



PAC-8221EA-G 站用变保护测控装置

技术说明书

(Version 1.00)

许继电气股份有限公司

XJ Group Corporation

前 言

简介

本文档为PAC-8221EA-G站用变保护测控装置的技术说明书，包括装置各项功能、操作的说明以及调试、运行和维护等工作的方法介绍，可用作本装置工程调试及运行维护的技术参考。

版权声明

许继电气股份有限公司对本文档及其中的内容具有全部的知识产权。

未经本公司书面允许，任何人及组织不得复制本文档的任何部分，不得将其内容透露给第三方或进行任何未经授权的应用。

凡侵犯本公司版权等知识产权的个人及组织，本公司必依法追究其法律责任。

安全指示符号

符号	含义
	信息图标，警示读者重要的事实和条件
	电气警告图标，表示存在电击危险
	注意图标，指出重要信息或与文中涉及的概念相关的警示。此图标可能指示存在导致软件破坏、设备或财产损失的危险
	提示工作人员不忘静电的危害性，做好防范工作
	不允许在设备没有接地的情况下给设备上电，避免因绝缘损坏带电而危及人身安全

修订记录

说明书版本	对应程序版本	修订日期	修订内容
V1.00	V1.00	2017-08-15 形成 V1.00 版	

目 录

1	概述	6
1.1	适用范围	6
1.2	功能配置	6
1.3	产品特点	6
2	技术数据	7
2.1	装置特性	7
2.2	通讯接口	9
2.3	保护功能	9
2.4	测控功能	10
2.5	管理功能	10
3	工作原理	11
3.1	保护功能	11
3.2	测控功能	13
3.3	辅助功能	15
4	硬件描述	18
4.1	概述	18
4.2	基本结构	18
4.3	插件说明	18
4.4	接线端子	19
5	定值及参数	20
5.1	保护定值	20
5.2	测控参数	24
5.3	辅助参数	25
6	人机接口说明	27
6.1	概述	27
6.2	人机接口菜单介绍	28
7	安装调试	32
7.1	安全说明	32
7.2	注意事项	32
7.3	开箱检查	33
7.4	安装说明	34
7.5	电气连接	35
7.6	产品调试	36
7.7	收尾工作	42
8	维护	42
8.1	正常维护方法	42

8.2	装置故障处理	43
8.3	运行异常处理	43
8.4	保护动作时处理	43
8.5	装置停用说明	44
9	报废处理.....	45
9.1	报废	45
9.2	处理	45
10	订货须知	45
附录	装置操作回路原理图.....	46

1 概述

1.1 适用范围

PAC-8221EA-G 站用变保护测控装置实现中性点不接地系统、经消弧线圈接地系统或经小电阻接地系统中 35kV 及以下电压等级中站用变、所用变、接地变的保护和测控功能。

1.2 功能配置

装置功能配置情况见下表：

类别	序号	功能描述	功能配置	说明
保护功能	1	速断过流保护	I 段 1 时限	可选软件滤零
	2	过流保护	I 段 1 时限 II 段 1 时限	可选软件滤零
	3	零序过流保护	I 段 3 时限 II 段 1 时限	零序电流可选自产或外接
	4	低压侧零序过流保护	I 段 2 时限	
	5	过负荷告警		
	6	零序过流告警		
	7	非电量保护		一路跳闸，一路跳闸告警可选
	8	闭锁简易母线保护		
测控功能	9	遥信		遥信开入采集、装置遥信变位、事故遥信
	10	遥控		断路器遥控，三组备用遥控
	11	遥测		模拟量的遥测数据及定值区号上送
	12	接地选线		接地选线数据上送，选线试跳
辅助功能	13	PT 异常检测		
	14	CT 异常检测		
	15	控制回路异常告警		
	16	弹簧未储能告警		
	17	TWJ 异常		
	18	时钟同步管理		
	19	录波		
	20	过程层 GOOSE 功能		

1.3 产品特点

- ◇ 采用许继独立产权的“VLD”可视化逻辑开发工具，软件可靠性高。
- ◇ 具备离线的逻辑仿真功能，可实现事故分析“透明化”。
- ◇ 装置采用全封闭机箱，强弱电严格分开，抗干扰能力强，硬件回路的全面自检。
- ◇ 友好的人机界面，全中文类 Windows 菜单模式，结构清晰，使用方便。

2 技术数据

2.1 装置特性

2.1.1 环境条件

工作温度	-25 °C~+55 °C
贮存温度范围	-25 °C~+55 °C，在极限值下不施加激励量，装置不出现不可逆变化，温度恢复后，装置应能正常工作；
运输温度范围	-40 °C~+70 °C，在极限值下不施加激励量，装置不出现不可逆变化的损坏
大气压力	80 kPa~110 kPa
相对湿度范围	5%~95%(产品内部既无凝露、也无结冰)

2.1.2 电气特性

2.1.2.1 额定电源电压

额定电压	DC220 V、DC110 V
允许偏差	-20%~+15%
纹波系数	不大于 5%

2.1.2.2 模拟量

额定频率		50Hz	
电流输入	额定电流 I_n	1A	5A
	过载能力： 连续工作	2A	10A
	过载能力： 持续 1s	50A	250A
电压输入	额定电压 U_n	100V	
	过载能力： 连续工作	140V	
	过载能力： 持续 10s	200V	

2.1.2.3 开关量输入

额定电压 U_e	DC220 V、DC110 V
启动电压	55% U_e ~70% U_e

2.1.2.4 开关量输出

当跳闸继电器的触点用于驱动开关和控制设备的跳闸线圈，其性能应满足以下要求：

◇ 电寿命和机械寿命：

空载情况下动作次数 ≥ 10000 次；

接通次数 ≥ 1000 次；

断开次数 ≥ 1000 次；

◇ 接通容量限值： $\geq 1000\text{W}$ ，时间常数 $L/R=40\text{ms}$ ；

◇ 触点电流：

长期允许闭合电流 $\geq 5\text{A}$ ；

短时允许闭合电流 $\geq 30\text{A}$ ， 200ms ；

对于短时电流通断试验的占空比应为接通 200ms 、断开 15s (应由独立设备在每个动作周期末将电流断开)；

◇ 断开容量限值： $\geq 30\text{W}$ ，时间常数 $L/R=40\text{ms}$ ；

 装置输出触点电路电压不超过 250V ，并应符合 2.1.2.1 节要求时才满足上述性能指标。

2.1.2.5 功率消耗

直流回路	正常运行条件下	$\leq 12\text{ W}$
	保护动作条件下	$\leq 15\text{ W}$
开入回路		$\leq 0.6\text{ W/路}$
交流电压回路		$\leq 0.5\text{ VA/相}$
交流电流	1A	$\leq 0.3\text{ VA/相}$
回路	5A	$\leq 0.5\text{ VA/相}$
测量电流回路		$\leq 0.75\text{ VA/相}$

2.1.3 机械特性

振动	GB/T 11287-2000； I 级
冲击	GB/T 14537-2000， I 级
碰撞	GB/T 14547-2000， I 级

2.1.4 绝缘特性

◇ 绝缘电阻

装置所有电路与外壳之间的绝缘电阻在标准实验条件下，不小于 $100\text{ M}\Omega$ ；

◇ 介质强度

装置的额定绝缘电压小于 63 V 的通信接口电路与外壳的介质强度能耐受交流 50 Hz，电压 500 V(有效值)，历时 1 min 试验，其它电路与外壳的介质强度能耐受交流 50 Hz，电压 2 kV(有效值)，历时 1 min 试验，而无绝缘击穿或闪络现象。

◇ 冲击电压

装置的额定绝缘电压小于 63 V 的通信接口电路与外壳的之间，在规定的试验大气条件下，能耐受峰值为 1 kV 的标准雷电波 1.2/50 μs 的短时冲击检验。装置其它导电部分对外露的非导电金属部分外壳之间，在规定的试验大气条件下，能耐受峰值为 5 kV 的标准雷电波 1.2/50 μs 的短时冲击检验。

2.1.5 电磁兼容特性

1 MHz 脉冲群抗扰度	3 级 (GB/T 17626-12-1998)
静电放电抗扰度	4 级 (GB/T 14598.14-2010)
辐射电磁场抗扰度	3 级 (GB/T 17626.3-2006)
电快速瞬变/脉冲群抗扰度	A 级 (GB/T 14598.10-2007)
浪涌抗扰度	4 级 (GB/T 17626.5-2008)
射频场感应的传导骚扰的抗扰度	3 级 (GB/T 17626.6-2008)
工频抗扰度	5 级 (GB/T 17626.8-2006)
脉冲磁场抗扰度	5 级 (GB/T 17626.9-2011)
阻尼振荡磁场抗扰度	5 级 (GB/T 17626.10-1998)
辅助电源端口电压暂降、短时中断	电压暂降: 跌落至额定电压的 40% 时, 可保证 200ms 内装置正常工作。 短时中断: 50ms 内装置不重启。

2.2 通讯接口

- ◇ 站控层通信口: 3 个以太网通信口, 可使用 IEC60870-5-103 或 IEC61850 通信规约;
- ◇ 打印口: 1 个串行通讯接口;
- ◇ 对时接口: 1 个;
- ◇ 串口通讯接口: 2 个;

2.3 保护功能

2.3.1 出口时间

- ◇ 过流保护: 0 s~10 s, 延时误差不超过 ±2% 或 ±40ms;

2.3.2 保护定值

- ◇ 电流定值： $0.04 I_n \sim 20 I_n$ ，误差不超过 $\pm 2.5\%$ 或 $\pm 0.01 I_n$ ；

2.4 测控功能

2.4.1 测量精度

- ◇ 电流精度：额定值的 $\pm 0.2\%$ ；
- ◇ 电压精度：额定值的 $\pm 0.2\%$ ；
- ◇ 频率精度： $\pm 0.01 \text{ Hz}$ ；
- ◇ 功率测量：额定值的 $\pm 0.5\%$ ；
- ◇ 遥信分辨率： $\leq 1 \text{ ms}$ 。

2.5 管理功能

2.5.1 记录容量

- ◇ 动作报告和故障录波

装置可循环记录最新的 100 次动作报告、50 次故障录波（每次记录故障前 200ms、故障后 120ms 电流、电压波形）。

- ◇ 事件记录

装置可循环记录最新的 80 次事件记录和装置自检报告。事件记录包括软压板投退、开关量变位等；装置自检报告包括硬件自检出错报警等。

- ◇ 正常波形记录

装置可记录正常运行情况下 10 个周波电流、电压波形，以供记录或校验极性。

2.5.2 对时性能

对时方式支持 SNTP 对时、B 码对时、GPS 脉冲对时。

3 工作原理

3.1 保护功能

用于接地变时，速断电流保护和过流保护可以通过保护控制字“相过流消零”选择是否经软件滤零，其中滤零公式： $I'_{\phi} = I_{\phi} - (I_a + I_b + I_c)/3$ ，消零电流采用的是自产零序电流。

