

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 №108/1****Технологическое присоединение к электрической сети ОАО «ДРСК» потребителей  
с заявленной мощностью до 150 кВт.**сдт "Космос", в р-не с. Черная Речка, уч. 120, 7, 165, 200, 274, 129, 255, 256, 131, 160,  
245, 269, 119, 46, 100, 65, 117, 49, 80, 116, 195, 232, 246, 197, 116, 5, 101, 47, 229, 99, 68,  
87, 82, 106, 25, 25а, 242, 79, 154, 288.**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:

- №3412/ХЭС от 26.11.14 заявитель Анфилофьева Г.С. (1 кВт в счет платы за технологическое присоединение) т/у №15/3595-ТПр 1886/14 от 26.11.2014;
- №432/ХЭС от 02.03.15 заявитель Твердохлебов И.В. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/545-ТПр 330/15 от 02.03.2015;
- №431/ХЭС от 02.03.15 заявитель Афанасьева Н.А. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/546-ТПр 331/15 от 02.03.2015;
- №430/ХЭС от 02.03.15 заявитель Устюжанина Н.Г. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/544-ТПр 332/15 от 02.03.2015;
- №669/ХЭС от 23.03.15 заявитель Зимина А.Н. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у №15/720-ТПр 465/15 от 23.03.2015;
- №622/ХЭС от 19.03.15 заявитель Фирсов Л.М. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/706-ТПр 466/15 от 19.03.2015;
- №623/ХЭС от 19.03.15 заявитель Таран В.Д. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/707-ТПр 467/15 от 19.03.2015;
- №636/ХЭС от 20.03.15 заявитель Пушкарева Л.В. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/714-ТПр 472/15 от 20.03.2015;
- №638/ХЭС от 23.03.15 заявитель Михайлова Е.С. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/722-ТПр 473/15 от 23.03.2015;
- №639/ХЭС от 23.03.15 заявитель Полонская О.Б. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/721-ТПр 474/15 от 23.03.2015;
- №637/ХЭС от 23.03.15 заявитель Губенко И.В. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/724-ТПр 485/15 от 23.03.2015;
- №641/хэс от 23.03.15 заявитель Петров А.П. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/726-ТПр 487/15 от 23.03.2015;
- №635/ХЭС от 20.03.15 заявитель Гречук Т.К. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/715-ТПр 488/15 от 20.03.2015;
- №737/ХЭС от 31.03.15 заявитель Бужак В.А. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/805-ТПр 505/15 от 31.03.2015;
- №722/ХЭС от 31.03.15 заявитель Видякина Ю.Е. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/796-ТПр 506/15 от 31.03.2015;
- №735/ХЭС от 31.03.15 заявитель Толстенко Н.О. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/804-ТПр 507/15 от 31.03.2015;
- №836/ХЭС от 07.04.15 заявитель Стариненко А.В. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/909-ТПр 668/15 от 07.04.2015;

