


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 №523

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

с. Матвеевка в 44 м на восток от жилого дома № 3 по ул. Восточной, уч. № 3

### 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:  
- № 1597/ХЭС от 11.06.2014 заявитель Золотухин Д.В. (20 кВт в счет платы за технологическое присоединение) т/у № 15/1441-ТПр262/14 от 10.06.2014

### 2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Строительство КТПН
- Демонтаж ТП 2199 «ТП-2199 с.Матвеевка» (Инв. № НВ009846)
- Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 2199 до опоры №5 ф.3 «ВЛ-0,4 кВ от ТП-2199 с Матвеевка» (Инв. № НВ009845)

Объекты расположены по адресу: с. Матвеевка в 44 м на восток от жилого дома № 3 по ул. Восточной, уч. № 3

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 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 ТП 2199:**

- демонтаж ТП 2199 -1шт.;
- монтаж КТПН 630 -1шт.;
- монтаж линейного разъединителя марки РЛНД – 10 на опоре № 5 – 1 шт.;
- монтаж контура заземления для РЛНД – 1 шт.;
- 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-630/6 в сборе с силовым трансформатором мощностью 630кВА.

**Примечание:** Оборудование КТПН заказать по приложенному опросному листу.

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

**2.2.2. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от новой ТП до опоры №5 ф.3:**

- монтаж СИП2А 3\*70+1\*54,6– 210м. от РУ-0,4 кВ ТП до оп.5;
- установка укоса к оп.5 (СВ 95-3) – 1шт.;
- монтаж повторного заземления - 2 шт.

**3. Требования к выполнению работ:**

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

- ТП -1шт;

**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 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 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 г.*

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*



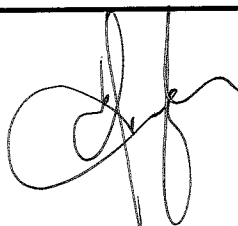
# ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА КТПН (ТЗ № 523)

Объект: с.Матвеевка в 44 м на восток от дома № 3 по ул.Восточная

Тип подстанции	КТПН		
	Однотрансформаторная		
	Тупиковая		
№ п/п	Наименование, характеристика		
1	Мощность подстанции, кВА		630
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ		6
3	Исполнение вводов-выводов ВН-НН: воздух-воздух (ВВ), вохдух-кабель (ВК), кабель-кабель (К-К), кабель-воздух (КВ)		ВВ
<b>Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН)</b>			
	Наименование	Тип	кол-во
4	Ввод трансформаторный	ВНРп-10/400-10з с 3Н	1
5	Плавкие вставки	ПК-10 (100 А)	3
6	Ограничители перенапряжения	ОПН-10	3
<b>Трансформаторная камера</b>			
	Наименование	Тип	кол-во
7	Трансформатор силовой	ТМГ-630/6/0,4 (схема и группировка соединения обмоток ВН - НН: Y/Yy-0)	1
<b>Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН)</b>			
	Наименование	Тип	кол-во
8	8.1 Вводной рубильник	РЕ (1600 А)	1
	8.2 Вводной автомат	ВА (1600 А)	1
	9.1 Фидер № 1	ВА (250 А)	1
9	9.2 Фидер № 2	ВА (200 А)	1
	9.3 Фидер № 3,4	ВА (160 А)	2
10	Ограничители перенапряжения	ОПН-0,4	3
<b>Приборы учета и контроля электроэнергии</b>			
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-489.03	5
	11.2 Трансформаторы тока на ввода	ТТИ-0,66-1500/5	3
	11.3 Трансформаторы тока фидер № 1	ТТИ-0,66-300/5	3
	11.4 Трансформаторы тока фидер № 2	ТТИ-0,66-250/5	3
	11.5 Трансформаторы тока фидер № 3,4	ТТИ-0,66-200/5	6
	11.6 Прибор учета электроэнергии для собственных нужд	РиМ-489.06	1
	11.7 Маршрутизатор каналов связи	РиМ-099.02	1

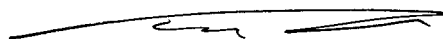
11	11.8 Испытательный блок для вводов и отходящих фидеров	ЛИМГ-301591.009	5
	11.9 Розетка 0,22 кВ с автоматическим выключателем	РС-6 А с ВА-47-29 6 А	2
	11.10 ОбогревШУ с механическим терморегулятором	Термик С-0,1+EBERLE 16 А ТР-1	1
	11.11 Приборы контроля (амперметр)		3
	11.12 Приборы контроля (вольтметр)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

Начальник СОС по ТП



Е.П. Сказатьев

Директор СП ЦЭС



Д.А. Федоров