3.1.1 速断过流保护

装置设有一段速断过流保护，可经保护控制字进行投退。速断过流保护动作判据为：

- 1) 速断过流电流满足：最大相电流 $I_{max} > I_{set}$ (I_{max} 为最大相电流， I_{set} 为速断过流定值)；
- 2) 速断过流投入：速断过流控制字投入；

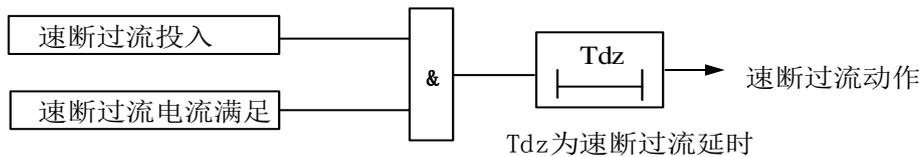


图 3-1-1 速断过流保护原理框图

3.1.2 过流保护

装置设有两段过流保护，各 1 时限，可分别经保护控制字进行投退。过流保护动作判据为：

- 1) 过流 n 段电流满足：最大相电流 $I_{max} > I_{setn}$ (I_{max} 为最大相电流， I_{setn} 为过流 n 段定值， $n=I$ 或 II)；
- 2) 过流 n 段投入：过流 n 段控制字投入；

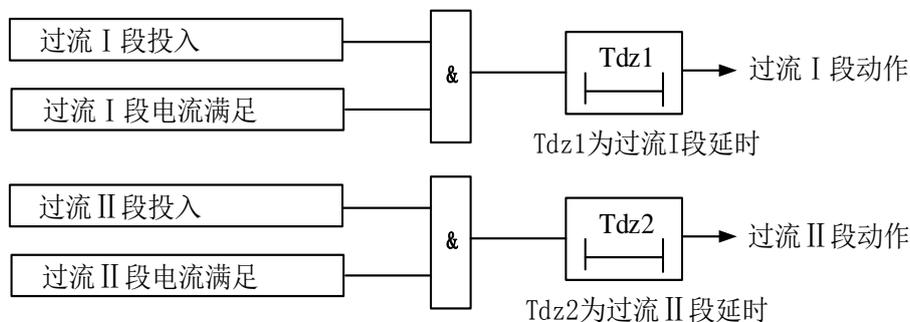


图 3-1-2 过流保护原理框图

3.1.3 零序过流保护

装置设有两段零序过流保护（I 段 3 时限，II 段 1 时限），可分别经控制字投退。其中零序过流 II 段可经控制字“零序过流告警”投入告警功能，零序过流告警功能公用零序过流 II 段定值和延时。零序电流可通过“零序电流采用自产零流”控制字选择外接或自产。零序过流保护动作判据为：

- 1) 零序过流 I 段 n 时限投入：零序过流 I 段 n 时限投入 ($n=1,2,3$)；
- 2) 零序过流 II 段投入：零序过流 II 段投入；
- 3) 零序过流 n 段电流满足：零序电流 $3I_0 > I_{setn}$ (I_0 为自产或外接零序电流， I_{setn} 为零序过流 n 段定值， $n=I、II$)；

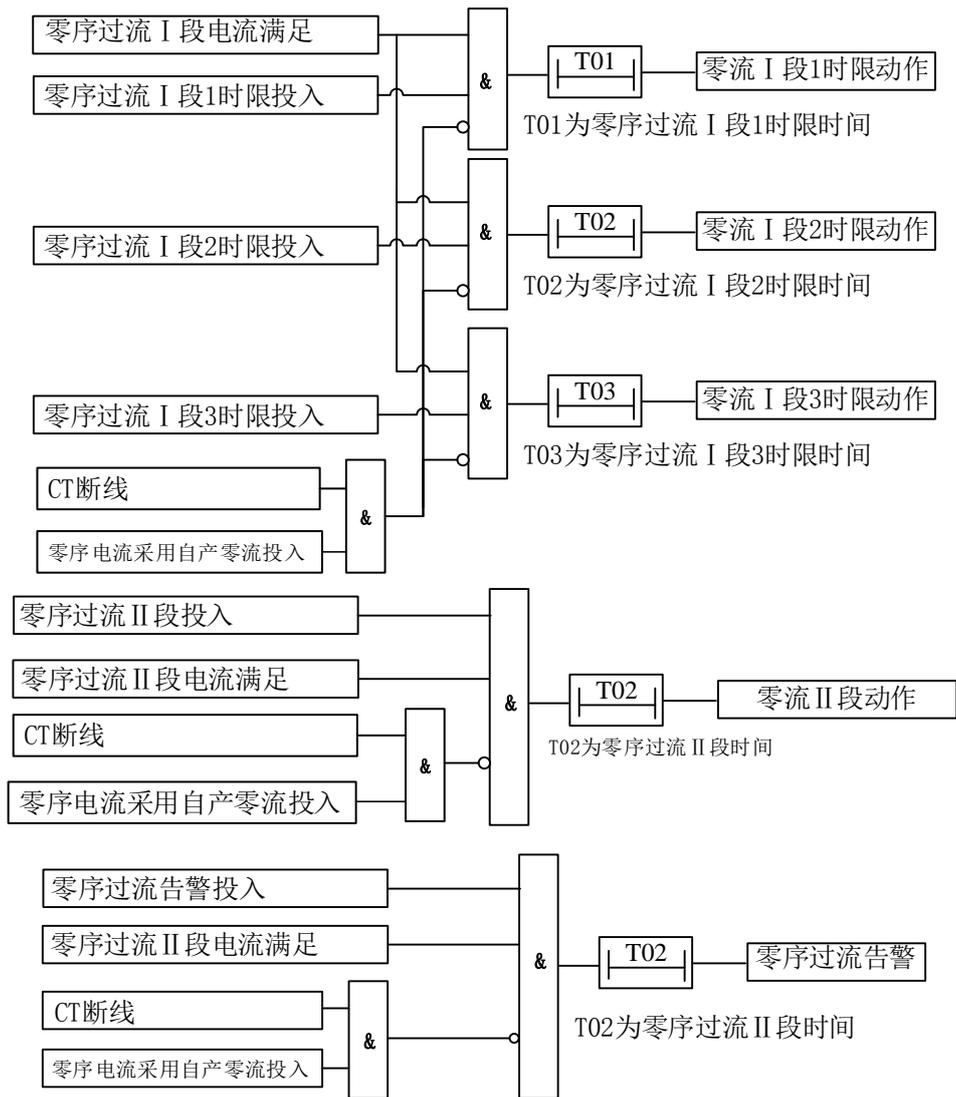


图 3-1-3 零序过流原理框图

3.1.4 低压侧零序过流保护

装置设有一段 2 时限的低压侧零序过流保护，可分别经控制字进行投退。低压侧零序过流保护动作判据为：

- 1) 低压侧零序过流 n 时限投入：低压侧零序过流 n 时限投入 (n=1,2)；
- 2) 低压侧零序过流电流满足：零序电流 $3I_0 > I_{set}$ (I_0 为低压侧零序电流，固定取外接零序电流； I_{set} 为低压侧零序过流定值)；

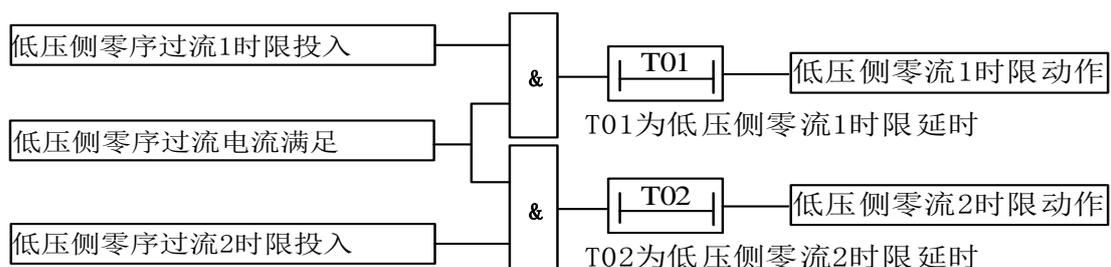


图 3-1-4 低压侧零序过流保护原理框图

3.1.5 非电量保护

装置设有两路非电量保护，可分别经保护软压板进行投退。非电量 1 固定跳闸，非电量 2 保护可选择跳闸或告警。

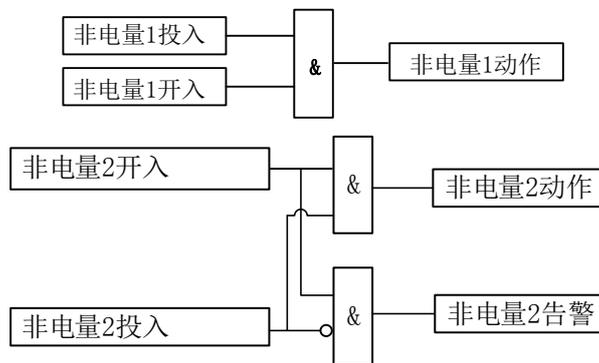


图 3-1-5 非电量保护原理框图

3.1.6 过负荷告警

装置设有一段过负荷告警，可经保护控制字进行投退。过负荷告警判据为：

- 1) 最大相电流 $I_{max} > I_{set}$ (I_{max} 为最大相电流, I_{set} 为过负荷定值);
- 2) 过负荷告警投入: 过负荷告警控制字投入;

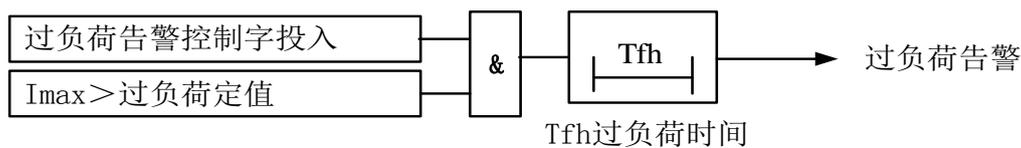


图 3-1-6 过负荷告警原理框图

3.1.7 闭锁简易母线

任一段过流保护、过流加速保护、PT 断线相过流保护启动后，瞬时发 GOOSE 闭锁信号，用于闭锁简易母线保护。保护动作故障切除后，GOOSE 闭锁信号瞬时返回。若保护动作后 200 ms 故障未消失，GOOSE 闭锁信号瞬时返回。

