

«УТВЕРЖДАЮ»:

Заместитель директора по техническим
вопросам – главный инженер филиала
ОАО «МРСК Центра» - Орелэнерго
И.В.Колубанов
« 29 » сентября 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 28

**НА ВЫПОЛНЕНИЕ ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКИХ РАБОТ ПО
СТРОИТЕЛЬСТВУ КЛ-10кВ ОТ ПС-110/10/6 кВ «ЗАПАДНАЯ» ДЛЯ
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ РП-10 кВ.**

Источник электроснабжения:

Резервные ячейки отходящих линий 10 кВ в ЗРУ-10 кВ ПС-110/10/6 кВ «Западная».

Присоединяемая перспективная мощность: ориентировочно 10 МВт.

2. Общие положения.

Разработать проект по электроснабжению (по строительству КЛ-10 кВ) для электроснабжения РП-10 кВ, расположенного в:

Область	Город (село, деревня)
Орловская	г.Орел, ул. Карачевское шоссе

3. Обоснование для проектирования:

Инвестиционная программа филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» на 2014г.-2015г.

4. Основные нормативно-технические документы (НТД), определяющие требования к проекту:

- постановление правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
- положение ОАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе (2013г.);
- типовые технические требования по организации обмена информацией с диспетчерскими центрами и центрами управления сетями РСК, утвержденные П.И. Оклей, Н.Г. Шульгиновым 19.03.2010г.
- типовые требования к корпоративному стилю оформления объектов и техники производственного назначения, принадлежащих ОАО «МРСК Центра»;
- «Методические указания по защите распределительных сетей напряжением 0,4-10 кВ от грозовых перенапряжений»;
- «Руководство по изысканиям трасс и площадок для электросетевых объектов напряжением 0,4-20 кВ»;
- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание).

5. Стадийность проектирования.

Проект выполняется в соответствии с настоящим техническим заданием в 3 этапа:

- проведение изыскательских работ;
- разработка проекта и рабочей документации;
- согласование проектно-сметной документации в надзорных органах.

6. Основные характеристики вновь строящейся КЛ-10 кВ.

6.1. Марку и производителя материалов и оборудования определить проектом и согласовать на стадии проектирования с профильными службами филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго».

6.2. КЛ-10 кВ.

Проектом предусмотреть:

- в соответствии с ПУЭ и ПТЭ предусмотреть строительство двух КЛ-10 кВ от резервных ячеек 10 кВ ЗРУ-10 кВ ПС-110/10/6 кВ «Западная» до предполагаемого к строительству РП-10 кВ. Номера ячеек уточнить проектом и согласовать с профильными службами филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»;

- трассу прохождения КЛ-10 кВ определить проектом и согласовать с Администрацией г. Орла (акт выбора трассы, постановление администрации, градостроительный план объекта), с профильными службами филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» и другими заинтересованными организациями, по территориям которых будет проходить данная КЛ-10 кВ. Протяженность, тип и сечение кабелей вновь строящейся КЛ-10 кВ, условия прокладки, способ присоединения определить проектом и согласовать с профильными службами филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго». Кабель рекомендуется принять из сшитого полиэтилена в одножильном исполнении, с применением термоусаживающих муфт. Кабели применять без индекса НГ-LS, но с обязательной обработкой огнезащитным составом участка прокладки в канале до места контакта КЛ с РУ.

7. Объем работ включаемых в проект.

7.1. Все электрооборудование должно удовлетворять требованиям ГОСТ 13109-97 и быть промышленного изготовления. Электротехническое оборудование, технологии, изделия и материалы отечественного и зарубежного производства должны иметь аттестацию аккредитованного Центра ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Россети».

7.2. Отсутствие действующих документов, подтверждающих прохождение аттестации для оборудования, технологий, материалов и систем, требующих организации данной процедуры, является основанием для признания коммерческого предложения участника закупочной процедуры на право их поставки на объекты электросетевого комплекса не соответствующим требованиям закупочной документации.

7.3. Защиту сетей от перенапряжения и заземление выполнить согласно ПУЭ.

7.4. В проекте выполнить раздел согласно ППр РФ № 87 от 16.02.08г. «Организация строительства», выполненного с учетом определения сроков выполнения монтажных работ, графиком поставки оборудования и др., а также с тщательной проработкой программы в части очередности выполнения работ.

