

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 №3

*Технологическое присоединения к электрической сети ОАО "ДРСК"
потребителей г. Николаевск-на-Амуре, п. Чегдомын (ПИР, СМР)*

1. Основание для выполнения работ.

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

1.2. Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

1.2.1. - №3366/ХЭС от 24.11.2014г. Заявитель- **Немцева Т.П.** т/у №04-03-16/1912 .

Максимальная мощность составляет -15кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «автосервис». Адрес объекта: Хабаровский край, г.Николаевск-на-Амуре, в границах улиц Хабаровская-Северная.

1.2.2. - №3368/ХЭС от 24.11.2014г. Заявитель- **ИП Семенченко А.А.** т/у №04-03-16/1916 . Максимальная мощность составляет -15кВт. Статус потребителя – в счет платы за технологическое присоединение. Объект «магазин». Адрес объекта: Хабаровский край, г.Николаевск-на-Амуре, в границах улиц Луначарского-Володарского.

1.2.3. - №2505/ХЭС от 22.08.2014г. Заявитель- **Демченко В.И.** т/у №04-03-16/1355 . Максимальная мощность составляет -14кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «гараж». Адрес объекта: Хабаровский край, г. Николаевск-на-Амуре, на юго-запад от ж/д №171 по ул.Сибирской.

1.2.4.-№3617/ХЭС от 26.12.2014г. Заявитель- **Пеннер Г.Г.** т/у №04-03-16/2122 . Максимальная мощность составляет -10кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «жилой дом». Адрес объекта: Хабаровский край, п.Чегдомын, ул.Шахтерская, 8а кв.2

2. Объем выполняемых работ:

В составе работ необходимо выполнить ПИР и СМР.

2.1.Разработка проектно - сметной документации на каждое присоединение 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. Локальные сметы и сводный сметный расчет.

2.1.5. Проектные решения разработать в соответствии 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 «Регламента формирования, согласования и утверждения сметной документации « ОАО «ДРСК».

2.1.8. 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 2009г.) по программе Гранд СМЕТА. Индексы изменения сметной стоимости СМР применяются в соответствии с рекомендациями РЦС (Управления по ценообразованию в строительстве министерства строительства Хабаровского края). Индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минрегионразвития РФ. Стоимость строительства формируется с учетом поквартальных индексов-дефляторов Минрегионразвития 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. Для обеспечения технологического присоединения объектов в составе работ необходимо выполнить:

=по п.1.2.1. Потребитель- Немцева Т.П.

1). Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-60 до границ участка заявителя (СМР, ПИР):

- Установка ж/б опоры промежуточной одностоечной (стойка СВ-10,5) - 1шт;
- Установка ж/б опоры анкерной с одним уклоном (стойка СВ-10,5) - 2шт;
- Подвеска провода марки СИП 2А 3*25+1*50 – 0,070км по трассе;
- Монтаж повторного заземления – 1 шт.
- Прокладка кабельной линии от ТП до опоры №1 кабелем АВББШв 4*25 -42м из них: 10м спуск по опоре, 30 м прокладка кабеля в земле по трассе, 2м в КТП.
- Монтаж кабельных муфт 1КНтП 4 *16-25-2 шт

Объект «автосервис», расположен по адресу: Хабаровский край, г.Николаевск-на-Амуре, в границах улиц Хабаровская-Северная.

=по п.1.2.2.Потребитель- ИП Семенченко А.А.

2.Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-28 (Линия электропередач-0,4кВ от ТП-28, инв.№НВ031974)(СМР)

- Демонтаж провода АС-25 в (4провода,3опоры) -4х0,2км
- Демонтаж деревянных одностоечных опор без приставок №№6-00/2, 6-00/3-2шт;
- Демонтаж деревянной опоры без приставки с одним уклоном №6-00/1-1шт;
- Установка ж/б опоры промежуточной одностоечной с траверсами ТН-2 (стойка СВ-10,5) - 2шт;
- Установка ж/б опоры анкерной с двумя уклонами с траверсами ТН-2 (стойка СВ-10,5) - 1шт;
- Обратная подвеска демонтированного провода АС-25 к ж/б опорам (4провода,3 опоры)-4х0,2км
- Совместная подвеска провода марки СИП 4 2*16 в пролетах опор №6-00/1÷6-00/3 с вводом в ТП-28 – 0,120км ;
- Сверление отверстий в кирпичной стене ТП-28-1шт
- Ввод в ТП в металлорукаве d-40мм с креплением к кирпичной стене – 5м
- Выполнить повторное заземление – 1 шт.

Объект «магазин», расположен по адресу: Хабаровский край, г.Николаевск-на-Амуре, в границах улиц Луначарского-Володарского.

=по п.1.2.3.Потребитель- Демченко В.И.

3).Реконструкция ВЛ-6кВ ф.29 инв.№НВ031933 (Совместная подвеска ЛЭП-0,4кВ по существующим опорам ВЛ-6кВ от ТП-51) (СМР)

- Прокладка кабельной линии от ТП-51 до опоры №29-00/11 кабелем АВББШв-1 4*16 -52м из них: 10м спуск по опоре, 40 м прокладка кабеля в земле по трассе, 2м в КТП.

- Подвеска провода марки СИП 4 2*16 – 0,160 км по трассе от опоры №29-00/8 и далее до оп. №29-00/11 .

4). Реконструкция объекта «Оборудование ТП-51» инв. №НВ032348

- Установка рубильника РПС-250П -1шт .

Объект «гараж», расположен по адресу: Хабаровский край, г. Николаевск-на-Амуре, на юго-запад от ж/д №171 по ул. Сибирской.

= по п.1.2.4. Потребитель – Пеннер Г.Г.

5). Реконструкция ВЛ-6кВ ф.19 пос. Чегдомын инв. №НВ007111 (Совместная подвеска ЛЭП-0,4кВ по существующим опорам ВЛ-6кВ) (СМР)

- Подвеска провода марки СИП 2 4*35 – 0,230 км по трассе от промежуточной опоры №3-02/5 ф.3 ТП-5 и далее по опорам №19-00/39÷19-00/42 ВЛ-6кВ ф.19 .

Объект «жилой дом» расположен по адресу: Адрес объекта: Хабаровский край, п. Чегдомын, ул. Шахтерская, 8а кв.2

3. Требования к выполнению работ.

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

-опора деревянная -3шт

-укос деревянный -1шт

Демонтированные 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 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.

3.4. 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.

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

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 ПОТРМ-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 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 *июль 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.

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

Начальник Николаевского РЭС СП «СЭС» Васильев Андрей Викторович,
тел.8(42135) 2-43-71

Главный инженер СП «СЭС»



М.Г.Рукшин

Исп. Ларчикова Вера Ивановна
т.(4217) 553941
e-mail: oks1@ses.khab.drsk.ru