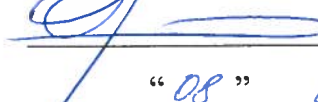


Утверждаю
Первый заместитель директора -
главный инженер филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго»


А.А. Корнилов
“ 08 ” 10 2014 г.

Техническое задание
на выполнение ПИР, СМР и ПНР по объектам Технологического присоединения
№3953558, №3957163, №3967820, №4001639, №4003282, №4010432, №4011182

Вводные устройства объектов (Барановой О.И., Куликова В.С., Желтикова И.В., Велигуры Л.В., Зубкова А.В., Нижник А.В., Кудуковой Т.И.), расположенные по адресу: Липецкая обл., Липецкий район, с. Сырское, ул. 8 Марта, 3 б; Липецкий район, с. Воскресеновка, ул. Приовражная, участок 26; Липецкий район, д. Кулешовка, кадастровый (или условный) номер: 48:13:1550301:1662; Липецкий район, с. Большая Кузьминка, кадастровый (или условный) номер: 48:13:1520901:521; Липецкий район, с. Елецкое, ул. Зеленая, участок №42 а; Липецкий район, с. Большая Кузьминка, ул. Ясная, участок 60; Липецкий район, п. Первое Мая, ул. 1 Мая, 16.

1. Исходные данные:

- а. Район по среднегодовой продолжительности гроз – 80-100 часов
- б. Район по степени загрязненности атмосферы – II.
- в. Район по толщине стенки гололеда – III.
- г. Район по ветровому давлению – II.
- д. Категория надежности электроснабжения – 3.

Состав работ:

1. Новое строительство и расширение:

- 1.1. Установить на проектируемом фидере 0,4 кВ ТП №950 балансирующий прибор учёта электрической энергии класса точности не ниже 1,0, интегрированного в систему АИИС КУЭ филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго».
- 1.2. Установить на фидере 0,4 кВ №2 ТП №797 балансирующий прибор учёта электрической энергии класса точности не ниже 1,0, интегрированного в систему АИИС КУЭ филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго».
- 1.3. Установить на фидере 0,4 кВ №4 ТП №356 балансирующий прибор учёта электрической энергии класса точности не ниже 1,0, интегрированного в систему АИИС КУЭ филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго».
- 1.4. Установить на фидере 0,4 кВ №1 ТП №437 балансирующий прибор учёта электрической энергии класса точности не ниже 1,0, интегрированного в систему АИИС КУЭ филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго».
- 1.5. Установить на фидере 0,4 кВ №1 ТП №28 балансирующий прибор учёта электрической энергии класса точности не ниже 1,0, интегрированного в систему АИИС КУЭ филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго».
- 1.6. Установить на фидере 0,4 кВ №1 ТП №274 балансирующий прибор учёта электрической энергии класса точности не ниже 1,0, интегрированного в систему АИИС КУЭ филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго».
- 1.7. Установить на фидере 0,4 кВ №1 ТП №255 балансирующий прибор учёта электрической энергии класса точности не ниже 1,0, интегрированного в систему АИИС КУЭ филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго».

1.1. Состав работ проводимых по данному техническому заданию:

- разработка проектно- сметной документации;
- производство строительно-монтажных работ (с поставкой материалов и оборудования);
- производство пуско-наладочных работ;

- проведение приемо-сдаточных испытаний и сдача в эксплуатацию.
- 2. Требования к проектной документации.**
- 2.1. Требования к сметной документации.**
 - Сметную стоимость строительства рассчитанную в двух уровнях цен: в базисном по состоянию на 01.01.2000 года и текущем, сложившемся ко времени составления смет.
 - В сметную документацию включить затраты на проведение работ по:
 - согласованию со всеми заинтересованными сторонами;
 - налоги и другие обязательные платежи в соответствии с действующим законодательством;
 - все транспортные, командировочные и страховые расходы, без НДС;
 - электротехнические измерения;
 - пуско-наладочные работы.
- 2.2.** Принятые проектные решения должны соответствовать действующим нормативным документам, а также «Положению ОАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе», утвержденному приказом ОАО «МРСК Центра» №22-ЦА от 28.01.2014 года.
- 2.3.** Документацию по проекту в полном объеме (включая обосновывающие расчеты) представить заказчику в 4-х экземплярах на бумажном носителе и 1 (один) экземпляр в электронном (сканированном) виде, на CD или DVD носителе. В электронном виде, текстовую и графическую части проекта представить в стандартном формате PDF, позволяющем просмотреть их и распечатать с помощью бесплатного ПО Adobe Reader, в виде одного файла с названием соответствующим шифру проекта и содержащим все части проекта. Сметную документацию представить в формате RTF или XLS (для просмотра и печати с помощью MS Office).
- 2.4.** Разработанная проектно-сметная документация является собственностью филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго» и передача её третьим лицам без согласия собственника запрещается.
- 2.5.** Предусмотреть в проекте работы по благоустройству реконструируемых объектов электроэнергетики.
- 2.6.** Проект согласовать с РЭС, подразделениями и службами филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго», отделом перспективного развития
- 2.7.** В составе проекта выполнить Задание заводам-изготовителям на поставку оборудования и материалов.
- 2.8. Требования к оборудованию, применяемому при проектировании электросетевых объектов.**
- 2.8.1. Приборы учёта электроэнергии должны:**
 - все приборы учёта электрической энергии, средства измерения, должны входить в перечень средств измерения, внесённых в Государственный реестр и допущенных к применению в Российской Федерации, и иметь действующие свидетельство о поверке и установленные пломбы лица, имеющего аккредитацию на право поверки средств измерений;
 - соответствовать требованиям ГОСТ 52322-2005, ГОСТ 52323-2005 «Статические счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока» (для реактивной энергии - по ГОСТ 26035-83);
 - иметь класс точности не ниже 1,0;
 - обеспечивать функции хранения профиля нагрузки и измерений по зонам суток с глубиной хранения данных не менее 90 суток;
 - иметь пломбы государственной поверки на трехфазных счетчиках с давностью не более 12 месяцев;
 - каналобразующая аппаратура, должна обеспечивать передачу информации в действующую систему АИИС КУЭ филиала ОАО «МРСК Центра»-«Липецкэнерго» со скоростью не ниже 9600 б/с.
- 2.8.2. Измерительные трансформаторы тока должны:**
 - при новом строительстве и реконструкции энергообъектов соответствовать ГОСТ 7746-2001;