7.5. Раздел «Релейная защита, противоаварийное управление», в т.ч. в составе раздела:

- выполнить расчет параметров настройки устройств РЗА в выделяемых резервных ячейках ЗРУ-10 кВ ПС-110/10/6 кВ «Западная»;

- предусмотреть участие нагрузки в реализации управляющих воздействий от ПА (АЧР), включая возможность дистанционного ввода графиков временного отключения потребителей. Объем управляющих воздействий и перечень присоединений определить в проекте и согласовать с профильными службами филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго».

7.6. Раздел «Телемеханика». В выделяемых проектом ячейках организовать сбор и передачу телеинформации в существующую на ПС-110/10/6 кВ «Западная» систему телемеханики в объеме «Типовых технических требований по организации обмена информацией с диспетчерскими центрами и центрами управления сетями РСК» для чего предусмотреть:

- телеизмерения (ТИ): измерение активной и реактивной мощности, тока, напряжения, частоты с применением микропроцессорных измерительных преобразователей (МИП). Тип и параметры МИП определить проектом и согласовать с профильными службами филиала ОАО

«МРСК Центра» - «Орелэнерго»;

- телесигнализацию (ТС) состояния устройств РЗА и коммутационной аппаратуры;
- телеуправление (ТУ) коммутационной аппаратурой.

7.7. При выборе трассы КЛ-10 кВ необходимо соблюдать требования ПУЭ-7 издание.

7.8. Климатическая характеристика района строительства КЛ-10 кВ должна составляться согласно требованиям ПУЭ-7 издание.

7.9. В проекте выполнить раздел «Геодезические и геологические изыскания» в необходимом и достаточном объеме.

7.10. В составе проекта разработать «Проект планировки территории и проект межевания территории».

7.11. В проекте выполнить разделы согласно ППр РФ № 87 от 16.02.08г. «Организация строительства».

7.12. В проекте указать перечень объектов капитального строительства и линейных сооружений, расположенных в охранных зонах проектируемого объекта и не относящихся к объектам электросетевого хозяйства, с указанием их типа, габаритных размеров, места расположения, технических характеристик, назначения (при наличии).

7.12.1. На топосъемке нанести в качестве топографической основы объекты местности, необходимые для определения местоположения границ земельного участка и красными сплошными линиями нанести границы охранных зон проектируемых объектов электросетевого хозяйства в соответствии с классом напряжения.

7.12.2. В случае, если трасса проектируемых КЛ-10 кВ проходит по территории лесного массива в проекте предусмотреть раздел «Проект освоения лесов»; если по землям с/х назначения – «Проект рекультивации земель».

7.12.3. Проектная организация должна выполнить следующие виды землеустроительных, кадастровых и оценочных работ:

- разработка и согласование в установленном порядке схемы предварительного направления трассы с привязкой к местности;
- разработка и согласование в установленном порядке схемы расположения земельных участков на кадастровых картах или планах соответствующих территорий;
- обоснование размеров земельных участков для строительства объектов электросетевого хозяйства, подлежащих изъятию, в том числе путем выкупа;
- обоснование размеров участков охранных зон объектов электросетевого хозяйства;
- обоснование размеров земельных участков для эксплуатации, подлежащих изъятию, в том числе путем выкупа, для размещения объектов электросетевого хозяйства;
- сбор сведений о собственниках и правообладателях земельных участках, на которых предполагается размещение объектов электросетевого хозяйства;
- сбор сведений о категории, разрешенном использовании и градостроительных регламентах в отношении земельных участков, на которых предполагается размещение объектов электросетевого хозяйства;
- получение кадастровых выписок о земельных участках, подлежащих выкупу или временному занятию при строительстве объектов электросетевого хозяйства;
- оформление акта о выборе земельного участка для строительства (реконструкции) объекта электросетевого хозяйства с приложением к нему утвержденных органом самоуправления в установленном порядке схем расположения каждого земельного участка на кадастровых картах или планах соответствующих территорий в соответствии с возможными вариантами их выбора;
- получение в установленном порядке решения о предварительном согласовании места размещения объектов электросетевого хозяйства, утверждающее акт о выборе земельных участков;
- подготовка в установленном законодательством Российской Федерации порядке расчетов убытков собственников земельных участков, землепользователей, землевладельцев, арендаторов земельных участков, связанных с изъятием, в том числе путем выкупа, или временным занятием указанных земельных участков для целей строительства (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства;
- подготовка проектов соглашений с собственниками земельных участков,

