

**BPT9301 型**  
**发电机智能变送装置**

---

# 使用说明书

(SHLQ2.301.6)



上海利乾电力科技有限公司

---



# BPT9301 型 发电机智能变送装置 使用说明书



上海利乾电力科技有限公司



上海利乾电力科技有限公司  
版权所有 保留所有权利

在没有得到本公司正式书面的授权时，任何单位和个人不得擅自摘抄、复制本说明书（包括但不限于软件等）的部分或全部，不得以任何形式（包括但不限于资料、出版物等）进行传播或者谋取利益。

本公司保留对产品更改的权利，如有与装置不同之处，以装置为准，恕不另行通知。

版本号：SHLQ2.301.6

印刷：2015 年 7 月



# 目 录

<b>1 概述</b> .....	<b>1</b>
<b>2 技术参数</b> .....	<b>2</b>
2.1 额定参数.....	2
2.2 主要技术性能.....	2
2.3 绝缘性能.....	3
2.4 抗电磁干扰性能.....	3
2.5 机械性能.....	4
2.6 环境条件.....	4
<b>3 功能描述</b> .....	<b>5</b>
3.1 测量功能.....	5
3.2 模拟量输出功能.....	5
3.3 IRIG-B 对时输入.....	5
3.4 开关量输出.....	5
3.5 通信.....	5
3.6 系统时钟.....	6
3.7 事件记录功能.....	6
3.8 录波功能.....	6
<b>4 装置原理</b> .....	<b>7</b>
4.1 功率计算.....	7
4.2 负序电流计算.....	7
4.3 频率计算.....	7
4.4 PT 断线判据.....	7
4.5 CT 断线判据.....	7
4.6 测量 CT 与保护 CT 差流越限.....	8
4.7 逆功率越限.....	8
<b>5 装置参数</b> .....	<b>9</b>
<b>6 装置硬件</b> .....	<b>12</b>
6.1 机箱结构.....	12
6.2 交流插件 (6U6I).....	12
6.3 直流输出插件.....	12
6.4 CPU 插件.....	12
6.5 电源插件.....	13
6.6 交流插件 2 (U0、I0).....	13
6.7 装置系统联系图.....	13
6.8 面板.....	14
6.9 键盘说明.....	14
6.10 信号灯及液晶说明.....	15
6.11 菜单结构.....	15
6.12 功能及菜单简介.....	16
6.13 操作说明.....	18
<b>7 调试大纲</b> .....	<b>21</b>
7.1 调试注意事项.....	21
7.2 装置通电前检查.....	21
7.3 绝缘检查.....	21



---

7.4 上电检查.....	21
7.5 采样精度检查.....	21
7.6 继电器接点校验.....	21
7.7 定值校验.....	22
7.8 直流输出功能试验项目.....	22
<b>8 装置的运行说明.....</b>	<b>22</b>
8.1 装置正常运行状态.....	22
8.2 安装注意事项.....	22
8.3 装置信息含义及处理建议.....	22
8.4 投运注意事项:.....	23
8.5 故障录波信息示例.....	24
<b>9 储存.....</b>	<b>27</b>
<b>10 订货须知.....</b>	<b>27</b>
<b>11 端子接线.....</b>	<b>28</b>
<b>12 通讯规约说明.....</b>	<b>30</b>
<b>13 外形和开孔尺寸图.....</b>	<b>34</b>



# 1 概述

BPT9301 发电机智能变送装置是建立于高性能 32 位处理器平台的智能变送装置。装置接入发电机机端电压(不同的两组 PT)、机端电流(保护级和测量级)、机端零序电压和机端零序电流进行采样,由智能变送装置计算出发电机的有功功率、无功功率、功率因数、负序电流、频率、A 相电压、B 相电压、C 相电压、AB 相电压、BC 相电压、CA 相电压、负序电压、零序电压、A 相电流、B 相电流、C 相电流、零序电流,分别以 4~20mA 电流输出,供发电机功率自动调节系统和 DCS 系统使用。装置适用于三相四线制(三相电压和三相电流输入)和三相三线制(接入机端 AB 和 BC 相间电压,机端 A 相和 C 相电流),同时还具有可靠的 PT 断线和 CT 断线判别功能,当发生 PT 断线和 CT 断线时,自动切换到未断线的那一组 PT 和 CT,解决了传统功率变送器发生断线后功率失真的问题。其性能和技术指标处于国内先进水平,是构成厂站自动化、工厂过程自动化、楼宇自动化的理想设备。

## 主要特点:

- 软件实现测量级 CT 和保护级 CT 自动切换,具有良好的暂态特性,确保发电机功率自动调节系统和 DCS 系统可靠运行。
- 以高性能的 32 位处理器为核心的硬件平台,可靠、高效。
- 友善的大液晶、汉化人机界面,操作方便。
- 装置带有大容量 RAM,使用串行 EEPROM 存放定值,可预先设定 1 套定值适应各种运行工况。
- 控制功能动作过程透明化,信息记录完备,提供了完备的事故追忆信息。
- 在软件设计上,各模块完全分开,且功能不依赖通讯网,通讯故障不影响装置正常运行。
- 使用了安全可靠的现场控制总线技术(双 RS485,传输速率为 19.2kbps,以太网传输速率为 10M/100Mbps),通讯协议为 MODBUS-RTU。
- 具备故障录波功能,能记录发生故障时的电压、电流以及功率波形。
- 装置采用全密封嵌入式 4U 高 19 英寸的 1/3 宽,模件后插结构,其抗震能力、抗电磁干扰能力能全面满足 GB/T 14598 规定的抗电磁干扰性能试验和 GB/T 7261-2000 规定的各种机械性能试验,3 个装置可并排拼装为一个完整的全宽机箱,具备良好的扩充性。
- 软、硬件冗余设计,完善的软、硬件自检,二级看门狗,抗干扰性能强。



## 2 技术参数

### 2.1 额定参数

#### 2.1.1 额定供电电压

AC 220V 或 110V ， 允许偏差-20%~+20%

DC 220V 或 110V ， 允许偏差-20%~+20%

#### 2.1.2 采样通道数据

a) 交流电压 ： 3 路 120V； 每相功率消耗不大于 0.5VA

b) 测量电流通道： 3 路 6A ； 每相不大于 0.5VA

c) 保护电流通道： 3 路 100A ； 每相不大于 0.5VA

d) 额定频率： 50Hz

#### 2.1.3 模拟量输出

电流输出（默认）： 4 路（可扩充为 8 路） 4~20mA

### 2.2 主要技术性能

#### 2.2.1 测量精度

测量电流、电压测量精度：  $< \pm 0.2\%$

保护电流测量精度：  $< \pm 0.5\%$

测量功率测量精度：  $< \pm 0.2\%$

保护功率测量精度：  $< \pm 0.5\%$

频率测量精度：  $< \pm 0.02\text{Hz}$

模拟量输出精度：  $< \pm 0.2\%$

#### 2.2.2 精确工作范围

电流：

测量级：  $0.05I_n \sim 1.2I_n$ ； 保护级：  $0.05I_n \sim 20I_n$

电压： 2.0V~120V

频率： 45Hz~55Hz

#### 2.2.3 过载能力

交流电流回路： 2 倍额定电流， 连续工作

10 倍额定电流， 允许 10 秒

40 倍额定电流， 允许 1 秒

交流电压回路： 1.2 倍的额定电压， 连续工作

#### 2.2.4 接点容量

信号触点： 允许长期通过电流 8A， 切断电流 0.3A（DC220V， V/R 1ms）

#### 2.2.5 各类元件定值误差





电流元件定值误差： $< \pm 2\%$

电压元件定值误差： $< \pm 2\%$

时间元件： $< \pm 40\text{ms}$

## 2.3 绝缘性能

### 2.3.1 绝缘电阻

装置的带电部分和非带电部分及外壳之间，以及电气上无联系的各电路之间用开路电压 500V 的兆欧表测量其绝缘电阻值，正常试验大气条件下绝缘电阻不小于 20M。

### 2.3.2 介质强度

在正常试验大气条件下，装置能承受频率为 50Hz、电压 2000V、历时 1 分钟的工频耐压试验而无击穿闪络及元件损坏现象。试验过程中任一被试回路施加电压时其余回路等电位互联接地。

### 2.3.3 冲击电压

在正常试验大气条件下装置的电源输入回路、交流输入回路、直流输入回路、输出触点回路对地以及回路之间能承受 1.2/50 $\mu\text{s}$  的标准雷电波的短时冲击。电压试验开路试验电压为 5kV。

### 2.3.4 耐湿热性能

装置应能承受 GB/T 2423.9 规定的恒定湿热试验试验温度  $40^{\circ}\text{C} \pm 2^{\circ}\text{C}$ 、相对湿度  $93\% \pm 3\%$ 、试验时间为 48h，在试验结束前 2 小时内根据 2.3.1 的要求测量各导电电路对外露非带电金属部分及外壳之间电气上不联系的各回路之间的绝缘电阻不小于 1.5M。介质耐压强度不低于 2.3.2 规定的介质强度试验电压幅值的 75%。

## 2.4 抗电磁干扰性能

### 2.4.1 脉冲干扰

装置能承受 GB/T 14598.13-1998 规定的干扰试验，试验电源频率为 100kHz 和 1MHz，试验电压为共模 2500V、差模 1000V 的衰减振荡波。试验时给被试装置预先施加电源，按 GB/T14598.13 第 3.1.1 的表所列临界条件叠加干扰试验，装置不误动、不拒动。

