**«Утверждаю»**

Первый заместитель директора

- главный инженер

филиала ПАО «Россети Центр» - «Ярэнерго»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_В.В. Плещев

« » 2022 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ*\_76/2023/71/28ИП-1\_***

на выполнение работ по проектированию:

строительства КЛ-0,4 кВ №20 ТП 130;

строительство ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 054 (магазин)

строительства КЛ-0,4 кВ №4 ТП 012

строительства КЛ-0,4 кВ №3 ТП 012

реконструкции ВЛ-0,4 кВ ТП12 фидер 41 ночн.клуб Люкс г.Ростов пр (инв. № 3003054)

строительства КЛ-0,4 кВ №4 ТП 026

строительства КЛ-0,4 кВ №10 ТП 011

строительства КЛ 0,4 кВ №1 ТП 133 Володарского

строительства КЛ 0,4 кВ №1 ТП 161 Квартал администрации

строительства КЛ 10кВ №11 РП 10кВ 2 - ТП 010

строительства КЛ 10кВ ТП 010 - ТП 011

строительства КЛ 0,4 кВ №9 ТП 025 Подозерка

строительства КЛ-0,4кВ РП 8/25 – РП 3/13

строительства КЛ-0,4кВ №7 ТП 013

строительства КЛ-0,4кВ №9 ТП 013

строительства КЛ-0,4кВ РП 8/13 - РП 9/13 – ТП 013

строительства КЛ-0,4кВ №10 ТП 013

строительства КЛ-0,4кВ ТП 013 - РП 14/13

строительства КЛ-0,4кВ ТП 133 – РП2/133

строительства КЛ-0,4кВ ТП 133 – РП3/133

реконструкции ВЛ 0,4кВ №2 ТП 024 (ул.К. Маркса) (инв. № 12005194-00)

строительства КЛ-0,4кВ №16 ТП 133

строительства КЛ 0,4 кВ №2 ТП 011

строительства КЛ-0,4кВ №9 ТП 011

строительства КЛ-0,4кВ №12 ТП 011

строительства КЛ-0,4кВ №7 ТП 050

строительства КЛ-0,4кВ №10 ТП 009

строительства КЛ-0,4кВ №12 ТП 009

строительства КЛ-0,4кВ №2 ТП 009

строительства КЛ-0,4кВ №6 ТП 009

строительства КЛ-0,4кВ №9 ТП 009

Расширения Системы учета электроэнергии Ростовского РЭС (инв. № 14002031-00)

по инвестиционному проекту:

«Реконструкция объектов распределительной сети 0,4/10 кВ Ростовского РЭС филиала Ярэнерго»

(код ЯР-4639)

1. **Основание выполнения работ:**
   1. Инвестиционная программа
2. **Общие требования**
   1. Местонахождение проектируемых электроустановок филиала ПАО «Россети Центр» – «Ярэнерго»:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Район | Населенный пункт | Улицы |
| Ростовский | г. Ростов | ул. Советская площадь  ул. Каменный мост  ул. Карла Маркса  ул. Карла Либкнехта  ул. Петровичева  ул. 3-й проезд Толстовской набережной  ул. 2-й проезд Толстовской набережной  ул. Коммунальная  ул. Моравского  ул. Коммунаров  ул. Володарского  ул. 50 лет Октября  ул. Спортивная  ул. Февральская |

* 1. Разработать проектно-сметную документацию (ПСД) для реконструкции/нового строительства объектов распределительной сети 10 (6)/0,4 кВ, с учетом требований НТД, указанных в п. 7 настоящего ТЗ. При проектировании необходимо руководствоваться последними редакциями документов, необходимых и действующих на момент разработки ПСД, в том числе не указанных в данном ТЗ
  2. Этапность проектирования:
     1. Предпроектное обследование с проведением изыскательских работ и выбор места строительства (для площадных объектов)/полосы отвода (линейные объекты);
     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 размещение проектируемого объекта на землях, находящихся в частной собственности с собственниками. Получение в органе местного самоуправления муниципального образования Постановления об утверждении схем расположения земельных участков.
     3. Раздел по обеспечению сохранности объектов культурного наследия:
* разработка проекта или раздела проектной документации, предусматривающие меры по сохранению объекта  культурного наследия;
* согласование проекта или раздела проектной документации, предусматривающие меры по сохранению объекта  культурного наследия в Департаменте охраны объектов культурного наследия ЯО;
* проведение государственной историко–культурной экспертизы  проектной документации в целях строительства КЛ 0,4 кВ;
* разработка Плана проведения спасательных археологических полевых работ на земельном участке под  строительство КЛ 0,4 кВ;
* археологическое наблюдение за проведением земляных работ специалистом имеющим разрешение (открытый лист).
  + 1. При прохождении ЛЭП 0,4-10 кВ (размещении ТП) по землям особо охраняемых территорий, землям водного фонда - направление заявления в соответствующее ведомство (Главрыбвод, департамент культуры и т.п.) Ярославской области на предоставление условий размещения проектируемых сетей.
    2. Разработка проектно-сметной и рабочей документации одной стадией: проектной документации (в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ № 87) и рабочей документации (в соответствии с требованиями ГОСТ Р 21.1101-2013 и другой действующей НТД).
    3. Согласование ПСД и РД с Заказчиком и Заявителем, заинтересованными сторонами и надзорными органами (при необходимости, при соответствующем обосновании).
    4. В целях сокращения затрат и сроков разработки рабочей документации по данному титулу при проектировании использовать альбомы типовых проектных решений и проектную документацию повторного использования.

