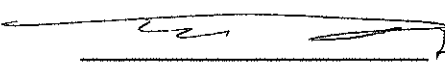


Согласовано:

Директор СП «ЦЭС» филиала АО
«ДРСК» «ХЭС»

«Утверждаю»

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


Д.А. Фёдоров


С.В. Новиков

Согласовано:

Начальник СПРиТП


Ю.А. Журавлев

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

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

Отделение «Черняево», с. Переяславка (Хабаровский край)

1. Основание для выполнения работ:

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

1.2. Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

- № 1906/ХЭС от 23.01.2015 г. заявитель - Федеральное государственное казенное учреждение «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Хабаровскому краю и Еврейской автономной области» (ПУ ФСБ России по Хабаровскому краю и Еврейской автономной области). Адрес объекта: Район им. Лазо, примерно в 194 м. по направлению на северо-запад от дома № 1 по ул. Лесная, рп. Переяславка.

2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.15 ПС «Гродеково» (инв. № НВ010922)

- Строительство ВЛ-10 кВ от 38 ф. 15 ПС «Гродеково»

В составе работ необходимо выполнить ПИР и СМР.

2.1. Разработка проектно-сметной документации в объеме рабочей документации.

В состав проекта включить:

2.1.1. Получение согласование на прохождение воздушных линий и мест установки ТП в администрации населенных пунктов.

2.1.2. Для ВЛ - план трассы в масштабе 1:500; поопорную схему ВЛ; ведомость и схемы пересечений; схемы закрепления опор в грунте; ведомость стрел провесов проводов; конструктивно-строительные решения; мероприятия по защите ВЛ от грозových перенапряжений; заземляющие устройства ВЛ; спецификации материалов, изделий, конструкций, оборудования.

2.1.3. Краткую пояснительную записку с описанием строительных и электротехнических решений по ВЛ и ТП.

2.1.4. Проектные решения разработать в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение. Получить согласование на прохождение воздушных линий, мест установки ТП в администрации населенных пунктов и администрации соответствующего района.

2.1.5. Проектную документацию необходимо согласовать с начальником сетевого района, начальником СОС по ТП и главным инженером СП «ЦЭС» филиала «ХЭС». Разработанные проекты передать по акту приемки-передачи на утверждение в филиал АО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» (в электронном виде и на бумажном носителе). План трассу прохождения ВЛ согласовать с ведущим инженером ОКСиИ.

2.1.6. Проектные решения разработать в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение и действующей нормативной документацией.

2.1.7. 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».

2.1.8. Сметная документация должна соответствовать требованиям «Регламента формирования, согласования и утверждения сметной документации» АО «ДРСК».

2.1.9. Сметная документация составляется в базисном, текущем и прогнозном уровне цен с применением базисно-индексного метода с использованием территориальных единичных расценок для Хабаровского края (ТЕР-2001 в редакции 2009 г.) по программе Гранд-СМЕТА. Индексы изменения сметной стоимости СМР применяются в соответствии с рекомендациями РЦЦС (Управления по ценообразованию в строительстве Министерства строительства Хабаровского края). Индексы по статьям «Оборудование», «Прочие» и «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минрегионразвития РФ. Стоимость строительства формируется с учетом поквартальных индексов-дефляторов Минрегионразвития РФ.

2.1.10. 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-10 кВ ф.15 ПС «Гродеково» (инв. № НВ010922)

- демонтаж провода АС-50 – 3280 м. в 3 провода от проходных изоляторов яч. 15 КРУН-10 кВ ПС «Гродеково» до оп.42;

- демонтаж существующих траверс – 1 шт;

- монтаж траверсы ТМ-8 – 1 шт.;

- демонтаж изоляторов ШФ 20 – 126 шт.;

- монтаж изоляторов ШФ 20-Г1 – 126 шт.;

- монтаж заземления вновь установленных траверс двойным видимым спуском по телу опоры (2 уголка 50х5 – 2,5 м., прут стальной Ø10 мм – 16 м.) – 1 шт.;

- монтаж провода СИПЗ 1х95 – 3280 м. от проходных изоляторов яч. 15 КРУН-10 кВ ПС «Гродеково» до оп.42 ф.15;

- переподключение отпаяк и КЛ – 5 шт.;

- монтаж укоса (СВ-105-5) к оп. 38 ф.15 – 1 шт.

- выправка опор - 3 шт. (оп. 2, 12, 13);

- обваловка опор песко-гравием – 3 шт. по 5 м³ на каждую опору (оп. 2, 12, 13);

- монтаж УЗД 1.2 – 126 шт.;

2.2.2. Строительство отпайки ВЛ-10 кВ от оп. 38 ф. 15 ПС «Гродеково»

- монтаж опор:

- одностоечных (СВ-105-5) – 1 шт.;

- анкерных (СВ-105-5) с одним подкосом (СВ-105-5) – 1 шт.;

- монтаж траверс – 2 шт.;

- монтаж заземления вновь установленных траверс двойным видимым спуском по телу опоры (2 уголка 50х5 – 2,5 м., прут стальной Ø10 мм – 16 м.) – 2 шт.;

- монтаж РЛНД-1-10-400 – 1 шт. на концевой опоре;

- монтаж провода СИПЗ 1х50 – 90 м. 2 пролета от оп.38 ф.15 ПС «Гродеково».

Осуществить врезку в существующий ф.15 на оп.38;

- монтаж УЗД 1.2 – 6 шт.;

3. Требования к выполнению работ:

3.1. «Подрядчик» обязан сдать «Заказчику» на базу ЛРЭС по актам все

демонтированные материалы в том числе:

- провод АС-50 – 9840 м.;
- траверсы – 1 шт.;
- изоляторы ШФ 20 – 126 шт.

Демонтируемые материалы являются собственностью «Заказчика».

Вывоз демонтированных материалов осуществляется силами «Подрядчика».

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

3.3. 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 технологических карт на основные виды работ.

3.4. Подрядчик ведет исполнительную документацию в соответствии с И-1.13-07 и РД-11-02-2006, в которой отражается весь ход производства работ, а также все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значение во взаимоотношениях Заказчика и Подрядчика.

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

3.6. 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, утвержденных приказом № 328н от 24.07.2013 г.

3.7. 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 – *15.08.2016г.*

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.

8. Контактные лица и телефоны:

Начальник ЛРЭС филиала АО «ДРСК» «Хабаровские ЭС» - Матвеева Наталья Леонидовна – тел.: 8 (4212) 21-0-34.

Начальник ОКСиИ АО «ДРСК» «Хабаровские ЭС» Назаренко Виктор Александрович - тел.: 8 (4212) 59-91-64.

Начальник ЛРЭС



Матвеева Н.Л.

Начальник ОКСиИ



Назаренко В.А.