### 2.4.2 快速瞬变干扰

装置能承受 GB/T 14598.10-1996 标准规定的 IV 级（4kV $\pm 10\%$ ）快速瞬变干扰试验。

### 2.4.3 静电放电

装置能承受 GB/T 14598.14-1998 标准规定的 IV 级（空间放电 15kV、接触放电 8kV）静电放电试验。

### 2.4.4 辐射电磁场干扰



装置能承受 GB/T 14598.9-1995 标准规定的严酷等级为 III 级的辐射电磁场干扰试验。

#### 2.4.5 浪涌

通过 GB/T 17626.5 1999 标准规定的浪涌冲击抗扰度 III 级干扰试验(共模 2000V、差模 1000V)。

### 2.5 机械性能

#### 2.5.1 振动

装置能承受 GB/T 7261-2000《继电器及装置基本试验方法》中 16.2.3 规定的严酷等级为 1 级的振动响应试验；装置能承受 GB/T 7261-2000 中 16.2.3 规定的严酷等级为 1 级的振动耐久试验。

#### 2.5.2 冲击

装置能承受 GB/T 7261-2000 中 17.4.1.1 规定的严酷等级为 1 级的冲击响应试验；装置能承受 GB/T 7261-2000 中 17.5.1 规定的严酷等级为 1 级的冲击耐久试验。

#### 2.5.3 碰撞

装置能承受 GB/T 7261-2000 中 18.4 规定的严酷等级为 1 级的冲击碰撞试验。

### 2.6 环境条件

#### a) 环境温度

工作温度：-25℃~+55℃

贮存温度：-40℃~+85℃

在极限值下不施加激励量,装置不出现不可逆的变化,温度恢复后,装置应能正常工作。

b) 相对湿度：最湿月的月平均最大相对湿度为 90% 同时该月的月平均最低温度为 25℃，且表面无凝露，最高温度为+40℃时,平均最大相对湿度不超过 50%。

c) 大气压力：86kPa—106kPa、66kPa—110kPa（根据要求可选）。



## 3 功能描述

### 3.1 测量功能

BPT9301 具有强大的综合电量测量功能：

◆ 测量精度：

测量电流、电压测量精度： $< \pm 0.2\%$

保护电流测量精度： $< \pm 0.6\%$

测量功率测量精度： $< \pm 0.2\%$

保护功率测量精度： $< \pm 0.6\%$

频率测量精度： $< \pm 0.02\text{Hz}$

◆ 电压测量：UAB1、UBC1、UCA1、UA1、UB1、UC1、UAB2、UBC2、UCA2、UA2、UB2、UC2、正序 U1、负序 U2、零序 3U0

◆ 测量级电流测量：IA、IB、IC、正序 I1、负序 I2、零序 3I0

◆ 保护级电流测量：IA、IB、IC

◆ 有功功率：P

◆ 无功功率：Q

◆ 视在功率：S

◆ 功率因数： $\text{COS } \phi$

◆ 频率：f

### 3.2 模拟量输出功能

◆ 输出通道数：8 路（4 路选配）

◆ 输出精度： $< \pm 0.2\%$

◆ 输出电流范围：4~20mA

### 3.3 IRIG-B 对时输入

24V 脉冲电平或 RS422 差分输入。

### 3.4 开关量输出

BPT9301 装置提供 4 对继电器空接点输出，分别为装置报警接点；装置电源失电告警接点；PT 断线接点；CT 断线接点。

### 3.5 通信

BPT9301 装置采用 100M 以太网或 2 路高速 RS485 作为现场总线，传输速率最高可达 19.2kbps，通讯地址 1-255 灵活可设，通讯规约为标准 MODBUS-RTU 规约，安装费用低，配合各种电力自动化组态软件或 DCS 系统，轻松构成功能强大的智能监控系统。通信内容主要有：



- ◆ 测量值（模拟量，数字量等）；
- ◆ 保护定值查询和修改；
- ◆ 装置状态、故障信息等；
- ◆ 装置发生自动切换后的录波波形。

### 3.6 系统时钟

BPT9301 装置具有高精度的时钟，该时钟不但可以通过液晶显示单元用于时间指示，也作为保护动作时间记录的时标，该时钟的时间基值，可以通过 MMI 设定，也可以通过 RS-485 通讯接口通讯校时或装置的 IRIG-B 口接入。软件通讯对时或脉冲对时可通过控制字选择。

### 3.7 事件记录功能

BPT9301 装置具有事件记录功能，包括装置自检信息，保护动作信息，以及各类操作记录，各种事件记录数据存放在非易失存储器中，具有掉电保持功能。装置可记录保存最新的 32 次事件（覆盖方式记录），包含保护动作类型及动作时间（月、日、时、分、秒），以便于分析事故原因，可以通过面板显示查阅事件记录，也可以利用通讯接口读取该记录数据。

### 3.8 录波功能

BPT9301 装置具有录波功能，包括装置自动录波功能和手动录波功能，各个录波数据存放在非易失存储器中，具有掉电保持功能。装置可记录保存最新的 5 次录波数据（覆盖方式记录），包含录波时间（月、日、时、分、秒），以便于分析事故原因，可以利用通讯接口读取该录波数据。

## 4 装置原理

### 4.1 功率计算

采用全周傅立叶算法计算有功功率和无功功率，当保护级 CT 的电流大于 1.1 倍额定电流时，功率计算采用保护级 CT 电流，否则采用测量级 CT 电流，兼顾正常运行和故障情况下的准确测量。

算法具有良好的暂态特性，确保系统短路故障时，功率的准确测量，为发电机有功功率自动调节系统和 DCS 系统可靠运行创造条件。

功率因数计算公式：

$$\cos\phi = \frac{P}{\sqrt{P^2 + Q^2}}$$

### 4.2 负序电流计算

采用全周傅立叶算法计算负序电流，电流的选取原则同上，兼顾正常运行和故障情况下的准确测量。

### 4.3 频率计算

利用发电机机端电压，采用全周傅立叶算法准确计算发电机频率。

### 4.4 PT 断线判据

动作判据：

(1) 正序电压小于 20V，且机端任一相电流大于 5%In；

(2) 负序电压大于 2.5V。

满足以上任一条件延时 10s 发 PT 断线报警信号，异常消失后延时 10s 信号自动返回，PT 断线判据的逻辑图如下图。

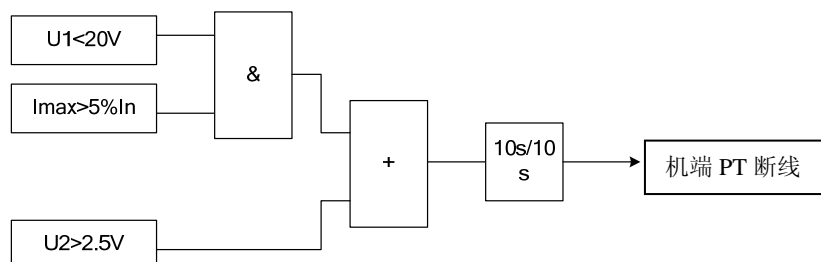


图 4-1 PT 断线判别逻辑图

### 4.5 CT 断线判据

CT 断线判据只针对三相四线制，动作判据为：三相 CT 的自产零序电流（3I0）大于 25%的最大相电流与 5%In 之和，延时 10s 报警，异常消失后延时 10s 返回，CT 断线判据



