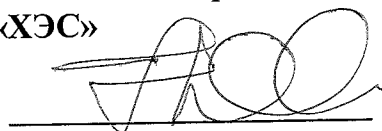


Согласовано:
Директор СП «ЦЭС» филиала ОАО
«ДРСК» «ХЭС»

 Д.А. Фёдоров

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

 С.В. Новиков

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №484

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

с. Осиновая Речка в 66 м. по направлению на запад от д. 6 по ул. Советская

1. Основание для выполнения работ:

- 1.1. Инвестиционная программа филиала ОАО «ДРСК» - «ХЭС» на 2014 г.
 - 1.2. Договора на технологическое присоединение к электрической сети:
- № 2703/ХЭС от 25.11.13 заявитель Гузь В.Н. (15 кВт в счет выпадающих доходов -
льготник) т/у № 15/3322-4216спр от 25.11.2013
2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Строительство ВЛ 0,4 кВ от вновь установленной КТПН
- Строительство КТПН
- Демонтаж ТП 0043 «КТПН-0043 (№ 4) с. Заря 1х250.» (Инв № НВ008696)

Объекты расположены по адресу: с. Осиновая Речка в 66 м. по направлению на запад
от д. 6 по ул. Советская

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 СОСПОТП 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 строительного-

монтажных работ. Методические указания», «Порядок определения стоимости проектных работ»;

2.1.8. Сметная документация составляется по программе Гранд СМЭТА 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 0,4кВ от вновь установленной КТПН:**

- установка одностоечных ж/б опор (СВ-95 -3) с одним подкосом (СВ-95 - 3) – 3 шт.;
- монтаж СИП2А 3*70+1*54,6 – 100 м;
- монтаж повторного заземления – 1шт.

2.2.9. **Строительство КТПН(проходная):**

- 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 силовыми трансформаторами мощностью 400кВА.

Примечание: Оборудование КТПН заказать по приложенному опросному листу.

Получить разрешение в Ростехнадзоре на ввод в эксплуатацию КТПН.

- демонтаж ТП 0043

- перевод фидеров 0,4 кВ на новую ТП – 3шт.;

- перевод фидеров 10 кВ на новую ТП – 1шт.;

3. Требования к выполнению работ:

3.1. «Подрядчик» обязан сдать «Заказчику» на базу ЮРЭС по актам все демонтированное оборудование в том числе:

- ТП 0043 -1 шт.

Демонтируемые материалы и оборудование 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 технологических карт 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 проектным решениям, 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 межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) по ПОТ РМ-016-2001, гл. 13.

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 – **ДЕКАБРЬ 2014**

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 36-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» - Сказатъев Евгений Петрович тел.: (4212) 59-90-47.

Начальник службы управления инвестициями филиала ОАО «ДРСК» - «ХЭС» - Полищук Андрей Львович тел.: (4212) 59-91-64.

Начальник СОС ТП СП ЦЭС



Е.П. Сказатъев

Картун О.В, 59-90-47, 23-47



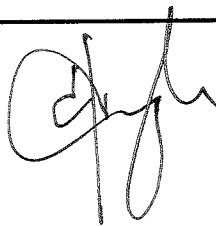
ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА КТПН

Объект: с.Осиновая речка в 66 м по направлению на запад по ул.Советская, 6

| | | | |
|--|---|--|--------|
| Тип подстанции | КТПН | | |
| | Однотрансформаторная | | |
| | Проходная | | |
| № п/п | Наименование, характеристика | | |
| 1 | Мощность подстанции, кВА | | 400 |
| 2 | Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ | | 10 |
| 3 | Исполнение вводов-выводов ВН-НН: воздух-воздух (ВВ), воздух-кабель (ВК), кабель-кабель (К-К), кабель-воздух (КВ) | | ВВ |
| Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН) | | | |
| 4 | Наименование | Тип | кол-во |
| | 4.1 Ввод № 1,2 линейный. | ВНР-10/630-12,5-з с ЗН | 2 |
| | 4.2 Ввод трансформаторный | ВНРп-10/400-10з с ЗН | 1 |
| 5 | Плавкие вставки | ПК-10 (50 А) | 3 |
| 6 | Ограничители перенапряжения | ОПН-10 | 3 |
| Трансформаторная камера | | | |
| | Наименование | Тип | кол-во |
| 7 | Трансформатор силовой | ТМГ-400/10/0,4 (схема и группировка соединения обмоток ВН - НН: Y/Yy-0) | 1 |
| Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН) | | | |
| 8 | Наименование | Тип | кол-во |
| | 8.1 Вводной рубильник | РЕ (630 А) | 1 |
| | 8.2 Вводной автомат | ВА (630 А) | 1 |
| 9 | 9.1 Фидер № 1,2 | ВА (160 А) | 2 |
| | 9.2 Фидер № 3,4 | ВА (200 А) | 2 |
| 10 | Ограничители перенапряжения | ОПН-0,4 | 3 |
| Приборы учета и контроля электроэнергии | | | |
| 11 | Учет электроэнергии вывести в отдельный ящик с подогревом и подключить согласно приложению № 1 | | АР |
| | Наименование | Тип | кол-во |
| | 11.1 Прибор учета электроэнергии для вводов и отходящих фидеров | РиМ-489.13 | 5 |
| | 11.2 Трансформаторы тока на ввода | ТТИ-0,66-600/5 | 3 |
| | 11.3 Трансформаторы тока фидер № 1,2 | ТТИ-0,66-200/5 | 6 |
| | 11.4 Трансформаторы тока фидер № 3,4 | ТТИ-0,66-250/5 | 6 |
| | 11.6 Прибор учета электроэнергии для собственных нужд | РиМ-489.16 | 1 |
| | 11.7 Маршрутизатор каналов связи | РиМ-099.02 | 1 |

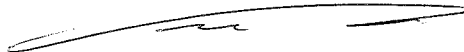
| | | | |
|----|--|-------------------------------|---|
| 11 | 11.8 Испытательный блок для вводов и отходящих фидеров | ЛИМГ-301591.009 | 5 |
| | 11.9 Розетка 0,22 кВ с автоматическим выключателем | РС-6 А с ВА-47-29 6 А | 2 |
| | 11.10 ОбогревШУ с механическим терморегулятором | Термик С-0,1+EBERLE 16 А ТР-1 | 1 |
| | 11.11 Приборы контроля (амперметр) | | 3 |
| | 11.12 Приборы контроля (вольтметр) | | 3 |
| 12 | Количество КТПН в заказе | | 1 |

Начальник СОС по ТП



Е.П. Сказатьев

Директор СП ЦЭС



Д.А. Федоров