1. **Исходные данные для проектирования:**
   1. Основные объемы работ:

* проектирование строительства КЛ-0,4 кВ №20 ТП-130 (протяженностью 1,22 км);
* подготовка территории для строительства КЛ 0,4 кВ №9 ТП 025: реконструкция ВЛ 0,4 кВ № 11 ТП 025 (инв. № 12006901-00), с демонтажем ВЛ-0,4кВ (протяженностью 0,739 км);
* подготовка территории для строительства ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 054 (магазин): реконструкция КЛ 0,4кВ №1 ТП 054 (магазин) (инв.№ 3002797), с демонтажем ВЛ-0,4кВ (протяженностью 0,04 км);
* проектирование строительства ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 054 (магазин) (протяженностью 0,421км);
* проектирование строительства КЛ-0,4 кВ №4 ТП 012 (протяженностью 0,396км);
* проектирование строительства КЛ-0,4 кВ №3 ТП 012 (протяженностью 0,44 км);
* проектирование реконструкции ВЛ-0,4 кВ ТП12 фидер 41 ночн.клуб Люкс г.Ростов пр (инв. № 3003054), с демонтажем ВЛ-0,4 кВ (протяженностью 0,595 км), с монтажом ВЛ-0,4 кВ (протяженностью 0,122 км);
* подготовка территории для строительства КЛ-0,4 кВ №3 ТП 012, КЛ-0,4 кВ №4 ТП 012: реконструкция ВЛ 0,4кВ №3 ТП 012 (инв. №3003053), с демонтажем ВЛ-0,4кВ (протяженностью 0,370 км);
* проектирование строительства КЛ-0,4 кВ №4 ТП 026 (протяженностью 0,622 км);
* подготовка территории для строительства КЛ-0,4 кВ №4 ТП 026: реконструкция ВЛ 0,4кВ №1 ТП 026 (ул.Окружная) (инв. № 12006896-00), с демонтажем ВЛ-0,4кВ (протяженностью 0,46 км);
* проектирование строительства КЛ-0,4 кВ №10 ТП 011 (протяженностью 0,5 км);
* подготовка территории для строительства КЛ-0,4 кВ №10 ТП 011: реконструкция ВЛ 0,4кВ №10 ТП 011 (ТЦ Абакан) (инв.№ 12005195-00), с демонтажем ВЛ-0,4кВ (протяженностью 0,515 км);
* проектирование строительства КЛ 0,4 кВ №1 ТП 133 Володарского (протяженностью 0,573 км);
* проектирование строительства КЛ 0,4 кВ №1 ТП 161 Квартал администрации (протяженностью 0,693 км);
* подготовка территории для строительства КЛ 0,4 кВ №7 ТП 013: реконструкция ВЛ 0,4кВ №4 ТП 013 (инв.№ 3003061), с демонтажем ВЛ-0,4кВ (протяженностью 0,575 км);
* проектирование строительства КЛ 10кВ №11 РП 10кВ 2-ТП 010 (протяженностью 0,372 км);
* подготовка территории для строительства КЛ 10кВ №11 РП 10кВ 2-ТП 010: реконструкция ВЛ 10кВ №11 РП 10кВ 2 -ТП 010 (3002839), с демонтажем ВЛ-10кВ (протяженностью 0,305 км);
* проектирование строительства КЛ 10кВ ТП 010-ТП 011 (протяженностью 0,261 км);
* подготовка территории для строительства КЛ 10кВ ТП 010-ТП 011: реконструкция ВЛ 10кВ ТП 010-ТП 011 (инв.№ 3002840), с демонтажем ВЛ-10кВ (протяженностью 0,181км);
* проектирование строительства КЛ 0,4 кВ №9 ТП 025 Подозерка (протяженностью 1,196 км);
* подготовка территории для строительства КЛ 0,4 кВ №9 ТП 025 Подозерка: реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП25 фидер 91 ул.Спортивная г.Ростов (инв. № 3003107), с демонтажем ВЛ-0,4кВ (протяженностью 0,634 км);
* проектирование строительства КЛ-0,4кВ РП 8/25 – РП 3/13 (протяженностью 1,878 км);
* проектирование строительства КЛ-0,4кВ №7 ТП 013 (протяженностью 2,587 км);
* подготовка территории для строительства КЛ 0,4 кВ№10 ТП 013: реконструкция ВЛ 0,4кВ №4 ТП 013 (ул.Толстовская наб.) (инв. № 12005969-00), с демонтажем ВЛ-0,4кВ (протяженностью 0,852 км);
* подготовка территории для строительства КЛ-0,4кВ №7 ТП 013: реконструкция ВЛ 0,4кВ №7 ТП 013 (ул.Сакко) (инв. № 3003063), с демонтажем ВЛ-0,4кВ (протяженностью 1,43 км);
* проектирование строительства КЛ-0,4кВ №9 ТП 013 (протяженностью 0,341 км);
* подготовка территории для строительства КЛ-0,4кВ №9 ТП 013: реконструкция ВЛ 0,4кВ №9 ТП 013 (Администрация) (инв. №3003064), с демонтажем ВЛ-0,4кВ (протяженностью 0,205 км);
* проектирование строительства КЛ-0,4кВ РП 8/13 - РП 9/13 – ТП 013 (протяженностью 0,29 км); реконструкция ВЛ 0,4кВ №9 ТП 013 (инв. №3003064), с демонтажем ВЛ-0,4кВ (протяженностью 0,1 км);
* проектирование строительства КЛ-0,4кВ №10 ТП 013 (протяженностью 1,346 км);
* подготовка территории для строительства КЛ-0,4кВ №10 ТП 013: реконструкция ВЛ 0,4кВ №10 ТП 013 (Милиция) (инв.№ 3003065), с демонтажем ВЛ-0,4кВ (протяженностью 1,436 км);
* проектирование строительства КЛ-0,4кВ ТП 013 - РП 14/13 (протяженностью 0,482 км);
* проектирование строительства КЛ-0,4кВ ТП 133 – РП2/133(протяженностью 0,456 км);
* подготовка территории для строительства строительства КЛ-0,4кВ ТП 133 – РП3/133: реконструкция ВЛ 0,4кВ №8 ТП 011 (ул.К. Маркса) (инв.№ 3003051), с демонтажем ВЛ-0,4кВ (протяженностью 0,41 км);
* проектирование строительства КЛ-0,4кВ ТП 133 – РП3/133 (протяженностью 1,039 км);
* проектирование реконструкции ВЛ 0,4кВ №2 ТП 024 (ул.К. Маркса) (инв. № 12005194-00), с демонтажем участка ВЛ-0,4 кВ (протяженностью 0,595 км), с монтажом участка ВЛ-0,4кВ (протяженностью 0,08 км) и установкой стальной многогранной опоры (1шт.);
* проектирование строительства КЛ-0,4кВ №16 ТП 133 (протяженностью 0,461 км);
* подготовка территории для строительства КЛ-0,4кВ №16 ТП 133: реконструкция ВЛ 0,4кВ №16 ТП 133 (инв.№ 12025220-00), с демонтажем ВЛ-0,4кВ (протяженностью 0,17 км);
* подготовка территории для строительства КЛ 0,4 кВ №16 ТП 133: реконструкция ВЛ 0,4кВ №15 ТП 133 (инв.№ 12024315-00), с демонтажем ВЛ-0,4кВ (протяженностью 0,025 км);
* подготовка территории для строительства КЛ 0,4 кВ №2 ТП 011: реконструкция ВЛ 0,4кВ №3 ТП 011 (Дом культуры) (инв.№3003046), с демонтажем ВЛ-0,4кВ (протяженностью 0,275 км);
* подготовка территории для строительства КЛ 0,4 кВ №9 ТП 011: реконструкция ВЛ 0,4кВ №11 ТП 011 (инв.№3003047), с демонтажем ВЛ-0,4кВ (протяженностью 0,36 км);
* проектирование строительства КЛ-0,4кВ №2 ТП 011(протяженностью 0,044км);
* проектирование строительства КЛ-0,4кВ №9 ТП 011(протяженностью 0,044км);
* проектирование строительства КЛ-0,4кВ №12 ТП 011(протяженностью 0,044км);
* проектирование строительства КЛ-0,4кВ №7 ТП 050 (протяженностью 0,54км);
* подготовка территории для строительства КЛ 0,4 кВ №7 ТП 050: реконструкция КЛ 0,4кВ №7 ТП 050 (ул К.Маркса) (инв. № 3002785), с демонтажем ВЛ-0,4кВ (протяженностью 0,115 км);
* проектирование строительства КЛ-0,4кВ №10 ТП 009 (протяженностью 1,781км);
* подготовка территории для строительства КЛ-0,4кВ №10 ТП 009: реконструкция ВЛ 0,4 кВ №10 ТП 009 (инв.№ 12022451-00), с демонтажем ВЛ-0,4кВ (протяженностью 0,51 км);
* проектирование строительства КЛ-0,4кВ №12 ТП 009 (протяженностью 0,082 км);
* подготовка территории для строительства КЛ 0,4 кВ №10 ТП 009: реконструкция ВЛ-0,4кВ №9 ТП 009 (инв. № 12006890-00), с демонтажем ВЛ-0,4кВ (протяженностью 0,983 км);
* проектирование строительства КЛ-0,4кВ №2 ТП 009 (протяженностью 0,113 км);
* подготовка территории для строительства КЛ-0,4кВ №2 ТП 009: реконструкция ВЛ 0,4кВ №2 ТП 009 (Прокуратура) (инв. №12005445-00), с демонтажем ВЛ-0,4кВ (протяженностью 0,09 км);
* проектирование строительства КЛ-0,4кВ №6 ТП 009 (протяженностью 0,113км);
* подготовка территории для строительства КЛ-0,4кВ №6 ТП 009: реконструкция ВЛ 0,4кВ №6 ТП 009 (ул.Пролетарская) (инв.№ 3003042), с демонтажем ВЛ-0,4кВ (протяженностью 0,09 км);
* проектирование строительства КЛ-0,4кВ №9 ТП 009 (протяженностью 0,113 км);
* подготовка территории для строительства КЛ 0,4 кВ №2 ТП 009: реконструкция ВЛ 0,4кВ №3 ТП 009 (ул.Окружная) (инв.№ 3003040), с демонтажем ВЛ-0,4кВ (протяженностью 0,09 км);
* Расширение Системы учета электроэнергии Ростовского РЭС (инв. № 14002031-00), с монтажом ШРС 0,4 кВ (62 шт.).
  1. Выполнить мероприятия по установлению границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства (нанесение границ охранных зон, соблюдение требований Постановления Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 (ред. от 17.05.2016) «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» (вместе с «Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»).

