

Согласовано:

Заместитель директора по развитию и инвестициям филиала АО «ДРСК» «ХЭС»



С.В. Новиков

«Утверждаю»

Заместитель директора – главный инженер АО «ДРСК» «ХЭС»



В.Ф. Ожегин

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Технологическое присоединение к электрической сети АО «ДРСК» потребителей с заявленной мощностью свыше 150 кВт.

Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Краснодарская, д. 80

1. Основание для выполнения работ:

1.1. Инвестиционная программа филиала АО «ДРСК» - «ХЭС» на 2016 г.

1.2. Договор на технологическое присоединение к электрической сети:

- №2555/ХЭС от 25.08.2014 г. заявитель Комарова Т.И. Наименование и адрес объекта: Жилой дом, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Краснодарская, д. 80

2. Объем выполняемых работ:

- Реконструкция ВЛ-6 кВ от ПС РЦ до ТП-1391 совхоз Хабаровский ф. 33 (инв. №НВ009436);

- Реконструкция КТП-1444 Хабаровский овощесовхоз (инв. №НВ009928);

- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Центральная усадьба Хабаровского совхоза ТП-1444 (инв. №009361).

В составе работ необходимо выполнить СМР.

2.1. Сметная документация должна соответствовать требованиям нормативных документов (регламентов) по сметному ценообразованию и нормированию, принятых Советом Директоров и введенных в действие приказами АО «ДРСК»: «Энергетическое строительство. Порядок определения стоимости строительно-монтажных работ. Методические указания», «Порядок определения стоимости проектных работ»;

2.1.1. Сметная документация составляется по программе Гранд СМЕТА в базисном, текущем и прогнозном уровне цен с применением базисно-индексного метода с использованием территориальных единичных расценок для Хабаровского края (ТЕР-2001 в редакции 2009г.), включенных в федеральный реестр сметных нормативов РФ. Сметная стоимость в текущем уровне цен составляется с применением индексов изменения сметной стоимости, рекомендованных РЦЦС (Управление по ценообразованию в строительстве министерства строительства Хабаровского края). Индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» применяются в соответствии с рекомендованными Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой). Прогнозная стоимость строительства формируется с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ.

2.1.2. Предоставить отдельный локальный сметный расчёт для каждого объекта основных средств (согласно пунктам технического задания).

2.2. Выполнение строительно-монтажных работ:

2.2.1. Реконструкция ВЛ-6 кВ от ПС РЦ до ТП-1391 совхоз Хабаровский ф. 33 (инв. №НВ009436).

- установка одностоечных опор м/у оп. №21-22 Ф-6 кВ №33 ПС «РЦ» (СВ-10,5) – 1 шт.;

- установка одностоечных опор м/у оп. №22-23 Ф-6 кВ №33 ПС «РЦ» (СВ-10,5) – 1 шт.;
- демонтаж траверс на оп. №21,22,23 – 3 шт.;
- монтаж повышенных траверс (L-2 м) – 2 шт. В том числе: оп. №21,23 – анкерные с подвесной изоляцией;
- монтаж повышенных траверс (L-2 м) на оп. №22 и на вновь установленных опорах – 3 шт.;
- переподключение ВЛ-6 кВ от оп. №23 ВЛ-6 кВ от ПС РЦ до ТП-1391 совхоз Хабаровский ф. 33 к КЛ-6 кВ ТП-1444.

2.2.2. Реконструкция КТП-1444 Хабаровский овощесовхоз (инв. №НВ009288).

- монтаж ЩМП-4-2 74 к ТП-1444 – 1 шт.;
- монтаж АВ 250 А – 1 шт.;
- монтаж прибора учета типа Меркурий 230 ART-00 PQRSIDN – 1 шт.;
- монтаж трансформаторов тока ТТИ-0,66-250/5 – 3 шт.;
- проведение пусконаладочных испытаний.