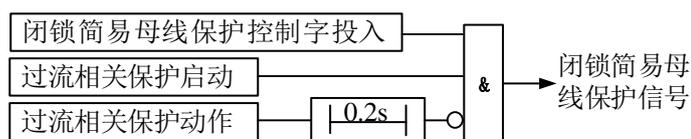


图 3-1-7 闭锁简易母线保护原理框图

3.2 测控功能

3.2.1 遥信

各种保护动作信号及断路器位置遥信、开入遥信等。

3.2.2 遥测

表 3-2-1 测量量信息

序号	测量数据	序号	测量数据
1	测量 A 相电流	9	测量 CA 线电压
2	测量 B 相电流	10	有功功率

序号	测量数据	序号	测量数据
3	测量 C 相电流	11	无功功率
4	测量 A 相电压	12	视在功率
5	测量 B 相电压	13	系统频率
6	测量 C 相电压	14	功率因数
7	测量 AB 线电压	15	
8	测量 BC 线电压	16	

3.2.3 遥控

表 3-2-2 断路器遥控出口及反馈遥信对应端子表

序号	遥控名称	对应出口	对应反馈遥信
1	断路器遥控	合：N525-N527 分：N525-N526	断路器合位，断路器跳位

表 3-2-3 备用遥控出口及反馈遥信对应端子表

序号	遥控名称	对应出口	选择“单点反馈遥信”时对应反馈遥信	选择“双点反馈遥信”时对应反馈遥信
1	备用遥控 1	合：N415-N416 分：N413-N414	备用遥控 1 合位接入 N605, N606 为负端	N605 为合位, N607 为分位, N606 为负端
2	备用遥控 2	合：N419-N420 分：N417-N418	备用遥控 2 合位接入 N608, N606 为负端	N608 为合位, N609 为分位, N606 为负端
3	备用遥控 3	合：N423-N424 分：N421-N422	备用遥控 3 合位接入 N610, N606 为负端	N610 为合位, N611 为分位, N606 为负端

注：遥控 n 反馈遥信选择为“不关联位置”时，默认工程不使用备用遥控 n；遥控 n 反馈遥信选择为“单点反馈遥信”时，需要按上表接入 N605、N608、N610 反馈遥信；遥控 n 反馈遥信选择为“双点反馈遥信”时，需按上表分别接入 N605 和 N607、N608 和 N609、N610 和 N611 反馈遥信，才能正确使用；修改“遥控 n 反馈遥信选择”定值时，需重启装置后生效。

备用遥控 1 反馈遥信消抖时间固定使用“遥信开入 1”消抖时间；

备用遥控 2 反馈遥信消抖时间固定使用“遥信开入 3”消抖时间；

备用遥控 3 反馈遥信消抖时间固定使用“遥信开入 5”消抖时间。

3.2.4 接地选线

◇ 接地选线数据上送

在本装置中实现接地选线时，各装置给上位机上送接地选线数据，由上位机比较同一母线上各线路零序电流的幅值和方向的方法来判断接地线路。零序电压取自产零序电压，零序电流取外接零序电流。

表 3-2-4 接地选线数据信息

序号	测量数据	序号	测量数据
1	3I0 实部	5	3I0 五次谐波实部

2	3I0 虚部	6	3I0 五次谐波虚部
3	3U0 实部	7	3U0 五次谐波实部
4	3U0 虚部	8	3U0 五次谐波虚部

◇ 接地选线试跳

装置具备接地选线试跳功能，当接收到远方遥控试跳命令后，装置立即跳开断路器，并经“接地试跳重合延时”自动重合。试跳出口为遥跳出口，试跳重合出口为遥合出口。当投入“接地试跳判别 3U0”时，当 3U0 大于 15V 认为线路存在故障，接收到远方遥控试跳命令后，判别 3U0 变化量，若试跳后 3U0 小于 15V，闭锁接地试跳重合出口。

3.2.5 逻辑互锁

装置具备逻辑闭锁功能，该功能可选配。逻辑闭锁包括遥控闭锁功能，支持单装置的自锁和装置间的互锁。当辅助参数“0622 为解除闭锁开入”退出时，可通过“解除闭锁软压板”投入解锁，“解除闭锁软压板”退出处于联锁状态，逻辑闭锁功能投入；当辅助参数“0622 为解除闭锁开入”投入时，“解除闭锁软压板”与“解除闭锁”硬开入同时投入处于解锁状态，逻辑闭锁功能退出。所有可能配置闭锁逻辑的遥控操作（无压合、同期合、试跳除外）均支持对应的闭锁逻辑，闭锁逻辑结果默认为开放。如果配置了具体的闭锁逻辑，则根据配置的逻辑实时演算逻辑闭锁结果并显示具体的闭锁逻辑。

逻辑结果的显示：在“联闭锁状态”菜单可以查看每个闭锁逻辑的结果。具体配置说明参见 7.6.6.5 节。装置支持站控层 GOOSE 发送扩展功能，可扩充 CTRL 和 MEAS 节点下的状态量和遥测量信息。站控层 GOOSE 内容如下表所示。

表 3-2-4 站控层 GOOSE 信息

序号	名称	说明
1	互锁单点输入 1~12	单点 GOOSE 输入
2	互锁双点输入 1~12	双点 GOOSE 输入
3	断路器位置	预置双点 GOOSE 输出，可扩展 CTRL 节点下单点和双点输出信息。
4	备用遥控 1 位置	
5	备用遥控 2 位置	
6	备用遥控 3 位置	
7	无流状态	注 1
8	互锁浮点备用输出	预置状态，可扩展 MEAS 下对应遥测量信息。

注 1：备用遥控 1 位置、备用遥控 2 位置、备用遥控 3 位置分别对应遥信 1、遥信 3、遥信 5 合成双点位置；遥信 1、遥信 3、遥信 5 默认为备用遥控 1、备用遥控 2、备用遥控 3 合位。

3.3 辅助功能

3.3.1 装置自检

装置自动检测各种故障情况（包括定值出错，定值区号出错，开出回路出错，模拟量采集错，

FLASH 出错), 故障时报警并闭锁保护。

3.3.2 电压检测

◇ 母线 PT 断线

装置通过“PT 断线自检”控制字投退来判定母线断线, 判据如下:

- 1) 母线最大线电压 $U_{\phi\phi\max}$ 小于 18V, 并且开关在合位或线路有流;
- 2) 母线负序 U_2 大于 6V;

满足上述任一条件, 装置延时 10s 报“PT 断线”, 上述判定条件均返回后告警延时返回。

◇ 母线 PT 反序

装置通过“PT 断线自检”控制字投退来判定母线反序, 判据如下:

负序电压大于 4 倍正序电压且负序电压大于 12V, 满足条件装置延时 10s 报“PT 反序”, 上述判定条件返回后告警延时返回。

3.3.3 电流检测

◇ CT 反序

当装置判别出负序电流大于 0.04 倍额定电流, 同时又大于 4 倍的正序电流时, 装置延时 10s 报“CT 反序”告警。当不满足以上情况, 延时告警返回。

◇ CT 断线

当系统母线负序电压小于 4V, 最大相电流大于 0.1 倍额定电流, 并且其中一相电流小于 0.04 倍额定电流, 装置延时 10s 报“CT 断线”告警。当不满足以上情况, 告警延时返回。

◇ 测量 CT 断线

任一相测量电流小于 0.005 倍额定电流, 测量零序电流和负序电流大于 0.1 倍额定电流, 以上均满足时, 装置延时 10s 报“测量 CT 断线”告警。当不满足以上情况时, 告警延时返回。

3.3.4 TWJ 异常告警

当断路器处于跳闸位置时如果任一相有电流, 则经 10s 延时报“TWJ 异常”告警。

3.3.5 控制回路断线

装置采集断路器的跳位和合位, 当电源正常、断路器位置辅助接点正常时, 必然有一个跳位或合位, 否则, 经 2s 延时报“控制回路断线”告警信号。

3.3.6 弹簧未储能告警

装置设有弹簧未储能开入, 装置收到开入后, 经 20s 延时报弹簧未储能告警信号。

3.3.7 时间同步管理

装置具备时钟同步管理功能, 对本装置的对时状态进行自检, 包括对时信号状态异常、对时服务状态异常、时间跳变侦测状态异常、对时异常。

3.3.8 过程层 GOOSE 功能

装置可接收过程层 GOOSE 跳合闸命令, 完成跳合闸功能。当其它保护如集中式减载, 过负荷联切等需跳开本线路间隔时, 可通过 GOOSE 命令到本装置来实现跳开本间隔功能。过程层 GOOSE 开入开出虚端子数量见下表:

表 3-1-1 过程层 GOOSE 信息

序号	名称	说明
1	跳闸开入 1-8	过程层 GOOSE 开入
2	保护合闸 1-6	
3	跳变压器高压侧断路器	过程层 GOOSE 开出
4	跳变压器高压桥断路器	
5	跳变压器中压侧断路器	
6	跳变压器低压 1 分支断路器	
7	跳变压器低压 2 分支断路器	
8	跳变压器低压侧分段 1	
9	跳变压器低压侧分段 2	
10	闭锁变压器高压侧备自投	
11	闭锁变压器低压侧备自投 1	
12	闭锁变压器低压侧备自投 2	
13	跳闸备用 1	
14	跳闸备用 2	
15	闭锁简易母线保护	
16	保护动作	
17	断路器位置	

4 硬件描述

4.1 概述

PAC 系列线路保护装置采用平台式开发，统一软硬件平台。产品硬件方案采用专业、成熟的硬件平台，保证了硬件的可靠性。装置采用模块化设计、嵌入式安装。结构型式为后插式，接线方式为后接线。产品机箱采用 19/3 英寸 6U 结构。CPU 插件完成保护逻辑处理功能和人机交互及站控层通信功能，站控层网络接口使用 RJ45 接口。