1. **Требования к проектированию**
   1. Пояснительная записка.

* реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектной документации;
* исходные данные и условия для подготовки проектной документации;
* сведения о климатической и географической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство объекта(ов) распределительной сети 0,4–10 кВ. При проектировании учитывать Карты климатического районирования по ветру, гололеду и ветровой нагрузке при гололеде Ярославской области. Предельные значения пролетов воздушных линий, для соответствующих категорий района по ветру и гололёду, определяются по таблицам типовых проектов. Увеличение установленных предельных значений длин пролётов возможно только при специальном обосновании с согласованием с филиалом ПАО «Россети Центр» - «Ярэнерго»;
* описание вариантов трассы прохождения линейного объекта (в т.ч. с учетом снижения технических потерь и повышения показателей надежности, с учётом анализа перспективного роста нагрузок и обеспечением резерва в целях возможности и доступности подключения новых потребителей) по территории района строительства, обоснование выбранного варианта;
* сведения о проектируемых объектах распределительной сети 0,4–10 кВ, в т.ч. для линейного объекта - указание наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта, пропускная способность, полоса 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;
* технико-экономические характеристики проектируемых объектов распределительной сети 0,4–10 кВ (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность и др.);
* обоснование возможности осуществления строительства объекта по этапам строительства с выделением этих этапов;
* сведения о примененных инновационных решениях. **Текстовая часть пояснительной записки к проектной документации должна содержать пункт «Инновационные технологии» с информацией о перечне и стоимости инновационных решений, примененных в рамках проекта.**
  1. 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;
* схему расположения земельного участка на кадастровом плане территории, согласованную с собственниками земельных участков и смежными землепользователями;
* Привести в графической части
* схему расположения земельного участка на кадастровом плане территории с указанием надземных и подземных коммуникаций, пересекаемых в процессе строительства и попадающих в пятно застройки;
* 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.

