

Согласовано:

Директор СП «Северные электрические
сети» филиала ОАО «ДРСК» «ХЭС»

Н.В.Булах

«Утверждаю»

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

С.В.Новиков

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №5

*Технологическое присоединения к электрической сети ОАО "ДРСК" потреби-
телей с заявленной мощностью до 150 кВт
п. Чегдомын (ПИР, СМР).*

1. Основание для выполнения работ.

1.1. Инвестиционная программа ОАО «ДРСК»- «ХЭС» на 2015 год;

1.2. Договор на технологическое присоединение к электрической сети:

1.2.1. - №316/ХЭС от 16.02.2014г. Заявитель- Карнакова Н.Л. т/у №04-03-16/281
16.02.2015. Максимальная мощность -8кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих
доходов до 15кВт;

1.2.2. - №238/ХЭС от 09.02.2015г. Заявитель- Масикян Г.С. т/у №04-03-16/220
09.02.2015. Максимальная мощность -15кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих
доходов до 15кВт.

2. Объем выполняемых работ:

- Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ф.2 ТП-36 инв.№НВ007096
- Строительство ВЛ-0,4кВ от оп.№2-19/1 ф.2 КТП-36
- Реконструкция ВЛ-6кВ ф.7 ПС 35/6кВ «Чегдомын» инв.№НВ007097
- Строительство ВЛ-6кВ от оп.№7-00/11 ПС 35/6кВ «Чегдомын»

Объекты расположены по адресу: Хабаровский край, п. Чегдомын.

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; ноопорную схему ВЛ; ведомость и
схемы пересечений; схемы закрепления опор в грунте; ведомость стрел провесов
проводов; конструктивно-строительные решения; мероприятия по защите ВЛ от
грозовых 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. Локальные сметы и сводный сметный расчет.

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

2.1.6. Разработанные проекты согласовать и передать на утверждение в филиал
ОАО «ДРСК» - «ХЭС» (в электронном виде и на бумажном носителе).

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 РЦС (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 расчет для каждого объекта основных средств (согласно пунктам технического задания).

2.2.Выполнение строительно-монтажных работ:

Для обеспечения технологического присоединения объектов в составе работ необходимо выполнить:

=по п.1.2.1. Потребитель- Карнакова Н.Л.

1).Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф.2 ТП-36 инв.№НВ007096 (СМР):

- Замена одностоечной ж/б опоры №2-19/1 ВЛ-0,4кВ ф.2 на анкерную с одним уклоном(стойки СВ-9,5)-1шт

2/.Строительство ВЛ-0,4кВ от оп. №2-19/1 ф.2 КТП-36 (от инв.№ НВ007096) границ участка заявителя (СМР,ПИР):

- Установка ж/б опоры промежуточной одностоечной (стойка СВ-9,5) - 1шт;
- Установка ж/б опоры анкерной с одним уклоном (стойка СВ-9,5) - 1шт;
- Монтаж СИП 2 3х25+1х54,6 -0,075км по трассе
- Монтаж повторного заземления – 1 шт
- Выполнить присоединение отпайки к линии -1 отпайка

Объект «баня» расположен по адресу: Адрес объекта: п. Чегдомын, ул.Угловая,6А

=по п.1.2.2. Потребитель- Масикян Г.С.

3).Реконструкция ВЛ-6кВ ф.7 ПС 35/6кВ «Чегдомын» инв.№НВ007097 (СМР):

- Установка ж/б укоса к опоре №7-00/11 ВЛ-6кВ ф.7(стойка СВ-10,5)-1шт

4).Строительство ВЛ-6кВ от оп.№7-00/11 ф.7 ПС Чегдомын (от инв.№НВ007097) границ участка заявителя (СМР,ПИР):

- Установка ж/б опоры промежуточной одностоечной (стойка СВ-10,5) - 2шт;
- Установка ж/б опоры промежуточной одностоечной с надставкой ТС-4 (стойка СВ-10,5) - 3шт;
- Установка ж/б опоры анкерной с одним уклоном (стойка СВ-10,5-5) - 1шт;
- Установка ж/б опоры анкерной с одним уклонами с надставкой ТС-4 (стойка СВ-10,5-5) - 3шт;
- Установка заземления траверс (двойной спуск 2*8м по телу опоры электродом L =3м) – 9шт.;
- Подвеска провода марки АС-35 – 3х0,330км по трассе;
- Монтаж разъединителя РЛНД 1,1-10/400Н УХЛ1 с приводом ПРНЗ-10 УХЛ1 на опоре №1 -1комплект;
- Монтаж контура заземления для РЛНД –1 шт.
- Монтаж ограничителей перенапряжения ОПН-6/680/7,2 УХЛ1-3шт(1к-т)
- Присоединение отпайки к линии

Объект «свинарник» расположен по адресу: Адрес объекта: п. Чегдомын, пр. Технологический,1А

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 по проекту производства работ, разработанному Подрядчиком и утвержденному Заказчиком, а так же по согласованному графику выполнения работ. ППР и график работ предоставляется Подрядчиком заблаговременно до начала производства работ.

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

3.4. Подрядчик несет ответственность за правильную и надлежащую разметку объекта, правильность положений уровней, размеров и осей.

3.5. 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 ПОТРМ-016-2001. гл.13

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

4. Материально-техническое обеспечение.

4.1. Все материальные ресурсы, необходимые для производства работ приобретаются подрядчиком самостоятельно.

4.2. При закупке подрядчиком оборудования, опросные листы согласовать с Заказчиком.

4.3. При закупке подрядчиком материалов марку, тип и производителя согласовать с Заказчиком.

4.4. Материалы, предоставляемые подрядчиком, должны иметь действующие сертификаты соответствия.

4.5. Поставку на объект выполнения работ, разгрузку и хранение конструкций, материалов и оборудования осуществляет подрядчик.

5. Сроки выполнения работ.

Начало выполнения работ - с момента заключения договора.

Окончание выполнения работ **30.08.2015 г.**

6. Гарантии исполнителя.

Гарантийный срок эксплуатации объекта устанавливается на 36 месяцев со дня подписания акта сдачи-приемки.

7. Приемка выполнения работ.

7.1. 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».

7.2. 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 ВСН 123-90 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам».

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

7.4. Подрядчик вместе с актами выполненных работ формы предоставляет исполнительную документацию (акты скрытых работ, акты освидетельствования котлованов, акты сдачи конструкций под монтаж, сертификаты и паспорта на

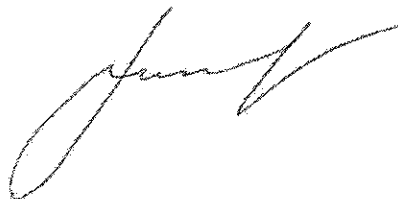
материалы, изделия и конструкции и т.п.). Отчетная документация должна быть оформлена по форме КС – 2, КС – 3 на основании локальных сметных расчетов и должна быть представлена для каждого основного средства в отдельности.

8. Контактные лица и телефоны.

Главный инженер филиала ОАО «ДРСК» «ХЭС» СП «СЭС», Рукшин Михаил Геннадьевич: (4217) 54-12-37;

Начальник Чегдомынского РЭС СП «СЭС» Андрианов Кирилл Александрович, тел.8(42149) 2-51-51

Главный инженер СП «СЭС»



М.Г.Рукшин

Исп. Ларчикова Вера Ивановна
т.(4217) 553941
e-mail: oksl@ses.khab.drsk.ru