- №837/ХЭС от 07.04.15 заявитель Кочкурова Т.П. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/908-ТПр 646/15 от 07.04.2015;
- №839/ХЭС от 07.04.15 заявитель Бездетко В.А. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/906-ТПр 644/15 от 07.04.2015;
- №807/ХЭС от 06.04.15 заявитель Гвоздев В.В. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/889-ТПр 602/15 от 06.04.2015;
- №824/ХЭС от 08.04.15 заявитель Бахметьев В.Ф. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/919-ТПр 682/15 от 08.04.2015;
- №840/ХЭС от 07.04.15 заявитель Виноградова Т.А. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/905-ТПр 642/15 от 07.04.2015;
- №823/ХЭС от 08.04.15 заявитель Берсенева Т.И. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/920-ТПр 681/15 от 08.04.2015;
- №876/ХЭС от 10.04.15 заявитель Куркина О.В. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/960-ТПр 665/15 от 10.04.2015;
- №873/ХЭС от 10.04.15 заявитель Соломатова И.М. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/962-ТПр 664/15 от 10.04.2015;
- №884/ХЭС от 10.04.15 заявитель Бачевский О.Т. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/969-ТПр 683/15 от 10.04.2015;
- №830/ХЭС от 08.04.15 заявитель Петроченков О.В. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/914-ТПр 624/15 от 08.04.2015;
- №901/ХЭС от 13.04.15 заявитель Паздникова Г.Н. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/972-ТПр 693/15 от 13.04.2015;
- №885/ХЭС от 10.04.15 заявитель Бердышев В.А. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/968-ТПр 684/15 от 10.04.2015;
- №904/ХЭС от 13.04.15 заявитель Студеникина Т.В. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/974-ТПр 691/15 от 13.04.2015;
- №828/ХЭС от 08.04.15 заявитель Якушев А.В. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/913-ТПр 623/15 от 08.04.2015;
- №889/ХЭС от 09.04.15 заявитель Озеров О.В. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/947-ТПр 704/15 от 09.04.2015;
- №895/ХЭС от 10.04.15 заявитель Пикуль Г.А. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/953-ТПр 712/15 от 10.04.2015;
- №866/ХЭС от 09.04.15 заявитель Малов А.Н. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/937-ТПр 692/15 от 09.04.2015;
- №875/ХЭС от 10.04.15 заявитель Шарапов В.Ф. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/961-ТПр 667/15 от 10.04.2015;
- №888/ХЭС от 09.04.15 заявитель Данчинова А.А. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/946-ТПр 703/15 от 09.04.2015;
- №893/ХЭС от 10.04.15 заявитель Овчинов С.И. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/952-ТПр 715/15 от 10.04.2015;
- №900/ХЭС от 13.04.15 заявитель Абросимова Л.Н. (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у № 15/973-ТПр 690/15 от 13.04.2015;

## 2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-15 ПС «ОПХ» «ВЛ-10 кВ Ровное-Черная Речка Летний лагерь №1,2 - ОПХ (инв. № НВ009549)
- Строительство отпайки ВЛ-10 кВ от опоры №94 Ф-15 ПС «ОПХ»
- Строительство КТПН-400/10/0,4 кВ
- Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф.1 от вновь установленной КТПН

- Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф.2 от вновь установленной КТПН
- Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф.3 от вновь установленной КТПН

Объекты расположены по адресу: сдт "Космос", в р-не с. Черная Речка, уч. 120, 7, 165, 200, 274, 129, 255, 256, 131, 160, 245, 269, 119, 46, 100, 65, 117, 49, 80, 116, 195, 232, 246, 197, 116, 5, 101, 47, 229, 99, 68, 87, 82, 106, 25, 25а, 242, 79, 154, 288.

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-10 кВ Ф-15 ПС «ОПХ»:

- установить ж/б подкосы (СВ-105-5) к опоре №93, 94 – 2шт.;
- замена траверс (ТМ-3) на оп.93,94 – 2 шт.;
- монтаж линейного разъединителя марки РЛК – 10 на опорах №94, 93 – 2шт.;
- монтаж контура заземления для РЛК – 2шт.

### 2.2.2. Строительство отпайки ВЛ-10 кВ от опоры №94 Ф-15 ПС «ОПХ»:

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-105-5) – 16шт.;
- монтаж анкерной ж/б опоры (СВ-105-5) с одним подкосом (СВ-105-5) – 4шт.;
- монтаж анкерной ж/б опоры (СВ-105-5) с двумя подкосами (СВ-105-5) – 2шт.;
- монтаж СИПЗ 1\*70– 1080м.; (протяженность линии)
- установка заземления траверс (двойной спуск 2\*8м по телу опоры электрод в землю  $L=3м$ ) – 21 шт.;
- монтаж линейного разъединителя марки РЛНД – 10 на опоре №94/1 – 1шт.;
- монтаж контура заземления для РЛНД – 1шт.;
- чистка просеки 0,4 Га;
- монтаж УЗД-1.2 – 66 шт. ( по 3 шт. на каждую опору) ;
- отпайку присоединить к существующей линии.