的逻辑图如下图。

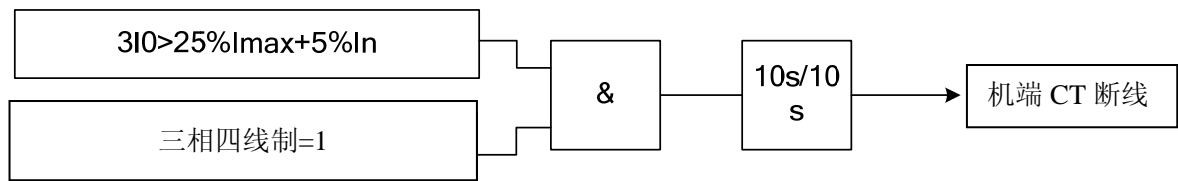


图 4-2 CT 断线判别逻辑图

#### 4.6 测量 CT 与保护 CT 差流越限

动作判据：

测量 CT 最大相电流与保护 CT 最大相电流的差大于测量 CT 最大相电流的 0.05 倍，并且测量 CT 最大相电流大于额定电流的 30%。

满足以上条件延时 10s 发测量 CT 与保护 CT 差流越限报警信号，异常消失后延时 10s 信号自动返回，CT 与保护 CT 差流越限判据的逻辑图如下图。

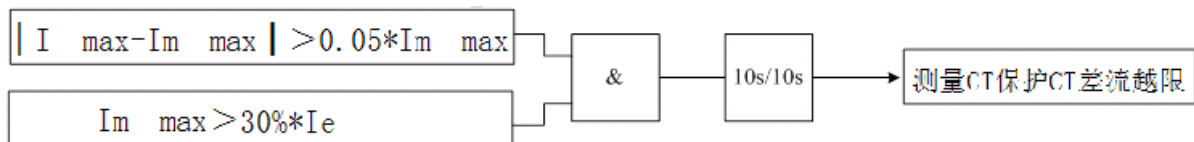


图 4-3 CT 与保护 CT 差流越限判别逻辑图

#### 4.7 逆功率越限

动作判据：

(1) 测量功率小于额定功率的负 0.05 倍；

(2) 保护功率小于额定功率的负 0.05 倍；

满足以上任一条件延时 10s 发逆功率越限报警信号，异常消失后延时 10s 信号自动返回，逆功率越限判据的逻辑图如下图。

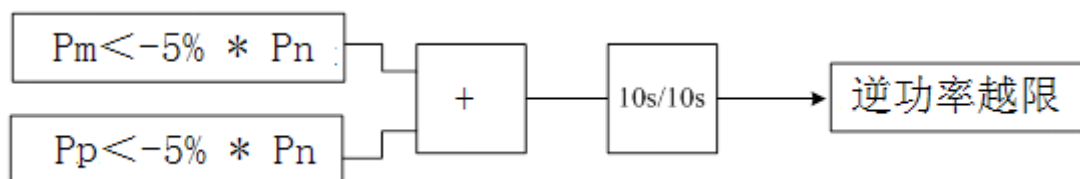


图 4-4 逆功率越限判别逻辑图



## 5 装置参数

参数设定				
序号	参数描述	字节	范围	步长
系统参数				
1	发电机额定功率	2	0.1~2000MW	0.1MW
2	发电机功率因数	2	0.001~1	0.001
3	一次额定电压	2	0.01~100kV	0.01kV
4	机端 PT 原边	2	0.01~100kV	0.01kV
5	机端 PT 副边	2	0.01~200V	0.01V
6	机端 CT 原边	2	0~60000A	1A
7	机端 CT 副边	2	1A/5A	-----
8	PT 接线方式	2	三相四线/三相三线	-----
9	保护 CT 极性调整	2	不调/取反	-----
10	测量 CT 极性调整	2	不调/取反	-----
11	机端两路 PT 接入	2	是/否	-----
12	零序电压外接	2	是/否	-----
13	零序电流外接	2	是/否	-----
14	零序 CT 原边	2	0~60000A	1A
15	零序 CT 副边	2	1A/5A	0.1A
输出设置				
1	输出有功上限	2	10%Pn~200%Pn	0.01%Pn
2	输出无功上限	2	10%Pn~200%Pn	0.01%Pn
3	输出频率上限	2	1~100Hz	0.01Hz
4	输出负序电流上限	2	1%In~200%In	0.01%In
5	功率因数上限 (M)	2	0.0~1.00	0.01
6	功率因数量程	2	0-M/MC-0-ML/MC-1-ML	
7	输出电流上限	2	10%In~200%In	0.01%In
8	输出零序电流上限	2	1%In~200%In	0.01%In
9	输出相电压上限	2	50%Un~200%Un	0.01%Un
10	输出线电压上限	2	50%UN~200%UN	0.01%UN
11	输出负序电压上限	2	1%Un~200%Un	0.01%Un
12	输出零序电压上限	2	1%Un~400%Un	0.01%Un
13	直流输出路数	2	4路/8路	-----
14	端口 1 输出	2	4~20mA/0~5V/无	-----
15	端口 2 输出	2	4~20mA/0~5V/无	-----
16	端口 3 输出	2	4~20mA/0~5V/无	-----



17	端口 3 类型	2	有功功率/无功功率/负序电流/频率/功率因数/A 相电流/B 相电流/C 相电流/零序电流/A 相电压/B 相电压/C 相电压/AB 相电压/BC 相电压 CA 相电压/负序电压/零序电压	-----
18	端口 4 输出	2	4~20mA/0~5V/无	-----
19	端口 4 类型	2	有功功率/无功功率/负序电流/频率/功率因数/A 相电流/B 相电流/C 相电流/零序电流/A 相电压/B 相电压/C 相电压/AB 相电压/BC 相电压 CA 相电压/负序电压/零序电压	-----
20	端口 5 输出	2	4~20mA/0~5V/无	-----
21	端口 5 类型	2	有功功率/无功功率/负序电流/频率/功率因数/A 相电流/B 相电流/C 相电流/零序电流/A 相电压/B 相电压/C 相电压/AB 相电压/BC 相电压 CA 相电压/负序电压/零序电压	-----
22	端口 6 输出	2	4~20mA/0~5V/无	-----
23	端口 6 类型	2	有功功率/无功功率/负序电流/频率/功率因数/A 相电流/B 相电流/C 相电流/零序电流/A 相电压/B 相电压/C 相电压/AB 相电压/BC 相电压 CA 相电压/负序电压/零序电压	-----
24	端口 7 输出	2	4~20mA/0~5V/无	-----
25	端口 7 类型	2	有功功率/无功功率/负序电流/频率/功率因数/A 相电流/B 相电流/C 相电流/零序电流/A 相电压/B 相电压/C 相电压/AB 相电压/BC 相电压 CA 相电压/负序电压/零序电压	-----
26	端口 8 输出	2	4~20mA/0~5V/无	-----
27	端口 8 类型	2	有功功率/无功功率/负序电流/频率/功率因数/A 相电流/B 相电流/C 相电流/零序电流/A 相电压/B 相电压/C 相电压/AB 相电压/BC 相电压 CA 相电压/负序电压/零序电压	-----
通信参数				





1	装置通讯地址	2	1-254	1
2	RS485A 波特率	2	2400/4800/9600/19200/38400	-----
3	RS485A 校验方式	2	无/奇/偶校验	-----
4	RS485B 波特率	2	2400/4800/9600/19200/38400	-----
5	RS485B 校验方式	2	无/奇/偶校验	-----
对时方式				
1	对时方式选择	2	通讯对时/分脉冲+通讯/IRIGB 码	-----
试验控制				
1	交流试验控制	2	切换/保护/测量	-----
2	输出平滑控制	2	投入/退出	-----
3	突变量启动	2	投入/退出	-----
4	CT 间差流启动值	2	0.01~1 Im	0.01 Im
5	频率跟踪	2	投入/退出	-----

说明:

- 1、当直流输出类型为频率时,输出频率上限对应为 20mA,额定频率对应为 12mA, (2x 额定频率-输出频率上限) 对应为 4mA。
- 2、当直流输出类型为无功功率时,输出无功功率正上限对应为 20mA,输出无功功率为 0 时对应为 12mA,输出无功功率负上限对应为 4mA。
- 3、当直流输出类型为功率因数时,输出功率因数方向为单向时,输出功率因数上限对应为 20mA,输出功率因数为 0 时对应为 4mA;输出功率因数方向为双向 0 时,输出功率因数负上限对应为 4mA,输出功率因数为 0 时对应为 12mA,输出功率因数正上限对应为 20mA;输出功率因数方向为双向 1 时,输出功率因数负上限对应为 4mA,输出功率因数为 1 时对应为 12mA,输出功率因数正上限对应为 20mA。
- 4、零序电压、零序电流可以取机端 PT、CT 计算出来的值,或者取中性点的零序电压、零序电流,订货时请说明。
- 5、直流输出路数出厂默认为 4 路,如需要 8 路,订货时请特别说明。
- 6、交流试验控制默认为切换,当做变送器输出精度测试时请改为“测量”或“保护”。
- 7、输出平滑控制默认为投入,当不需要输出平滑控制时退出。
- 8、突变量启动默认为投入,当不需要突变量启动判据时退出。
- 9、CT 间差流启动值用于判断测量 CT 与保护 CT 差流越限,当不需要这一功能时,可将该值设为 1。
- 10、频率跟踪默认为投入,当不需要频率跟踪时退出。

## 6 装置硬件

### 6.1 机箱结构

装置采用全密封嵌入式 4U 高 19 英寸的 1/3 宽的标准机箱。前面板为整面板，包括汉化液晶显示器、信号指示灯、操作键盘等。机箱采用背插式防尘抗振动的设计以确保装置安装于条件恶劣的现场时仍具备高可靠性。机箱结构尺寸如附录 1 所示。

### 6.2 交流插件（6U6I）

交流插件包括电压输入和电流输入两个部分。6 路交流电压（机端两组不同 PT 三相电压）、3 路机端测量电流输入通道、3 路机端保护电流输入通道。

### 6.3 直流输出插件

4 路 4~20mA 输出通道（最大可扩展至 8 路）。

### 6.4 CPU 插件

装置 CPU 为 32 位 ARM 芯片，片内有 192K x 16 位 RAM 存储器及 1024K x 16 位 FLASH。片外扩展 8K x 8 位串行 EEPROM。CPU 模块原理示意图如图 6-1 所示。

装置采用的数据采集系统由高可靠性的 16 位的 A/D 转换器、多路开关及滤波回路组成。所采用的 A/D 转换芯片具有转换速度快、采样偏差小、超小功耗及稳定性好等特点。本装置的采样回路无可调整元件，也不需要现场作调整，具备高度的可靠性。

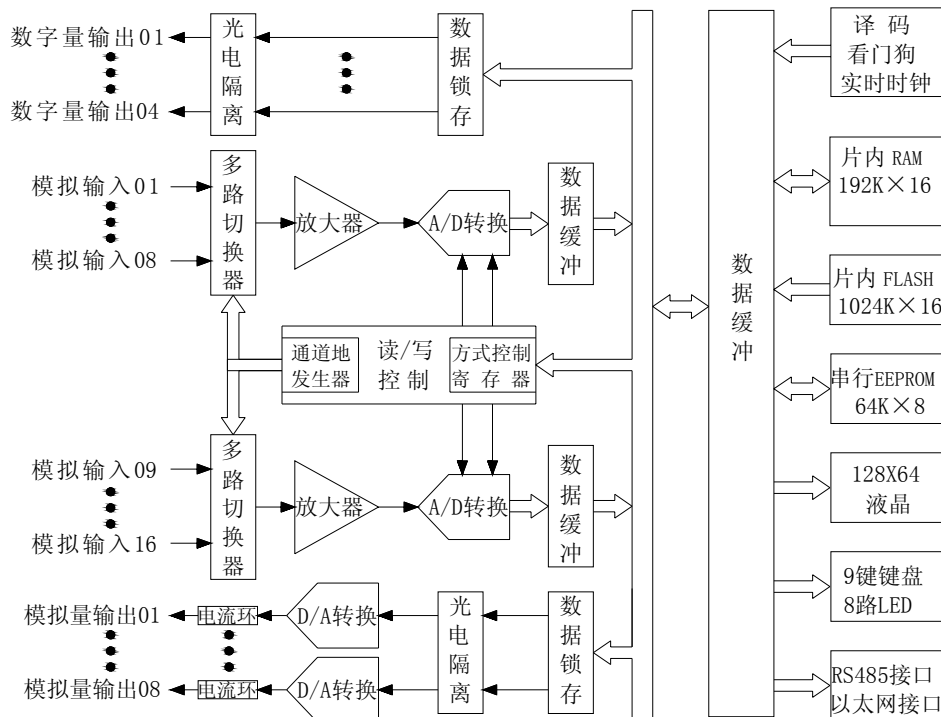


图6-1 CPU 模块原理示意图

## 6.5 电源插件

装置主辅助电源采用交直流逆变电源，交、直流 220V 或 110V 输入经抗干扰滤波回路后，利用逆变原理输出本装置需要的三组直流电压，即 5V1、5V2 和 24V，三组电压均不共地，且采用浮地方式，同外壳不相连。其中，+5V1 为装置 CPU 系统的工作电源，+5V2 为通讯系统电源，24V 用于驱动继电器。

