

Утверждаю

Первый заместитель директора

- главный инженер филиала

ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго»

А.А. Корнилов

“29” 10 2014 г.

Техническое задание

на выполнение ПИР, СМР и ПНР по объекту Технологического присоединения

№ 4000179, № 4028775, № 4031275, № 4033559, № 4035319, № 4036295, № 4040354

вводного устройства строящегося жилого дома (Марушкина Александра Дмитриевна, Шамина Тамара Дмитриевна, Гугнина Лилия Амеровна, Крутых Ольга Владиславовна, Праздничных Любовь Викторовна, Татаринов Валерий Николаевич, Блохина Галина Анатольевна)
расположенного по адресу: Липецкая область, Липецкий район,
с.Крутые Хутора, кад.№ 48-48-01/191/2008-457, д. Ясная Поляна, ул. Хрущевская, д. 16а, с.
Большая Кузьминка, ул. Ясная, уч. 1, с. Варваро- Борки, ул. Билибинская, уч. 12, с. Концевы
Хутора, ул. Котовского, уч. 6г, д. Новая Деревня, ул. Садовая, д. 21а, с. Ленино, уч. 367а.

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.
- е. Мощность объектов присоединения, номинальный уровень напряжения в точке разграничения балансовой принадлежности: 15 кВт/380/220 В, 12,5 кВт/380/220 В, 12,5 кВт/380/220 В, 12,5 кВт/380/220 В, 12,5 кВт/380/220 В.

Состав работ:

Новое строительство и реконструкция:

1. Установить на фидере №1 ВЛ-0,4 кВ ТП №343/16 кВА (ПС 35/10 кВ Борино, ВЛ 10 кВ Строитель коммунизма) балансирующий прибор учета электрической энергии класса точности не ниже 1.0, интегрированный в систему АИИС КУЭ филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго».
2. Установить на фидере №1 ВЛ-0,4 кВ ТП №073/63 кВА (ПС 35/10 кВ Частая Дубрава, ВЛ 10 кВ Ясная Поляна) балансирующий прибор учета электрической энергии класса точности не ниже 1.0, интегрированный в систему АИИС КУЭ филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго».
3. Установить на фидере №1 ВЛ-0,4 кВ ТП №193/160 кВА (ПС 35/10 кВ Введенка, ВЛ 10 кВ Большая Кузьминка) балансирующий прибор учета электрической энергии класса точности не ниже 1.0, интегрированный в систему АИИС КУЭ филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго».
4. Установить на фидере №3 ВЛ-0,4 кВ ТП №361/400 кВА (ПС 220/27,5/10 кВ Чириково, ВЛ 10 кВ Питомник) балансирующий прибор учета электрической энергии класса точности не ниже 1.0, интегрированный в систему АИИС КУЭ филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго».
5. Установить на фидере №1 ВЛ-0,4 кВ ТП №800/400 кВА (ПС 35/6 кВ Птицефабрика, ВЛ 6 кВ Копчинка) балансирующий прибор учета электрической энергии класса точности не ниже 1.0, интегрированный в систему АИИС КУЭ филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго».

6. Установить на фидере №1 ВЛ-0,4 кВ ТП №478/160 кВА (ПС 35/6 кВ №4, ВЛ 6 кВ Красный Колос) балансирующий прибор учета электрической энергии класса точности не ниже 1.0, интегрированный в систему АИИС КУЭ филиала ОАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго».

7. Установить на фидере №1 ВЛ-0,4 кВ ТП №631/160 кВА (ПС 35/10 кВ Мясокомбинат, ВЛ 10 кВ Полигон) балансирующий прибор учета электрической энергии класса точности не ниже 1.0, интегрированный 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, сложившимся 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 и Концепции построения распределительной сети 0,4-10 кВ с переносом пунктов трансформации электроэнергии к потребителю.

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 действующее 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;
- Каналообразующая 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 счетчика 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 оборудования и заказные спецификации на оборудование 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 исполнительную 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

*И.о. начальника управления
перспективного развития*

Л.Н. Бухалова

Исп. А.Д. Лисица