

## ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА

панелей распределительных щитов ЩО70-1-11 УЗ

Заказчик: АО «ДРСК» для СП СЭС филиала «Амурские ЭС»

Объект: Ремонт ЗТП № 3 п. Солнечный, Сковородинский район

Запрашиваемые данные					Схема первичных соединений				
1	Сборные шины	Напряжение, кВ		0,4/0,23					
		Ток, А		630					
		L1, L2, L3, L4	Алюминий, 50x5 мм						
		PEN	Алюминий, 50x5 мм						
2	Номер панели по плану								
3	Тип панели				ЩО70-1-11 УЗ				
4	Назначение панели				Вводно-линейная				
5	Номер фидера				Вводная	1	2	3	4
6	Назначение линии (надпись в рамке)				Главная	Ф1	Ф2	Ф3	Ф4
7	Коммутирующий и защитный аппарат	рубильник	тип	РПС	-	-	-	-	
8			ном. ток In, А	630	-	-	-	-	
9		предохранитель	тип	ПН-2	-	-	-	-	
10			ном. ток In, А	630	-	-	-	-	
11			ном. ток пл. вст. инпл. вст, А	630	-	-	-	-	
12		автоматический выключатель	тип	-	ВА 5735	ВА 5735	ВА 5735	ВА 5735	
13			ном. ток In, А	-	250	160	100	100	
14			ном. ток расцепителя Inр, А	-	250	160	100	100	
15	Трансформатор тока	тип	ТШП-0,66						
16		коэффициент трансформации	400/5						
17		класс точности	0,5S						
18	Измерительные приборы	Амперметр	Э365	3					
19		Вольтметр	Э365	1					
20	Панель учета*	Счетчик	тип						
			класс точности						
21	Ограничители перенапряжения		тип	Да, ОПН-0,4/630/0,45 УХЛ1					
22	Количество заказываемых панелей:				1				
23	Высота панели, мм				2000				
24	Глубина панели, мм				600				
25	Ширина панели по фасаду, мм				800				
26	Электродинамическая стойкость сборных шин и отпаяк от них, кА				10				
27	Степень защиты по ГОСТ 14254-2015				IP20				

28	Степень защиты фасада по ГОСТ 14254-2015	IP34
29	Вид климатического исполнения и категория размещения по ГОСТ15150-69	У3
30	Доставка: станция «Благовещенск» Забайкальская ж/д	да
31	Место установки: ВЛ-10 кВ Ф№13 ПС «Бам» ЗТП-10/0,4 кВ №3 п. Солнечный	
Примечание:		
1	Трансформаторы тока, ОПН устанавливаются комплектами по 3 шт.	
2	Дверь распределительного щита комплектовать внутренними замками.	
3	Все металлические детали должны иметь защитное покрытие от коррозии, гарантия на коррозионное покрытие не менее 10 лет.	
4	Коммутационные аппараты и открытые токоведущие части по стороне 0,4 кВ должны иметь сплошное ограждение от поражения электрическим током в соответствии с ГОСТ Р 50571.3.	
5	Предусмотреть возможность подключения к трансформаторам тока отходящих линий 0,4 кВ провода СИП2 с наконечниками не менее ТА 25.	
6	Межпроверочный интервал трансформаторов тока не менее 12 лет согласно ТУ 16-2011 ОГГ.671 230.001 ТУ.	