4.2 基本结构

装置插件布置如下图所示：

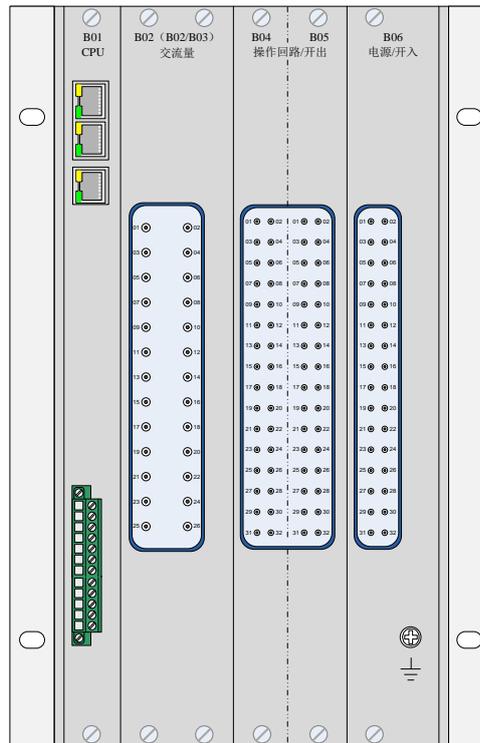


图 4-2-1 装置插件示意图

4.3 插件说明

4.3.1 CPU 插件

CPU 插件主要控制交流插件按照时序进行多路模拟量的 AD 转换，接收外部开入量，完成保护功能。CPU 插件提供 3 个以太网口（RJ45 接口）、1 路打印接口（RS232 接口）、1 路对时接口、2 路串口通讯。

4.3.2 交流插件

插件可提供 3 路保护电流、3 路测量电流、2 路零序电流、3 路相电压的接入。

4.3.3 出口插件

负责装置开出功能，装置的遥控出口命令，可经过出口插件进行发送。

4.3.4 电源插件

接入直流 110V 或 220V 电压。提供一组装置故障（失电告警）接点及一组运行异常接点。此外电源插件还提供 24 路开入。

4.3.5 操作插件

操作插件配置一组操作回路，原理图详见附录。另外提供 2 路备用出口，其中备用出口 2 提供常开及常闭接点。

4.4 接线端子

所用变/接地变保护装置EA-G背板端子图

B01		B02		B04		B05		B06						
CPU		交流量		开出		操作回路/开出		电源/开入						
 A B C	以太网	01	Ua	Ub	02	01	控制电源正(+)	保护跳闸入口	02	01	电源地	装置电源正(+)	02	
		03	Uc	Un	04	03	永跳入口	手动跳闸入口	04	03		装置电源负(-)	04	
		05			06	05	跳闸线圈	HWJ-	06	05	遥信开入1	开入公共负(-)	06	
		07			08	07	合闸入口	合闸线圈	08	07	遥信开入2	遥信开入3	08	
		09			10	09	合闸线圈(无防跳)	TWJ-	10	09	遥信开入4	遥信开入5	10	
		11			12	11	控制电源负(-)	位置公共	12	11	遥信开入6	遥信开入7	12	
		13			14	13	跳闸位置	合闸位置	14	13	遥信开入8	遥信开入9	14	
		15	IL0	IL0'	12	15	合后+/手跳信号+	合后-/手跳信号-	16	15	遥信开入10	遥信开入11	16	
		17	la	la'	14	17	信号公共	控制回路断线	18	17	遥信开入12	遥信开入13	18	
		19	lb	lb'	16	19	保护动作	合闸动作	20	19	遥信开入14	遥信开入15	20	
		21	lc	lc'	18	21	遥信开入16	遥信开入17	22	21	遥信开入16	遥信开入17	22	
1A	01	串口1	19	l0	l0'	20	21	事故总信号+	事故总信号-	22	21	遥信开入16	遥信开入17	22
1B	02		21	lca	lca'	22	23	保护跳闸出口	保护合闸出口	24	23	非电量1开入	非电量2开入	24
1SGND	03	串口2	23	lcb	lcb'	24	23	遥信公共	遥信分出口	26	25	弹簧未储能开入	保护远方操作硬压板	26
2A	04		25	lcc	lcc'	26	25	跳变高侧2+	跳变高侧2-	26	25	测控远方操作硬压板	信号复归	28
2B	05	对时	27			28	27	跳变低侧2+	跳变低侧2-	28	27	跳闸备用1+	跳闸备用1-	29
2SGND	06		29			30	29	跳变低侧分段2+	跳变低侧分段2-	30	29	跳闸备用2+	跳闸备用2-	30
SYN+	07	打印	31			32	31	闭锁变低侧备自投2+	闭锁变低侧备自投2-	32	31	跳闸备用2-	备用2常闭-	32
SYN-	08													
SGND	09													
RXD	10													
TXD	11													
GND	12													

端子说明:

◇101、102、103 为串口 1 通讯接点，104、105、106 为串口 2 通讯接点。

◇107、108、109 为对时接点，可通过硬件设置为 B 码或脉冲对时，装置默认为 B 码对时方式。

◇110、111、112 为连接打印机接点。

 所有未定义的端子，现场请勿配线，让其悬空。

5 定值及参数

5.1 保护定值

5.1.1 设备参数

类别	序号	定值名称	定值范围	单位	备注
基本参数	1	定值区	1~XX	无	正式运行定值置于“1”区,备用定值依次往后排列,调试定值置于最末区
	2	被保护设备	满足 8 个汉字长度	无	根据现场实际情况整定
PT	1	PT 一次值	1~75	kV	
CT	1	保护 CT 一次值	1~9999	A	
	2	保护 CT 二次值	1 或 5	A	
	3	高压侧零序 CT 一次值	1~9999	A	
	4	高压侧零序 CT 二次值	1 或 5	A	
	5	低压侧零序 CT 一次值	1~9999	A	
	6	低压侧零序 CT 二次值	1 或 5	A	

设备参数整定说明:

- “定值区号”定值项可选择保护当前运行定值区,但参数定值、软压板定值不分区,该定值项只影响保护定值运行区。
- “被保护设备”定值项设置保护设备的名称,打印定值及事件时会显示在打印文档开始,可设置汉字及字符。
- “PT 一次值”定值项按照母线额定电压整定。
- “CT 一次值”和“CT 二次值”按照实际 CT 变比整定,以保护 CT 为例,如 CT 变比为 100/5,则“保护 CT 一次值”整定为 100A,“保护 CT 二次值”整定为 5A。

5.1.2 保护定值

序号	定值名称	定值范围 (I_n 为 1A 或 5A)	单位	备注
1	速断过流定值	$(0.04 \sim 20) I_n$	A	
2	速断过流时间	0~10	s	
3	过流 I 段定值	$(0.04 \sim 20) I_n$	A	
4	过流 I 段时间	0.1~10	s	
5	过流 II 段定值	$(0.04 \sim 20) I_n$	A	
6	过流 II 段时间	0.1~10	s	
7	零序过流 I 段定值	0.04~20	A	
8	零序过流 I 段 1 时限	0.1~10	s	
9	零序过流 I 段 2 时限	0.1~10	s	
10	零序过流 I 段 3 时限	0.1~10	s	
11	零序过流 II 段定值	0.04~20	A	

12	零序过流 II 段时间	0.1~10	s	
13	低压侧零序过流定值	(0.04~20) I_N	A	
14	低压侧零序过流 1 时限	0.1~10	s	
15	低压侧零序过流 2 时限	0.1~10	s	
16	过负荷定值	(0.04~20) I_N	A	
17	过负荷时间	1~200	s	

注：“零序过流 II 段定值”、“零序过流 II 段时间”为零序过流 II 段和零序过流告警共用定值。

5.1.3 保护控制字

序号	控制字名称	整定方式	备注
1	速断过流	0, 1	
2	过流 I 段	0, 1	
3	过流 II 段	0, 1	
4	相过流消零	0, 1	
5	零序电流采用自产零流	0, 1	“1”代表自产，“0”代表外接
6	零序过流 I 段 1 时限	0, 1	
7	零序过流 I 段 2 时限	0, 1	
8	零序过流 I 段 3 时限	0, 1	
9	零序过流 II 段	0, 1	
10	低压侧零序过流 1 时限	0, 1	
11	低压侧零序过流 2 时限	0, 1	
12	过负荷	0, 1	
13	零序过流告警	0, 1	
14	闭锁简易母线保护	0, 1	
15	PT 断线自检	0, 1	

5.1.4 保护软压板

序号	保护软压板名称	压板方式	备注
1	非电量 1 软压板	0, 1	
2	非电量 2 软压板	0, 1	“1”代表跳闸 “0”代表告警
3	远方投退压板软压板	0, 1	投入时, 装置功能软压板除三个远方压板外的其他压板可远方控制
4	远方切换定值区软压板	0, 1	投入时, 装置定值区可远方切换
5	远方修改定值软压板	0, 1	投入时, 装置定值可远方修改

i 远方投退压板、远方切换定值区、远方修改定值三个软压板只能在装置本地修改。

序号	GOOSE 出口软压板名称	压板方式	备注
1	跳变压器高压侧断路器软压板	0, 1	
2	跳变压器高压桥断路器软压板	0, 1	

3	跳变压器中压侧断路器软压板	0, 1	
4	跳变压器低压1分支断路器软压板	0, 1	
5	跳变压器低压2分支断路器软压板	0, 1	
6	跳变压器低压侧分段1软压板	0, 1	
7	跳变压器低压侧分段2软压板	0, 1	
8	闭锁变压器高压侧备自投软压板	0, 1	
9	闭锁变压器低压侧备自投1软压板	0, 1	
10	闭锁变压器低压侧备自投2软压板	0, 1	
11	跳闸备用1软压板	0, 1	
12	跳闸备用2软压板	0, 1	
13	闭锁简易母线保护软压板	0, 1	

5.1.5 跳闸矩阵

保护定值	序号	定值名称	跳闸对象	跳闸备用1~2	闭锁变压器低压侧备自投 (闭锁所用变低压侧备自投)	闭锁变压器高压侧备自投	跳变压器低压侧分段 (跳所用变低压侧分段)	跳变压器低压侧 (跳所用变低压侧)	跳变压器中压侧	跳变压器高压侧	保护跳闸 (跳所用变高压侧)
1	速断过流	接地变接于低压侧母线	跳接地变断路器和变低断路器					√			√
		接地变直接接于变低	跳变压器各侧断路器			√		√	√	√	
		所用变保护	跳高、低压侧断路器					√			√
	过流I段	接地变接于低压侧母线	跳接地变断路器和变低断路器					√			√
		接地变直接接于变低	跳变压器各侧断路器			√		√	√	√	
		所用变保护	跳高、低压侧断路器					√			√