电源插件还包括告警信号继电器、电源失电告警信号继电器、PT 断线信号继电器及 CT 断线信号继电器回路。

此外，电源插件背板还布置了通信端口（两路 485 及一路以太网口）及 GPS 信号输入端口。

电源插件背板端子分布见第 11 章所示。

## 6.6 交流插件 2 (U0、I0)

交流插件 2 包括 U0 电压输入和 I0 电流输入、直流电流 4~20mA 或直流电压 0~75mV 输入、后备辅助电源，共四个部分。

后备辅助电源与主辅助电源同时给装置供电，当后备辅助电源消失后，装置发出后备电源异常发生告警信息，同时电源失电告警信号继电器和告警信号继电器同时动作；当主辅助电源消失后，电源失电告警信号继电器动作。

## 6.7 装置系统联系图

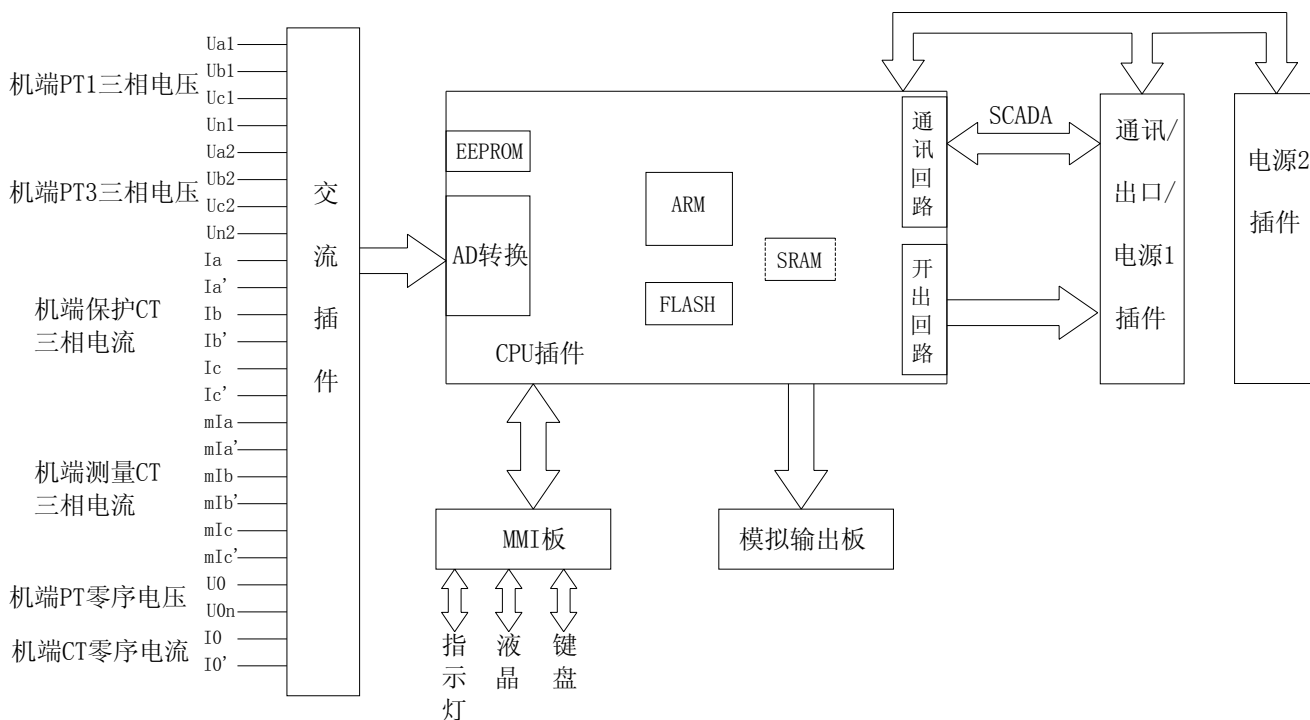


图6-2装置系统联系图

## 6.8 面板

为了便于使用，装置配备了功能强大的、操作灵活的人机接口系统（MMI）。装置的正面面板布置如图 6-3 所示：

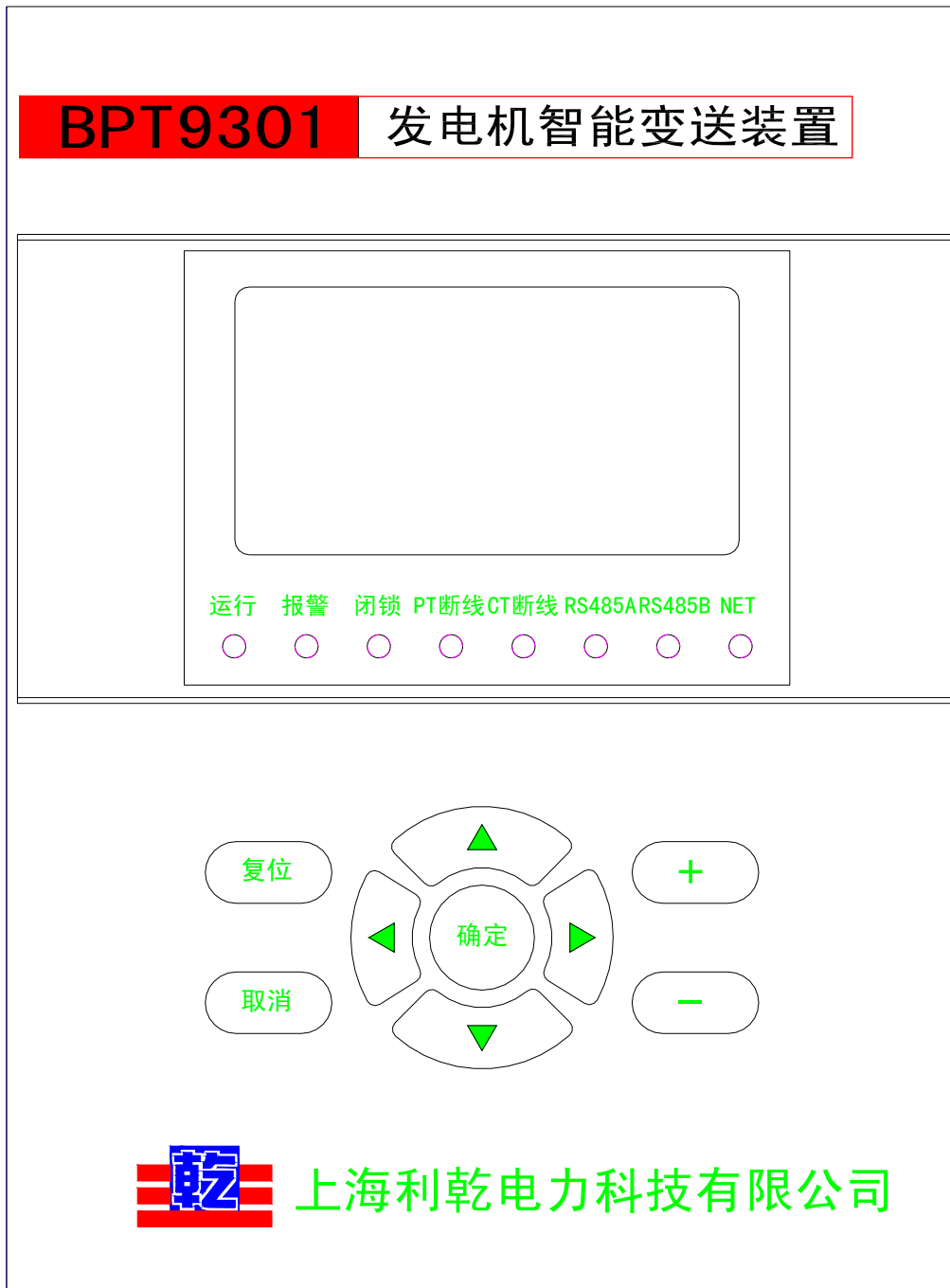


图 6-3 装置面板布置图

## 6.9 键盘说明

面板上有 9 个按键，分别是“▲”、“▼”、“◀”、“▶”、“+”、“-”、“确认”、“取消”和“复归”。一般情况下，用“确认”键来实现从某一级菜单进入其下一级菜单或



者用来做出肯定的选择，而用“取消”键来实现从某一级菜单返回其上一级菜单或者用来做出否定的选择；用“▲”和“▼”键来上下移动箭头光标以选择要进入的子菜单或者移动反显光标以选择需要修改的数据；用“◀”和“▶”键来左右移动反显光标以选择需要修改的数据中的某一位；用“+”和“-”键来修改光标所在的行列的数据。“复归”键用来复归面板上的“动作”灯。在主接线图界面下，按下确认键即进入主菜单界面

