

Согласовано:

Директор СП «ЦЭС» филиала  
АО «ДРСК» «ХЭС»

«Утверждаю»

Заместитель директора по развитию и  
инвестициям филиала АО «ДРСК» «ХЭС» Д.А. Фёдоров С.В. Новиков**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 302***Технологическое присоединение к электрической сети АО «ДРСК» потребителей с  
заявленной мощностью до 150 кВт.*г. Хабаровск, ул. Абрикосовая, дом № 2, 12, 11, 6, 1, 3, 16, 13; ул. Листопадная, дом №  
12, 24, 21, 23

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

1.2. Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

- №2852/ХЭС от 19.08.15, заявитель Сергиенко В.В. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) № т/у ТПр 2579/15 от 19.08.2015 г.
- №2848/ХЭС от 19.08.15, заявитель Кучерук О.Н. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) № т/у ТПр 2542/15 от 19.08.2015 г.
- №2743/ХЭС от 14.08.15, заявитель Колесников В.В. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) № т/у ТПр ТПр 2512/15 от 14.08.2015 г.
- №2736/ХЭС от 14.08.15, заявитель Трубочева Е.М. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) № т/у ТПр ТПр 2452/15 от 14.08.2015 г.
- №2750/ХЭС от 14.08.15, заявитель Каратун М.М. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) № т/у ТПр 2435/15 от 14.08.2015 г.
- №2747/ХЭС от 14.08.15, заявитель Лоншакова А.С. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) № т/у ТПр 2414/15 от 14.08.2015 г.
- №2780/ХЭС от 14.08.15, заявитель Киселёва Е.В. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) № т/у ТПр 2407/15 от 14.08.2015 г.
- №2761/ХЭС от 17.08.15, заявитель Игишева В.Е. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) № т/у ТПр 2406/15 от 17.08.2015 г.
- №2765/ХЭС от 17.08.15, заявитель Левитан К.Я. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) № т/у ТПр 2495/15 от 17.08.2015 г.
- №2740/ХЭС от 14.08.15, заявитель Малеванный Е.М. (10 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) № т/у ТПр 2486/15 от 14.08.2015 г.
- №2794/ХЭС от 17.08.15, заявитель Малеванный А.М. (10 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) № т/у ТПр 2485/15 от 17.08.2015 г.
- №2759/ХЭС от 17.08.15, заявитель Ваганов С.А. (10 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) № т/у ТПр 2474/15 от 17.08.2015 г.
- №2749/ХЭС от 14.08.15, заявитель Набока В.А. (10 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) № т/у ТПр 2413/15 от 14.08.2015 г.
- №2762/ХЭС от 17.08.15, заявитель Резединова Г.С. (10 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) № т/у ТПр 2410/15 от 17.08.2015 г.

**2. Объем выполняемых работ:**

Наименование:

- Строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ Ф-3 (новый) ТП -2127

Объекты расположены по адресу: г. Хабаровск, ул. Абрикосовая, дом № 2, 12, 11, 6,  
1, 3, 16, 13; ул. Листопадная, дом № 12, 24, 21, 23

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 1:500 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 АО «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 АО «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 ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ Ф-3 (новый) ТП -2127

- монтаж одностоечной ж/б опоры (СВ-95-3) – 10 шт.;
- монтаж одностоечной ж/б опоры (СВ-105-5) – 2 шт. (переход через компенсатор)
- монтаж анкерной ж/б опоры (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3) – 3 шт.;
- монтаж СИП2А 3х95+1х70 – 580 м. (от РУ-0,4 кВ на существующие опоры №15 ВЛ - 6кВ Ф-33 ПС «РЦ» Инв. №НВ009436, опора №1 ВЛ-0,4 кВ Ф.1,2 ТП-2127, далее по вновь установленным опорам);

- монтаж повторного заземления – 4 шт.;
- монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты – 8 шт.;
- подрезка крон деревьев – 5 шт.

### **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, охранных 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 – *31.05.2016г.*

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 АО «ДРСК» - «ХЭС» - Акулов Сергей Валентинович тел.: (4212) 59-90-47.

Начальник ОКСиИ филиала АО «ДРСК» - «ХЭС» Воробьев Павел Сергеевич - (4212) 59-91-64.

*Начальник СОС по ТП СП ЦЭС*



*С.В. Акулов*

