

# ОПРОСНЫЙ ЛИСТ на закупку КТП

Заказчик:

СП "ЦЭС" Филиал АО "ХЭС" АО "ДРСК", индекс: 680009, г.Хабаровск, ул. Промышленная, 13

Объект:

г. Хабаровск, ул. Суворова, д. 73, Управление Судебного департамента в Хабаровском крае, ДВГАФК  
ФГБОУ ВПО

Тип подстанции		Двухтрансформаторная, проходная	2хКТПН-КК-1000/6/0,4УХЛ1
№ п/п	Наименование, характеристика		Комплектация
1	Мощность подстанции, кВА		1000
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
4	<b>Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН):</b>		
4.1.	ВНА-СЭЩ-П-10/630-20з У2		5
4.2.	ВНА-СЭЩ-П-10/630-20зп с роз. 102-10		2
4.4.	Комплект ограничителей перенапряжения 6 кВ, ОПНп-6/7,2/10/550 УХЛ1, комплект (3 шт)		2
4.5.	Трансформатор силовой масляный 1000 6/0,4 УХЛ1 У/Ун-0 (да, нет)		да
5	<b>Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН)</b>		
5.1	Выключатель автоматический 55-43-344730-1600А		3
5.1.1	РЕ19-44-31160 разъединитель 2000А		4
5.1.2	РЕ19-43-31160 разъединитель 1000А		2
5.1.3.	РЕ19-39-31160 разъединитель 630А		6
5.3.	<b>Трансформаторы тока:</b>		
5.3.1	Трансформаторы тока 0,4 кВ на вводном коммутационном аппарате, 1500/5, класс точности 0,5 S, (межповерочный интервал 16 лет), комплект (3 шт).		4
5.3.2	Трансформаторы тока 0,4 кВ на отходящем коммутационном аппарате, 400/5, класс точности 0,5 S, (межповерочный интервал 16 лет), комплект (3 шт).		4
5.3.3	Трансформаторы тока 0,4 кВ на отходящем коммутационном аппарате, 750/5, класс точности 0,5 S, (межповерочный интервал 16 лет), комплект (3 шт).		2
5.3.4	Трансформаторы тока 0,4 кВ на отходящем коммутационном аппарате, 1000/5, класс точности 0,5 S, (межповерочный интервал 16 лет), комплект (3 шт).		2
5.4.	<b>Аппараты отходящих линий 0,4 кВ:</b>		
5.4.1	Выключатель автоматический 57-39 340010-20 400А УХЛЗ		4
5.4.2	Выключатель автоматический 57-39 340010-20 630А		2
5.4.3.	Выключатель автоматический 55-41 344710-20 УХЛЗ 1000А, 660В		2
5.5.	Комплект ограничителей перенапряжения 0,4 кВ, ОПН-0,26-6 (П)/1,0-3 УХЛ1, комплект (3 шт).		2
5.6	<b>Аппараты питания цепей АИИС КУЭ:</b>		
5.6.1	Автоматический выключатель, 2х6 А, шт.		1
5.6.2	Розетки на дин рейку 0,22 кВ, шт		2
5.7	<b>Уличное освещение:</b>		нет
5.7.1	Автоматический выключатель, 3х16 А, шт.		нет
5.8.	<b>Приборы контроля:</b>		
5.8.1	Вольтметр (переключаемый пофазно) 500 В		2
5.8.2	Амперметр 1500 А/5		6
5.9.	Тамбур для обслуживания РУНН (да, нет)		нет
6	<b>Учет электроэнергии (А-активный, Р-реактивный, АР-полный, нет)</b>		АР
6.1	GPRS терминал TELEOFIS WRX768-R4U (вариант крепления - Н) + GSM-антенна GSM TELEOFIS iPin-GL 3dB SMA		1
6.2	приборы учета электрической энергии типа Меркурий 234 ART-03 Р		10

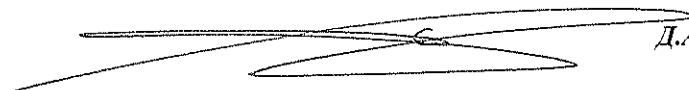
6.3	Степень защиты по ГОСТ 14254-96	IP 34
7.	Количество КТПН в заказе, шт.	1
8.	Предусмотреть фарфоровую изоляцию	
<b>Примечание:</b>		
4	Требования к средствам измерения электроэнергии	
4.1	В отсеке РУНН предусмотреть шкаф(ы) учета электрической энергии, степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 54. Количество и размер шкафа(ов) учета определяется возможностью установки всего количества приборов учета электрической энергии и УСПД, размер монтажного места для одного прибора учета / УСПД не менее 300 x 180 мм (В x Ш). Количество приборов учета электрической энергии определяется количеством присоединений 0,4 кВ (вводов, отходящих фидеров) по ТП.	
4.2	В шкафу(ах) учета выполнить монтаж приборов учета и испытательных клеммников предназначенных для обеспечения работ с приборами учета без разрыва токовых цепей. Количество испытательных клеммников определяется количеством присоединений 0,4 кВ (вводов, отходящих фидеров) по ТП. Обеспечить подключение приборов учета по RS-485 к GPRS терминалу	
4.3	Обеспечить монтаж трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, медный кабель, $S \geq 2,5 \text{ мм}^2$ длиной не более 10 м.	
4.4	В шкафу(ах) учета на боковых стенках установить обогрев в виде пластин МКЭ-1/1, не менее 4-х шт. Расположить обогрев (пластины МКЭ-1/1) с учетом исключения соприкосновения с корпусами счетчиков. Все МКЭ-1/1 подключить к автоматическому двухполюсному выключателю соответствующего номинала через терморегулятор Eberle 16A TP-1.	
4.5	Межповерочный интервал трансформаторов тока не менее 16 лет.	

Заместитель директора по развитию и инвестициям

 С.В. Новиков

Согласовано:

Директор СП ЦЭС

 Д.А. Федоров

Начальник СТЭ

А.В. Волов

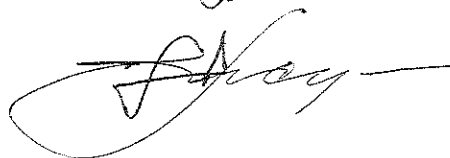
Начальник ПТС

Ю.А. Кульмановская

Главный инженер ЮРЭС

А.В. Киреев

Нач. СПРетТТ

 И.А. Журавлев