系统具有自动提示保存的功能。在“系统参数”和“保护定值”菜单下，如果修改了某个参数或者定值，在按“取消”键返回上一级菜单时，系统能自动提示“保存参数/定值？”。按“确认”键保存修改，按“取消”键放弃修改。

系统具有信息提示的功能。在显示大量信息的时候，需要多屏显示，在显示过程中，通过“▼”，“▲”键或者“确认”键可以循环浏览信息。

为了防止误操作，装置中设置了一组 6 位数的用户密码。在提示输入密码时，必须输入正确的密码以取得操作权限。在输入密码过程中提示“密码错误”时，可以用“取消”键取消输入密码的操作而返回进入输入密码前的菜单。在提示“密码错误”时，按“确认”键可以继续输入密码，直到密码正确或者错误次数超限，超限次数为 3 次。出厂时修改系统参数和保护定值的密码是“▲ + + ▼ - -”键。

## 6.10 信号灯及液晶说明

面板上设置了 8 个 LED 指示灯，其定义如下：

“运行”灯为绿色，运行时以每秒钟一次的速率闪烁；

“装置报警”灯为红色，装置自检发现异常信息时点亮；

“装置闭锁”灯为红色，装置闭锁时点亮；

“PT 断线”灯为红色，PT 断线时点亮；

“CT 断线”灯为红色 CT 断线时点亮

“RS485A”灯位黄色，当装置的 RS485A 口对外通信收发数据时会点亮；

“RS485B”灯位黄色，当装置的 RS485B 口对外通信收发数据时会点亮；

“NET”灯位黄色，当装置的以太网对外通信收发数据时会点亮；

装置配备了 128×64 的中文显示的液晶。此液晶自带背光，当长时间无键盘操作时，背光自动熄灭，液晶关闭。一旦有键盘操作，背光自动点亮。

## 6.11 菜单结构

命令菜单采用如图 6-4 的树形目录结构：

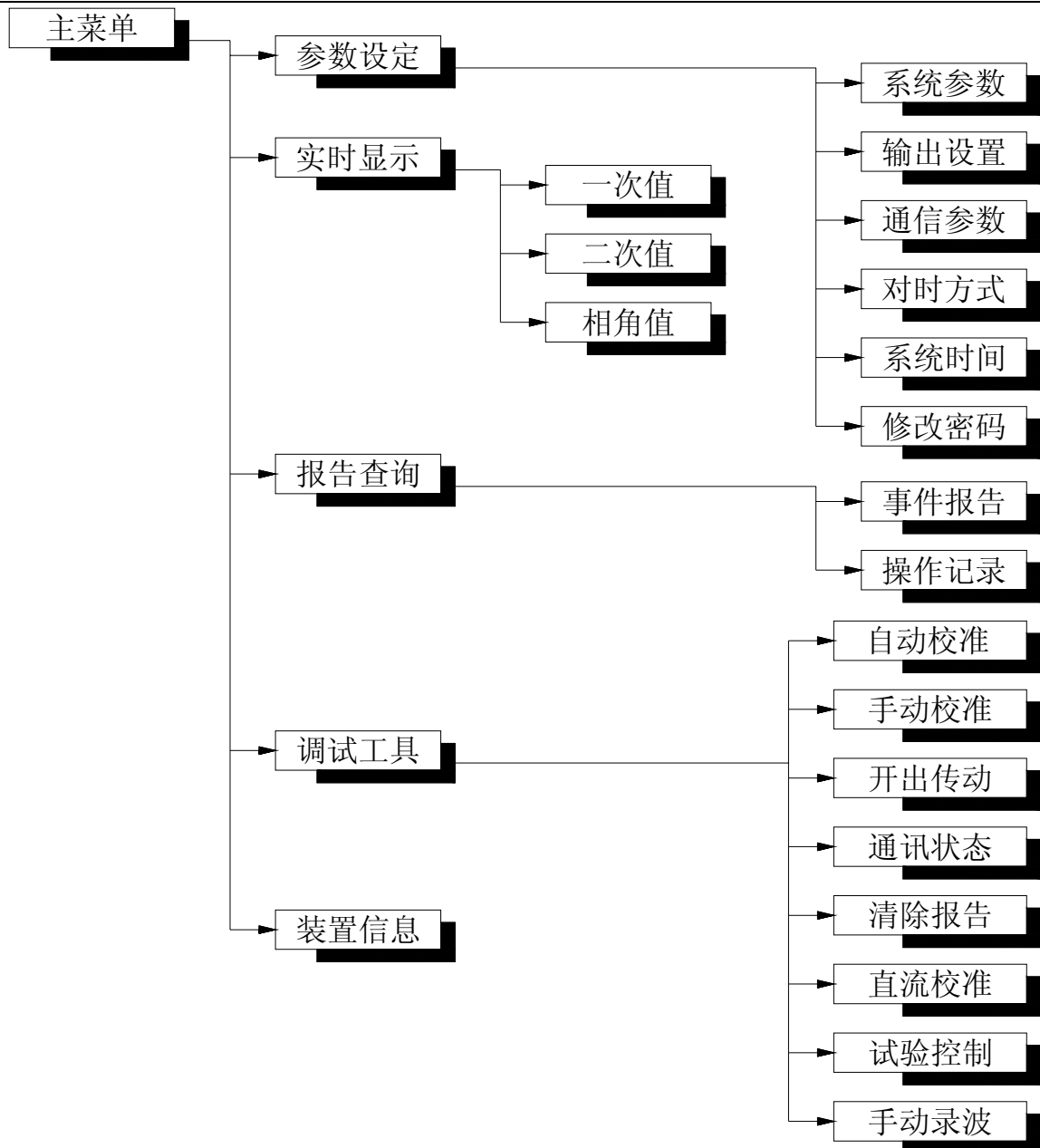


图 6-4 菜单树形目录结构图

## 6.12 功能及菜单简介

### 6.12.1 系统参数

本菜单的设置主要用来显示和修改系统的一些参数。

系统参数：主要用来设置发电机输入参数，各侧 CT、PT 额定值及其接线方式等，此参数应该与实际的参数相吻合。

输出设置：用来设置直流输出的上限值以及直流输出路数、输出方式、输出类型等。

通讯设置：用来设置装置提供的各种通信方式所需要的参数，如装置地址、RS485 的波特率、RS485 的校验方式等。



对时方式：用来选择装置对时的方式。

系统时间：用来显示时间和就地对时。

修改密码：用来修改装置的密码。

### 6.12.2 实时显示

本块菜单主要用来显示一些实时刷新的测量量，包括一次值、二次值和相角值。

#### (1)、一次值：

本菜单可以实时地显示机端 PT1 一次三相电压，可以显示相电压 (UA1、UB1、UC1)，线电压 (UAB1、UBC1、UCA1)、机端 PT2 一次三相电压，可以显示相电压 (UA2、UB2、UC2)，线电压 (UAB2、UBC2、UCA2)、机端测量 CT 一次电流 (Iam、Ibm、Icm)、机端保护 CT 一次电流 (Iap、Ibp、Icp)、一次有功功率 (P)、一次无功功率 (Q)、一次视在功率 (S)、一次正序电流 (I1)、一次负序电流 (I2)、一次零序电流 (3I0)、一次功率因数 (cos φ) 和一次频率 (f) 等。

#### (2)、二次值：

本菜单可以实时地显示机端 PT1 二次三相电压，可以显示相电压 (UA1、UB1、UC1)，线电压 (UAB1、UBC1、UCA1)、机端 PT2 二次三相电压，可以显示相电压 (UA2、UB2、UC2)，线电压 (UAB2、UBC2、UCA2)、机端测量 CT 二次电流 (Iam、Ibm、Icm)、机端保护 CT 二次电流 (Iap、Ibp、Icp)、二次有功功率 (P)、二次无功功率 (Q)、二次视在功率 (S)、二次正序电流 (I1)、二次负序电流 (I2)、二次零序电流 (3I0)、二次功率因数 (cos φ) 和二次频率 (f)、二次正序电压 (U1)、二次负序电压 (U2)、二次零序电压 (3U0)、额定电流、PT1 测量功率 (Pm1)、PT1 保护功率 (P1)、PT2 测量功率 (Pm2)、PT2 保护功率 (P2)。

#### (3)、相角值：

本菜单可以实时地显示相电压 (UA1、UB1、UC1、UA2、UB2、UC2)、线电压 (UAB1、UBC1、UCA1、UAB2、UBC2、UCA2)、测量 CT 电流 (Iam、Ibm、Icm)、保护 CT 电流 (Iap、Ibp、Icp)、测量 CT 电流和相电压 (Iam-UA1、Ibm-UB1、Icm-UC1、Iam-UA2、Ibm-UB2、Icm-UC2)、保护 CT 电流和相电压 (Iap-UA1、Ibp-UB1、Icp-UC1、Iap-UA2、Ibp-UB2、Icp-UC2) 之间的相角值。

### 6.12.3 报告查询

此菜单可以查看 32 次完整的事件报告，事件报告主要包括以下内容：

装置自检信息，保护动作或者告警的过程记录等。

一共可以记录 32 个事件报告，其中第 01 次为最新信息，第 02 次为次新信息，依此类推。

此菜单还可以查看 16 次完整的操作记录，操作记录主要记录各种途径（包括主单元和键盘）对装置的各种操作，如修改定值和系统参数、开出传动等操作。

一共可以记录 16 个操作记录，其中第 01 次为最新记录，第 02 次为次新记录，依此类推。



#### 6.12.4 调试工具

调试工具主要包含精度校准(分自动、手动校准)、开出传动、通讯状态、清除报告、直流校准、试验控制、手动录波。

开出传动：此菜单用来测试各个信号回路的完备性，也可以用来就地通过键盘操作继电器。

手动校准：装置在出厂前都已经经过严格的测试和校准，所以在现场一般不提倡进行校准工作，包括手动和自动校准。但是如果出现非常情况，如单独更换 CPU 或者交流板件，则可以进行校准工作。手动校准可以对某一个具体的模拟通道进行校准。

