



Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филиал «Амурские электрические сети»

38, Гитришская, 124, г. Благовещенск, 673003, Россия. Тел: (9143) 396-239; Факс: (9143) 396-239;
E-mail: info@amurskieset.ru; amurskieset.ru; 7767378, ОГРН 1055200111304, ИНН 5207072001, ОГРН 1055200113003

«Согласовано»:
Заместитель директора
по развитию и инвестициям

«Утверждаю»:
Заместитель директора –
главный инженер

А.А. Малоров
«14» 04 2014 г.

А.В. Бахай
«14» 04 2014 г.

Начальник ПТС

Д.В. Мамонченко
«14» 04 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
На закупку КТПН-630/10/0,4.

1. Наименование устройства: комплектная трансформаторная подстанция наружной установки КТПН-630/10/0,4 - 1 шт.
2. Назначение устройства: для выполнения работ по тех. присоединению жилых домов, построенных для граждан, пострадавших от крупномасштабного наводнения 2013 года (с. Социальный Бор).
3. Количество: 1 шт.
4. Технические данные: в соответствии с прилагаемым опросным листом (Приложение 1). Марки и типы оборудования должны быть указаны.
5. Дополнительное условие: Определяется методом порошковой полимеризации. Оборудование должно иметь сертификат качества, действующий для подтверждения соответствия ГОСТ, ТУ.
Поставщик обязан предоставить паспорт-подтверждение завода-изготовителя о наличии данной продукции на складе, либо о наличии на ее изготовление с указанием конкретных сроков изготовления.
6. Прилагаемая документация: паспорт на изделие в 1 экз., техническое описание и руководство по эксплуатации в 1 экз. для каждого изделия, инструкция по монтажу оборудования в 1 экз., технические паспорта на встраиваемое оборудование в 1 экз., электрические схемы главных и вторичных цепей в 1 экз.
7. Год выпуска: 2013-2014 (новый).
8. Срок поставки: 30.15 ноября 2014 г.
9. Гарантийные обязательства: не менее 60 месяцев.
10. Заказчик: ОАО «ДРСК» для СП «ЭС» филиала «Амурские ЭС».
11. Доставка: станция Благовещенск Забайкальской ж/д.
12. Контактное лицо: начальник службы технической эксплуатации Стуков Николай Витальевич, (416-58)331-56, nst@amurskieset.ru

Приложение: 1. Опросный лист на КТПН - 630/10/0,4 - 1 шт. на 2 листах в 1 экземпляре.

Главный инженер

Д.А. Будыко

Приложение №1 к ТЗ на работу КТПН 1040.4 кВ (факт, присоединение к линии
линии, построенной для эрсиб, построенной на территории 2012 года).

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА КТП

Объемы работ, присоединение к линии, построенной для эрсиб, построенной на территории 2012 года.

Заказчик: СП "СЗ" филиал ОАО "ЕРСК" "Амурск ДС", индекс: 675200, область: Амурская, с. Зей, пер. Амурской 1

Объемы работ, присоединение к линии, построенной для эрсиб, построенной на территории 2012 года.

Контактное лицо: Сергей Николаевич, телефон: (91658) 331-56 e-mail: srb@am.dns.ru

Тип радиостанции		однофазный трансформатор	КТПН-630/1040.4 УХЛ1
№ п/п	Наименование, характеристика		Комплектация линии
1	Мощность подстанции, кВт		630
2	Наименование оборудования для монтажа ВЛ, кВ (6 или 10)		10
3	Исполнение проводов алюминий ВЛ-НН; алюминий-сталь (ВЛ), алюминий-сталь (ВЛ), алюминий-сталь (ВЛ), алюминий-сталь (ВЛ)		98
4	Распределение и устройство высоковольтной системы (РУНН)		
4.2	Наименование типа и маркировки оборудования ВЛ типа ПКТ-101-10-60 У? - количество (3 шт.), А		60
4.3	Комплект оборудования для монтажа, ОПН-10/12-5-10400 (1) УХЛ1, комплект (3 шт.)		1
4.4	Технические характеристики трансформатора ТМ-1040.4 УХЛ1 УУ-0		630
5	Распределение и устройство высоковольтной системы (РУНН)		
5.1	Видовой распределительный элемент		
5.1.1	Выключатель автоматический с регулируемыми уставками теплового и электромагнитного расцепителей, 1000А		1
5.1.2	Трансформатор тока 0,4 кВ на отходящих линиях, 1000/5, класс точности 0,5 S, тип ТМЛП-0,66, комплект (3 шт.)		1
5.2	Автоматический выключатель 0,4 кВ		
5.2.1	Выключатель автоматический с регулируемыми уставками теплового и электромагнитного расцепителей, 160 А		2
5.2.2	Выключатель автоматический с регулируемыми уставками теплового и электромагнитного расцепителей, 100 А		2
5.2.3	Выключатель автоматический с регулируемыми уставками теплового и электромагнитного расцепителей, 250 А		2
5.2.4	Трансформатор тока 0,4 кВ на отходящих линиях, 100/5, класс точности 0,5 S, тип ТМЛП-0,66, комплект (3 шт.)		2
5.2.5	Трансформатор тока 0,4 кВ на отходящих линиях, 200/5, класс точности 0,5 S, тип ТМЛП-0,66, комплект (3 шт.)		2
5.2.6	Трансформатор тока 0,4 кВ на отходящих линиях, 250/5, класс точности 0,5 S, тип ТМЛП-0,66, комплект (3 шт.)		2
5.3	Комплект оборудования для монтажа, ОПН-0,34-10 (10/10-3) УХЛ1, комплект (3 шт.)		1
5.3.1	Автоматический выключатель 0,34 кВ, АИНС КУЗ		
5.3.2	Технические характеристики выключателя ВА 47-39 1P 4A 4-полюс, мт		1
5.3.3	Технические характеристики выключателя ВА 47-39 1P 4A 4-полюс, мт		1
5.4	Устройство для монтажа		1
5.4.1	Автоматический выключатель, 2х16А		
5.5	Технические характеристики		
5.5.1	Выводы на землю		3
5.5.2	Автоматический выключатель		3
5.6	Технические характеристики РУНН (ВЛ, НН)		10
6	Учет электроэнергии (А-активный, Р-реактивный, АР-полный, мт)		в соответствии с п. 12 примечаний
7	Устройства для измерения напряжения (0,4 кВ) (Р-0,4 кВ с двумя приборами), мт		1
8	Счетчик электроэнергии по ГОСТ 14254-96		1P 14
9	Количество КТП в здании, мт		1
Примечания:			
1	На высоте 10 м от поверхности земли (или выше 20 м) от общей части поверхности земли и в месте крепления проводов к изоляторам, для предотвращения повреждения земли, ОПН-10 кВ установить снаружи КТПН на воздушный разряд.		
2	В РУ 0,4 кВ установить автоматы для защиты от коротких замыканий (ЗК) и перегрузки.		
3	Осуществить внутреннюю и внешнюю защиту проводов КТПН, и принять меры по защите от молнии		

