не предусматриваются	
Технические требования к прибору учета	3-фазный интервальный электронный прибор учета электрической энергии трансформаторного включения класса точности 0,5S с возможностью интеграции в АСКУЭ филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» в соответствии со Стандартом организации технической политики по учету электроэнергии в распределительном электросетевом комплексе ПАО «МРСК Центра»	
Технические требования к трансформаторам тока	Шинные, с литой изоляцией, класса точности 0,5S, с наличием прозрачной защитной крышки с возможностью пломбирования.	
Технические требования к	Шкаф	наружного исполнения,

распределительному щиту 0,4 кВ.	<p>располагающийся на опоре воздушной линии для размещения в нем силовой части и оборудования системы учета электроэнергии. Конструкция шкафа должна представлять собой два отсека с отдельными дверками для попадания внутрь и отдельными запирающими устройствами. Внутренняя перегородка должна иметь технологические отверстия для подключения питания оборудования системы учета электроэнергии от цепей силового отсека.</p> <p>Первый отсек – силовой, комплектуется вводным автоматическим выключателем с номинальным током в соответствии с мощностью силового трансформатора.</p> <p>Второй отсек – предназначен для установки оборудования системы учета электроэнергии (прибора учета), комплектуется: трансформаторами тока, прибором учета и испытательной переходной коробкой.</p> <p>Наряду с внутренним замком на дверце щита предусмотреть петли для навесного замка.</p>
Защита от перенапряжений ВН	<p>ОПН в составе трансформатора в соответствии с патентом ОАО «МРСК Центра» № 133982 от 27.10.2013 г.</p> <p>Крепление ОПН 10(6) кВ выполняется на крышке бака силового трансформатора, в связи с чем она должна иметь соответствующую заводскую конструкцию.</p>
Системы безопасности (в соответствии с требованиями Программы по снижению рисков травматизма сторонних лиц на объектах филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» на 2018-2020 гг., утвержденной приказом от 26.03.2018 №107-ТВ)	<p>На ТП предусмотреть систему внутренней охранной сигнализации несанкционированного открывания дверей, люков. В состав системы охранной сигнализации включить комбинированные светозвуковые оповещатели для оказания психологического воздействия на нарушителя.</p>

8.6.1. применять силовые трансформаторы, произведенные с использованием современных технологий и материалов, обеспечивающих экономически обоснованные уровни потерь ХХ и КЗ, установленных стандартом организации ПАО «Россети» СТО 34.01-3.2-011-2017 «Трансформаторы силовые распределительные 6-10 кВ мощностью 63-2500 кВА. Требования к уровню потерь холостого хода и короткого замыкания»;

8.6.2. присоединение силового трансформатора к ВЛЗ 10 кВ выполнить с монтажом разъединителя (РЛР) на отдельной ж\б опоре и блока предохранителей с монтажом на опоре СТП. Разъединитель 10 кВ линейный рубящего типа (РЛР). Количество заземлителей 1 шт. Все стальные части разъединителя, в том числе и крепеж, должны иметь стойкое антикоррозийное покрытие на весь срок службы методом горячего оцинкования. Управление разъединителем –

одним валом (патент №157350 от 6.11.2015, признак инновационности - номер в реестре Россети 01-003-0048/1).

8.6.3. Каждый силовой трансформатор 6(10)/0,4 кВ должен быть снабжен прикрепленной на видном месте табличкой, на которой, помимо данных, регламентированных пп. 6.9.1.2 ГОСТ Р 52719-2007, указывается следующая информация:

- значение потерь холостого хода, измеренное при проведении приемосдаточных испытаний (P_0 , Вт);
- значение потерь короткого замыкания, измеренное при проведении приемосдаточных испытаний ($P_{кз}$, Вт);
- класс энергоэффективности, определенный в соответствии с СТО 34.01-3.2-011-2017 «Трансформаторы силовые распределительные 6-10 кВ мощностью 63-2500 кВА. Требования к уровню потерь холостого хода и короткого замыкания».

8.7. В соответствии с Картами климатического районирования по ветру, гололеду и ветровой нагрузке при гололеде Тверской области, утвержденных приказом ПАО «МРСК Центра» №12-ЦА от 20.01.2016, по максимальной толщине стенке гололеда и по максимальной ветровой нагрузке при гололеде данный район относится ко 2 району по гололеду, к 4 району по ветру при гололеде и ко 2 району по ветру. Предельные значения пролетов воздушных линий, для соответствующих категорий района по ветру и гололеду, определяются по таблицам типовых проектов. Увеличение установленных предельных значений длин пролётов возможно только при специальном обосновании с согласованием с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго».

8.8. Предусмотреть маркировку проектируемых объектов в соответствии со Стандартом диспетчерских наименований и корпоративным стилем оформления производственных объектов ПАО «МРСК Центра».

8.9. Цветовая гамма и стиль оформления проектируемых объектов должны соответствовать фирменному стилю ПАО «МРСК Центра» в соответствии с международной цветовой шкалой PANTONE. Цвета: Pantone 7686C, Pantone 429C, Pantone Cool Gray 10C), при этом покраска оборудования должна быть выполнена порошковым способом.

8.10. Произвести проверку существующего оборудования в зависимости от уровня напряжения проектируемых объектов на соответствие токам короткого замыкания, токам нагрузки и уровням напряжения для определения необходимости замены, с выдачей рекомендаций, в случае недостаточной отключающей и нагрузочной способности, а так же превышения падения напряжения сверх максимально допустимого с выдачей рекомендаций по замене.