### 2.2.3. Строительство КТПН:

- монтаж контура заземления под КТПН с проведением замеров и представлением протокола испытания;
- подготовка фундамента КТПН: выполнить отсыпку места установки КТПН пескогравием или щебнем -15 м\*3, уложить 2 дорожные плиты марки ПД;
- монтаж КТПН-400/10 в сборе с силовым трансформатором мощностью 400кВА.

**Примечание:** КТПН заказать по приложенному опросному листу, не использовать силовые трансформаторы Биробиджанского завода силовых трансформаторов.

**Получить разрешение в Ростехнадзоре на ввод в эксплуатацию СТП.**

*Для заземления в электроустановках разных назначений и напряжений, территориально сближенных, следует применять одно общее заземляющее устройство. (См. п. 1.7.55 ПУЭ)*

### 2.2.4. Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф.1 от вновь установленной КТПН:

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-95-3) – 14 шт.;
- монтаж анкерной ж/б опоры (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3) – 4 шт.;
- монтаж анкерной ж/б опоры (СВ-95-3) с двумя подкосами (СВ-95-3) – 1 шт.;
- монтаж СИП2А 4\*70– 1100 м. (в т.ч. совместная подвеска с вновь построенной ВЛ-10 кВ Ф-15 ПС «ОПХ» - 390 м.);
- выполнить заземление первой опоры с контуром КТПН полосой 40\*40 – 1 шт. (7 м.);
- монтаж повторного заземления – 8 шт.;
- монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты - 20 шт..
- вырубка деревьев  $d$  до 30мм – 4шт
- подрезка крон деревьев – 12шт
- чистка просеки 0,04 Га;

### 2.2.5. Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф.2 от вновь установленной КТПН

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-95-3) – 23 шт.;
- монтаж анкерной ж/б опоры (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3) – 10 шт.;
- монтаж анкерной ж/б опоры (СВ-95-3) с двумя подкосами (СВ-95-3) – 2 шт.;
- монтаж СИП2А 4\*70– 1230 м.; . (в т.ч. совместная подвеска с вновь построенной ВЛ-10 кВ Ф-15 ПС «ОПХ» - 60 м.);
- монтаж повторного заземления – 6 шт.;

- монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты - 24 шт..
- вырубка деревьев d до 30мм – 15шт
- подрезка крон деревьев – 4 шт
- чистка просеки 0,03 Га;

#### **2.2.6. Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф.3 от вновь установленной КТПН:**

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-95-3) – 26 шт.;
- монтаж анкерной ж/б опоры (СВ-95-3) с одним подкосом (СВ-95-3) – 16 шт.;
- монтаж анкерной ж/б опоры (СВ-95-3) с двумя подкосами (СВ-95-3) – 1 шт.;
- монтаж СИП2А 4\*70– 1700 м.; (в т.ч. совместная подвеска с ф.2. от вновь построенной КТПН - 190 м.);
- монтаж повторного заземления – 8 шт.;
- монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты - 24шт.;
- вырубка деревьев d до 30мм – 16шт
- подрезка крон деревьев – 14шт
- чистка просеки 0,02 Га;

### **3. Требования к выполнению работ:**

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

- траверса -2 шт.;

**Демонтируемые 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 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.

**3.4.** 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.

**3.5.** Подрядчик несет ответственность за выполнение работ согласно проектных решений, строительных норм и правил, соблюдение норм ПУЭ, охранных зон ВЛ.

**3.6.** 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).

**3.7.** 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 — *31.10.2015г.*

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».

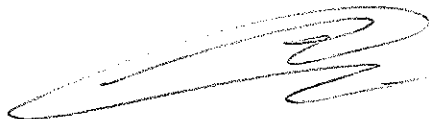
7.4. Подрядчик вместе с актами выполненных работ предоставляет исполнительную документацию (акты на скрытые работы, акты освидетельствования котлованов, акты сдачи конструкций под монтаж, сертификаты и паспорта на материалы, изделия и конструкции и т.п.). Отчетная документация должна быть оформлена по 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 ОКСиИ филиала ОАО «ДРСК» - «ХЭС», тел.: (4212) 59-91-64.

**Начальник СОС ТП СП ЦЭС**



**С.В. Акулов**

