

36.7
лет 5.
Согласовано:

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

«Утверждаю»

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

 Д.А. Фёдоров

 В.Ф. Ожегин

Согласовано:

Начальник СПРиТП

 Ю.А. Журавлев

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

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

Автомобильная газонаполнительная компрессорная станция (АГНКС)

1. Основание для выполнения работ

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

г.

- Договор на технологическое присоединение к электрической сети:

№ 814/ХЭС от 22.03.2016 г. заявитель – Общество с ограниченной ответственностью «Ресурсавтогаз». Адрес объекта: Хабаровский край, Хабаровский р-н, с. Федоровка, примерно в 1500 м. на юг от ориентира: ул. Сельских строителей, д. 4, кадастровый номер земельного участка 27:17:0329001:3232.

2. Объем выполняемых работ

В составе работ необходимо выполнить ПИР и СМР.

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

2.1.1 В состав проекта включить:

- краткую пояснительную записку с описанием строительных и электротехнических решений по ВЛ и ТП.
- план трассы прохождения ВЛ в масштабе 1:500;
- поопорную схему ВЛ;
- ведомость и схемы пересечений с инженерными коммуникациями и сетями;
- схемы закрепления опор в грунте;
- ведомость стрел провесов проводов;
- разработку конструктивно-строительных решений;
- разработку мероприятий по защите ВЛ от грозовых перенапряжений;
- спецификации материалов, изделий, конструкций, оборудования.

2.1.2. Проектные решения разработать в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение, действующей нормативной документацией и «Типовыми проектными решениями одноцепных, двухцепных железобетонных опор ВЛЗ 6-20 кВ с проводами СИП-3» шифр 12.019.

2.1.3. Получить согласование на прохождение воздушных линий, мест установки ТП в администрации населенных пунктов и администрации соответствующего района. План-трассу прохождения ВЛ согласовать с ведущим инженером ОКСиИ.

2.1.4. Разработанную проектно-сметную документацию необходимо согласовать с начальником сетевого района, начальником СОС по ТП и главным инженером СП «ЦЭС» филиала «ХЭС». Разработанную проектно-сметную документацию передать в ОКСиИ филиала АО «ДРСК» «Хабаровские ЭС» (в электронном виде и на бумажном

носителе).

2.1.5. 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», «Порядком определения стоимости проектных работ».

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

2.1.7. 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.

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

2.1.9. Сметную документацию согласовывать с ведущим инженером ОКСиИ филиала АО «ДРСК» ХЭС».

2.2. Выполнение строительно-монтажных работ

2.2.1. Строительство ВЛ-6 кВ от оп. 16 ф. 5 РП «ДЭМ» - инв. №НВ009431

- монтаж опор:

- одностоечных (СВ-105-5) – 31 шт.;
- анкерных (СВ-105-5) с одним подкосом (СВ-105-5) – 6 шт.;
- анкерных (СВ-105-5) с двумя подкосами (СВ-105-5) – 3 шт.;

- монтаж траверс – 40 шт. (в том числе 4 повышенных);

- монтаж заземления вновь установленных траверс двойным видимым спуском по телу опоры (2 уголка 50х5 – 2,5 м., прут стальной Ø10 мм – 16 м.) – 40 шт.;

- монтаж провода СИПЗ-1х70 – 2130 м. (длина линии) в 3 провода;

- монтаж УЗД 1.2 – 120 шт.;

- монтаж РЛНД-6 – 1 шт. на первой отпаечной опоре;

- монтаж контура заземления под РЛНД-6 – 1 шт.;

- монтаж отпаечной траверсы на оп.16 ф.5;

- осуществить пересечение с существующей линией ВЛ-6 кВ, ВЛ-110 кВ – 3 шт., газопроводом. Пересечение с автодорогой – 2 шт.;

- отпайку присоединить к существующей линии 6 кВ ф.5 РП «ДЭМ» оп. 16.

- валка деревьев – 30 шт.;

- чистка просеки – 0,15 Га.

- планировка территории бульдозером – 1000 м².

3. Требования к выполнению работ

3.1. Строительство выполняется на основании договора подряда. Работы выполнять 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).

3.2. Работы выполняются в соответствии с:

- проектно-сметной документацией;
- проектом производства работ (ППР);
- графиком выполнения работ

Все вышеперечисленные документы разрабатываются Подрядчиком и согласовы-

ваются Заказчиком. ППР и график выполнения работ предоставляются Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ. Обязательно наличие технологических карт на основные виды работ.

3.3. Подрядчик ведет исполнительную документацию, оформленную 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. Оригиналы паспортов на оборудование и материалы являются собственностью заказчика и передаются в комплекте исполнительной документации.

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, утвержденных приказом № 328н от 24.07.2013 г.

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 – *01.09.2016*

В течении месяца, с момента заключения договора подряда Подрядчик обязан передать в ОКСиИ филиала АО «ДРСК «ХЭС» на утверждение готовую проектно-сметную 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 выполненных работ осуществляется в соответствии требованиями действующей нормативной документации.

7.2. После окончания выполнения работ на объекте Подрядчик, в течении трех дней письменно извещает Заказчика о готовности к окончательной приемке объекта строительства.

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. 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. Подрядчик вместе с актами выполненных работ предоставляет исполнительную документацию, оформленную в соответствии РД-11-02-2006 и «Инструкцией по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам» И1.13-07. Отчетная документация без исполнительной документации **приниматься к рассмотрению не будет.**

8. Контактные лица и телефоны

Начальник СРЭС филиала АО «ДРСК» «Хабаровские ЭС» - Галяткин Алексей Валерьевич – тел.: 8 (4212) 59-90-75.

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

Главный инженер СРЭС



Тымчевский Е.П.

Начальник ОКСиИ



Назаренко В.А.