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: в течении 51 дня с даты 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» (утверждено Советом директоров ПАО «Россети», протокол от 22.02.2017 № 252);
- 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;
- 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 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 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»;
- СТО 34.01-21.1-001-2017 Стандарт «Распределительные электрические сети напряжением 0,4-110 (150) кВ. Требования к технологическому проектированию»;
- СТО 34.01-2.2-028-2017 «Воздушные линии 6-20 кВ с применением защищенного провода СИП-3»;
- СТО 34.01-2.2-023.1-2017 «Воздушные линии до 1 кВ с применением изолированных проводов СИП-2 и СИП-4»;
- СТО 34.01-3.2-011-2017 «Трансформаторы силовые распределительные 6-10 кВ мощностью 63-2500 кВА. Требования к уровню потерь холостого хода и короткого замыкания».

Начальник управления распределительных сетей



Лобков М.В.

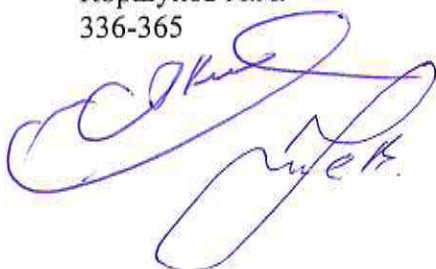
Согласовано в части сроков выполнения работ:

Начальник управления капитального строительства



Ковалев В.А.

Коршунов А.А.
336-365



Форма ориентировочного расчета физических объемов работ по строительству и реконструкции электросетевых объектов

Ориентировочный расчет физического объема работ «ТУ»:

Федерального государственного унитарного предприятия «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» (федонал РТРС «Тювской ОРТПЦ») заявленной максимальной мощностью 21 кВт по 2 категории надежности, договор № 41671957 от 28.08.2018

Ориентировочные характеристики объемов работ по ВЛ

№ п/п	Характеристики объемов работ по SAP		Вид работ		Длина линии, км	Напряжение, кВ	Марка провода, кабеля			Сечение провода, мм ²	Количество цепей			Процент замесных опор (для реконструкции с частичной заменой опор), %	Вид опор, для ВЛ с разными типами опор указывается в каждой графе тип опор (защитные или промежуточные)				Секционирование разъединителя, шт.		Ресурсы, шт.	Ввод в здание, шт.	Номер пункта ТЗ (раздел 2)
	Номер мероприятия	Элемент структурного плана проекта (СПП элемента)	новое строительство	реконструкция			алюминевый	алюминевый или стальной	самонесущий кабель		1	2	подвес доп. проводов, в т.ч. ВОЛС		металлические решетчатые	многосекционные металлические	ж/б	деревянные	РДР	ПРРТ			
1				• (устройство ответвления на опоре)		10					*												2.1.2.
2				• (демонтаж)		10					*												2.1.1.3
3	VL000000008946	Z69-TP41671957.01	*		0,7	10		*		50	*						*						2.1.4.
4	VL000000008947	Z69-TP41671957.02	*		0,01	0,4		*		50	*					накренные угловые	промежуточные и накрённые дуговые						2.1.5.

Ориентировочные характеристики объемов работ по КЛ

№ п/п	Характеристики объемов работ по SAP		Вид работ		Длина линии, км	Напряжение, кВ	Материал токопроводящей		Изоляция кабеля		Сечение кабеля, мм ²	Количество кабелей в траншее	Способ прокладки, длина, км				Примечание	Номер пункта ТЗ (раздел 2)
	Номер мероприятия	Элемент структурного плана проекта (СПП элемента)	новое строительство	реконструкция			медь	алюминий	сшитый полиэтилен	бумажно-масляная			в траншее	в трубе	ГНБ	прокол		
1	KL0000000010875	Z69-TP41671957.03	*		0,08	10		*	*		120	1	0,079	0,01				2.1.1.2.

Ориентировочные характеристики объемов работ по РП, РТП, ТП 6-10/0,4 кВ

Ориентировочные характеристики объемов работ по РП, РПТ, ТП 6-10/0,4 кВ																	
№ п/п	Характеристики объемов работ по SAP		Наименование объекта		Кол-во и мощность трансформаторов, кВА	Конструктивное исполнение				Высотой разьединитель		Количество присоединений 6-10кВ, шт.	Количество присоединений 0,4кВ, шт.	Тип выключателя 6-10кВ			Номер пункта ТЗ (раздел 2)
	Номер мероприятия	Элемент структурного плана проекта (СПП элемента)	новое строительство	реконструкция		металл	стальной швелес	кирпич	бетон	СПП	Р.ДР			ПР.РТ	ВВ (выключатель нагрузки)	ВВ (вакуумный выключатель)	
1	RP0000000009592	Z69-TP41671957.04	*		1*63					*	*	1	1+1 резерв				2.1.3.

Ориентировочные характеристики объемов работ по ПС 35-110 кВ

№ п/п	Характеристики объемов работ по SAP		Вид работ		Вид ПС		Напряжение, кВ	Кол-во и мощность трансформаторов, кВА	Схема РУ на стороне			Количество присоединений/отходящих	Перечень прочих работ при реконструкции	Номер пункта ТЗ (раздел 2)
	Номер мероприятия	Элемент структурного плана проекта (СПП элемента)	новое строительство	реконструкция	закрытая	открытая			110кВ	35кВ	6-10кВ	110кВ	35кВ	6-10кВ
1	PS000000001367	Z69-TP41671957.05		*			10					1	В резервной ячейке 10 кВ № 15 ПС 35/10 кВ Подстанции Городище монтаж и настройка РЗА на микропроцессорной базе	2.1.1.1.