

13.10.2015

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

 Д.А. Фёдоров

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

 С.В. Новиков

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №157

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

Хабаровский р-н, с. Ильинка, сдт "Колокольчик", уч. 252, 245, 279, 297, 372, 289.

### 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:

- №843/ХЭС от 08.04.15 заявитель Елина Т.И. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/935-ТПр 673/15 от 08.04.2015;
- №871/ХЭС от 10.04.15 заявитель Мамедов Н.Г. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/955-ТПр 652/15 от 10.04.2015;
- №810/ХЭС от 06.04.15 заявитель Горских Ю.М. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/891-ТПр 627/15 от 06.04.2015;
- №940/ХЭС от 15.04.15 заявитель Сувалов В.М. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/990-ТПр 716/15 от 15.04.2015;
- №805/ХЭС от 07.04.15 заявитель Иванова И.А. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/901-ТПр 649/15 от 07.04.2015;
- №510/ХЭС от 05.03.15 заявитель Белоус Т.Б. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/606-ТПр 355/15 от 05.03.2015;

### 2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Строительство отпаяк ВЛ-0,4 кВ от опор №9, 13/4, 16/10 Ф-2, КТПН 400/6/0,4кВ

Объекты расположены по адресу: Хабаровский р-н, с. Ильинка, сдт "Колокольчик", уч. 252, 245, 279, 297, 372, 289.

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 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. 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 Строительство отпайек ВЛ-0,4 кВ от опор №9, 13/4, 16/10 Ф-2, КТПН 400/6/0,4кВ в том числе:**

**Строительство отпайки ВЛ-0,4 кВ от опоры №9, Ф-2, КТПН 400/6/0,4кВ:**

- установка ж/б опор одностоечных (СВ-95-3) – 7шт.;
- установка ж/б опор одностоечных (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3) – 7шт.;
- установка ж/б опор одностоечных (СВ-95-3) с двумя подкосами (СВ-95-3) – 1шт.;
- монтаж СИП2А 3\*70+1\*54,6– 510 м.;
- монтаж повторного заземления – 7 шт.;
- монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты - 24шт;
- вырубка деревьев диаметром до 32см – 2шт.;
- подрезка крон деревьев d до 16см -8шт.;

**Строительство отпайки ВЛ-0,4 кВ от опоры №13/4, Ф-2, КТПН 400/6/0,4кВ:**

- установка ж/б опор одностоечных (СВ-95-3) – 1шт.;
- установка ж/б опор одностоечных (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3) – 3шт.;
- монтаж СИП2А 3\*70+1\*54,6– 150 м.;
- монтаж повторного заземления – 1 шт.;
- монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты - 4шт;
- вырубка деревьев диаметром до 32см – 10шт.;
- подрезка крон деревьев d до 15см -5шт.;
- расчистка площадей от кустарника и мелколесья при средней поросли -200 м2.

**Строительство отпайки ВЛ-0,4 кВ от опоры №16/10, Ф-3, КТПН 400/6/0,4кВ:**

- установка ж/б опор одностоечных (СВ-95-3) – 1шт.;

- установка ж/б опор одностоечных (СВ-95-3) с одним подк осом (СВ-95-3) – 2шт.;
- монтаж СИП2А 3\*70+1\*54,6– 120 м.;
- монтаж повторного заземления – 2 шт.;
- монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты - 8шт;
- подрезка крон деревьев d до 15см – 4шт.

### **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 проектных решений, 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 – *31.08.2016*

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.

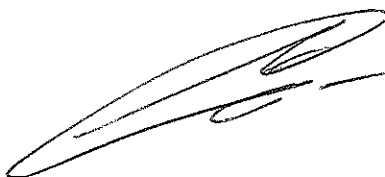
#### **8. Контактные лица и телефоны:**

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» - Водолазов Павел Викторович тел.: (4212) 59-91-64.

**Начальник СОС ТП СП ЦЭС**

**С.В. Акулов**



Гнатовский Д.Г. 59-91-72, 25-72

