

Согласовано:

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

«Утверждаю»

Заместитель директора по развитию и
инвестициям филиала ОАО «ДРСК»
«ХЭС» Д.А. Фёдоров С.В. Новиков**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №646*****Технологическое присоединение к электрической сети ОАО «ДРСК» потребителей с заявленной мощностью до 150 кВт.***

с. Тополево ул. Кленовая, уч. №13, уч. 11 г. Хабаровск ул, Голубичная, участок 8, примерно в 58 м на юго-запад от жилого здания, по ул. Абрикосовая, д. 20

1. Основание для выполнения работ:

- 1.1. Инвестиционная программа филиала ОАО «ДРСК» - «ХЭС» на 2014 г.
- 1.2. Договора на технологическое присоединение к электрической сети:
 - № 2245/ХЭС от 31.07.14 заявитель Исаченко И.В. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/2173-ТПр 898/14 от 31.07.2014
 - №2278/ХЭС от 04.08.14 заявитель Машина Е.П. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/2219-ТПр 910/14 от 04.08.2014
 - №2178/ХЭС от 28.07.14 заявитель Воробей В.И. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у №15/2132-ТПр 831/14 от 28.07.2014
 - №1437/ХЭС от 29.05.14 заявитель Сидорук Е.Ю. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у №15/1344-ТПр 200/14 от 29.05.2014

2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от опоры № 3/8 Ф.2 ТП 1395
- Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от опоры № 3/8 Ф.2 ТП 1395 «ВЛ-0,4 кВ с.Тополево от ТП-1395» (Инв. № НВ033583)
- Реконструкция ТП 1412 «МТПН-1412» инв.№ НВ036505
- Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от опоры № 6 Ф.3 ТП 1446

Объекты расположены по адресу: с. Тополево ул. Кленовая, уч. №13, уч. 11 г. Хабаровск ул, Голубичная, участок 8, примерно в 58 м на юго-запад от жилого здания, по ул. Абрикосовая, д. 20

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

2.1.2. Для ВЛ - план трассы в масштабе 1:2000 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 СОСпоТП и главным инженером СП «ЦЭС» филиала «ХЭС». Разработанные проекты передать по акту приемки-передачи на утверждение в филиал ОАО «ДРСК» - «ХЭС» (в бумажном виде и на электронном носителе).

2.1.6. Проектные решения разработать в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение.

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

2.1.8. 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.

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

2.2. Выполнение строительно-монтажных работ:

2.2.1. **Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от опоры № 3/8 Ф.2 ТП 1395 заявитель Исаченко И.В. Машина Е.П:**

- установка одностоечных ж/б опор (СВ-95-3) – 3шт.; ✓
- установка анкерных ж/б опор (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3)– 1шт.; ✓
- монтаж СИП 4*70– 200м.; ✓
- монтаж повторного заземления – 1 шт.; ✓
- отпайку присоединить к существующей линии.;
- монтаж ответвительный зажимом РС 481 для измерения и защиты - 4шт.;

2.2.2. **Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от опоры № 3/8 Ф.2 ТП 1395:**

- установка укоса к опоре № 3/8 (СВ 95-5) – 1 шт

2.2.3. **Реконструкция ТП 1412 заявитель Воробей В.И:**

- демонтаж автоматического выключателя ВА -88 63А в ТП 1412 РУ 0,4 кВ – 1шт.
- установка автоматического выключателя ВА -88 100А в ТП 1412 РУ 0,4 кВ – 1шт.

2.2.4. **Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от опоры № 6 Ф.3 ТП 1446 заявитель Сидорук Е.Ю:**

- установка анкерных ж/б опор (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3)– 2шт.;
- установка анкерных ж/б опор (СВ-95-3) с двумя подкосами (СВ-95-3)– 1шт.;
- монтаж СИП 4*50– 160м.;
- монтаж повторного заземления – 1 шт.;
- отпайку присоединить к существующей линии.;
- монтаж ответвительный зажимом РС 481 для измерения и защиты - 8шт.;

3. Требования к выполнению работ:

3.1. «Подрядчик» обязан сдать «Заказчику» на базу СРЭС по актам все демонтированные материалы в том числе:

- автомат ВА 63А – 1шт.;

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, 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 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, строительным 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 межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) по ПОТ РМ-016-2001, гл. 13.

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 – *май 2015 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 36-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:

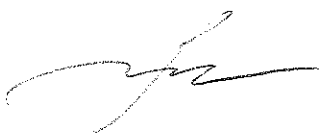
Начальник службы организации строительства ТП СП «ЦЭС» филиала ОАО «ДРСК» - «ХЭС» - Акулов Сергей Валентинович тел.: (4212) 59-90-47.

Начальник службы управления инвестициями филиала ОАО «ДРСК» - «ХЭС» - Полищук Андрей Львович тел.: (4212) 59-91-64.

Начальник СОС ТП СП ЦЭС



С.В. Акулов



ТП 1446