自动校准：分为电压自动校准和各侧电流自动校准。要求在电压通道或者各侧电流通道都加上额定的模拟量才能进行校准。

通讯状态：用来显示通讯口的状态。

清除报告：用于清除事件报告。

直流校准：用于对各个通道的直流输出量进行校准。装置在出厂前都已经经过严格的测试和校准，所以在现场一般不提倡进行校准工作，但是如果出现非常情况，如单独更换 CPU 或者直流输出板件，则可以进行校准工作。**直流校准时，必须使用精度 0.05% 的表计进行校准。**

试验控制：在调试时，可以关闭装置内部的一些判据，防止频繁切换。在调试结束后，改控制字必须**切换**，否则，一些判据将无法使用。

手动录波：可以手动启动录波功能。

#### 6.12.5 装置信息

用户可以通过查看装置信息获知最真实的程序版本和校验码。这样可以保证装置的统一性和同一性。在装置进行维修或者订购备品备件时，务必提供此项参数。

### 6.13 操作说明

#### 6.13.1 菜单结构、引导路径及其操作总说明

装置上电后，正常运行时液晶屏幕将显示主界面。

上海利乾

BPT9301

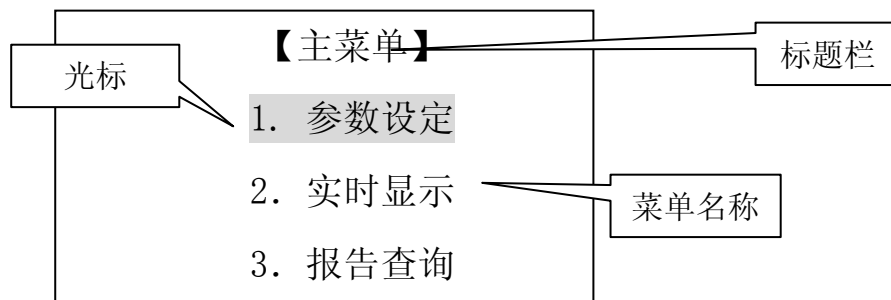
2013- 12- 31

10: 38: 22



在主界面中，按“确认”键可以进入主菜单。

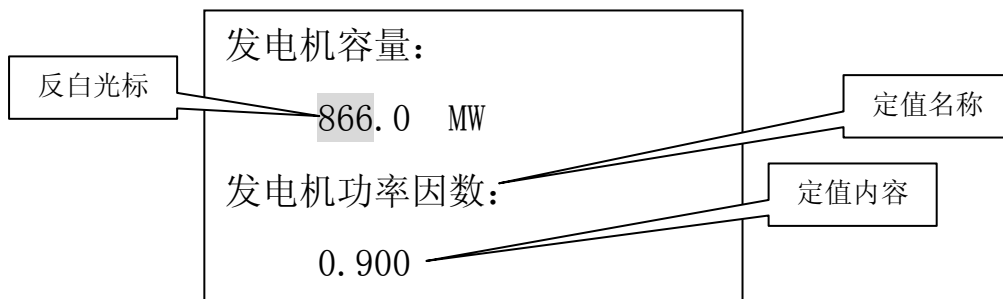
各级菜单的层次关系可以参照图 6-4 “菜单树形目录结构图”。操作时，按“▲”和“▼”键来上下移动手形光标以选择要进入的子菜单，按“确认”键即可以进入相应的子菜单，按“取消”键可以返回上一级菜单。修改参数或者定值时可以用“▶”和“◀”键来移动左右光标。修改参数时一般都要求先输入密码。



### 6.13.2 定值或者参数的查看及其修改说明

查看：按“▲”和“▼”键移动光标以选择不同的功能定值，找到相应菜单后可按“确认”键进入。进入后即可看到相应内容。可以用按“▲”和“▼”键实现快速翻页。

修改：在找到相应的菜单和定值内容后，如要修改定值或者参数，则随意按“+”或者“-”键，如果未取得修改当前功能定值的权限，装置会提示输入密码。必须输入正确的密码才能修改显示的定值，权限只在当前功能定值块中有效。在修改定值或者参数



时，系统会动态地进行边界检查，一旦修改后的值超出了范围，系统保持原值不变，定值范围见“定值清单”。修改完定值或参数以后，可以通过选择“保存退出”按“确认”键退出，此时输入密码，输入正确密码以后按“确认”键，系统保存所有参数或者定值以后返回主菜单界面。也可以通过“取消”键返回主菜单，如果曾经修改了参数，系统会自动提示“要保存所作修改”，用“确认”键来确认要保存，如果不保存，按“取消”键返回上一级菜单。

### 6.13.3 实时显示

实时显示有多屏信息，用“▲”和“▼”键可以循环地翻页。每秒钟更新一次显示的信息。按“取消”键可以返回主菜单界面。



#### 6.13.4 报告查询

进入相应的报告界面，将分别按时间顺序显示遥信变化的信息、记录的事件信息及操作记录信息，用“▲”和“▼”键循环翻页以查看所有的信息。

操作记录： 01/16  
2013-12-31  
13:23:32.234  
手动清除报告

#### 6.13.5 校准系数

在进行校准系数之前，必须把精密的信号源按照要求连接到装置上，按“确认”键输入正确的密码以后，系统自动校准系数。此项功能主要用于厂内的调试，现场禁止使用此功能。

#### 6.13.6 更改密码

更改密码：出厂时的密码是“▲++▼--”键。

更改密码时也必须设置 6 个按键密码，“复归”、“取消”和“确认”键不能作为密码元素。如果修改密码成功，新密码立即生效，以后提示输入密码时，必须输入新密码。

#### 6.13.7 输入密码

在需要提供操作权限的时候，系统会提示输入密码。以保存系统参数为例：

当确认要保存系统参数时，系统要求输入密码，输入密码以后按“确认”键，如果密码正确，装置自动返回上一级菜单即主菜单；如果密码错误，系统会提示“密码错误”。按“确认”键可以继续输入密码直到 3 次错误的输入密码。当错误输入密码 3 次以后，系统会提示“密码错误次数超限”，此时只能按“确认”或者“取消”键放弃当前的操作。在输入密码的过程中，按“取消”键放弃。

#### 6.13.8 操作失败提示

在保存系统参数和定值时，如果系统提示操作失败，则按“确认”键返回上级菜单，查看事件报告，分析失败的原因，并根据事件报告的内容进行下一步的操作。

#### 6.13.9 开出传动

在“测试功能”菜单中进入“开出传动”菜单用“▲”和“▼”键选择出口回路，在输入了正确的密码后，按“确认”键实现传动，用“取消”键取消对当前出口的传动。确认传动以后，相应的出口继电器会短时动作，然后自动返回。



## 7 调试大纲

### 7.1 调试注意事项

试验前请仔细阅读本试验大纲及有关说明书。

尽量少拔插装置模件，不触摸模件电路及芯片，不带电插拔模件。

使用的电烙铁、示波器必须与屏柜可靠接地。

试验前应检查屏柜及装置在运输中是否有明显的损伤或螺丝松动。特别是 CT 回路的螺丝及连片。不允许有丝毫松动的情况。

校对程序版本号及校验码。

### 7.2 装置通电前检查

#### 外观及接线检查

主要是检查保护装置的外观有无破损，铭牌参数、标注及接线是否符合图纸设计要求，装置的工艺、端子无松脱。

检查电源插件、交流插件的额定参数，继电器插件的跳闸电流及合闸电流等满足实际系统的要求。

#### 硬件接线检查

根据整定要求，对硬件进行设置和检查。

### 7.3 绝缘检查

将装置各端子并联（通信端子可不作绝缘试验），用 500V 摇表按插件分别对地摇绝缘绝缘电阻应大于 20M。

### 7.4 上电检查

通电初步检验是指装置在上电以后各部分的工作状况是否正常。主要包括装置的通电自检、键盘功能的检验、软件版本和程序校验码的核查以及时钟的整定与校核。按定值单输入各组定值到相应的定值区然后把定值区切换到运行定值区。

### 7.5 采样精度检查

进入“实时显示”菜单中“二次值”子菜单，在保护屏端子上分别加入额定的电压、电流量，在液晶显示屏上显示的采样值应与实际加入量相等，其误差应小于相关要求。

### 7.6 继电器接点校验

继电器接点检测也可通过保护的“开出传动”菜单进行。可操作每一路输出继电器。操作方法见操作菜单说明。对配置有跳闸出口、合闸回路监测应带模拟断路器作一次合



闸传动和一次跳闸传动并确认断路器正确动作。

## 7.7 定值校验

装置的保护功能及动作逻辑已经多次动模考验、型式试验及其它测试。现场调试仅需校验定值即可。

## 7.8 直流输出功能试验项目

见《BPT9301 型发电机智能变送装置测试报告》。

# 8 装置的运行说明

## 8.1 装置正常运行状态

装置正常运行时，“运行”灯应有节奏的亮灭，其它指示灯应不亮，

装置自检发现错误时，报警灯亮。PT 断线、CT 断线及闭锁信号出现时相应灯亮。在动作返回时，按下“复归”按钮，复归所有动作指示灯。

## 8.2 安装注意事项

- a) 保护柜本身必须可靠接地，柜内设有接地铜排，须将其可靠连接到电站的接地网上。
- b) 可能的情况下应采用屏蔽电缆，屏蔽层在开关场与控制室同时接地，各相电流线及其中性线应置于同一电缆内。
- c) 电流互感器二次回路仅在保护柜内接地。

