

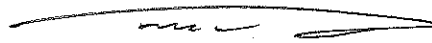
15.11.2015

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 № 187

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

с. Некрасовка, с/т Полесье уч.44, 53, 48, 45,4,60,284,90,301,249.

### 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:

- №1769/ХЭС от 16.06.15, заявитель Понизова В.Н. (10 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у ТПр 1506/15 от 16.06.2015
- №18561/ХЭС от 27.06.15, заявитель Дмитриев И.П. (5 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у ТПр 1592/15 от 22.06.2015
- №1728/ХЭС от 11.06.15, заявитель Викулина Е.В. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у ТПр 1440/15 от 11.06.2015
- №1563/ХЭС от 02.06.15, заявитель Сиянов Д.С (10 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у ТПр 1284/15 от 02.06.2015
- №1048/ХЭС от 22.04.15, заявитель Земцова И.В. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у ТПр 810/15 от 22.04.2015
- №1475/ХЭС от 27.05.15, заявитель Евсеева И.Е. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у ТПр 1182/15 от 27.05.2015
- №1642/ХЭС от 08.06.15, заявитель Гринько В.А. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у ТПр 1361/15 от 08.06.2015
- №1585/ХЭС от 03.06.15, заявитель Давыдов С.В. (14 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у ТПр 1363/15 от 03.06.2015
- №1667/ХЭС от 08.06.15, заявитель Першин В.Н. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у ТПр 1395/15 от 08.06.2015
- №1832/ХЭС от 19.06.15, заявитель Бугров В.М. (10 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у ТПр 1578/15 от 19.06.2015

### 2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Реконструкция ВЛ 0,4 кВ опора №5 Ф.3 ТП 1137
- Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от опоры №5, 6, 12 Ф.3 ТП 1137
- Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от опоры №24 Ф.4 ТП 1137
- Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от опоры №19 Ф.2 ТП 1137
- Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от опоры №19 Ф.1 ТП 1137
- Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от опоры №8 Ф.4 ТП 1137

Объект расположен по адресу: с. Некрасовка, с/т Полесье уч.44, 53, 48,  
45,4,60,284,90,301,249.

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 СОС по ТП 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 0,4 кВ Ф.3 ТП 1137**

- монтаж подкоса (СВ-95-3) к существующей опоре №5 – 1 шт.

**2.2.2. Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от опоры №5, 6, 12 Ф.3 ТП 1137**

**Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от опоры №5 Ф.3 ТП 1137**

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-95-3) – 2 шт.;

- монтаж анкерной ж/б опоры (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3) – 1 шт.;

- монтаж СИП 4\*50– 140 м.;

- монтаж повторного заземления – 1 шт.;

- монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты – 4 шт.;

- отпайку присоединить к существующей линии.

### **Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от опоры №12 Ф.3 ТП 1137**

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-95-3) – 7 шт.;
- монтаж анкерной ж/б опоры (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3) – 1 шт.;
- монтаж СИП 4\*50– 320 м.;
- монтаж повторного заземления – 2 шт.;
- монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты – 4 шт.;
- отпайку присоединить к существующей линии.

### **Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от опоры №6 Ф.3 ТП 1137**

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-95-3) – 1 шт.;
- монтаж анкерной ж/б опоры (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3) – 1 шт.;
- монтаж СИП 4\*50– 80 м.;
- монтаж повторного заземления – 1 шт.;
- монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты – 4 шт.;
- отпайку присоединить к существующей линии.

### **2.2.2 Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от опоры №24 Ф.4 ТП 1137**

- монтаж анкерной ж/б опоры (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3) – 1 шт.;
- монтаж СИП 4\*50– 40 м.;
- монтаж повторного заземления – 1 шт.;
- монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты – 4 шт.;

### **2.2.3. Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от опоры №19 Ф.2 ТП 1137**

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-95-3) – 2 шт.;
- монтаж анкерной ж/б опоры (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3) – 1 шт.;
- монтаж СИП 4\*50– 120 м.;
- монтаж повторного заземления – 1 шт.;
- монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты – 4 шт.;
- отпайку присоединить к существующей линии.

### **2.2.4. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от опоры №19 Ф.1 ТП 1137**

- монтаж анкерной ж/б опоры (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3) – 1 шт.;
- монтаж СИП 4\*50– 40 м.;
- монтаж повторного заземления – 1 шт.;
- монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты – 4 шт.;

### **2.2.5. Строительство отпайки ВЛ 0,4 кВ от опоры №8 Ф.4 ТП 1137**

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-95-3) – 3 шт.;
- монтаж анкерной ж/б опоры (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3) – 1 шт.;
- монтаж СИП 4\*50– 160 м.;
- монтаж повторного заземления – 1 шт.;
- монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты – 4 шт.;
- отпайку присоединить к существующей линии.

## **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 технологических карт 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 проектных решений, строительных норм и правил, соблюдение норм ПУЭ, охраняемых зон ВЛ.

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 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 – *31.01.2016*

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» -  
тел.: (4212) 59-91-64.

**Начальника СОС по ТП СП ЦЭС**

Смолин В.В.  
т 23-47



**С.В. Акулов**

