

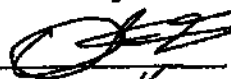


Открытое акционерное общество
«Дальневосточная распределительная сетевая компания»
Филнал «Амурские электрические сети»

ул. Тократкина, 179, г. Благовещенск, 675003, Россия. Тел: (4162) 390-399; Факс: (4162) 399-289;
E-mail: doc@amur.dsk.ru ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 280116К300/280103003


«Согласовано»:

Заместитель директора
по развитию и инвестициям

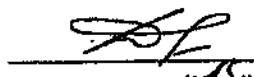

А.А. Майоров
«16» 05 2014 г.

«Утверждаю»:

Заместитель директора –
главный инженер


А.В. Бакай
«16» 05 2014 г.

Начальник ПТС


Д.В. Матющенко
«15» 05 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ *№5*
На закупку КТПН-100/10/0,4.

1. **Наименование устройства:** комплектные трансформаторные подстанции наружной установки КТПН-100/10/0,4 – 1 шт.
2. **Назначение устройства:** для выполнения работ по технологическому присоединению объекта к сетям ОАО «ДРСК», расположенного по адресу: с. Томское, Серышевского района, ул. Сиреневая.
3. **Количество:** 1 шт.
4. **Технические данные:** в соответствии с прилагаемым опросным листом (Приложение 1). Марки и типы оборудования изменению не подлежат.
5. **Дополнительные условия:** Окраску всех узлов и деталей оборудования выполнить методом порошковой полимеризации. Оборудование должно иметь сертификат качества, декларацию или сертификат соответствия ГОСТ, ТУ. Поставщик обязан предоставить письмо-подтверждение завода-изготовителя о наличии данной продукции на складе, либо о согласии 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, инструкции по монтажу оборудования в 1 экз., технические паспорта на встроенное оборудование в 1 экз., электрические схемы главных и вторичных цепей в 1 экз.
7. **Год выпуска:** 2014 (н/выс).
8. **Срок поставки:** октябрь 2014 г.
9. **Гарантии на поставляемое оборудование:** не менее 60 месяцев.
10. **Заказчик:** ОАО «ДРСК» для СП «ЗЭС» филиала «Амурские ЭС».

11. Доставка: станция Михайло - Чесноковская Забайкальской ж/д.
12. Контактное лицо: инженер службы линий Гаврилов Дмитрий Викторович,
(416-43)2-73-73, sles5@zes.amur.drsk.ru

Приложения: 1. Опросный лист на КТПН-100/10/0,4 – 1 шт. на 2 листах в 1 экз.;

Главный инженер



А.А. Воробьев

Исп.: Д.В. Гаврилов
Тел: 23-73
E-mail: sles5@zes.amur.drsk.ru

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ на закупку КТПН УХЛ1 технологическое присоединение объекта к сетям ОАО "ДРСК"

Заказчик: СП "ЗЭС" филиал ОАО "ДРСК" "Амурские ЭС" индекс 676450 область Амурская
 город Свободный, улица 40 лет Октября, 80
 Объект: Технологическое присоединение объекта к сетям ОАО "ДРСК", расположенного по адресу: с.
 Толское, Серышевского района, ул. Сиреневая
 Контактное лицо: Гаврилов Дмитрий Викторович, телефон (416-43) 2-73-73, e-mail:
 dter5@zcs.amur.drsk.ru

Тип подстанции		КТПН
Однотрансформаторная		КТПН-УХЛ1
№ п/п	Наименование, характеристика	Комплектация заказчика
1	Мощность подстанции, кВА	100
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ (6 или 10)	10
3	Исполнение вводов выводов ВН-НН: воздух-воздух (ВВ), воздух-кабель (ВК), кабель-кабель (КК), кабель-воздух (КВ)	ВВ
4	Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН)	
4.1	Номинальный ток плакатов вставок предохранителей ВН типа ПКТ 10, А	10
4.2	Комплект ограничителей перенапряжения 10 кВ, ОПН 10/12-10/650 (П) УХЛ1, комплект (3 шт)	1
4.3	Трансформатор силовой масляный ТМГ 10/0,4 УХЛ1 У/Зн-11 (да, нет)	да (1 шт.)
5	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН)	
5.1	Вводной коммутационный аппарат	
5.1.1	Выключатель автоматический с регулируемыми уставками теплового и электромагнитного расцепителей, А	160
5.1.2	Трансформаторы тока 0,4 кВ на вводном коммутационном аппарате, 200/5, класс точности 0,5 S, тип ТШП - 0,66, комплект 3 шт	1
5.2	Аппараты отходящих линий 0,4 кВ	
5.2.1	Выключатель автоматический с регулируемыми уставками теплового и электромагнитного расцепителей, А	
5.2.2	100	1
5.2.3	63	1
5.2.4	Трансформаторы тока 0,4 кВ на отходящих линиях, 100/5, класс точности 0,5 S, тип ТШП - 0,66 комплект 3 шт.	2
5.3	Уличное освещение	да
5.3.1	Трехполюсный автоматический выключатель типа ВА 88-33, 16 А	1
5.4	Комплект ограничителей перенапряжения 0,4 кВ, ОПН-0,26-10 (ПУ), 0-3 УХЛ1, комплект (3 шт)	1
5.5	Приборы контроля	
5.5.1	Вольтметр (на вводе, с возможностью пофазного контроля линейного и фазного напряжений)	да
5.5.2	Амперметры (на вводе, 3 шт.)	да
5.6	Тамбур для обслуживания РУНН (да, нет)	да
5.7	Учет электроэнергии (А-активный, Р-реактивный, АР-полный, нет)	в соответствии с п.10 примечаний
6	Количество КТПН в заказе, шт.	1
7	Укомплектовать КТПН разъединителями типа РЛНДЗ-1-10/630 1 УХЛ2 наружной установки с приводом ПРНЗ-10 УХЛ1	да