## 8.3 装置信息含义及处理建议

表 2 保护报警信息含义

序号	信息	现象	含义	处理建议	备注
1	PT1、PT2 断线	PT 断线和告警出口动作，PT 断线和告警灯亮。	报警元件动作	检查 PT1、PT2 回路接线，恢复后 PT 断线和告警出口动作返回，PT 断线灯熄灭，告警灯需人工按复归键复归。	
2	保护 CT 断线	CT 断线和告警出口动作，CT 断线和告警灯亮。	报警元件动作	检查 CT 回路接线，恢复后 CT 断线和告警出口动作返回，CT 断线灯熄灭，告警灯需人工按复归键复归。	
3	测量 CT	CT 断线和告警出口	报警元件	检查 CT 回路接线，恢复后 CT 断线和告警	



	断线	动作, CT 断线和告警灯亮。	动作	出口动作返回, CT 断线灯熄灭, 告警灯需人工按复归键复归。	
4	定值自检 出错	告警出口动作, 闭锁和告警灯亮。	报警元件 动作	检查内部定值是否全部在范围内, 修改后闭锁和告警出口动作返回, 闭锁灯熄灭, 告警灯需人工按复归键复归。	
5	PT1 异常	PT 断线和告警出口动作, PT 断线和告警灯亮。	报警元件 动作	检查 PT1 回路接线, 恢复后 PT 断线和告警出口动作返回, PT 断线灯熄灭, 告警灯需人工按复归键复归。	
6	电流突变量	无	事件记录	保护电流突变量超出设定范围的事件记录。	
7	测量 CT 切换保护 CT	告警出口动作, 告警灯亮。	报警元件 动作	内部切换条件满足, 装置输出由测量 CT 的计算功率值切换为保护 CT 的计算功率值, 切换条件不满足后, 延时 20S 后告警出口动作返回, 告警灯需人工按复归键复归。	
8	测量 CT 保护 CT 差流超限	告警出口动作, 告警灯亮。	报警元件 动作	内部差流超限条件满足, 差流超限条件不满足后, 延时 10S 后告警出口动作返回, 告警灯需人工按复归键复归。	
9	逆功率越 限	告警出口动作, 告警灯亮。	报警元件 动作	内部逆功率超限条件满足, 逆功率超限条件不满足后, 延时 10S 后告警出口动作返回, 告警灯需人工按复归键复归。	
10	PT1 切换 PT2	无	事件记录	启动两组 PT 间切换的事件记录。	
11	后备电源 异常	电源失电告警和告警出口动作, 告警灯亮。	事件记录	启动后备电源消失的事件记录。	

## 8.4 投运注意事项:

### (1) 投运前检查

检查所有的接线是否正确, CT 的极性是否正确, 定值是否设置正确, 功率变送装置是否处于正常运行状态。

### (2) 投运后检查

检查电压和电流的相序, 每个电流、电压输入回路的相角显示应满足 AB、BC、CA 均为 120 度; 确认 CT 极性, 保护级 CT 和测量级 CT 的极性应相同, 且正常运行时的有功功率为正; 保护级 CT 计算的有功



功率  $P_p$ ，测量级 CT 计算的有功功率  $P_m$ ，两者应接近；装置设有逆功率报警功能，当投运后报逆功率信号时，请及时检查 CT 的极性。

## 8.5 故障录波信息示例

一次完整的动作信息包括以下内容

a) 故障报告，记录了动作过程的顺序记录，每一条记录（故障简报）包括动作信息、动作时间及其相关电气量的值。以下列举其中的一条记录，实际动作过程中一次完整的故障报告含有多个记录：

2006-10-18 11:47:12.307

PT 断线动作发生

动作时的电压电流

$U_a = 57.74 \text{ V}$

$U_b = 57.74 \text{ V}$

$U_c = 0.0 \text{ V}$

$I_a = 2.23 \text{ A}$

$I_b = 2.22 \text{ A}$

$I_c = 2.24 \text{ A}$

$mI_a = 2.235 \text{ A}$

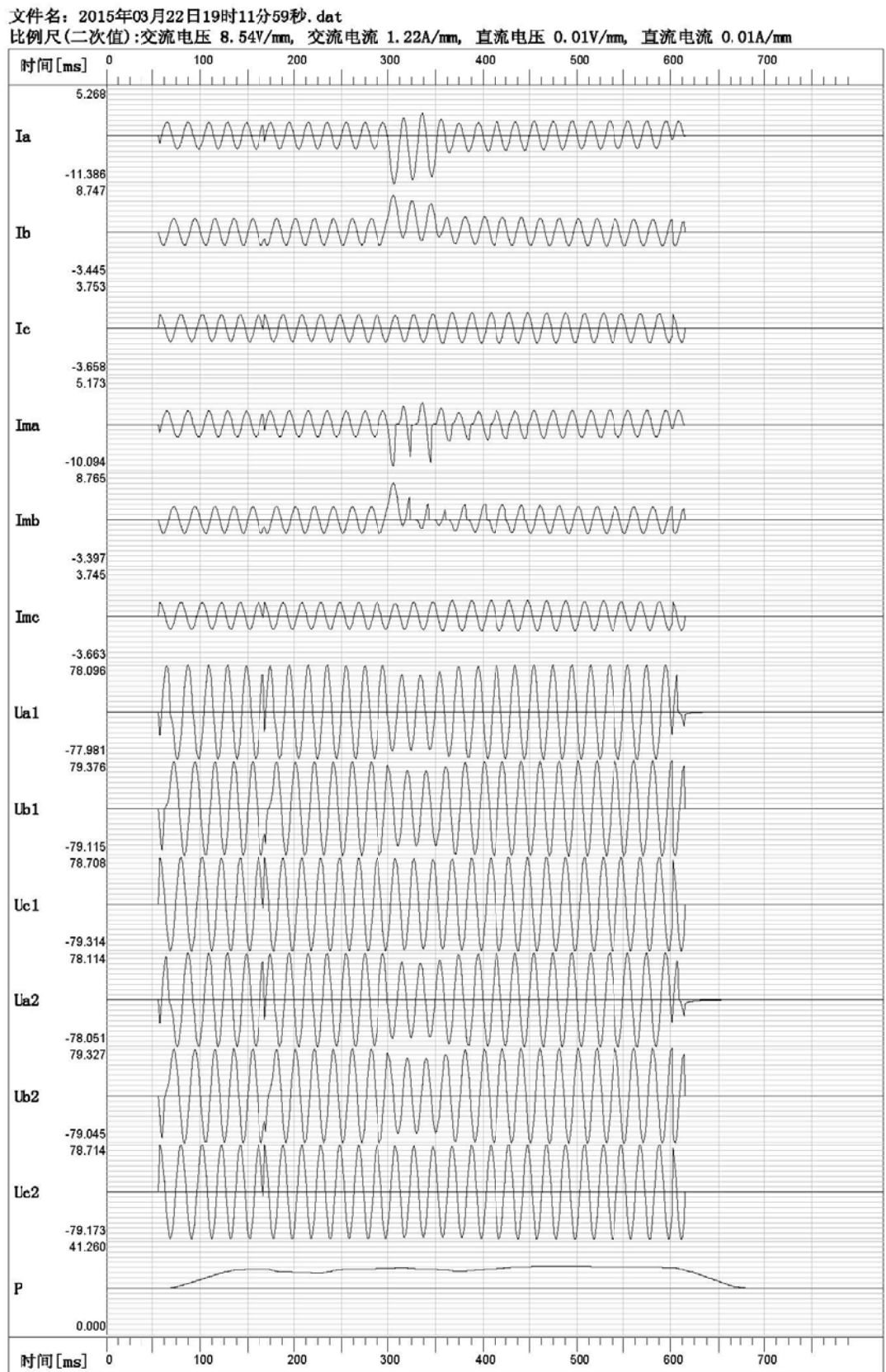
$mI_b = 2.237 \text{ A}$

$mI_c = 2.234 \text{ A}$

b) 与 COMTRADE 兼容的故障录波波形。装置最多保存 3 次故障录波数据，每次录波采用连续记录的方式，每个周波记录 16 点，最长可到 50 周波。录波的波形包括故障启动前 3 个周波、故障启动全过程，同时还包括动作返回后 400ms 的波形。

图 8-1 为接入保护级 CT 的波形图，图 8-2 为不接入保护级 CT 的波形图。通过图中输出有功功率的比较可以发现，由于区外故障时测量级 CT 饱和，如果不接入保护级 CT，有功功率的输出值会下降很多，功率变送严重失真。

