

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 №81

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

Хабаровский р-н, с. Мирное, сдт "Скворцово", уч. 48, 57, 58, 118, 127, 130, 135, 155, 171,
172.

1. Основание для выполнения работ:

1.1. Инвестиционная программа филиала ОАО «ДРСК» - «ХЭС» на 2015 г.

1.2. Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

- №592/ХЭС от 13.03.15 заявитель Постникова Т.В. (15 кВт в выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/657-ТПр 397/15 от 13.03.2015
- №778/ХЭС от 03.04.15 заявитель Муратов А.С. (15 кВт в выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/861-ТПр 638/15 от 03.04.2015
- №835/ХЭС от 08.04.15 заявитель Устинова У.С. (15 кВт в выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/925-ТПр 651/15 от 08.04.2015
- №883/ХЭС от 10.04.15 заявитель Гармаш В.А. (15 кВт в выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/965-ТПр 666/15 от 10.04.2015
- №827/ХЭС от 08.04.15 заявитель Бердецкая О.Р. (15 кВт в выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/917-ТПр 670/15 от 08.04.2015
- №872/ХЭС от 10.04.15 заявитель Серкин М.Е. (15 кВт в выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/963-ТПр 678/15 от 10.04.2015
- №1066/ХЭС от 23.04.15 заявитель Генрих Л.И. (15 кВт в выпадающих доходов - льготник) т/у № ТПр 830/15 от 23.04.2015
- №1136/ХЭС от 28.04.15 заявитель Золотухин С.А. (15 кВт в выпадающих доходов - льготник) т/у № ТПр 899/15 от 28.04.2015
- №1201/ХЭС от 05.05.15 заявитель Гетманова Г.Т. (15 кВт в выпадающих доходов - льготник) т/у № ТПр 1056/15 от 05.05.2015
- №1437/ХЭС от 22.05.15 заявитель Грищенко В.З. (15 кВт в выпадающих доходов - льготник) т/у № ТПр ТПр 1137/15 от 13.05.2015

2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-1 опора №64/2 ПС ОПХ (ВЛ-10 кВ ОПХ до ТП-2114 инв. № НВ009565)
- Строительство отпайки ВЛ-10 кВ, Ф-1 от опоры №64/2 ПС ОПХ (Инв. № НВ009565)
- Строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ Ф -новый от вновь установленной КТПН
- Строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ Ф -новый от вновь установленной КТПН
- Строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ Ф -новый от вновь установленной КТПН
- Строительство КТПН

Объекты расположены по адресу: Хабаровский р-н, с. Мирное, сдт "Скворцово", уч. 48, 57, 58, 118, 127, 130, 135, 155, 171, 172.

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. Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-1 опоры №64/2 ПС ОПХ:

- монтаж подкоса (СВ-105-5) к существующей опоре №64/2 - 1 шт.

2.2.2. Строительство отпайки ВЛ-10 кВ, Ф-1 от опоры №64/2 ПС ОПХ:

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-105-5) – 2 шт.;

- монтаж анкерных ж/б опор (СВ-105-5) с одним подкосом (СВ-105-5) – 5 шт.;

- монтаж СИПЗ 1*50 – 300 м.;

- монтаж линейного разъединителя марки РЛНД – 10 на опоре №1 – 1 шт;
- монтаж контура заземления для РЛНД – 1 шт.;
- установка заземления траверс (двойной спуск 2*8м по телу опоры электрод в землю $L=3м$) – 7 шт.;
- монтаж УЗД 1.2 – 21 шт.;
- отпайку присоединить к существующей линии.

2.2.3. Строительство КТПН:

- монтаж контура заземления под КТПН с проведением замеров и представлением протокола испытания;
- подготовка фундамента КТПН: выполнить отсыпку места установки КТПН пескогравием или щебнем -15 м*3, уложить 2 дорожные плиты марки ПД;
- монтаж КТПН-400/10/0,4кВ в сборе с силовым трансформатором мощностью 400кВА (в комплект с ТМ включить аппаратные зажимы)
- вырубка деревьев диаметром до 32см – 6шт.;
- расчистка площадей от кустарника и мелколесья при средней поросли -20 м2.

Примечание: КТПН заказать по приложенному опросному листу, не использовать силовые трансформаторы Биробиджанского завода силовых трансформаторов. ***Получить разрешение в Ростехнадзоре на ввод в эксплуатацию КТПН.***

Для заземления в электроустановках разных назначений и напряжений, территориально близких, следует применять одно общее заземляющее устройство. (См. п. 1.7.55 ПУЭ)

2.2.4. Строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ Ф –новый от вновь установленной КТПН:

- установка ж/б опор одностоечных (СВ-95-3) – 11шт.;
- установка ж/б опор одностоечных (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3) – 8шт.;
- монтаж СИП-2А 3*70+1*54,6– 924 м (в пролетах опор 2-7 проектируемых опор ВЛ-10 кВ – 222м, далее по вновь установленным опорам);
- монтаж повторного заземления – 5 шт.;
- монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты - 16шт;
- вырубка деревьев диаметром до 32см – 2шт.;
- подрезка крон деревьев d до 16см -12шт.;
- расчистка площадей от кустарника и мелколесья при средней поросли -25 м2.

2.2.5. Строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ Ф –новый от вновь установленной КТПН:

- установка ж/б опор одностоечных (СВ-95-3) – 14шт.;
- установка ж/б опор одностоечных (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3) – 8шт.;
- установка ж/б опор одностоечных (СВ-95-3) с двумя подкосами (СВ-95-3) – 1шт.;
- монтаж СИП-2А 3*70+1*54,6– 993 м (в пролетах опор 3-7 проектируемых опор ВЛ-10 кВ – 178м, далее по вновь установленным опорам);
- монтаж повторного заземления – 4 шт.;
- монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты - 16шт;
- вырубка деревьев диаметром до 32см – 2шт.;
- подрезка крон деревьев d до 16см -11шт.;
- расчистка площадей от кустарника и мелколесья при средней поросли -7 м2.

2.2.6. Строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ Ф –новый от вновь установленной КТПН:

- установка ж/б опор одностоечных (СВ-95-3) – 16шт.;
- установка ж/б опор одностоечных (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3) – 12шт.;
- монтаж СИП-2А 3*70+1*54,6– 1108;
- монтаж повторного заземления – 9 шт.;
- монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты - 36шт;

- вырубка деревьев диаметром до 32см – 15шт.;
- подрезка крон деревьев d до 16см -20шт.;
- расчистка площадей от кустарника и мелколесья при средней поросли -24 м2.

3. Требования к выполнению работ:

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 – *31.10.2015г.*

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».

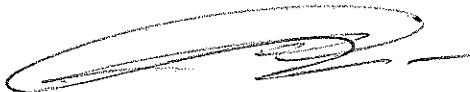
7.4. Подрядчик вместе с актами выполненных работ предоставляет исполнительную документацию (акты на скрытые работы, акты освидетельствования котлованов, акты сдачи конструкций под монтаж, сертификаты и паспорта на материалы, изделия и конструкции и т.п.). Отчетная документация должна быть оформлена по 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 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» - Водолазов Павел Викторович тел.: (4212) 59-91-64.

Начальник СОС ТП СП ЦЭС



С.В. Акулов

Гнатовский Д.Г. 59-91-72, 25-72