- входить в перечень средств измерений, внесенных в Государственный реестр и иметь действующее свидетельство о поверке;
- иметь класс точности измерительных обмоток не ниже 0,5S;
- соответствовать по классу напряжения, электродинамической и термической стойкости, климатическому исполнению;
- в электрических сетях с заземленной нейтралью устанавливаться в каждую фазу;
- исключается применение промежуточных трансформаторов тока;
- выводы измерительных обмоток трансформаторов должны иметь защиту от несанкционированного доступа.

Применяемые в системах учёта измерительные вторичные цепи должны:

- предусматривать возможность замены электросчётчика и подключения образцового счётчика без отключения присоединения (установка испытательных коробок, блоков);
- быть защищены от несанкционированного доступа;
- не допускается подключение в измерительную обмотку трансформаторов тока, используемую для учёта электроэнергии посторонних измерительных приборов.

3. Основные требования к выполнению строительно-монтажных и пуско-наладочных работ.

3.1. Требования к организации ремонтных, строительных работ.

- а. Работы должны выполняться в соответствии с Правилами техники безопасности, охраны труда, санитарии и пожарной безопасности.
- б. Работы должны быть выполнены из материалов и оборудования Подрядчика. На всё имеющееся оборудование и материалы подрядчиком должна быть представлена подробная номенклатура.
- в. Подрядчик должен перед присоединением произвести необходимые наладочные работы и профилактические испытания оборудования.
- г. Подрядчик должен предоставить календарный, недельный сетевой график выполнения СМР с указанием конкретных объемов по объекту в физических параметрах и стоимостном выражении.

3.2. Основные требования к выполнению работ.

- а. Все применяемые материалы и оборудование должны иметь паспорта и сертификаты, поставщики и заказные спецификации оборудования должны быть согласованы в письменном виде с филиалом ОАО «МРСК Центра»-«Липецкэнерго».
- б. Подрядчик ведет исполнительную документацию на протяжении всего периода производства СМР в соответствии СНИП и передает ее заказчику в полном объеме по завершению реконструкции объекта.
- в. Все необходимые согласования с шефмонтажными и со сторонними организациями, возникающие в процессе строительства Подрядчик выполняет самостоятельно.
- г. При выполнении строительных работ обязательно применение специальных мероприятий, обусловленных особыми условиями строительной площадки.
- е. Все строительные работы осуществлять в строгом соответствии со СНИП и ПУЭ и другими требованиями законодательства РФ. Строительные работы должны быть организованы и проведены в соответствии с разработанным Подрядчиком ППР (проектом производства работ), с учетом всех требований, предъявляемых к ним. ППР должен быть согласован с Заказчиком.

3.3. Правила контроля и приемки работ.

- а. Руководители работ, участвующие в строительстве, совместно с представителями филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго» осуществляют входной контроль качества применяемых изделий и материалов, проводят оперативный контроль качества выполняемых строительных работ, контролируют соответствие выполняемых работ требованиям НТД и проектной документации, проверяют соблюдение технологической дисциплины в процессе строительства.
- б. Приемку строительно-монтажных работ осуществляет Заказчик в соответствии с действующими СНИП. Подрядчик обязан гарантировать соответствие выполненной работы требованиям СНИП. Подрядчик обязан предоставить акты выполненных работ и исполни-

тельную документацию. Обнаруженные при приемке работ отступления и замечания Подрядчик устраняет за свой счет и в сроки, установленные приемочной комиссией.

- в. Контроль и ответственность за соблюдение ПТБ персоналом Подрядчика и привлеченных им субподрядных организаций при проведении строительно-монтажных работ возлагается на подрядную организацию.

3.4. Гарантии исполнителя строительных работ.

- а. Подрядная строительная организация должна гарантировать соответствие построенных объектов требованиям НТД в течение не менее 2 лет с момента включения объектов под напряжение.
- б. Подрядчик должен за свой счет и в сроки, согласованные с Заказчиком, устранять любые дефекты, выявленные в период гарантийного срока.
- в. Профессиональная ответственность строительно-монтажной организации должна быть застрахована.

Заместитель главного инженера по эксплуатации - начальник центра управления производственными активами

В.А. Тихонов

« 08 » 10 2014г.

Начальник управления перспективного развития

О.А. Середкин

« 08 » 10 2014г.