




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

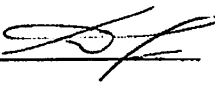
ул. Театральная, 179, г. Благовещенск, 675003, Россия Тел: (4162) 399-359; Факс (4162) 399-289;
E-mail: doc@amur.drsk.ru ОКПО 97987579, ОГРН 1052800111308, ИНН/КПП 2801108200/280102003

«СОГЛАСОВАНО»

Заместитель директора по развитию и инвестициям

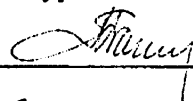
 А.А. Майоров
«11» 11 2013 г.

Начальник ПТС

 Д.В. Матюшенко
«11» 11 2013 г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель директора – главный инженер филиала ОАО «ДРСК»
«Амурские электрические сети»

 А.В. Бакай
«12» 11 2013 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 2

на закупку комплектной трансформаторной подстанции
наружной установки 10/0,4 кВ КТПН-BB-250/10/0,4.

1. **Наименование оборудования:**
Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки 10/0,4 кВ КТПН-BB-250/10/0,4 УХЛ1.
2. **Назначение оборудования:**
Для выполнения работ по технологическому присоединению заявителей СП «ЦЭС» (резерв).
3. **Заказчик:**
ОАО «ДРСК» для СП «ЦЭС филиала «Амурские ЭС».
4. **Количество:** 4 шт.
5. **Технические данные:**
В соответствии с прилагаемым опросным листом (приложение № 1). Марки и типы оборудования изменению не подлежат.
6. **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.
7. **Прилагаемая документация:**

Паспорт на изделие в 1-ом экземпляре, техническое описание и инструкции по эксплуатации в 1-ом экземпляре, технические паспорта на встроенное оборудование в 1-ом экземпляре, электрические схемы главных и вторичных цепей в 1-ом экземпляре.

8. Год выпуска:

2013 г. (новые).

9. Срок поставки:

01.04.2014 г. – 31.04.2014 г.

10. Гарантия на поставляемое оборудование:

Не менее 60-ти месяцев.

11. Доставка:

Станция Благовещенск, Забайкальская ж/д.

12. Контактная информация:

Сироткин Евгений Николаевич

Тел.: 8-(4162)-399-456, e-mail: stppr1@ces.amur.drsk.ru

Приложения:

1. Опросный лист для заказа КТПН-ВВ-250/10/0,4 – на 3 л. в 1 экз.

Главный инженер


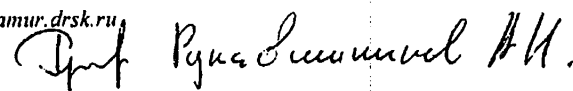


Е.В. Соловьев

Исп.: Сироткин Е.Н.

Тел.: 399-456

e-mail: stppr1@ces.amur.drsk.ru

 
(П. Рыбан)

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА КТПН

Заказчик: СП "ЦЭС" филиал ОАО "ДРСК" "Амурские ЭС", индекс: 675003, область: Амурская, г. Благовещенск, улица Театральная, 179

Объект: Для выполнения работ по технологическому присоединению заявителей СП "ЦЭС"

Контактное лицо: Сироткин Евгений Николаевич, телефон (4162)-399-456, e-mail: sippr1@ces.amur.drsk.ru