землепользователями, землевладельцами, арендаторами земельных участков, связанных с изъятием, в том числе путем выкупа, или временным занятием указанных земельных участков для целей строительства (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства;

-подготовка и получение в письменной форме согласия землепользователей, землевладельцев, арендаторов, залогодержателей земельных участков, из которых при разделе, объединении, перераспределении или выделе образуются земельные участки, необходимые для размещения объектов электросетевого хозяйства;

-формирование земельного участка: межевание и постановка на государственный кадастровый учет. Межевание земельного участка под линейным объектом осуществляется полосой отвода согласно проекта и акту выбора. Установление вида разрешенного использования, категории земель и кадастровой стоимости;

-подготовка карты (плана) земельного участка под линейным объектом и постановка охранной зоны на государственный кадастровый учет;

-при проектировании определить границы охранной зоны объекта электросетевого назначения на местности с нанесением на картографическую основу и согласовать охранную зону в Управлении Ростехнадзора.

- провести межевание и постановку на кадастровый учет земельного участка под объектами электросетевого хозяйства. Установление вида разрешенного использования, категории земель и кадастровой стоимости.

7.13.Выполнить оформление акта выбора земельного участка, межевание, постановку на кадастровый учёт земельного участка для строительства объектов электросетевого хозяйства.

7.14.Сметную стоимость строительства, рассчитанную в базисном уровне цен по состоянию на 01.01.2001. Выдачу проектной документации на бумажном носителе в 3-х экземплярах и в электронном виде в 1 экземпляре на CD носителе.

7.15.Оценку воздействия объекта на окружающую среду (ОВОС).

7.16.Выполнить разделы «Охрана окружающей среды» и «Охрана труда».

7.17.Выполнить согласование проектно-сметной документации с Администрацией района, на территории которого производятся работы, органами местного самоуправления, профильными службами филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго», с владельцами земельных участков (при прохождении по их землям), владельцами коммуникаций (в случае их пересечения или приближения к ним), филиалом ОАО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемами Курской и Орловской областей и др. заинтересованными организациями, получение положительного заключения в уполномоченном на проведение государственной экспертизы органе исполнительной власти субъекта РФ или подведомственном ему государственном учреждении (в случаях, определенных ст. 49 Градостроительного Кодекса РФ и Постановлением Правительства РФ № 145)), прохождение экспертизы промышленной безопасности в независимых экспертных организациях и согласование с Приокским управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Все необходимые согласования со сторонними организациями, владельцами электрических сетей (линий, подстанций), возникающие в процессе проектирования, проектная организация выполняет самостоятельно.

7.18.При сдаче объекта, после окончания строительно-монтажных работ, представить заказчику комплект технической документации согласно действующим Правилам приемки в эксплуатацию энергообъектов.

7.19.Документацию по проекту представить в 6 экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде в 1 экземпляре на CD носителе, при этом текстовую и графическую информацию представить в стандартных форматах MS Office, AutoCAD, а сметную документацию в формате MS Excel, либо в другом числовом формате, совместимого с MS Excel, позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.

8.Требования к проектной организации.

-обладание необходимыми профессиональными знаниями и опытом при выполнении аналогичных проектных работ не менее 5 лет;

-наличие свидетельства о допуске к работам по разработке проектной документации для объектов капитального строительства, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и устава СРО;

-привлечение субподрядчика, а также выбор типа оборудования и заводов изготовителей производится по согласованию с Заказчиком.

9.Проектная организация в праве:

-запрашивать необходимые для проектных работ данные по параметрам строящегося объекта, присоединяемых потребителей и конфигурации питающей сети в районе строительства;

-вести авторский надзор за строительством объекта и соответствием выполняемых работ проектной документации.

10.Экология и природоохранные мероприятия.

Выполнение работ провести в соответствии с разделом проекта «Охрана окружающей среды».

11.Гарантии исполнителя строительных работ.

11.1.Подрядная организация должна гарантировать соответствие вновь построенного объекта требованиям НТД в течение не менее 2 лет с момента включения объекта под напряжение.

11.2.Профессиональная ответственность строительно-монтажной организации должна быть застрахована.

12.Разработанная проектно-сметная документация является собственностью Заказчика, и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.

**Заместитель главного инженера –
начальник центра управления
производственными активами**

С.Ю. Захаров

Исп. ОПР ЦУПА
Тиняков А.Н.
т. 54-94-45.