3	过流 II 段	接地变接于低压侧母线	跳断变压器	接地变和断路器					√			√
		接地变直接接于变低	跳变压器各侧断路器			√		√	√	√		
		所用变保护	跳高、低压侧断路器					√				√
4	零序过流 I 段 1 时限	接地变接于低压侧母线	跳变压器低压侧分段		√		√					
		接地变直接接于变低	跳变压器低压侧分段		√		√					
		所用变保护	跳高、低压侧断路器					√				√
5	零序过流 I 段 2 时限	接地变接于低压侧母线	跳断变压器	接地变和断路器					√			√
		接地变直接接于变低	跳变压器低压侧断路器					√				
6	零序过流 I 段 3 时限	接地变接于低压母线										
		接地变直接接于变低	跳变压器各侧断路器			√		√	√	√		
7	零序过流 II 段	接地变接于低压侧母线	跳断变压器	接地变和断路器					√			√
		接地变直接接于变低	跳变压器各侧断路器			√		√	√	√		
		所用变保护	跳高、低压侧断路器					√				√
8	低压侧零序过流 1 时限		跳所用变低压侧分段		√		√					
9	低压侧零序过流 2 时限		跳高、低压侧断路器					√				√

10	非电量 1	跳高、低 压侧断路 器					√			√
11	非电量 2	跳高、低 压侧断路 器					√			√

整定说明：装置出厂默认按接地变整定，如用于所用变请根据工程重新整定。

跳闸矩阵名称与装置硬件出口对照表

序号	跳闸矩阵名称	装置硬件出口
0	保护跳闸 (跳所用变高压侧)	保护跳闸(517-523)
1	跳变压器高压侧	跳变压器高压侧断路器(401-402)
		跳变压器高压桥断路器(425-426)
2	跳变压器中压侧	跳变压器中压侧断路器(403-404)
3	跳变压器低压侧 (跳所用变低压侧)	跳变压器低压 1 分支(405-406)
		跳变压器低压 2 分支(427-428)
4	跳变压器低压侧分段 (跳所用变低压侧分段)	跳变压器低压侧分段 1(407-408)
		跳变压器低压侧分段 2(429-430)
5	闭锁变高侧备自投	闭锁变高侧备自投(409-410)
6	闭锁变低压侧备投 (闭锁所用变低压侧备自投)	闭锁变压器低侧备投 1(411-412)
		闭锁变压器低侧备投 2(431-432)
7	跳闸备用 1~2	跳闸备用 1(528-529)
		跳闸备用 2(530-531/532)

5.2 测控参数

5.2.1 设备参数

类别	序号	定值名称	定值范围	单位	备注
测控 PT	1	PT 额定一次值	1~1000	kV	
	2	PT 额定二次值	1~120	V	
测控 CT	3	测量 CT 额定一次值	1~10000	A	
	4	测量 CT 额定二次值	1 或 5	A	

5.2.2 测控参数

类别	序号	参数名称	定值范围	默认值	单位	备注
遥测参数	1	电流电压变化死区	0.00~1.00	1	%	
	2	电流电压归零死区	0.00~1.00	0.20	%	
	3	功率变化死区	0.00~1.00	1	%	
	4	功率归零死区	0.00~1.00	0.50	%	
	5	功率因数变化死区	0.000~1.000	0.05		
	6	频率变化死区	0.000~1.000	0.05	Hz	
	7	接地试跳重合延时	2.00~10.00	2	s	注 1
	8	接地试跳判别 3U0	0~1	0		
遥	9	遥信开入 1	0~60000	20	ms	

信 参 数	10	遥信开入 2	0~60000	20	ms	
	11	遥信开入 3	0~60000	20	ms	
	12	遥信开入 4	0~60000	20	ms	
	13	遥信开入 5	0~60000	20	ms	
	14	遥信开入 6	0~60000	20	ms	
	15	遥信开入 7	0~60000	20	ms	
	16	遥信开入 8	0~60000	20	ms	
	17	遥信开入 9	0~60000	20	ms	
	18	遥信开入 10	0~60000	20	ms	
	19	遥信开入 11	0~60000	20	ms	
	20	遥信开入 12	0~60000	20	ms	
	21	遥信开入 13	0~60000	20	ms	
	22	遥信开入 14	0~60000	20	ms	
	23	遥信开入 15	0~60000	20	ms	
	24	遥信开入 16	0~60000	20	ms	
	25	遥信开入 17	0~60000	20	ms	
	26	测控远方操作硬压板	0~60000	2000	ms	
27	断路器位置	0~60000	20	ms		
遥 控 参 数	42	遥控 1 合	1~60000	500	ms	
	43	遥控 1 分	1~60000	500	ms	
	44	遥控 2 合	1~60000	500	ms	
	45	遥控 2 分	1~60000	500	ms	
	46	遥控 3 合	1~60000	500	ms	
	47	遥控 3 分	1~60000	500	ms	
	48	断路器分	1~60000	200	ms	
49	断路器合	1~60000	200	ms		

注 1：接地试跳重合延时整定应考虑与主站接地特征识别确认时间配合，建议使用默认值 2s。

5.2.3 测控软压板

序号	保护软压板名称	压板方式	备注
1	CT 断线告警压板	0, 1	
2	解除闭锁软压板	0, 1	投入：装置不判逻辑闭锁 退出：装置判别逻辑闭锁

5.3 辅助参数

序号	定值名称	定值范围	默认值	说明	备注
1	控制回路断线自检	0~1	1	0：退出 1：投入	
2	两表法测量	2~3	3	2：两表法 3：三表法	
3	两相保护电流	0~1	0	0：三相保护电流 1：两相保护电流	

4	CCD 自检投入	0~1	0	0: 退出 1: 投入	
5	遥控 1 反馈遥信选择	—	—	不关联位置/单点反馈遥信/双点反馈遥信	注 1
6	遥控 2 反馈遥信选择	—	—	不关联位置/单点反馈遥信/双点反馈遥信	
7	遥控 3 反馈遥信选择	—	—	不关联位置/单点反馈遥信/双点反馈遥信	
8	0622 为解除闭锁开入	0~1	0	0: 退出 1: 投入	注 2
<p>注 1: 当“遥控 n 反馈遥信选择”默认设置“不关联位置”: 默认不使用该备用遥控; 当使用该备用遥控时必须选择“单点反馈遥信”或“双点反馈遥信”, 反馈遥信接入详见 3.2.3 节说明。</p> <p>注 2: 当“0622 为解除闭锁开入”投入时, “解除闭锁软压板”和 0622 硬开入须同时投入后装置不判逻辑闭锁。</p>					

6 人机接口说明

6.1 概述

装置的人机接口位于装置的前面板，其布置图如下所示：

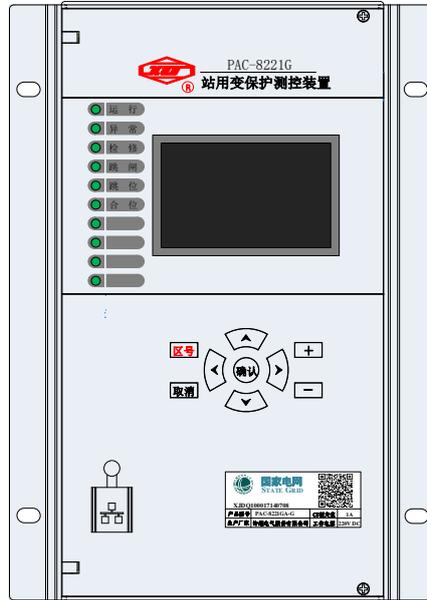


图 6-1-1 装置人机接口布置图

装置人机接口用于完成装置信息的浏览和打印、装置参数和定值的整定、装置的调试和配置等功能。其主要由液晶、键盘、信号灯构成。

6.1.1 键盘

装置人机接口设有一个 9 键键盘，各按键功能如下：

按键名称	按键功能
“取消”	正常运行时显示主菜单
	取消当前操作
	返回上级菜单
“确定”	命令执行
	确认修改
“+”	数字增加选择
	选择对时方式
	软压板、控制字的投退及出口断路器选择
	装置正常运行时存在多个主界面时可用于主界面切换
“-”	数字减小选择
	选择对时方式
	软压板、控制字的投退及出口断路器选择
	装置正常运行时存在多个主界面时可用于主界面切换
“↑”	命令菜单选择
	显示换行
“↓”	命令菜单选择

	显示换行；
“←”	光标左移；向上翻页、返回上一级菜单键；
“→”	光标右移；向下翻页、进入下一级子菜单键；
“区号”	进入定值区号修改菜单。
“取消+确认”	组合键实现复归功能

6.1.2 信号灯

保护装置面板上的 LED 信号灯。正常运行时运行灯亮，合位和跳位有且只有一个灯亮，其它灯灭。信号灯的颜色、含义及点亮条件见下表：

序号	面板显示灯	颜色	状态	含义
1	运行	绿	非自保持	亮：装置运行 灭：装置故障导致失去所有保护
2	异常	红	非自保持	亮：任意告警信号动作 灭：运行正常
3	检修	红	非自保持	亮：检修状态 灭：非检修状态
4	跳闸	红	自保持	亮：保护跳闸 灭：没有保护跳闸
5	跳位	绿	非自保持	亮：开关分闸位置； 灭：开关不在分闸位置
6	合位	红	非自保持	亮：开关合闸位置； 灭：开关不在合闸位置

6.2 人机接口菜单介绍

一级菜单	二级菜单	三级菜单	四级菜单	菜单内容
信息查看	保护状态	模拟量	保护数据	保护功能的模拟量采样值
			双 AD 数据	原始通道的模拟量采样值
		开关量	常规开入	保护功能的硬开入量信息
			GOOSE 开入	保护功能的 GOOSE 开入量信息
			开出量	保护功能的开出量信息
		GOOSE 状态		过程层 GOOSE 通信链路状态监视
		状态监测		装置的温度、电源电压等监测信息
		告警信息		保护功能的各类告警信息
	保护功能状态		保护功能的有效状态信息	
	查看定值	设备参数定值		设备参数
		保护定值	定值	保护定值
			控制字	保护控制字
			跳闸矩阵	跳闸矩阵
	压板状态	功能压板	功能硬压板	保护功能的硬压板信息
			功能软压板	保护功能的软压板信息
		GOOSE 发送软压板		GOOSE 出口软压板信息
	遥测信息	一次有效值		测控功能的遥测一次有效值
		二次有效值	遥测数据	测控功能的遥测二次有效值