Требования по выбору земельного участка для размещения объекта(ов) капитального строительства:

* + - * при разработке документации осуществлять выбор места размещения объекта, с приоритетным условием нахождения на земельных участках в муниципальной собственности.
      * проектирование объектов на земельных участках, правообладателями которых являются физические лица, юридические лица всех форм собственности допускается в исключительных случаях с обязательным согласованием филиала ПАО «Россети Центр» - «Ярэнерго» и обоснованием отсутствия возможности размещения объектов энергетики на муниципальных землях.

Мероприятия по установлению границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства (нанесение границ охранных зон, соблюдение требований Постановления Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 (ред. от 17.05.2016) «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» (вместе с «Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»).

* 1. Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения (при проектировании ЛЭП).
* Привести в текстовой части
* сведения об основных электрических характеристиках линейного объекта электросетевого комплекса (КЛ/ВЛ);
* описание и обоснование технических решений, обеспечивающих необходимую прочность, устойчивость объекта капитального строительства в целом, а также отдельных конструктивных элементов (мероприятий по антиобледенению, молниезащите, заземлению, а также мер по защите конструкций от коррозии и др.);
* описание конструктивных элементов кабельной линии (кабельной вставки, в.ч. соединительных и концевых муфт);
* Привести в графической части
* чертежи конструктивных решений и отдельных элементов КЛ, кабельных вставок;
* схемы устройства переходов через железные и автомобильные (шоссейные, грунтовые) дороги, а также через водные преграды;
* профили пересечений с инженерными коммуникациями;
  1. Проект организации строительства:
* характеристика 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;
* организационно-технологические схемы, отражающие оптимальную последовательность возведения линейного объекта с указанием технологической последовательности работ.
  + 1. Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта (включается в состав проектной документации при необходимости сноса (демонтажа) линейного объекта или его части).
    2. Мероприятия по охране окружающей среды.
    3. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.
    4. Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности, в т.ч. по оснащению присоединяемых объектов средствами коммерческого учета электрической энергии, предусмотренные Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ (*при необходимости, при соответствующем обосновании*).
  1. Требования к сметной документации
     1. При формировании сметной стоимости строительства (реконструкции) руководствоваться «Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации», утвержденной приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр и действующим законодательством РФ в сфере ценообразования, а также внутренними локальными нормативными актами ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье».
     2. В составе сметной документации в обязательном порядке предусмотреть расчет стоимости по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части электросетевого хозяйства, утвержденным приказом Минэнерго России от 17.01.2019 №10 (УНЦ), с обеспечением не превышения стоимости строительства объекта над стоимостью, рассчитанной по УНЦ.
     3. Сметную стоимость строительства приводить в двух уровнях цен: в базисном по состоянию на 01.01.2000 и текущем, сложившемся ко времени составления сметной документации.
     4. В электронном виде сметная документация предоставляется в форматах ПО «Гранд-смета» (\*.gsf, \*.gsfx), универсальном формате (\*.xml, \*.xmlx). Выходные формы (локальные и объектные сметные расчеты (сметы), Сводный сметный расчет стоимости строительства, Сводка затрат, Конъюнктурный анализ стоимости материалов и оборудования, прочие расчеты) предоставляются в формате MS Excel (\*.xls, \*.xlsx), пояснительная записка, иные текстовые материалы и титульные листы тома «Сметная документация» - в формате MS Word (\*.doc, \*.docx).
     5. С 01.01.2022 до 30.06.2022 при составлении сметной документации в базисном уровне цен использовать базу ФЕР в редакции 2020 г. с актуальными дополнениями.
     6. С 30.06.2022 в соответствии с приказом Минстроя РФ №1046/пр от 30.12.2021 при составлении сметной документации использовать базу ФСНБ-2022 с актуальными дополнениями.
     7. Для пересчета сметной стоимости строительства (реконструкции) в текущий уровень цен использовать индексы изменения сметной стоимости строительства ежеквартально публикуемые и рекомендуемые к применению Минстроем России.
     8. Затраты на содержание службы заказчика-застройщика определить с учетом требований Методических рекомендаций по расчету норматива затрат на содержание службы заказчика-застройщика. При необходимости включить в сметный расчет затраты на осуществление строительного контроля.
     9. При наличии этапов строительства выполнить отдельные сводные сметные расчеты на каждый этап строительства, с объектными сметами и объединением их в сводку затрат.
     10. Руководствуясь «Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации», утвержденной приказом Минстроя РФ от 4.08.2020 №421/п, определить непосредственный размер и включить в сводный-сметный расчет объектов строительства затраты по получению исходно-разрешительной документации и оформлению земельно-имущественных отношений, а также прочие и лимитированные затраты.
     11. В случае применения инновационных решений, приведенных в Реестре инновационных технологий ПАО «Россети», выделенная стоимость инноваций должна оформляться Подрядчиком в «Сводной ведомости затрат по применению инновационных технологий» на основе сметных расчетов в разделе проекта «Сметная документация».
  2. Требования к оформлению проектно-сметной документации
     1. Оформить предварительное размещение объекта строительства, с согласованием местоположения со всеми землепользователями, отвод земельного участка на период строительства.
     2. 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.
     3. При выполнении рабочей документации необходимо руководствоваться положениями ГОСТ Р 21.101-2020. Рабочая документация должна включать в себя следующие документы и материалы:
        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 (кабельно-трубный) журнал, ведомость заполнения труб кабелями, разработанные для проектируемого объекта чертежи конструкций и деталей, изготавливаемых в монтажной зоне и т.п.);
        2. Ведомости объемов работ (строительно-монтажных и пуско-наладочных).
        3. Ссылочные документы: включают ссылки на чертежи типовых конструкций, изделий и узлов КЛ.
        4. Прилагаемые документы:
* типовые проекты на КЛ с привязкой к конкретному объекту;
* [спецификации оборудования](http://www.gosthelp.ru/text/GOST2111095SPDSPravilavyp.html), изделий и материалов по ГОСТ 21.110-95;
* опросные листы;
* рабочие чертежи конструкций и деталей и т.д.
  + 1. Выполнить заказные спецификации на основное и вторичное электротехническое оборудование, ЗИП, материалы и инструменты согласовав их с Заказчиком.
    2. Согласованную Заказчиком и всеми заинтересованными лицами проектную документацию (ПД и РД одной стадией) предоставить в 3 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде в 2 экземплярах на USB - носителе: один в формате PDF, второй – в редактируемых форматах МS Officе, AutoCAD, NanoCAD и др. Кроме того, чертежи принципиальных, монтажных схем РЗА, входящих в состав проектной документации, предоставлять в электронном виде в формате Microsoft Visio.
    3. Электронная версия документации должна соответствовать ведомости основного комплекта проектной документации и комплектоваться отдельно по каждому тому. Наименования файлов томов, сшивов чертежей должны соответствовать названию документации, представленной на бумажных носителях.
    4. Не допускается передача проектной документации в формате PDF с пофайловым разделением страниц.
    5. В проектной документации должны использоваться утвержденные диспетчерские наименования объектов.
    6. Разработанная проектно-сметная и рабочая документация является собственностью Заказчика, и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.
  1. Требования к применяемым техническим решениям и оборудованию
     1. При реализации проекта в приоритетном порядке следует рассматривать технические решения с применением оборудования, конструкций, материалов и технологий отечественного производства.
     2. Выбор типов оборудования осуществляется по согласованию с Заказчиком.
     3. При проектировании объектов распределительной сети 0,4 - 6(10) кВ принять основные требования к оборудованию в соответствии с Типовыми техническими заданиями на поставку оборудования ПАО «Россети Центр» / ПАО «Россети Центр и Приволжья», окончательно уточнить на стадии проектирования.
     4. 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).
     5. Необходимость применения оборудования импортного производства должна быть обоснована исключительно на основании технико-экономического сравнения с отечественными аналогами.
     6. Для российских производителей – наличие положительного заключения МВК, ТУ, или иные документы, подтверждающие соответствие техническим требованиям.
     7. 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.
     8. 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.
     9. 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 25 лет.
     10. Марку оборудования, провода, сцепной линейной арматуры согласовать с филиалом.
     11. **Основные требования к КЛ 0,4-10 кВ**