Тип подстанции		Однотрансформаторная	КТПН	Примечание
№ п/п	Наименование, характеристика		Комплектация заказчика	
1	Мощность подстанции, кВА		250	
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 плавких вставок предохранителей ВН типа ПКТ 10		16	
4.2	Комплект разрядников РВО (Р) или ограничителей ОПН (О) 10 кВ		О	ОПН-10/12-10/650(II) УХЛ1
4.3	Трансформатор силовой масляный ТМГ 10/0,4 УХЛ1 У/Ун-0 (да, нет)		да	
5	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН)			
5.1	Вводной коммутационный аппарат			
5.1.1	Выключатель автоматический типа с регулируемым уставками теплового и электромагнитного расцепителей ВА 57-39 ГОСТ 15150-69 - УХЛ3		400	
5.2.1	Трансформаторы тока 0,4 кВ на вводном коммутационном аппарате, 400/5, класс точности 0,5 S, тип ТШП - 0,66		3	
5.3	Аппараты отходящих линий 0,4 кВ			
5.3.1	Выключатель автоматический типа с регулируемым уставками теплового и электромагнитного расцепителей ВА 57-35 ГОСТ 15150-69 - УХЛ3			
5.3.1.1	160		1	
5.3.1.2	100		2	
5.3.2	Резервные аппараты отходящих линий 0,4 кВ			
5.3.2.1	160		1	
5.4.1	Трансформаторы тока 0,4 кВ на отходящих линиях, 200/5, класс точности 0,5 S, тип ТШП - 0,66		6	
5.4.2	Трансформаторы тока 0,4 кВ на отходящих линиях, 100/5, класс точности 0,5 S, тип ТШП - 0,66		6	
5.5	Комплект разрядников РВН (Р) или ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ		О	ОПН-0,36-10 (ШУ)0,3 УХЛ1
5.6	Аппараты питания цепей АИИС КУЭ:			
5.6.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА 47-29 3Р 4А х-ка В, шт		1	
5.6.2	Однополюсный автоматический выключатель ВА 47-29 1Р 4А х-ка В, шт		1	
5.7	Уличное освещение		да	
5.7.1	Автоматический выключатель, 3х16А		1	
5.8	Приборы контроля			
5.8.1	Вольтметр		да	
5.8.2	Амперметры (на каждое присоединения)		да	
5.9	Тамбур для обслуживания РУНН (да, нет)		да	
5.10	Учет электроэнергии (А-активный, Р-реактивный, АР-полный, нет)		В соответствии с п. 9 примечаний	
6	Укомплектовать внешним разъединителем 10 кВ (РЛНД/З), шт.		1	
7	Степень защиты по ГОСТ 14254-96		IP 34	
8	Количество КТП в заказе, шт.		4	
Примечание:				
1	На коробе 10 кВ выполнить напылы (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	Оснастить внутренними и навесными замками двери 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 ножей разъединителя с главным рубильником 0,4 кВ; привода заземляющих ножей 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, ПК-10 кВ) с возможностью доступа к ним, согласно п. 4.2.88 ПУЭ (изд. 7).			
7	Габариты трансформаторного отсека выполнить 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 закреплен.			

8	В КТПН воздушный ввод 10 кВ и вывод 0,4 кВ выполнять в отдельных коробах с удобным доступом для замены опорных изоляторов и шин. Короба 10 и 0,4 кВ выполнять с учетом ветровых нагрузок (не менее 32 м/с). В коробе 0,4 кВ для КТПН предусмотреть отверстия не менее 70 мм с уплотнительными саллиниками для каждого фидера, либо проходные изоляторы 0,4 кВ.	
9	Требования к средствам измерения электроэнергии	
9.1.	В отсек РУНН предусмотреть шкаф учета электрической энергии размером 1200х1060х200, степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 54. Шкаф обшить теплоизоляцией пенофол В-03. Кол-во 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 (выводов, отходящих групп фидеров) по ТП.	
9.2.	В шкафу учета выполнить монтаж испытательных клеммников предназначенных для обеспечения работ с приборами учета без разрыва токовых цепей. Количество испытательных клеммников определяется количеством присоединений 0,4 кВ (выводов, отходящих групп фидеров) по ТП, предусмотреть места для монтажа приборов учета электрической энергии.	
9.3.	Обеспечить монтаж трансформаторов тока, с учетом прокладок цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных клемм, медный кабель, длиной не менее 10 м, S=2,5 мм ² . Для дальнейшего подключения кабеля вторичных цепей силовым кабелем, кабель цепей измерений скрутить в бухту в РУ НН.	
9.4.	В шкафу учета, на боковых стенках установить обогрев в виде пластин МКС-1/1, не менее 4-х шт. Расположить обогрев в виде пластин МКС-1/1 с учетом исключения соприкосновения с корпусом счетчиков. Все МКС-1/1 подключить к автоматическому двухпозиционному выключателю через терморегулятор Ebeco 16A TP-1.	
9.5.	В отсеке РУНН предусмотреть шкаф автоматизации габаритами 500*500*250, степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 54. Шкаф обшить теплоизоляцией пенофол В-03 в комплектации.	
9.6.	В шкафу на боковых стенках установить обогрев в виде пластин МКС-1/1. Расположить обогрев в виде пластин МКС-1/1 с учетом исключения соприкосновения с корпусом УСПД. Все МКС-1/1 подключить к автоматическому двухпозиционному выключателю через терморегулятор Ebeco 16A TP-1.	
9.7.	Для осуществления питания УСПД смонтировать ограничитель импульсных напряжений, ОМН-275-12,5-II в количестве 3 шт. собранных в схему с выключателем автоматический ВА 4529 40A 3P N-C.	
9.8.	На монтажной панели шкафа выполнить монтаж розетки РАР10-3-Оно	

Главный инженер

Согласовано:

начальник службы линий

начальник службы СТЗ

Исп.: Е.Н. Сироткин

Тел.: 399-436

e-mail: nppri@ps.omir.dnrt.ru

Е.В. Соловьев

И.Л. Павлов

А.И. Голанков

Вручено В.Ю.1

Росга

В.И. Сироткин

С.В.

Схема расположения испытательных клеммников и приборов учета на лицевой панели в ТП