		联闭锁模拟量	测控功能的逻辑互锁模拟量显示	
		电度数据	积分电度	
	遥信信息	双点信息	测控功能的逻辑互锁用站控层 GOOSE 双点信息输入	
		单点信息	测控功能的逻辑互锁用站控层 GOOSE 单点信息输入	
		硬开入状态	测控功能的开入量信息	
		联闭锁状态	测控功能的逻辑互锁状态信息	
		软压板状态	测控功能的软压板信息	
	状态信息	通信状态	站控层 GOOSE 通信链路状态监视	
		告警状态	测控功能的各类告警信息	
	版本信息	装置识别代码	装置识别代码信息	
		程序版本	保护程序版本、测控程序版本	
		虚端子校验码	配置文件校验码	
	装置设置	对时方式	装置当前的对时方式	
		通信参数	以太网	装置的 IP 地址信息
			通信规约	装置当前通讯规约类型及相关信息
装置时钟			装置时钟	
运行操作	压板投退	功能软压板	保护功能的软压板投退	
		GOOSE 发送软压板	GOOSE 出口软压板投退	
	切换定值区		保护功能的定值区切换	
	遥控操作		测控功能的就地液晶遥控操作	
报告查询	保护报告	动作报告	保护动作报告	
		告警报告	故障信号	装置的自检告警报告
			告警信号	装置的保护告警报告
			通信工况	装置的 GOOSE 通道告警报告
			保护功能闭锁状态	保护功能的闭锁报告
		变位报告	保护遥信	保护功能的开入变位报告
			保护功能状态	保护功能的有效性变位报告
	操作报告	管理记录	装置管理记录	
		就地操作	装置就地操作记录	
		远方操作	装置远方操作记录	
		信号复归	装置复归开入报告	
		审计记录	装置审计记录	
	测控报告	告警记录	告警信号	测控功能的告警记录
			通信工况	站控层 GOOSE 链路告警报告
		SOE 记录		测控功能的带时标变位记录
操作记录		测控功能的操作记录		
定值整定	设备参数定值		设备参数的整定	
	保护定值	定值	保护定值的整定	
		控制字	保护控制字的整定	
		跳闸矩阵	跳闸矩阵的整定	
分区复制		保护的定值区复制		

测控参数	遥信参数			测控功能的遥信参数整定	
	遥测参数			测控功能的遥测参数整定	
	遥控参数			测控功能的遥控参数整定	
	压板设置			测控功能的软压板整定	
调试菜单	开出传动			装置的就地开出传动调试	
	通信对点	自动对点		装置的通信信息自动对点调试	
		手动对点		装置的通信信息手动对点调试	
	厂家调试	调整零漂		装置的模拟量通道零漂校正	
		调整系数		装置的模拟量通道系数校正	
		手动录波		装置的模拟量通道手动录波	
		录波备份		装置的录波备份功能	
		出口设置		装置的保护功能可整定备用出口	
		辅助参数		装置的辅助参数整定	
		描述定值		装置的保护定值整定	
打印 103-104 点表					
打印	保护定值			保护功能的设备参数、保护定值、保护控制字、跳闸矩阵一键打印	
	软压板			保护功能的软压板打印	
	保护状态	模拟量	保护数据		保护功能的模拟量采样值
			双 AD 数据		原始通道的模拟量采样值
		开关量	常规开入		保护功能的常规开入量信息
			GOOSE 开入		保护功能的 GOOSE 开入量信息
			开出量		保护功能的开出量信息
		压板状态	功能硬压板		保护功能的硬压板信息
			功能软压板		保护功能的软压板信息
			GOOSE 发送软压板		GOOSE 出口软压板信息
		状态监测			装置的温度、电源电压等监测信息
		保护功能状态			保护功能的有效状态信息
	程序版本			保护程序版本、测控程序版本	
	虚端子校验码			配置文件校验码	
	报告	动作报告			保护动作报告
		故障信号			装置的自检告警报告
		告警信号			装置的保护告警报告
通信工况				装置的 GOOSE 通道告警报告	
保护功能闭锁状态				保护功能的闭锁报告	
保护遥信				保护功能的开入变位报告	
保护功能状态				保护功能的有效性变位报告	
就地操作				装置就地操作记录	
远方操作				装置远方操作记录	
信号复归			装置复归开入报告		

		审计记录		装置审计记录	
	装置设定			装置设定信息	
装置设定	修改时钟			修改装置时钟	
	对时方式			修改装置对时方式	
	通信参数	厂站名称			修改厂站名称
		通信规约			修改通信规约
		以太网			修改以太网参数
		61850 主站白名单			61850 主站 IP 白名单整定
		103 主站白名单			103 主站 IP 白名单、端口整定
		SNTP 对时设置			SNIP 对时服务器 IP、对时模式等整定
		串口参数			修改串口参数
		打印设置			修改打印配置参数
	其他设置	显示切换			保护模拟量采样值的一次值/二次值显示切换
		密码设置	操作员管理		设置操作员个数
			操作员密码		装置保护功能的操作密码
			管理员密码		操作管理员密码设定
			审计员密码		审计员密码设定
		液晶设置			液晶显示对比度调整
电度清零			装置积分电度清零功能		

7 安装调试

7.1 安全说明

 操作本装置时可能出现危险电压，不遵守本安全规则可能导致严重的人身伤害或财产损失。

 仅熟悉本说明书的警告和安全提示及应用安全规范的专业人员才可接触、作业于本装置。

下列事项需特别注意：

- ◇ 在其它电气连接前装置的接地端子必须先与保护接地导体可靠连接。
- ◇ 本装置连接电源或测量部分的所有回路都可能存在危险电压。
- ◇ 本装置甚至在断开电源（存贮电容）后仍可能存在危险电压。
- ◇ 电气特性（第 2 章）中提出的限值即便在试验或验收时也均不可超过。
- ◇ 用二次测试仪器测验本装置时确认无其它设备连接。除非特别申明外，跳闸回路、断路器或一次开关的合闸回路要与装置断开。

 电流回路接入装置前 CT 二次回路必须短路。

 仅熟悉验收试验、操作保护屏、（开关、接地等）安全规范的专业人员才进行一次试验。

7.2 注意事项

表 7-1-1 注意事项

符号	含义
	在操作中不要触摸电路，可能会有致命的电压、电流
	严格遵循安全规程。工作在高电压环境需要严肃认真以避免人身伤害或设备损坏
	在敞开的电路中测量信号时，记住要使用适当的隔离测试钳，可能会有致命的电压、电流
	在正常运行期间，绝不要断开、连接与端子相连的导线和/或连接件，可能会有致命的危险电压、电流，也可能会中断设备的运行，损坏端子及测量电路
	绝不要不短接电流互感器的二次绕组就断开其二次回路的连接。在二次绕组开路时运行的电流互感器将会建立起强大的电势，可能会损坏互感器，也可能引起人身伤害
	在保护装置带电时，绝不要插拔插件，带电插拔插件可能会损坏保护装置及测量电路，也可能会发生事故引起伤害
	不要将保护装置外壳与带电导线相连，外壳带电可能会使内部电路受到损坏

	在安装调试时，如果碰触导线和连接端子，要小心以免受到电击
	记住避免触及电路，包含电子电路，如果遭受到静电，保护装置可能会受到损坏。电子电路也可能含有致命的高电压
	在运输插件时记住要使用验证过的导电袋。在处理插件时记住要用导电腕环套与保护地相连，并记住要在适当的防静电表面操作。静电释放可能会引起插件损坏
	在更换插件时记住要用导电腕环套与保护地相连，静电释放可能会损坏插件和保护装置
	不管运行条件如何，记住要将保护装置与保护地相连，也适用于一些特殊的场合如在台桌上测试演示及离线配置。不经适当接地操作保护装置可能会损坏保护装置及测量电路，也可能发生事故引起伤害

7.3 开箱检查

运输可用汽车、火车、轮船等所有运输工具，但要防雨雪、防震动、冲击和碰撞，保证产品外包装的完整性。

装置的接收、开箱及检查程序：

- 1) 拆除运输包装。
- 2) 开箱前应首先检查设备包装的完好情况，是否有严重碰撞的痕迹及可能使箱内设备受损的现象。
- 3) 开箱时应使用起钉器，先起钉子，后撬開箱板；如使用撬棍，不得以盘面为支点，并严禁将撬棍伸入木箱内乱撬；开箱时应小心仔细，避免有较大振动。

- 4) 检查装置外观是否完好无损。

下列项目需检查：

◇ 保护屏

仔细检查保护屏、屏内保护设备和其它部分，确保自安装以来没发生物理损坏。

◇ 屏内接线

仔细检查接线，确保无错漏接线。

◇ 标签

检查开入、终端模块、指示灯、开关和按钮，确保它们的标签符合本工程的要求。

◇ 设备插件

检查屏内各设备的插件，确保它们很好地插装在设备中，无螺丝松动。

◇ 接地线

检查屏内终端模块的接地线是否安全地接到接地铜排。

◇ 开关、按键、开入和按钮

检查所有的开关、按键、开入和按钮是否正常平滑地工作。

5) 检查装置的合格证明书、配套文件、附件、备品备件等是否与订货要求一致、是否与装箱单规定的型号、名称、数量等一致和齐备。

6) 厂家资料及备品备件应交专人负责保管并做好登记。

7) 在发生运输损坏时，请与制造厂及时联系。

8) 如不立即安装、调试设备，应将设备存储于原运输包装箱内保存在温度 $-25^{\circ}\sim+55^{\circ}$ 、相对湿度不大于 80%、周围空气不含酸性、碱性 或其他有害气体、防雨雪的场所。

7.4 安装说明

7.4.1 结构介绍

机箱采用 19/3 英寸 6U 机箱，嵌入式安装方式。可以组屏安装，也可就地安装到开关柜。机箱外形尺寸和屏面开孔尺寸如图 7-4-1、7-4-2 所示。

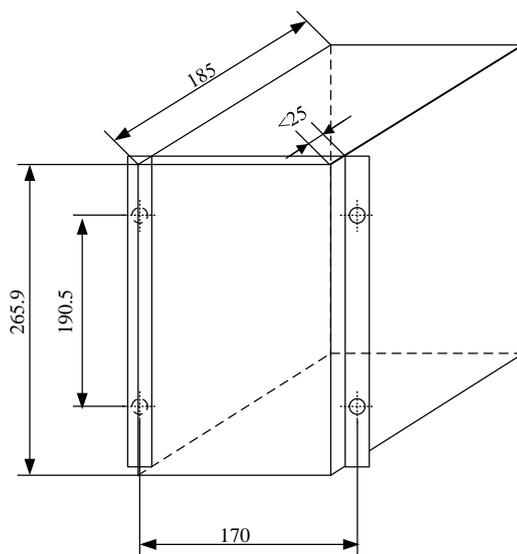


图 7-4-1 装置机箱外形尺寸

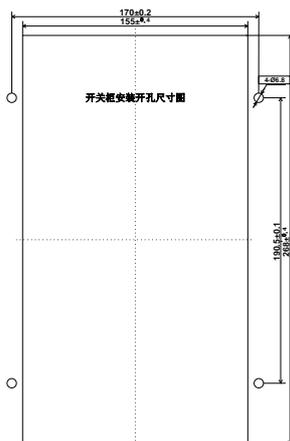


图 7-4-2 屏面开孔尺寸

7.4.2 安装方法

- 1) 装置应牢固地在屏（柜）上固定，装置各连接螺钉应紧固。
- 2) 各装置地用接地线与屏柜接地铜排相连，与（柜）地与二次接地网可靠连接。
- 3) 装置接线应符合接线图要求。