|  |  |
| --- | --- |
| Напряжение, кВ | 0,4 кВ |
| Конструктивное исполнение | Трехфазное |
| Сечение жилы, кв. мм | 16  35  50  120 |
| Материал изоляции кабеля 0,4 кВ при новом строительстве и реконструкции (за исключением замены дефектного участка КЛ) | ПВХ |
| Покрытие, не распространяющее горение, на участке КЛ при входе в РУ 0,4 кВ ПС, РП (РТП) или КТП | Да |
| Напряжение, кВ | 10 кВ |
| Конструктивное исполнение | Трехфазное |
| Сечение жилы, кв. мм | 150 |
| Материал изоляции кабеля 6-10 кВ | ПВХ / бумажная пропитанная |
| Пожаробезопасное исполнение КЛ 6-10 кВ | нет |

При наличии соответствующих требований по пересечению инженерных коммуникаций кабельной линией, полученных от собственников пересекаемых инженерных коммуникаций в ТУ на пересечение, прокладку КЛ 0,4-10(6) 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».

Предусмотреть установку предупредительных ж/б пикетов по трассе прохождения КЛ, в т.ч. на углах поворотов КЛ и местах установки соединительных муфт.

Защиту от коммутационных и грозовых перенапряжений выполнить в соответствии с действующим изданием ПУЭ.

При прокладке КЛ 0,4-6,10 кВ предусмотреть защиту в соответствии с ПУЭ.

Требования к проектированию кабельных линий с изоляцией из сшитого полиэтилена (далее СПЭ):

− расчет сечения токоведущей жилы по пропускной способности и термической стойкости к токам КЗ;

− расчет сечения экрана КЛ по пропускной способности и термической стойкости к токам КЗ;

− расчет потерь на нагрев экрана;

− метод прокладки КЛ (треугольник);

− требования к трассе кабеля, глубина, толщина песчаной подсыпки, ГНБ в местах переходов через препятствия (дороги, водоемы, коммуникации и пр.), знаки безопасности, пикеты;

− выбор способа заземления экранов, выбор ОПН, места их установки определяются необходимостью транспозиции (ОРУ, ВЛ);

− расчет мест монтажа и количества точек транспозиции экранов (при необходимости, при соответствующем обосновании);

− расчет величины сопротивления заземления шкафов транспозиции (при необходимости, при соответствующем обосновании);

− выбор шкафа транспозиции по сечению и марке кабеля;

− расчет величины емкостных токов.

При прокладке КЛ в кабельных сооружениях, при строительстве РП, РТП, ЦРП, КТП должны быть обеспечены Требования по пожарной безопасности кабельных сооружений в соответствии с НТД.

