

# ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА ТП

Объект: Для выполнения работ по технологическому присоединению заявителей.

Заказчик: филиал ОАО "ДРСК" "ПЭС" индекс: 690080 край: Приморский

город: Владивосток улица: Командорская 13а, телефон: (423)

e-mail: ИИН

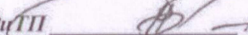
КПП контактное лицо:


Дата: года

Тип подстанции		Комплектная	Клосковая Тупиковая	КТП-250/10(6)/0,4 УХЛ1
№п/п	Наименование, характеристика			Комплектация заказчика
1	Мощность подстанции, кВА			250
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ			10(6)
3	Исполнение выводов ВН/НН: воздух (В), кабель (К)			В/В
4	Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН):			
4.1	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН, А			31,5
4.2	Коммутационный аппарат в ТП выключатель нагрузки типа ВНР-10, А			400
4.3	Комплект разрядников РВО (Р) или ограничителей ОПН (О) 10 кВ			О
4.4	Трансформатор силовой масляный ТМГ 10(6)/0,4 УХЛ1 У/Уи-0 (да, нет)			да
5	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН):			
5.1	Вводной коммутационный аппарат:			
5.1.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, шт./А			1/400
5.1.2	Трехполюсный автоматический выключатель типа			-
5.2	Трансформаторы тока на вводе 0,4 кВ, ТТ 0,66 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):			600/5
5.3	Коммутационные аппараты отходящих линий 0,4 кВ:			
5.3.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, шт./А			2/160; 1/125
5.3.3	Резервный трехполюсный автоматический выключатель, шт.			1/160
5.3.4.	Автоматический выключатель цепей АИИС КУЭ.			в соответствии с примечанием п.4
5.4	ТТ на вводе и отходящих линиях 0,4 кВ, ТТ 0,66 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):			в соответствии с примечанием п.4
5.5	Комплект разрядников РВН (Р) или ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ			О
5.6	Учет электроэнергии			в соответствии с примечанием п.4
5.7	Приборы контроля			
5.7.1.	Вольтметр			да (на вводе)
5.7.2.	Амперметры (3 шт.)			да (на вводе)
5.8	Ошиновка РУ (ВН и НН)			алюминевая шина расчетного сечения
5.9	Степень защиты шкафа РУ НН по ГОСТ 14254-96 не ниже			IP 34
6	Вид климатического исполнения по ГОСТ 15150-69			УХЛ1
7	В комплект поставки включить:			
7.1	Разъединитель типа РЛНД 1-10(6)/630 с ручным приводом типа ПРНЗ -10(6) УХЛ1 и комплектом установки на одностоечной опоре типа СВ 110			да
7.2	Шина алюминиевая расчетного сечения для соединения силового трансформатора ТМ со шкафами РУ			да
7.3	Запасной комплект предохранителей типа ПКТ с номиналами по п.4.1, 3 шт.			да
7.4	Комплект ПЗ для СИП типа ЗПЛ-1, 1 комплект			да
7.5	Указатели напряжения УВН и УНН, шт			да
8	Количество ТП в заказе, шт.			1
Примечание:				
1	Ошиновку комутационных аппаратов в РУ НН выполнить алюминиевыми шинами расчетного сечения.			
2	Оснастить внутренними и навесными замками дверцы шкафа РУ НН ТП.			
3	Трехполюсные автоматические выключатели по стороне 0,4 кВ должны иметь ограждение согласно п. 4.1.8 ПУЭ (изд. 7).			
4	Требования к средствам учета электроэнергии для каждой КТП:			
4.1.	Учет электроэнергии на вводе 0,4кВ, КТП-250 кВА (Трехфазный счетчик полукосвенного включения Меркурий 234 ART-03 Р I ном (макс) 5-(7,5)А, количество - 1 шт., (или аналог).			
4.2.	Установить трансформаторы тока на отходящих фидерах: КТП-250 кВА (200/5 два комплекта, 150/5 один комплект), класс точности 0,5S, МПИ трансформаторов тока 8 лет			



4.3.	Для каждой ТП в отсеке РУНН предусмотреть шкаф автоматизации размером 500х500х250 мм и шкаф учета размером 1200х800х250 мм антивандального исполнения, соответствующего климатического исполнения удовлетворяющих требованиям ИТД, внутреннюю поверхность шкафов, оклеить теплоизолирующим материалом (пенофол В-05). Двери шкафов должны быть оснащены внутренними и навесным замками. В шкафу предусмотреть герметичные технологические отверстия для прокладки кабеля вторичных цепей в необходимом количестве и соответствующего диаметра. Для крепление шкафов РУ НН предусмотреть кронштейны.
4.4.	В шкафу автоматизации для каждой ТП выполнить: установку модема TELEOFIS WRX768-R4U + антенна GSM ANT-996 А, проложить вторичные цепи, подключить модем. Установить обогреватель Click 100 Вт. (или аналог), обогреватель должны быть подключен через терморегулятор, установить розетку на дин-рейку и подключить через двухполюсной автоматический выключатель типа ВА47-29 2Р 16А х-ка С. Проводом ПВ-1 1х2,5 мм2 выполнить монтаж и подключение проводников оборудования автоматизации. В шкафу учета разместить приборы учета.
4.5.	Для подключения измерительных цепей счетчиков электроэнергии к трансформаторам тока предусмотреть испытательные коробки. Выполнить монтаж испытательных коробок предназначенных для обеспечения работ с приборами учета без разрыва токовых цепей, проводом ПВ-1 1х2,5 мм.
4.6.	Выполнить монтаж комплектов трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, контрольным кабелем КВВГнг-LS 7х2,5 мм2 для токовых цепей и контрольным кабелем КВВГнг-LS 4х2,5 мм2 для цепей напряжения, длиной необходимой для подключения до каждого прибора учета.
4.7.	Для прокладки вторичных цепей между РУ НН и шкафом автоматизации и учета предусмотреть металлорукав ПВХ необходимой длины и диаметра, для подключения оборудования).
5	Предусмотреть фидер уличное освещение, внутреннюю сеть 12 В с гальванической развязкой.
6	Внутренние замки на двери ТП (трехлучевые запоры), окраска корпуса полимерной краской, знаки безопасности на ТП, толщина металла ТП не менее 2 мм.

Зам. главного по ПРиТП  А.С. Боровский

Начальник СТЭ  Е.В. Голубков

Начальник СУиККЭ  А.В. Кудакаев