4	Коммутационные аппараты и отключающие устройства напряжением 0,4 кВ должны иметь самовинное ограждение от поражения электрическим током.
5	Оставить приводами блокировки (замки) блокирующие привод главных выключателей разъединителя с тупым рубильником 0,4 кВ; привода заземляющих выключателей разъединителя с дисковой отсечкой ВН и дверями трансформаторного отсека), препятствующими проведению работ при полном напряжении, согласно ПТЭ РФ п. 5.4.10.
6	В РУ-10 кВ предусмотреть сетчатые или другие ограждения незащищенных токоведущих частей с возможностью доступа к ним, согласно п. 4.2.88 ПУЭ (изд. 7).
7	Габариты трансформаторного отсека выполнять с учетом возможности установки силового трансформатора следующего габарита, предусмотреть возможность замены (перемещения) трансформатора на собственные колеса входящих в комплект. В рабочем положении трансформатор должен быть жестко закреплён.
8	В КТП воздушный ввод 10 кВ и вывод 0,4 кВ выполнять в отдельных коробах с возможностью доступа для замены опорных изоляторов и шин. Короба 10 кВ 0,4 кВ выполнять с учетом ветровых нагрузок (но не менее 32 м/с). В коробе 0,4 кВ для СИП предусмотреть отверстия не менее 70 мм с уплотнительными вкладышами для каждого фазового кабеля, либо проходные изоляторы 0,4 кВ.
9	В КТПН предусмотреть монтаж пола в РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ, трансформаторных отсеках из рифленого листового железа толщиной не менее 2 мм.
10	В КТПН шины РУ-10 кВ от проходных изоляторов до выключателя трансформаторов, а РУ-0,4 кВ от выключателя трансформаторов до вводных коммутационных аппаратов, а также от выключателя отходящих коммутационных аппаратов выполнить шинами рифленого сечения.
11	Требования к средствам измерения электроэнергии:
11.1	В отсеке РУНН предусмотреть шкаф учета электрической энергии размером 1000х800х300, степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 54. Шкаф обшить теплоизоляцией пенофол В-05.
11.2	В шкафу учета выполнить монтаж измерительных клеммников предназначенных для обеспечения работ с приборами учета без разрыва токовых цепей. Количество измерительных клеммников определяется количеством трансформаторов 0,4 кВ (ввод отходящих групп фидеров) по ПТ, предусмотреть место для монтажа РУ типа РНУ 489.03.
11.3	Обеспечить монтаж трансформаторов тока, в учетом прокладки цепей измерения (цепей тока и напряжения) непосредственно до измерительных клемм, монтаж кабелей длиной не более 10 м, S >= 2,5 (мм ²). Для дальнейшего подключения кабели вторичных цепей шинной сборки, кабеля цепей напряжения скрутить в бухту в РУНН.
11.4	В шкафу учета на боковых стенках установить обгород в шине пластины МКЗ-1/1 не менее 4 шт. Распорками обгород с учетом исключения соприкосновения с корпусом электросчетчика. Все МКЗ-1/1 прикрепить к автоматическому двухпозиционному выключателю через терморегулятор ЭБ-106А ТР-1.
11.5	В отсеке РУНН предусмотреть шкаф автоматизации размером 500х500х250, степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 54. Шкаф обшить теплоизоляцией пенофол В-05.
11.6	В шкафу на боковых стенках установить обгород в шине пластины МКЗ-1/1, количество 1 шт. Распорками обгород с учетом исключения соприкосновения с корпусом УСПД. МКЗ-1/1 прикрепить к автоматическому двухпозиционному выключателю через терморегулятор ЭБ-106А ТР-1.
11.7	Для обеспечения питания УСПД использовать ограничитель импульсного напряжения ОИП1-275-125-II в количестве 3 шт. собранных в схему с автоматическим выключателем ВА 4529 4А 3P х 3 С.
11.8	На монтажном щите после ввода выполнить монтаж розетки ТАР10-3-01с.
11.9	Межоборудовательный интервал трансформаторной токи не менее 5 мм.

Главный инженер

Согласовано:

Зам. начальника службы СТЭЭ

Начальник службы СТЭ

Д.А. Бурм

С.А. Лангеский

В.В. Онуца

[Подпись]

[Подпись] Рузичко В.Ю.