* Проектом предусмотреть возможность монтажа резервных труб в соответствии с СТО 34.01-21.1-001-2017;
* Трубы для прокладки КЛ методом горизонтально-направленного бурения должны быть изготовлены в соответствии с действующими нормативными документами (ГОСТ или ТУ);
* Входной контроль труб должен осуществляться в соответствии с СТО 34.01-2.3.3-037-2020 от 05.02.2020 года «Трубы для прокладки кабелей напряжением выше 1 кВ. Методика входного контроля на объектах электросетевого строительства»;
* Трубы должны быть выполнены из полимерных материалов, обеспечивающих повышенную термостойкость к температуре внешней оболочки кабеля, определяемой расчетным способом для различных режимов работы КЛ:
* при температурах токопроводящих жил кабеля до 90°C, характерных для длительного нормального режима (не менее 30 лет);
* при температурах токопроводящих жил кабеля до 130°C в режиме перегрузки (не более 8 ч в сутки и не более 1000 ч за срок службы);
* при температурах токопроводящих жил кабеля до 250°C, связанных с перегревом кабеля токами короткого замыкания.
* Трубы должны обладать повышенной теплопроводностью – не менее 0,5 Вт/мК для обеспечения эффективного отвода тепла от кабельной линии.
* В трубах должна отсутствовать адгезия внутренней поверхности трубы к оболочке кабеля при нагреве токопроводящих жил кабеля до 250°C для исключения слипания кабеля с трубой при коротких замыканиях.
* Внутренняя поверхность труб, контактирующая с кабелем, должна не распространять горение.
* Гладкостенные трубы для кабелей напряжением выше 1 кВ являются многослойными с числом слоев три и более. Наличие у трубы одного или двух конструкционных слоев допускается только в случае, когда труба является гибкой гофрированной.
* Трубы должны обладать характеристиками, которые позволили бы беспрепятственно монтировать их с применением технологии ГНБ:
* труба должна быть в достаточной степени гибкой – минимальный радиус изгиба трубы должен быть не менее 20 внешних диаметров трубы;
* труба должна иметь защитную оболочку повышенной прочности (твердость поверхности по Шору D не менее 60) для исключения истирания поверхности трубы и обеспечения сохранения кольцевой жесткости при длинных проколах;
* труба должна быть стойкой к растяжению;
* труба должна подвергаться контактной (стыковой) сварке для организации сплошных проколов большой длины;
* концевая труба должна быть оборудована воронкой для исключения перетирания оболочки кабеля;
* в качестве трубопроводов (защитных футляров) при прокладке высоковольтного кабеля следует по возможности применять трубы диаметром не менее 1,5D, где D – внешний диаметр кабеля. Использование стальных труб для пофазной прокладки одножильных кабелей не допускается.
* Трубы должны обеспечивать возможность извлечения кабеля с целью его ремонта или замены.
* В комплекте с трубами должны поставляться уплотнители для обеспечения герметизации пространства меду кабелем и трубой, капы заводского производства для герметизации резервных труб.
* Трубы должны иметь гладкую наружную и внутреннюю поверхности. На трубах допускаются незначительные продольные полосы и волнистость, не выводящие толщину стенки трубы за пределы допускаемых отклонений. Не допускаются на наружной, внутренней и торцевой поверхности пузыри, трещины, раковины, посторонние включения.
* Трубы должны допускать эксплуатацию при температуре окружающей среды от -50°C до +50°C.
* Срок службы труб должен составлять не менее 30 лет.
* Трубы должны пройти входной контроль, порядок проведения которого регламентирован распоряжением ПАО «Россети» от 14.11.2019 № 468р «Об утверждении Типового положения по организации и осуществлению входного контроля продукции для строительства и реконструкции объектов электросетевого комплекса ДЗО ПАО «Россети»;
* Трубы должны иметь:
* все необходимые сертификаты соответствия, сертификаты пожарной безопасности ПВ-0 (повышенная стойкость к горению по ГОСТ Р 53313-2009, протокол приемо-сдаточных (заводских) испытаний и других испытаний, и т.д.;
* документы, подтверждающие положительный опыт эксплуатации данной продукции при проведении электромонтажных работ;
* рекомендательное письмо от заводов-изготовителей кабеля; руководство по эксплуатации, транспортированию, хранению; паспорт с указанием гарантийных обязательств;
* производитель труб должен предоставить: расчет понижающего коэффициента по теплопроводности;
* места производства земляных работ должны быть ограждены щитами, имеющими светоотражающее покрытие, с указанием наименования организации, производящей работы, и номера телефона, обозначаться сигнальными огнями, указателями объездов и пешеходных переходов. Ограждения должны иметь высоту не менее 2 метров. В местах перехода через траншеи, ямы, канавы должны быть установлены переходные мостики шириной не менее 1 м, огражденные с обеих сторон перилами высотой не менее 1,1 м, со сплошной обшивкой внизу на высоту 0,15 м и с дополнительной ограждающей планкой на высоте 0,5 м от настила;
* выполнить мероприятия по восстановлению благоустройства территории после проведения земляных работ.
  + 1. **Основные требования к ВЛ 0,4 кВ:**

| Наименование параметра | Значение |
| --- | --- |
| Напряжение, кВ | 0,4 кВ |
| Тип провода | СИП-2 (на магистральных участках) |
| Сечение провода, мм2 | 70 |
| Материал промежуточных опор | ЖБ\*/ дерево |
| Материал анкерных опор | ЖБ\*/ дерево |
| Материал анкерных угловых опор | ЖБ\*/ металл\*\* |
| Изгибающий момент стоек для ВЛ 0,4 кВ (не менее), кН·м | 30 |
| Линейные ОПН | *Определить проектом* |
| Тип изоляторов | Стекло/полимер/керамика |
| Информация о наличии пересечений со смежными инженерными сетями в охранной зоне проектируемой ВЛ: | *Определить проектом* |
| Подземные инженерные сети (газопровод, нефтепровод, ВОКС, водопровод, канализация и пр.) | *Определить проектом* |
| Пересечения:   * абонентские ЛЭП всех уровней напряжения * автомобильные дороги * железные дороги * водные преграды | *Определить проектом* |

\* рассматривать возможность применения опор из модифицированного дисперсией многослойных углеродных нанотрубок железобетона согласно патенту ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на полезную модель от 28.03.2014 № 140055 «Опора ВЛ 0,4-10 кВ модифицированная»

\*\* при новом строительстве и реконструкции ВЛ-0,4 кВ **применять анкерные стальные многогранные опоры** при технико-экономическом обосновании (согласно патенту ПАО «МРСК Центра» № 138695 от 20.02.2014) вместо трехстоечных железобетонных или деревянных опор. Вместо двухстоечных железобетонных или деревянных опор применять СМО при соответствующем обосновании (при соблюдении удельных стоимостных показателей строительства, в случае проблем с выделением земельных участков и т.д.).