8	Степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 34	да
Примечание: КТП		
1	На коробе 10 кВ выполнить напыль (не менее 20 мм) от общей части поверхности корпуса в месте крепления проходных изоляторов, для предотвращения проникновения влаги. ОПН-10 кВ установить снаружи КТПН.	
2	В РУ 0,4 кВ смонтировать лотки для прокладки СИП отходящих фидеров.	
3	Осветить внутренними и навесными лампами дверцы КТПН.	
4	Коммутационные аппараты и открытые токоведущие части по стороне 0,4 кВ должны иметь сплошное ограждение от поражения электрическим током.	
5	Оснастить необходимыми блокировками (замки блокирующие: привод главных выключателей разъединителя с главным рубильником 0,4 кВ; приводы заземляющих выключателей разъединителя с дверцами отсека ВН и дверцами трансформаторного отсека), препятствующими проникновению персонала при подающем напряжении, согласно ПТЭ РФ п. 5.4.10.	
6	В РУ-10 кВ предусмотреть сетчатое или глухое ограждение неизолированных токоведущих частей (шины, ПИК-10 кВ) 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 собственных колесах входящих в комплект. В рабочем положении трансформатор должен быть жестко закреплён.	
8	В КТПН воздушный ввод 10 кВ и выход 0,4 кВ выполнить в отдельных коробах с возможным доступом для замены опорных изоляторов и шин. Короба 10 и 0,4 кВ выполнить с учетом ветровых нагрузок (не менее 32 м/с). В коробе 0,4 кВ для СИП предусмотреть отверстия не менее 70 мм с уплотнительными сальниками для каждого фидера, либо проходные изоляторы 0,4 кВ.	
9	В КТПН шины в РУ-10 кВ от проходных изоляторов до вводов трансформаторов, в РУ-0,4 кВ от вводов трансформаторов до входных коммутационных аппаратов, а так же от входных до отходящих коммутационных аппаратов выполнять шинами расчетного сечения.	
10	Требования к средствам измерения электрических:	
10.1	В отсеке РУНН предусмотреть шкафы учета электрической энергии размером 1000х800х300. Количество шкафов учета определяется возможностью установки всего количества приборов учета электрической энергии типа РИМ 489.03. Количество приборов учета электрической энергии определяется количеством присоединений 0,4 кВ (вводов, отходящих групп фидеров) по ТП.	
10.2	В шкафу учета выполнить монтаж испытательных клеммных колодок предназначенных для обеспечения работ с приборами учета без разрыва токовых цепей. Количество испытательных клеммных колодок определяется количеством присоединений 0,4 кВ (вводов, отходящих групп фидеров) по ТП, предусмотреть места для монтажа приборов учета электрической энергии типа РИМ 489.03.	
10.3	Обеспечить монтаж трансформатора тока, с учетом прокладки цепей измерения (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных колодок, медный кабель, S=2,5 мм ² .	
10.4	В шкафу учета, на боковых стенках установить обогрев в виде пластин МКЭ-1/1, не менее 4-х шт. Расположить обогрев в виде пластин МКЭ-1/1 с учетом исключения соприкосновения с корпусом счетчиков. Все МКЭ-1/1 подключить к автоматическому двухполюсному выключателю через терморегулятор Eberle 16A TP-1.	
10.5	В отсеке РУНН предусмотреть шкаф автоматизации габарита 500*500*250, степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 54. Шкаф обшить теплоизоляцией пенофол В-05 в комплектации:	
10.6	В шкафу автоматизации на боковых стенках установить обогрев в виде пластин МКЭ-1/1. Расположить обогрев в виде пластин МКЭ-1/1 с учетом исключения соприкосновения с корпусом устройства сбора и передачи данных РПМ 099.02 (УСПД). Все МКЭ-1/1 подключить к автоматическому двухполюсному выключателю через терморегулятор Eberle 16A TP-1.	
10.7	Для осуществления питания УСПД смонтировать ограничитель импульсных напряжений, ОИН-275-12,5-П в количестве 3 шт. собранных в схему с выключателем автоматическим ВА 4529 4 А 3Р х-в С.	
10.8	На монтажной панели шкафа выполнить монтаж розетки Р 10-3-Опе	

Начальник службы линий _____ А.С. Лавриченко

Согласовано: начальник службы СТЭ _____ Д.В. Гулевич

С.В. Матвеев
В.В. Руденко