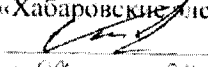


УТВЕРЖДАЮ

Заместитель директора - главный инженер филиала ОАО «ДРСК»
«Хабаровские электрические сети»

В.Ф. Озев
« 07 » « 04 » 2014 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ *№1*
на закупку киосковых комплектных трансформаторных подстанций
наружной установки КТПН

1. Наименование оборудования: Двухтрансформаторная проходная комплектная трансформаторная подстанция мощностью 800 кВА.

2. Количество: 1 шт.
- 2КТПН-400/6/0,4 УХЛ1 - 1 шт.

3. Комплектация: в соответствии с опросным листом КТП комплектуются: ограничителями перенапряжения ОПН, предохранителями, амперметрами, вольтметрами, счетчиками учета электроэнергии с трансформаторами тока силовыми трансформаторами.

4. Заказчик: ОАО «ДРСК» для СП «СЭС» филиала «Хабаровские электрические сети»

5. Грузополучатель: Филиал ОАО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети» СП «Центральные электрические сети».

6. Технические данные: в соответствии с прилагаемым опросным листом (Приложение №2 к данному техническому заданию).

7. Год выпуска: 2014 (новый).

8. Гарантия на поставляемое оборудование: на КТП - не менее 5 лет с момента ввода в эксплуатацию; на счетчики электроэнергии не менее 5 лет.

9. Срок поставки: июнь 2014 г.

10. Дополнительные требования: Оборудование должно иметь сертификат качества и сертификат соответствия ГОСТ 14695-80. Коммерческое предложение поставщика должно учитывать стоимость основного и вспомогательного оборудования, всех деталей и сопутствующих материалов, затраты на их доставку. Двери КТП выполнить с внутренними замками. Предусмотреть необходимую механическую блокировку в ячейки 6(10) кВ. Корпус КТП должен быть окрашен порошковыми полимерными красками.

11. Прилагаемая документация: Паспорта на изделие, техническое описание и инструкции по эксплуатации. Весь перечень прилагаемой документации должен быть представлен в 1 (одном) экземпляре.

12. Доставка:

Станция назначения: Комсомольск-на-Амуре ДВЖД

Код станции 960103

Код предприятия 9531

ОКПО 98097847

Почтовый адрес: 681000 Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, ул.А.И.Своя Труда 16 корп.2.

13. Контактная информация:

Начальник службы подстанций СП «СЭС» филиала ОАО «ДРСК» -
«Хабаровские ЭС» **Бровко Александр Григорьевич**, тел. (42-17) 57-33-61,
e-mail: oks1@ses.khab-drsk.ru.

14. Приложения:- 1. Опросный лист №2 на листе в 1 экз.

Главный инженер СП «СЭС»



М.Г.Рухин

Мен. Дарыкина Вера Ивановна,
т. (4217) 553941
e-mail: oks1@ses.khab-drsk.ru

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ №1 для ЗАКАЗА КТП

Заказчик: ОАО "ДРСК" для Николаевского РЭС СП СЭС ФАО "ХЭС".
 Объект: КТП для присоединения жилого дома вг. Николаевск-на-Амуре ул.Хабаровская
 Место нахождения Хабаровский край, город Николаевск-на-Амуре
 Контактное лицо главный инженер Николаевского РЭС Букреев Сергей Васильевич
 телефон 8(42135) 2-43-71 e-mail: nikres13@ses.khab.drsk.ru

		КТП
Тип подстанции	Двухтрансформаторная	V
	Однотрансформаторная	
	Столбовая	
	Малогобаритная	
№ п/п	Наименование, характеристика	
1	Мощность подстанции, кВА	800
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)	КК
Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН)		
4	Ввод линейный с выключателем ВНА-Л-10/630-20 2з(п)	3
	Ввод трансформаторный с выключателем ВНА-Л-10/630-20 2з(п) с предохранителями	2
	Секционный выключатель нагрузки ВНА-Л-10/630-20 2з(п) У2	1
5	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН	80 А
6	Комплект разрядников РВО (Р) или ограничителей ОПН (О) 10 (6) кВ	ОПН-6/7,2/10-1-III УХЛ1 (2 комплекта)
7	Трансформатор силовой ТМГ-400	2
Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН)		
8	Вводной коммутационный аппарат	
	8.1. Рубильник РЕ 19-43	2
	8.2. Выключатель автоматического типа ВА 800 А с электромагнитным приводом	2
	8.3. Секционный выключатель ВА 800 А с электромагнитным приводом и функцией АВР	1
9	Аппараты отходящих линий 0,4 кВ	
	Авт.Выключатели серии ВА с номинальным током (до 10 шт)	ВА-СЭЩ-TS ATU
	160 А	2
	250 А	6
10	Комплект разрядников РВН (Р) или ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ кВ	ОПН-0,38 УХЛ 1 (2 комплекта)
	Учет электроэнергии на вводах и отходящих фидерах -Электронный РИМ 489.03	12
	МКС РИМ 099.02	1
	Устройство монтажное РИМ 000.01	1
11	Испытательный блок ЛИМГ (по числу устанавливаемых учетов)	12
	Трансформаторы тока Т-0,66 МУЗ 600/5 класс точности 0,5S	6 шт.
	Трансформаторы тока Т-0,66 МУЗ 400/5 класс точности 0,5S	6 шт.
	Трансформаторы тока Т-0,66 МУЗ 250/5 класс точности 0,5S	18 шт.
	Трансформаторы тока Т-0,66 МУЗ 150/5 класс точности 0,5S	6 шт.
	Розетки 0,22 кВ для подключения к сети через автоматы ВА-47-29 1Р С 6 А	2
12	Обогрев в ШУ с механическим терморегулятором Термик С-0,1 +EBERLE 16 А TP-1	+
13	Приборы контроля	да
	Вольтметр	да
	Амперметры (3 шт.)	да
14	Тамбур для обслуживания РУНН (да, нет)	да
15	Количество КТП в заказе, шт.	1 шт.

Примечание:

1. 6 тамбурами для обслуживания РУ
2. Проходная на 3 линии 6 кВ
3. Количество фидеров по 0,4 кВ : 10
4. Предусмотреть необходимую механическую блокировку ячеек 6 кВ.
5. Внутренние замки на дверях КТП.
6. Окраска КТП полимерной краской

И.о.главного инженера СП "СЭС"

А.Г.Бровко

Согласовано: И.о.начальника СЭС СП СЭС

С.А.Войтович пр. №516К от 18.03.1

исп: Главный инженер Николаевского РЭС Букреев С.В.
 тел. 42135 -2-43-71
 e-mail: nikres13@ses.khab.drsk.ru

РС СЭС

[Подпись]

[Подпись]