* + - металлоконструкции опор ВЛ 0,4 кВ должны быть защищены от коррозии на заводах-изготовителях методом горячего цинкования;
    - в начале и в конце ВЛИ 0,4 кВ на всех проводах установить зажимы для присоединения приборов контроля напряжения и переносных заземлений;
    - тип фундаментов, расстановку, количество и материал опор, протяженность и сечение проводов уточнить при разработке ПСД с выполнением необходимых расчетов с учетом согласованной трассы прохождения;
    - сечение провода на магистрали ВЛИ 0,4 кВ с распределенной нагрузкой должно быть не менее 50 мм2 (может применяться провод меньшего сечения при соответствующем обосновании – незначительная нагрузка, малая протяженность);
    - ответвления к вводам 0,4 кВ потребителей выполнить проводом СИП-4 сечением не менее 16 мм2;
    - при прокладке ВЛ 0,4 кВ по поверхности стоек (спуски к приборам учета и т.п.) предусмотреть применение дистанционных фиксаторов с креплением на ленту;
    - провод СИП должен соответствовать ГОСТ Р 31946-2012;
    - линейная арматура для ВЛИ-0,4 кВ должна удовлетворять требованиям стандартов организации ПАО «Россети», должна быть сертифицирована в России, а также иметь заключение от отраслевой испытательной лаборатории, подтверждающее возможность совместного использования с СИП российского производства, выполненному по стандарту РФ ГОСТ 31946-2012;
    - 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;
    - ВЛ 0,4 кВ должны быть в полнофазном исполнении и только с применением самонесущих изолированных проводов одного сечения по всей длине фидера. Применение однофазных участков должно быть обосновано.
    1. **Требования к трехфазным электросчетчикам в составе ШУЭ/БиЗ. ( ШУР 0,4 кВ)**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование** | **Технические требования** |
| Наименование и тип. | Средства коммерческого учета  электрической энергии (мощности)  трехфазные прямого включения |

* интеллектуальные приборы учета электроэнергии должны соответствовать требованиями СТО 34.01-5.1-009-2019 ПАО «Россети».
* Закупаемые ШУЭ/БиЗ должны поставляться в комплекте с соответствующим оборудованием, т.е. соединительные провода, шины, DIN рейка и автоматический выключатель должен быть смонтирован в ШУЭ/БиЗ и внутри ШУЭ/БиЗ должна быть выполнена вся необходимая проводка.
* Должно быть обеспечено наличие сертификата на ШУЭ/БиЗ и его соответствие ГОСТ или ТУ на ШУЭ/БиЗ.
* ШУР должны соответствовать требованиям экологическим, санитарно-гигиеническим, противопожарным и другим нормам, действующим на территории Российской Федерации, и обеспечивать безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта. По безопасности эксплуатации ВШУ должен удовлетворять требованиям для класса защиты II по ГОСТ Р 51628-2000, ГОСТ Р 51321.1-2000.
* Комплектация креплений ВШУ должна предусматривать возможность установки шкафов как на опоры, так и на наружных стенах зданий (наличие бандажной ленты, крепежных планок, дин-рейки, дюбелей и т.д.).
* В состав ШУР входят:
* прибор учета электроэнергии полукосвенного включения;
* рубильник (выключатель нагрузки) до прибора учета, выбранный в соответствии с проектной документацией;
* автоматический выключатель нагрузки для прибора учета непосредственного включения, установленный после прибора учета.

Конструкция шкафа учета должна предусматривать возможность:

* визуального снятия показаний прибора учета без отпирания дверцы (наличие прозрачного окна) шкафа учета должна предусматривать возможность;
* воздействовать на автоматический выключатель, расположенный после прибора учета электроэнергии, без возможности оперирования выключателем нагрузки, устанавливаемым до прибора учета электроэнергии;
* Для исключения несанкционированного доступа к прибору учета, на корпусе

должно быть предусмотрено место для опломбирования дверцы ШУР.

* ШУР должен иметь степень защиты IP - 54 в следующих местах сопряжения:
* по периметру примыкания дверцы к корпусу шкафа учета электроэнергии полукосвенного включения;
* в местах ввода-вывода кабелей;
* в местах крепления монтажных скоб на задней стенке шкафа;
* в конструкции замка.
* ШУР должен быть укомплектован гермовводами в количестве не менее 2 шт.
* Дверца шкафа устанавливается на петлях, при открытии должна быть неотделимой от корпуса, смотровое окно несъемное, крышка коммутационной аппаратуры поворотно-откидная.
* Средний срок службы ШУР не менее - 15 лет.
* Гарантийный срок хранения и эксплуатации ШУР не менее - 60 месяцев.
* Для организации точки присоединения ниже шкафа учета ШУР, который после монтажа пломбируется, смонтировать распределительную коробку с автоматическим выключателем. В данную коробку будет заведен и подключен на верхние контакты автоматического выключателя выход из шкафа.
* На шкафу учета, так и на распределительной коробке должен быть нанесен знак «Осторожно! Электрическое напряжение!». Кроме того, дополнительно внутри распределительной коробки на автоматическом выключателе разместить плакат (наклейку) «Внимание! Верхние контакты автоматического выключателя находятся под напряжением».

**5. Требования к проектированию:**

Проектировщик:

* должен обладать необходимыми профессиональными знаниями и опытом при выполнении аналогичных проектных и строительно-монтажных, пусконаладочных работ не менее 3 лет;
* должен быть членом саморегулируемой организации в области проектирования и строительства, соответствующей виду выполняемых работ согласно ТЗ;
* должна иметь свидетельство о допуске на данный вид деятельности, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и устава СРО.
* осуществляет выбор типа оборудования и заводов изготовителей производить по согласованию.

**6. Сроки выполнения работ и условия оплаты.**

6.1.Срок выполнения работ: с момента заключения договора до 30.07.2023.

Проектные работы выполняются в соответствии с согласованным графиком выполнения работ.