2.2.3. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ Центральная усадьба Хабаровского совхоза ТП-1444 (инв. №НВ009361)

- установка укоса к оп. №3, к оп. №4 Ф №4 (СВ-10,5) – 2 шт.;
- подвеска провода СИП 2 4х70 в пролете оп. №21-23 ВЛ-6 кВ ф. 33. Протяженность трассы – 130 м. Далее в пролете оп. №1-4 ВЛ-0,4 кВ ф.4. Протяженность трассы – 70 м;

3. Требования к выполнению работ:

3.1. 3.1. «Подрядчик» обязан сдать «Заказчику» по актам все демонтированные материалы:

- траверсы – 3 шт.;

Демонтируемые материалы являются собственностью «Заказчика».

Вывоз демонтированных материалов осуществляется силами «Подрядчика».

3.1. Строительство (реконструкция) выполняется на основании договора подряда. Работы выполнить в соответствии с действующими государственными нормами и правилами (СНиП, ПУЭ, ГОСТ, санитарно-эпидемиологическими, пожарными, и др. нормативными документами, действующими на период производства работ).

3.2. Работы выполняются в соответствии с разработанным проектом утвержденным Заказчиком, проектом производства работ (ППР), разработанному Подрядчиком и утвержденному Заказчиком, а также по согласованному графику выполнения работ. ППР и график предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ. Обязательно наличие технологические карты на основные виды работ.

3.3. Подрядчик ведет исполнительную документацию, в которой отражается весь ход производства работ, а также все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значение во взаимоотношениях Заказчика и Подрядчика.

3.4. Подрядчик несет ответственность за выполнение работ согласно проектным решениям, строительных норм и правил, соблюдение норм ПУЭ, охранных зон ВЛ.

3.5. Работы производятся в действующих электроустановках, вследствие чего Подрядчику необходимо проводить согласованные действия и мероприятия по охране труда согласно требованиям правил по охране труда при эксплуатации электроустановок (ПОТ ЭЭ-2013, гл. 47).

3.6. Подрядчик проводит с заинтересованными организациями все необходимые согласования для возможности производства работ.

4. Материально-техническое обеспечение:

4.1. Все материалы, конструкции и оборудование, необходимые для производства работ, приобретаются Подрядчиком самостоятельно.

4.2. При закупке Подрядчиком конструкций, материалов и оборудования – марку, тип и производителя согласовывать с Заказчиком.

4.3. Поставку на объект выполнения работ, разгрузку и хранение конструкций, материалов и оборудования осуществляет Подрядчик.

5. Сроки выполнения работ:

Начало работ – с момента заключения договора.

Окончание работ – 31.07.2016 г.

В течении месяца, с момента заключения договора подряда, передать Заказчику на утверждение проектную документацию.

6. Гарантии исполнителя:

Гарантия Подрядчика на своевременное и качественное выполнение работ, материалы и оборудование, а также на устранение дефектов, возникших по его вине, составляет не менее 60-ти месяцев со дня подписания Акта ввода объекта в эксплуатацию.

7. Приемка выполненных работ:

7.1. Приемка отдельных ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии требованиями действующей нормативной документации.

7.2. Ежемесячная приемка объемов выполненных работ производится в срок до 25 числа отчетного месяца в соответствии с требованиями постановления Российского статистического агентства от 11 ноября 1999 г. № 100 «Об утверждении унифицированных форм первичной учетной документации по учету работ в капитальном строительстве и ремонтно-строительных работ».

7.3. Приемка оборудования в эксплуатацию осуществляется в соответствии с требованиями гл. 1 § 1.2. «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утв. 2003 г. Приемо-сдаточная документация оформляется в соответствии с требованиями И1.13-07 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам».

7.4. Подрядчик вместе с актами выполненных работ предоставляет исполнительную документацию (акты на скрытые работы, акты освидетельствования котлованов, акты сдачи конструкций под монтаж, сертификаты и паспорта на материалы, изделия и конструкции и т.п.). Отчетная документация должна быть оформлена по форме КС-2 и КС-3 на основании утвержденных локальных сметных расчетов и должна быть представлена для каждого основного средства в отдельности.

**Начальник Северного РЭС СП ЦЭС
филиала АО «ДРСК» «ХЭС»**

А.В. Галяткин

**Начальник ОКСИИ филиала АО
«ДРСК» «ХЭС»**

В.А. Назаренко