⚠ 不管运行条件如何，记住要将保护装置与保护地相连，也适用于一些特殊的场合如在台桌上测试演示及离线配置。不经适当接地操作保护装置可能会损坏保护装置及测量电路，也可能发生事故引起伤害。

7.5 电气连接

7.5.1 连接 CT 回路

按照装置接线图用横截面积为 2.5 mm^2 的多股导线将装置交流插件端子与 CT 回路进行连接。

7.5.2 电源、PT、开入开出及信号端子

按照装置接线图用横截面积为 1.5 mm^2 的多股导线将装置背板上电源、PT、开入开出及信号端子与端子排进行连接。

- 1) 直流电压的线颜色为：正极（棕色）、负极（蓝色）；
- 2) 其余导线颜色一律为灰色。

⚠ 同一根导线连接两点时中间不能有接头，导线芯线应无损伤。如在接线或改线过程中导线长度不够时，施工人员必须更换导线，线槽内应不留或少留余线，如有要求拆线时，必须把整根导线全部拆除。

⚠ 交流插件端子接线时，电流和电压线必须采用 12mm 的线鼻子，避免接触不牢，严禁使用电动工具，避免损坏交流插件端子。

7.5.3 连接保护地

用横截面至少为 2.5 mm^2 的黄绿色多股导线将装置保护接地与柜体接地铜排相连，屏柜地与二次

接地网可靠连接。

7.5.4 屏蔽电缆连接

在使用屏蔽电缆时，要对屏蔽电缆接地，并按照工程应用方法连接。这包括对靠近终端的相应接地点的检查，如柜内的接地点和靠近测量源的接地点。保证对单屏蔽连接采用合适横截面的短导线（最大 10CM）进行接地连接。

7.5.5 安装通信光缆

在保护终端与通信设备之间采用电连接，或者在两个保护终端之间采用点对点的电连接时，对电缆进行认真安装特别重要。由于通信信号的电平很低，必须考虑易于遭受噪音干扰的因素。

最好的方式是使用双绞线双屏蔽电缆，一种屏蔽是对每对双绞线，另一种为对包围所有双绞线的外层屏蔽。每一个信号使用下图所示的双绞线，对每一独立的双绞线屏蔽，将其内部屏蔽线与设备的接地连接端相连，或者采用另一种方法，与靠近信号发送端的设备地相连，在接收端，屏蔽线让其浮着，不与地相连。将包围所有双绞线的外层屏蔽在靠近设备的每一端与实际的地相连。

7.6 产品调试

产品检查包含保护装置各方面的检查，以确保它在调试前无物理损坏，正确配置，且所有输入量测量精度满足要求。

如果调试前应用定值已经整定，建议备份定值以便于试验后恢复定值，可打印或手动抄录一份定值清单。

7.6.1 绝缘检查

绝缘电阻检查只在必要且在安装时未进行过才做。

- ◇ 测试接地线外的回路对地绝缘，采用电子无刷绝缘测试仪，采用不超过 500V 的直流电压，需要测试的回路有：电压变换回路、电流变换回路、直流电源、开关量输入、开关量输出、通信回路。
- ◇ 装置绝缘电阻在 500V 的直流电压下，不小于 100 MΩ。
- ◇ 试验方式：拔出装置所有的终端接线，采用电子无刷绝缘测试仪测试上述各回路的绝缘电阻。
- ◇ 试验完后，确保装置所有外部接线全部恢复。

7.6.2 外部接线检查

- ◇ 按相关装置图纸和工程图纸检查外部接线，确保实用性直到相序达到预期。
- ◇ 按工程安装图纸检查接线，确保符合用户正常应用。

7.6.3 直流电源检查

本保护装置依据直流电源规格可运行于直流 110V 或 220V。输入电压必须在下表所限定的范围内。装置带电前必须检测直流电源电压确保在限定范围内。

额定电压	110V	220V
允许变化范围	80%~115%	80%~115%

注意本保护装置可承受高达上述直流电源额定电压 5%的交流纹波。

 仅当直流电源在限定范围内才可使装置上电。

7.6.4 装置带电检查

下面这组检查需在装置上电后测试，可证实装置软硬件功能正常。

进行这些检查时 CT、PT 回路保持断开状态。跳闸回路也保持断开状态，以防相关断路器的意外操作。

7.6.4.1 液晶显示检查

装置正确连接直流电源后，打开电源开关，液晶显示正常显示。通过操作菜单检查软件版本以确定装置是订货所需。

7.6.4.2 时间日期检查

如果时间日期不被变电站自动系统更新，需手动设置时间日期。

可通过菜单设置时间日期为当地正确的时间日期。

当直流电源失电时，CPU 板上的电池可保持时间日期自动更新，这样当直流电源恢复后时间日期仍正确，不必再设置。

为了检测此功能，可将直流电源断开约 30s，装置重上电，时间日期应正确。

7.6.4.3 信号指示灯显示检查

装置正常运行时运行灯常亮，其他指示灯可以通过“出口传动”检查。

7.6.4.4 模拟量输入检查

在装置保护电流、电压输入端加入额定值，查看模入量。电流、电压误差不超过 $\pm 2.5\%$ 或 ± 0.01 倍额定值，相角误差不超过 $\pm 3^\circ$ 。

在装置的测量电流、电压输入端加入额定值，查看各模入量，测量电流、电压误差不超过额定值的 $\pm 0.2\%$ ，功率测量误差不超过额定值的 $\pm 0.5\%$ ；频率测量误差不超过 ± 0.01 Hz。

7.6.4.5 开关量输入检查

将装置的开入电源分别接入各开入端子，应显示正确的状态（“1”表示开入闭合，“0”表示开入断开）。当断路器在合位或跳位时，合闸位置和跳闸位置的状态应正确显示。

 开入接线时请注意区分开入的额定电压。

7.6.4.6 开关量输出检查

进入“出口传动”菜单，进行出口传动调试。

开出传动可用于现场跳闸出口回路检查，无需保护试验即可触发出口触点。按“+、-”键，

选择要传动的开出，按“确定”键，进行传动。按下“取消+确认”键，将保持类型的触点和信号复归掉，即说明复归继电器正常。

i 开出传动须投入检修压板。

7.6.5 保护功能检查

进行实验前，请正确设置保护项的软压板、保护定值及控制字，试验后请检查相应报告记录，如果有通信条件，可同时检查通信主站记录信息的正确性。

7.6.5.1 速断过流保护

- 1) 保护控制字“速断过流”置“1”；
- 2) 加故障电流，使电流（如果控制字“相过流清零”为“1”，请参照软件清零算法）大于“速断过流定值”，经“速断过流时间”延时，速断过流动作。

7.6.5.2 过流 I 段保护

- 1) 保护控制字“过流 I 段”置“1”；
- 2) 加故障电流，使相电流（如果控制字“相过流清零”为“1”，请参照 3.1.1 软件清零算法）大于“过流 I 段定值”，经“过流 I 段时间”延时，过流 I 段动作。

7.6.5.3 过流 II 段保护

同过流 I 段保护；

7.6.5.4 零序过流 I 段保护

- 1) 保护控制字“零序过流 I 段 1 时限”置“1”；
- 2) 加故障电流，使外接零序电流（若保护控制字“零序电流采用自产零流”置“1”，使自产零序电流）大于“零序过流 I 段定值”，经“零序过流 I 段 1 时限”延时，零序过流 I 段 1 时限动作；
- 3) 零序过流 I 段 2 时限和零序过流 I 段 3 时限同零序过流 I 段 1 时限。

7.6.5.5 零序过流 II 段保护

同零序过流 I 段；

7.6.5.6 低压侧零序过流保护

- 1) 保护控制字“低压零序过流 1 时限”置“1”；
- 2) 加故障电流，使低压侧外接零序电流大于“低压侧零序过流定值”，经“低压零序过流 1 时限”延时，低压零序过流 1 时限动作；
- 3) 低压零序过流 2 时限同低压零序过流 1 时限。

7.6.5.7 非电量 1 保护

- 1) 保护软压板“非电量 1”为“投”；
- 2) 参照装置后端子图对“非电量 1 开入”和开入负间施加直流电压（依据变电站直流电压等级施加 220V 或 110V 电压），非电量 1 动作；

7.6.5.8 非电量 2 保护

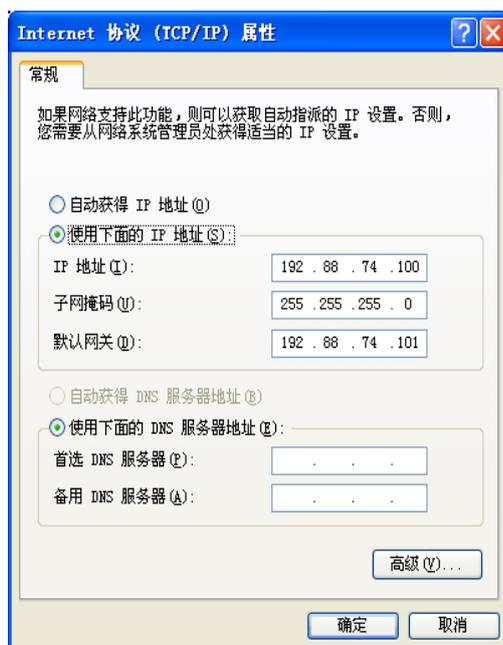
- 1) 保护软压板“非电量 2”为“投”，（为“退”时非电量 2 为告警功能）；
- 2) 参照装置后端子图对“非电量 2 开入”和开入负间施加直流电压（依据变电站直流电压等级

施加 220V 或 110V 电压), 非电量 2 动作;

7.6.6 装置功能调试

7.6.6.1 装置连接及设置

首先安装“Prate810 调试工具”工具(工具版本请根据实际要求安装), 按照下图设置电脑 IP 信息:



注: (1) 前口为装置调试口, 程序及配置文件的下装需要使用前口; 电脑 IP 需要设置为: 192.88.74.100, 默认网关为: 192.88.74.101;

(2) 通过前面板调试口可实现装置信息获取和配置文件下装。插件 IP 信息如下:

插件名称	前面板连接 IP 地址	插件网口 IP 地址	配置下装文件说明
CPU 插件	192.88.74.101	10.100.100.20~12.100.100.20 注: 出厂默认 IP 地址, 可修改	配置文件下装至\user 根目录 (出厂已下装): configured.ccd 、 configured.cid 修改后下装至 /user/sgcc/configuration

使用以太网线连接电脑和装置前面板调试口, 连接正常后, 运行 Prate810 调试工具工具, 选择“通信设置”按钮, 点击放大镜图标, 连接装置。如下图所示:



在电脑正确连接保护装置后，点击工具栏中的相关按钮，可以完成相关工作；

7.6.6.2 GOOSE 功能配置

装置支持站控层 GOOSE 收发功能，对于 CPU 插件的相关端口使用说明如下：

CPU 插件端口	端口描述	功能描述
电口 1	1-A	站控层 GOOSE 收发
电口 2	1-B	
电口 3	1-C	

注：端口支持 CCD 文件灵活配置；

7.6.6.3 配置文件错误类型信息

为了方便解决配置文件错误问题，装置除了提供告警报文外，还在装置的信息查看→保护状态→状态监测菜单中列出了 CCD 文件错误码、CID 文件错误码、互锁文件解析结果三个十进制监测数据。其中 CCD 文件错误码、CID 文件错误码及互锁文件解析结果的具体含义如下：

CCD 文件错误码数据表示含义：

- 0: CCD 文件正常；
- 2: 无 CCD 配置文件；
- 3: CCD 文件未初始化；
- 4: CCD 文件格式错误；
- 12: CCD 文件 CRC 校验错。

CID 文件错误码数据表示含义：

- 0: CID 文件正常；
- 1: CID 文件未解析完；
- 2: CID 不存在；
- 3: CID 格式错误。

互锁文件解析结果数据表示含义：

- 0: wf.dat 文件正常；
- 1: 互锁信息格式有误；
- 4: CCD 组件服务错误；
- 8: 存在没有找到参引的对象，或者没有找到对应的装置表信息；
- 16: Map 组件服务有误；
- 32: wf.dat 文件中逻辑表达式格式有误；
- 64: LUA 文件保存路径创建失败；
- 128: LUA 文件保存路径创建失败；
- 5: wf.dat 文件不存在

7.6.6.4 GOOSE 信息不匹配原因

装置支持站控层及过程层 GOOSE 接收，对链路监视不匹配原因做如下说明；

其中，站控层和过程层 GOOSE 不匹配原因：

序号	代码	含义
1	0x00000000	GOOSE 报文解析成功
2	0x00000001	GOCBREF 不匹配
3	0x00000002	DATASET 不匹配
4	0x00000004	GOID 不匹配
5	0x00000008	配置版本不匹配
6	0x00000010	ndscom 或 timetotive 字段错误
7	0x00000020	DA 数目不匹配
8	0x00000040	编码错误

7.6.6.5 逻辑互锁功能调试

逻辑互锁功能可通过配置 config 文件和 wf.dat 文件实现五防逻辑功能，分别通过“MWD810 主接线图设计工具”和修改“wf.dat”配置文件实现。

采用“MWD810 主接线图设计工具”配置互锁逻辑时，需要按照对象分别配置逻辑，生成的文件直接下装到装置/bin 目录下，对应替换 fcklock.ini、fcklock.lua、npu808bgd.dat 即可。

采用 wf.dat 文件配置互锁逻辑，遵从以下原则*允许逻辑={*分逻辑||*合逻辑}，具体描述当仅配置备用遥控 1 合逻辑时，备用遥控 1 分和备用遥控 1 控制允许逻辑与备用遥控 1 合逻辑一致；当配置备用遥控 1 合和备用遥控 1 分逻辑时，备用遥控 1 控制允许逻辑为备用遥控 1 合逻辑或备用遥控 1 分逻辑实现；不支持单独配置手车控制允许逻辑。生成的 wf.dat 文件直接下装到装置 user/MEAS 目录下。

wf.dat 文件采用 MMS 数据的 reference 来表示，包含两个部分内容，1 是代号解释，2 是用代号描述的逻辑条件，举例如下：

```
[token dictionary] //代号解释
5021_wfObj=E1Q1SB20CTRL/CSWI2.Pos[CO]
KR1=E1Q1SB20CTRL/BinInGGI01.Ind10.stVal[ST]
50217=E1Q1SB20CTRL/CSWI6.Pos.stVal[ST]
5117=E1Q1SB22CTRL/CSWI1.Pos.stVal[ST]
XLUa=E1Q1SB21MEAS/BusMMXU1.PhV.phsA.cVal.mag.f[MX]
[Operation rules] //代号描述的逻辑条件
5021_wfObj{合操作}：(KR1=01)&(50217=01) &(5117=10) &(XLUa>20)
5021_wfObj{分操作}：(KR1=01)
```

文件中涉及使用其它装置信息（互锁）的直接使用对应被调用装置的 MMS 数据的 reference 来，例如：5117=E1Q1SB22CTRL/CSWI1.Pos.stVal[ST]。但需要在全站 SCD 文件中配置站控层 GOOSE 开出数据集、配置站控层连线。

装置报“五防配置文件错误”时，在装置的信息查看→保护状态→状态监测菜单中列出了互锁文件解析结果十进制监测数据。其中互锁文件解析结果的具体含义如下：

互锁文件解析结果数据表示含义：

- 0: wf.dat 文件正常；
- 1: 互锁信息格式有误；
- 4: CCD 组件服务错误；
- 8: 存在没有找到参引的对象，或者没有找到对应的装置表信息；
- 16: Map 组件服务有误；
- 32: wf.dat 文件中逻辑表达式格式有误；
- 64: LUA 文件保存路径创建失败；
- 128: LUA 文件保存路径创建失败；
- 5: wf.dat 文件不存在

7.7 收尾工作

上述检查完成后，应拆除各回路的测试设备及测试连线。如果测试中断开了外部接线，请按工程图纸恢复这些接线。

 离开前，请确认面板异常灯、跳闸灯均已复归。

8 维护

8.1 正常维护方法

虽然微机继电保护装置整体具有较高的可靠性，但为了确保产品的各项功能的正常运行，建议

投运后，使用方仍应采用定期检查、测试的方式，对装置进行维护。另外，如果产品运行过程中出现异常情况，必须及时处理，防止异常情况扩大化。

8.2 装置故障处理

当装置故障时，自动弹出相应记录报文，“运行”灯熄灭，“异常”灯点亮。

装置具有的故障信息及处理方法如下：

序号	报告信息	是否闭锁保护	可能原因	处理意见
1.	定值自检出错	是		
2.	FLASH 自检出错	是		
3.	开出回路断线	否	操作插件或出口插件损坏	更换操作插件或出口插件
4.	开出击穿	是		
5.	开出异常	参考项目序号 3~4	开出回路断线、开出击穿的总信号	参考项目序号 3~4
6.	模拟量采集错	是	装置采样异常	更换 CPU 插件
7.	电源自检出错	是	电源插件损坏	更换电源插件

8.3 运行异常处理

当装置检测到系统运行异常时，自动弹出相应记录报文，同时异常灯亮，直至按下“复归”键。若此时告警状态仍未消除，则“异常”灯不熄灭。

系统运行异常告警信息及处理方法如下：

序号	报告信息	是否闭锁保护	可能原因	处理意见
1.	CT 断线		CT 二次回路故障	检查 CT 二次回路接线
2.	PT 断线	否	PT 二次回路故障	检查 PT 二次回路接线
3.	过负荷告警	否	变压器过负荷	检查变压器负荷情况
4.	零序过流告警	否	变压器中零序电流过大	检查变压器是否存在接地
5.	TWJ 异常	否	开关在跳位却有流	检查开关辅助触点
6.	控制回路异常	否	操作回路的跳闸位置和合闸位置中有异常，或者开关跳位和合位开入有异常	检查开关辅助触点及控制电源保险；检查开关跳位和合位开入

8.4 保护动作时处理

当系统发生故障导致保护动作时，为方便事故分析，需要装置原始记录、装置版本信息以及现场故障处理过程的说明。

特别建议用户妥善保存装置的保护动作报告、故障录波、保护定值。需要试验时，为了避免频繁试验覆盖故障当时的故障信息，在进行出口传动或者保护试验前，需可靠保存故障当时的故障信息，需对装置的内部存储的信息以及通信主站存储的信息进行完整的保存（抄录或通信主站打印）。

需重点保存的信息包括保护动作报告、故障录波、装置事件报告、状态变位报告、装置操作报告、装置告警报告、保护定值、软压板和开入量状态、故障时保护和测量数据。现场的其他信息也应记录，包括事件过程、保护装置指示灯状态、主画面显示内容。

如确定有插件损坏，在更换插件时须仔细观察插件状态（包括有无异味、烧痕、元器件异状等）。

如有特殊情况，请通知厂家协助故障信息获取与保存。

8.5 装置停用说明

整个装置停用时，应将该装置的功能压板、出口压板退出，之后关闭装置的电源，将装置退出运行。

9 报废处理

9.1 报废

当装置整体由于故障无法修复使用或运行时间达到允许的上限时，应进行报废处理，且需按照以下步骤操作：

9.1.1 关机

切断装置的外部电源，使装置停止运行。

9.1.2 拆线

- ◇ 拆除装置的电源接线；
- ◇ 拆除装置与 PT、CT 二次回路相连的模拟量接线；
- ◇ 拆除装置与外部电源回路相连的开入接线；
- ◇ 拆除装置与断路器操作回路或信号回路相连的开出接线

 当拆除装置的 PT、CT 二次回路接线时，需断开 PT、CT 的一次回路；

 当拆除装置的开出回路接线时，同时需确保一次断路器设备处于断开状态。

9.1.3 拆除

将装置从屏体或柜体移除。

9.2 处理

请遵循处理电子废弃物的专业流程及方法对报废装置进行处理。

10 订货须知

订货时应指明：

- ◆ 产品型号、名称、订货数量；
- ◆ 交流电流、电压及频率额定值；
- ◆ 直流额定电压；
- ◆ 特殊的功能要求及备品备件；
- ◆ 供货地址及时间。

附录 装置操作回路原理图