**7. Основные нормативно-технические документы, определяющие требования к выполнению работ:**

* Руководство по использованию фирменного стиля ПАО «Россети Центр» (РК БП 20/17-01/2018), утверждённое приказом № 515-ЦА от 07.11.2018 г. «Требования к зданиям и сооружениям объектов электрических сетей при выполнении работ по реконструкции и новому строительству ПАО «Россети Центр» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья»;
* Градостроительный кодекс РФ;
* Земельный кодекс РФ;
* Лесной кодекс РФ;
* ПУЭ (действующее издание);
* ПТЭ (действующее издание);
* Постановление правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
* 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 24.02.2009 № 160 «О порядке установления границ охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условиях использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», с последующими изменениями;
* 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»;
* Положение ПАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе»;
* Концепция цифровизации сетей на 2018-2030 гг. ПАО «Россети»;
* СТО 34.01-21-004-2019. «Цифровой питающий центр. Требования к технологическому проектированию цифровых подстанция напряжением 110-220 кВ»;
* СТО 34.01-21-005-2019 «Цифровая электрическая сеть. Требования к проектированию цифровых распределительных электрических сетей 0,4-220 кВ»;
* СТО 34.01-6.1-001-2016. «Программно-технические комплексы подстанций 6-10 (20) кВ. Общие технические требования»;
* СТО 34.01-6.1-002-2016. «Программно-технические комплексы подстанций 35-110 (150) кВ. Общие технические требования»;
* СТО 34.01-21.1-001-2017 «Распределительные электрические сети напряжением 0,4-110 кВ. Требования к технологическому проектированию»;
* Технические требования к компонентам цифровой сети ПАО «Россети»;
* ГОСТ Р 21.1101-2013. Основные требования к проектной и рабочей документации;
* Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ, № 14278. Утверждены Минтопэнерго 20.05.1994 г.;
* Регламент управления фирменным стилем ПАО «Россети Центр», утв. Советом ДиректоровПАО «Россети Центр» (Протокол от 16.10.2015 № 21/15);
* Трансформаторы силовые распределительные 6-10 кВ мощностью 63-2500 кВА. Требования к уровню потерь холостого хода и короткого замыкания. СТО 34.01-3.2-011-2017.
* СТО 56947007-29.240.02.001-2008 «Методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозовых перенапряжений»;
* СТО 34.01-2.2-033-2017 «Линейное коммутационное оборудование 6-35 кВ – секционирующие пункты (реклоузеры). Том 1.2. Секционирующие пункты (реклоузеры)»;
* 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».

|  |  |
| --- | --- |
| В части сроков выполнения работ согласованно:  Исполняющий обязанности  заместителя директора  по инвестиционной деятельности | О.В. Петров |

|  |  |
| --- | --- |
| Начальник УТРиЦ | А.Е. Сметанин |

Приложение №1 к ТЗ №\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

**(информация для служебного пользования УИ Филиала без права передачи за пределы ПАО «Россети Центр»)**

**Ориентировочные характеристики объемов работ по ВЛ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид работ | | Длина линии, км | Напряжение, кВ | Марка провода, кабеля | | | Сечение провода, мм 2 | Количество цепей | | | Процент заменяемых опор (для реконструкции с частичной заменой опор), % | Вид опор, для ВЛ с разными типами опор указывается в каждой графе тип опор (анкерные или промежуточные) | | | | Секциониру ющий разъединитель, шт. | | Реклоузер, шт. | Ввод в здание, шт. |
| новое строительство | Рекон струкция | неизолированный | изолированный или защищенный | самонесущий кабель | 1 | 2 | подвес доп. проводов, в т.ч. ВОЛС | металлические решетчатые | многогранные металлические | ж/б | Дере вянные | РЛР | ПРВТ |
| **1** |  | демонтаж | **0,486** | **10** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2** |  | демонтаж | **10,869** | **0,4** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3** | **•** |  | **0,312** | **0,4** |  | **•** |  | **3\*70+1\*70** | **•** |  |  |  |  | **1** | **•** |  |  |  |  |  |
| **4** | **•** |  | **0,126** | **0,4** |  | **•** |  | **4\*16** | **•** |  |  |  |  |  | **•** |  |  |  |  |  |
| **5** | **•** |  | **0,105** | **0,4** |  | **•** |  | **2\*16** | **•** |  |  |  |  |  | **•** |  |  |  |  |  |

**Ориентировочные характеристики объемов работ по КЛ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид работ | | Длина линии, км | Напряжение, кВ | Марка токоведущей жилы | | Изоляция кабеля | | | Сечение кабеля, мм2 | Количество кабелей в траншее, шт | Способ прокладки, длина, км | | | | Организация коммерческого учета |
| новое строительство | Рекон струкция | медь | алюминий | сшитый полиэтилен | ПВХ | бумажно-масляная | в траншее | в трубе | ГНБ | прокол |
| **1** | **•** |  | **8,305** | **0,4** |  | **•** |  | **•** |  | **120** |  | **•** |  |  |  | **Установка ШРС 0,4кВ 62 шт** |
| **2** | **•** |  | **2,244** | **0,4** |  | **•** |  | **•** |  | **35** |  | **•** |  |  |  |
| **3** | **•** |  | **6,808** | **0,4** |  | **•** |  | **•** |  | **16** |  | **•** |  |  |  |
| **4** | **•** |  | **0,039** | **0,4** |  | **•** |  | **•** |  | **50** |  | **•** |  |  |  |
| **5** | **•** |  | **0,633** | **10** |  | **•** |  | **•** |  | **150** |  | **•** |  |  |  |  |
| **3** |  | демонтаж | **0,04** | **0,4** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид работ | | Кол-во и мощность трансформаторов, кВА | Конструктивное исполнение | | | | | Выносной разъединитель | | Кол-во присоединений 6-10кВ, шт. | Кол-во присоединений 0,4кВ, шт. | Тип выключателя 6-10кВ | | | Требования безопасности электроустановок |
| новое строительство | Реконструкция | металл | сэндвич панели | кирпич | бетон | СТП | РЛР | ПРВТ | ВН (выключатель нагрузки) | ВВ (вакуумный выключатель) | моноблок элегазовый | Защитное ограждение и система охранной сигнализации |
|  |  | **нет** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Ориентировочные характеристики объемов работ по ПС 35-110 кВ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид работ | | Вид ПС | | Кол-во и мощность трансформаторов, кВА | Напряжение, кВ | Схема РУ на стороне | | | Количество присоединений/отходящих ВЛ | | | Перечень прочих работ при реконструкции |
| новое строительство | Рекон струкция | закрытая | открытая | 110кВ | 35кВ | 6-10кВ | 110кВ | 35кВ | 6-10кВ |
| **1** |  | **нет** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
| Начальник УТРиЦ | А.Е. Сметанин |