

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 №190/1

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

с. Тополево, 60 м по направлению на ю.-в. от земельного уч. 27:17:0329201:79

1. Основание для выполнения работ:

- 1.1. Инвестиционная программа филиала АО «ДРСК» - «ХЭС» на 2015 г.
- 1.2. Договора на технологическое присоединение к электрической сети:
 - Договор №1152/ХЭС от 29.04.15 г, заявитель Гелиодор ООО (15 кВт в счет выпадающих доходов - льготник) т/у №ТПр 898/15 от 29.04.2015 г.

2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Строительство КЛ-6 кВ от яч.№4 ПС «Чернореченская»
- Строительство ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС «Чернореченская»
- Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф.1 вновь установленной КТПН:
- Строительство КТПН 630/10/0,4

Объект расположен по адресу: с. Тополево, 60 м по направлению на ю.-в. от земельного уч. 27:17:0329201:79

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, КЛ - 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 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 КЛ-6 кВ от яч.№4 ПС «Чернореченская»**

- проложить основной и резервный кабель марки ААБл 3*240 от яч №4 до установленного делительного трансформатора на ПС Чернореченская - 40 м.

- монтаж муфт КНТП-3*240 – 2 шт.

- монтаж муфт КВТП-3*240 – 2 шт.

2.2.2. **Строительство ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС «Чернореченская»:**

Строительство ВЛ-10 кВ Ф-4 ПС «Чернореченская» от трансформатора делительного

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-105-5) – 45 шт.;

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-105-5) с одним подкосом (СВ-105-5) – 8 шт.;

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-105-5) с двумя подкосами (СВ-105-5) – 2 шт.;

- установка заземления траверс (двойной спуск 2*8м по телу опоры электрод в землю $L=3м$) – 55 шт.;

- монтаж линейного разъединителя марки РЛК – 10 на опоре №1, 55 – 2 шт.;

- монтаж контура заземления для РЛК – 2 шт.;

- монтаж СИП 3 1*70 – 3200 м. (протяженность линии);

- монтаж УЗД1.2 – 165 шт.;

- выполнить подрезку крон деревьев – 200 шт.;

- выполнить врезку (с фазировкой) на опоре 52/5 Ф.1 ПС «Тополево» от опоры №55 вновь построенной ВЛ-10 кВ – 45 м.;

Строительство отпайки ВЛ-10 кВ от опоры № 36 Ф-4 ПС «Чернореченская»

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-105-5) – 12 шт.;

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-105-5) с одним подкосом (СВ-105-5) – 2 шт.;

- монтаж одностоечных ж/б опор (СВ-105-5) с двумя подкосами (СВ-105-5) – 2 шт.;

- установка заземления траверс (двойной спуск 2*8м по телу опоры электрод в землю $L=3м$) – 16 шт.;

- монтаж линейного разъединителя марки РЛНД – 10 на опоре № 36/1 – 1 шт.;

- монтаж контура заземления для РЛНД – 1 шт.;

- монтаж СИП 3 1*70 – 700 м. (протяженность линии);
- монтаж УЗД1.2 – 48 шт.;
- выполнить подрезку крон деревьев – 200 шт.

2.2.3. Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф.1 вновь установленной КТПН:

- монтаж одностоечной ж/б опоры (СВ105-5) – 7 шт.;
- монтаж анкерных ж/б опор (СВ105-5) с одним подкосом (СВ105-5) – 2 шт.;
- монтаж СИП2А 3*70+1*54.6 – 270 м.;
- монтаж повторного заземления – 2 шт.;
- монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты – 8 шт.;
- выполнить заземление первой опоры с контуром КТП полосой 40*40 – 1 шт. (7

м.);

- обрезка крон деревьев – 8 шт.

2.2.3. Строительство КТПН-630/10/0,4:

- монтаж контура заземления под КТПН с проведением замеров и представлением протокола испытания;
- подготовка фундамента КТПН: выполнить отсыпку места установки КТПН скальным грунтом -15 м*3, уложить 2 дорожные плиты ПД 3,0х1,70;
- монтаж КТПН-630/10/0,4 (тупиковая) в сборе с силовым трансформатором мощностью 630 кВА;

Примечание: Оборудование КТПН предоставляет заказчик.

Получить разрешение в Ростехнадзоре на ввод в эксплуатацию КТПН.

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

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 проектным решениям, 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 — *март 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».

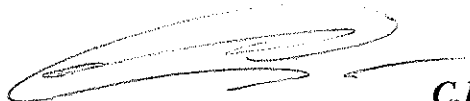
7.4. Подрядчик вместе с актами выполненных работ предоставляет исполнительную документацию (акты на скрытые работы, акты освидетельствования котлованов, акты сдачи конструкций под монтаж, сертификаты и паспорта на материалы, изделия и конструкции и т.п.). Отчетная документация должна быть оформлена по 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 АО «ДРСК» - «ХЭС» - Акулов Сергей Валентинович, тел.: (4212) 59-90-47.

Начальник ОКСиИ АО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» - Воробьев Павел Сергеевич, тел.: (4212) 59-91-64.

Начальник СОС по ТП СП ЦЭС



С.В. Акулов

Исп: Ведущий инженер СОС по ТП
Янкин Андрей Алексеевич.
Тел: 59-90-47, 23-47
yankin_aa@khab.drsk.ru

