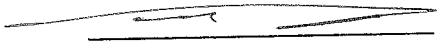


Согласовано:

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 №420

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

г. Хабаровск примерно в 470 м на юго-запад от ориентира нежилое здание по ул.
Яровая, 6

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:

- № 72/ХЭС от 24.01.14 заявитель Карабанов В.И. (40 кВт в счет платы за
технологическое присоединение) т/у № 15/0060-61 спр от 21.01.2014

2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Строительство КТПН между опорами № 17/8 – 17/9 ВЛ 6кВ ф. 33 ПС РЦ
- Реконструкция ВЛ 6 кВ опоры №17/9 ф. 33 ПС РЦ «ВЛ-6 ф-33 ПС РЦ отпайка от
оп. №17/6 к ТП-1445» (Инв. № НВ035904)
- Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от опоры №10 ф.1 ТП 1445 «ВЛ-0,4 кВ от опоры
№17/6/10 ТП-1445» (Инв № НВ035983)

Объекты расположены по адресу: г. Хабаровск примерно в 470 м на юго-запад от
ориентира нежилое здание по ул. Яровая, 6

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
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 «Регламента формирования, согласования и утверждения сметной документации» ОАО «ДРСК».

2.1.8. Сметная документация составляется в базисном, текущем и прогнозном уровне цен с применением базисно-индексного метода с использованием территориальных единичных расценок для Хабаровского края (ТЕР-2001 в редакции 2009 г.) по программе Гранд-СМЕТА. Индексы изменения сметной стоимости СМР применяются в соответствии с рекомендациями РЦЦС (Управления по ценообразованию в строительстве Министерства строительства Хабаровского края). Индексы по статьям «Оборудование», «Прочие» и «Проектные работы» применяются в соответствии с ежеквартальными письмами Минрегионразвития РФ. Стоимость строительства формируется с учетом поквартальных индексов-дефляторов Минрегионразвития 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 КТПН 400 проходная между опорами № 17/8 – 17/9 ВЛ 6кВ ф. 33 ПС РЦ:**

- 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 3 дорожные плиты марки ПД;
- монтаж КТПН в сборе с силовым трансформатором мощностью 400 кВА.

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

Получить разрешение в Ростехнадзоре на ввод в эксплуатацию КТПН.

2.2.2. **Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от опоры №10 ф.1 ТП 1445:**

- переключение существующей ВЛ 0,4 кВ от опоры №10 ф. 1 ТП 1445 на новую КТПН. (разрезать СИП, заанкеровать, соединить с двумя новыми заходами в новую ТП - два фидера)

2.2.3. **Реконструкция ВЛ 6 кВ опоры №17/9 ф. 33 ПС РЦ:**

- демонтаж анкерной опоры (СВ 105) с одним подкосом (СВ 95) -1шт.;
- монтаж анкерной опоры (СВ 105) с одним подкосом (СВ 95) -1шт.; (монтаж выполнить демонтированным материалом).;
- установка анкерных ж/б опор (СВ-105) с одним подкосом (СВ-105)– 2шт.:(между опорами 17/8-17-9).;
- выполнить заходы на ТП от вновь установленных опор – 3 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 РМ-016-2001, гл. 13.

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 – **31.03.2015г**

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 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.

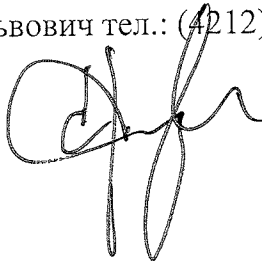
8. Контактные лица и телефоны:

Начальник службы организации строительства ТП СП «ЦЭС» филиала ОАО «ДРСК» - «Хабаровские ЭС» - Сказатъев Евгений Петрович тел.: (4212) 59-90-47.

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

Начальник СОС ТП СП ЦЭС

Картун О.В., 59-90-47, 23-47



Е.П. Сказатъев



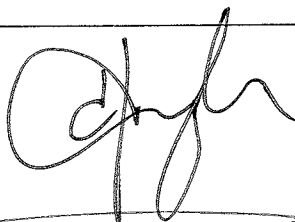
ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА КТП ул. Яровая

42

Тип подстанции		КТПН
Однотрансформаторная		КТПН
Проходное		
№ п/п	Наименование, характеристика	Комплектация заказчика
1	Мощность подстанции, кВА	400
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ (6 или 10)	6
3	Исполнение вводов выводов ВН-НН: воздух-воздух (ВВ), воздух-кабель (ВК), кабель-кабель (КК), кабель-воздух (КВ)	ВВ 3шт
Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН)		
4	4.1 Ввод №1 выключатель нагрузки ВНР-10-630-12,5-з с ЗН	1
	4.2 Ввод №2 выключатель нагрузки ВНР-10-630-12,5-з с ЗН	1
	4.3 Ввод №3 выключатель нагрузки ВНР-10-630-12,5-з с ЗН	1
	4.4 Ввод трансформаторный 1Т ВНР-10-630-12,5-з с ЗН	1
5	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН	80
6	Комплект ограничителей ОПН (О) 10 кВ	3
7	Трансформатор силовой масляный ТМГ (схема и группировка соединения обмоток (ВН-НН) Y/Yн – 0	Y/Yн-0 не БЗСТ
Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН)		
8	Вводной коммутационный аппарат	
	8.1 Рубильник 3-630, А	630
	8.2 Выключатель автоматического типа ВА, 630 А вводн	1
9	Аппараты отходящих линии 0,4 кВ кВ	
	Авт. выключатели серии ВА с номинальным током	
	200 А	2
10	250 А	2
	Комплект ограничителей 3 шт ОПН (О) 0,4 кВ	1 комплект
11	Учет электроэнергии (А-активный, Р- реактивный, АР-полный, нет)	А
	11.1 Электронный Меркурий 230 ART-03 CNL	1
	Трансформаторы тока ТТИ 600 /5 на вводе	3
	11.2 Электронный Меркурий 230 ART-03 CNL на фидерах 0,4 кВ	4
	трансформаторы тока	3 шт
	ф № 1 Т 0,66 УЗ – 300 /5	3 шт
	ф № 2 Т 0,66 УЗ – 300/5	3 шт
	ф № 3 Т 0,66 УЗ – 200 /5	3 шт
	ф № 4 Т 0,66 УЗ – 200/5	3 шт
	11.3 Комплект концентраторов М 225.1	1
	11.4 GSM шлюз М 228	1
	11.5 Обогрев в ШУ с механическим терморегулятором Термик С-0,1 +EBERLE 16 А ТР-1	1
	Испытательный блок ЛИМГ (по числу устанавливаемых учетов)	5
	Розетки 0,22 кВ для подключения к сети через автоматы ВА-47-29 1Р С 6 А	4
12	Уличное освещение АВ 50 А + счетчик Меркурий 200.04 с присоединением к АИСКУЭ	да
13	Приборы контроля	да
	Вольтметр	да
	Амперметр (3шт.)	да

14	Тамбур для обслуживания РУНН (да, нет)	нет
15	Количество КТП в заказе, шт.	1

Начальник СОС по ТП



Е.П. Сказат'ев

Директор СП ЦЭС



Д.А. Федоров