## 上海利乾故障波形图

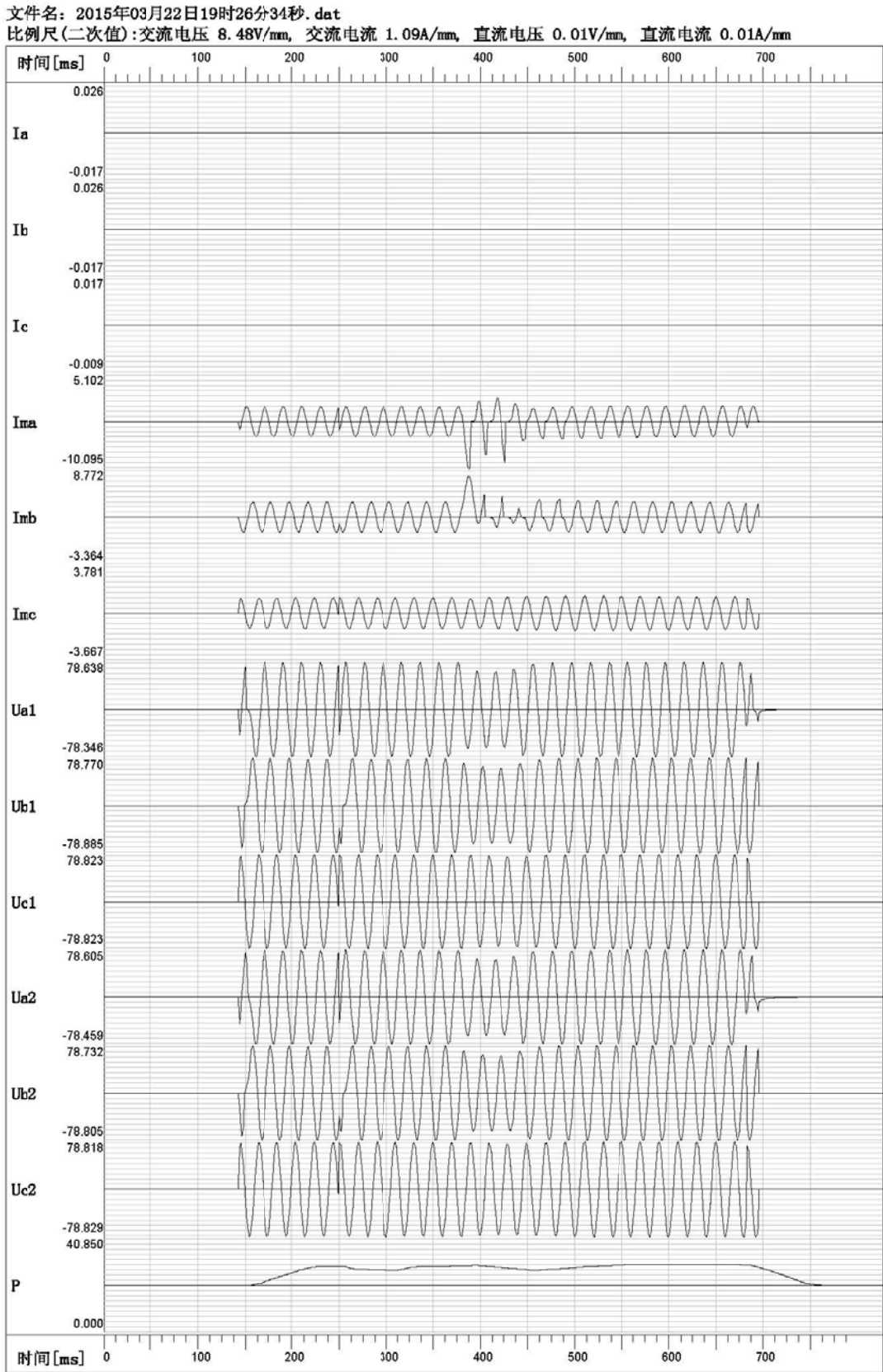


共1页 第1页

图 8-1 接入保护级 CT 的波形图



### 上海利乾故障波形图



共1页 第1页

图 8-2 不接入保护级 CT 的波形图





## 9 储存

包装好的装置在制造厂及使用单位保存温度为 $-25^{\circ}\text{C}\sim 70^{\circ}\text{C}$ ，相对湿度不大于 80%，周围空气不含有酸性、碱性或其他腐蚀性及爆炸性气体，有防潮等措施。

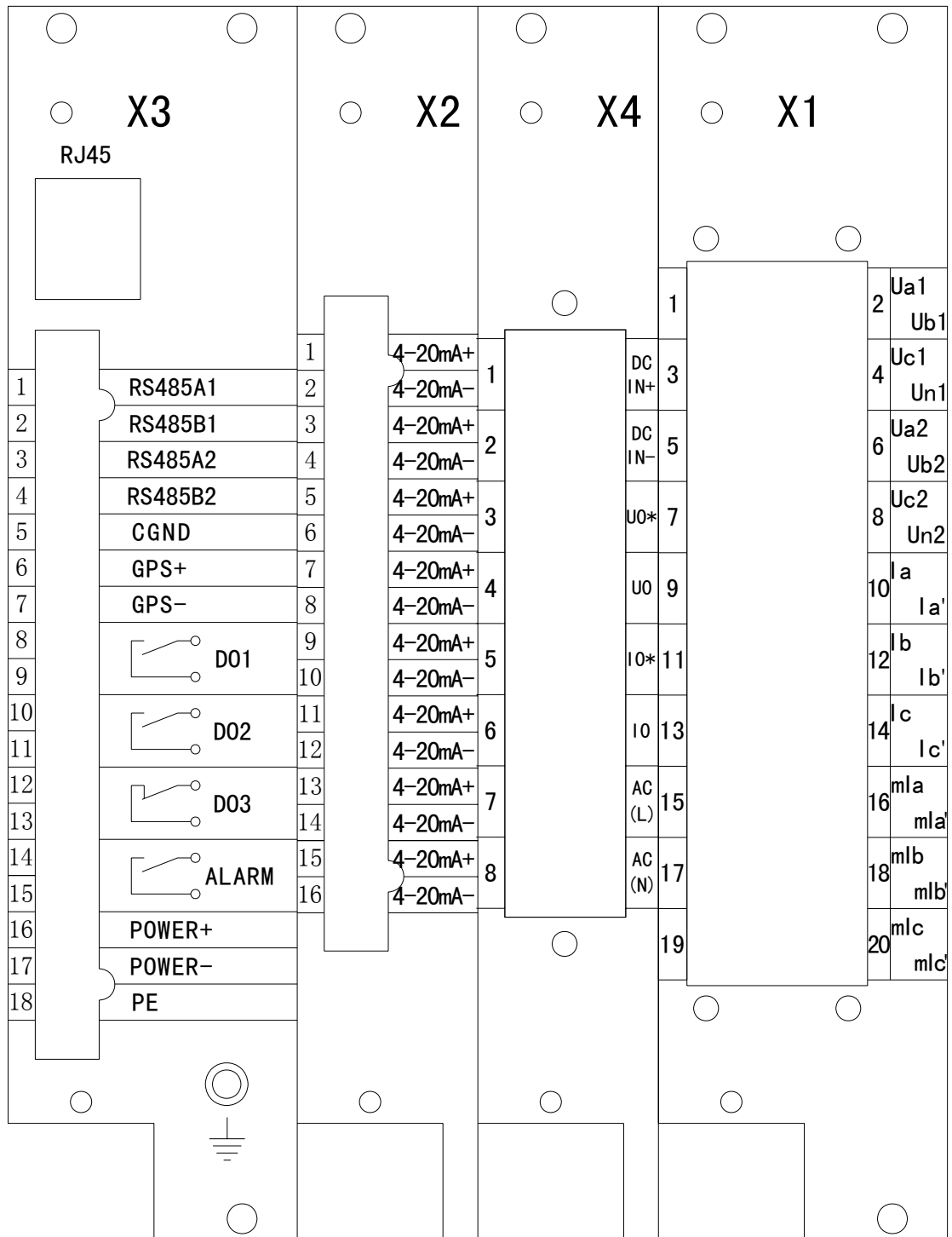
## 10 订货须知

订货时需注明：

- a) 产品型号、名称及订货数量。
- b) 交流电流、电压及频率额定值。**
- c) 辅助电压路数及额定值：默认为一路 AC/DC 220V。**
- d) 安装方式：三台拼装、单台安装；默认为三台拼装方式。**
- e) 直流输出路数。**
- f) 特殊的功能要求及特殊要求的备品备件。
- g) 供货地址及时间。



# 11 端子接线



BPT9301 端子定义



## 端子说明:

X1-1	Ua1	X2-1	有功功率+	X3-1	RS485A1	X4-1	DCIN+
X1-2	Ub1	X2-2	有功功率-	X3-2	RS485B1	X4-2	DCIN-
X1-3	Uc1	X2-3	无功功率+	X3-3	RS485A2	X4-3	U0*
X1-4	Un1	X2-4	无功功率-	X3-4	RS485B2	X4-4	U0
X1-5	Ua2	X2-5	输出 1+	X3-5	COMGND	X4-5	I0*
X1-6	Ub2	X2-6	输出 1-	X3-6	GPS+	X4-6	I0
X1-7	Uc2	X2-7	输出 2+	X3-7	GPS-	X4-7	PW2+/N2
X1-8	Un2	X2-8	输出 2-	X3-8	PT 断线	X4-8	PW2-/L2
X1-9	pIa	X2-9	备用输出	X3-9	PT 断线		
X1-10		X2-10	备用输出	X3-10	CT 断线		
X1-11	pIb	X2-11	备用输出	X3-11	CT 断线		
X1-12		X2-12	备用输出	X3-12	失电告警		
X1-13	pIc	X2-13	备用输出	X3-13	失电告警		
X1-14		X2-14	备用输出	X3-14	装置报警		
X1-15	mIa	X2-15	备用输出	X3-15	装置报警		
X1-16		X2-16	备用输出	X3-16	PW1+/N1		
X1-17	mIb			X3-17	PW1-/L1		
X1-18				X3-18	PE		
X1-19	mIc						
X1-20	mIc'						

## 备注:

- (1)  $pI_{\phi}$  为保护级 CT 电流输入通道,  $mI_{\phi}$  为测量级 CT 电流输入通道,  **$mIa$  为电流输入端,  $mIa'$  为电流输出端, 接线时请注意电流极性。**
- (2) 输出 1、输出 2 和 4 个备用输出均可以定义, 实现有功功率、无功功率、负序电流、频率、功率因数、A 相电流、B 相电流、C 相电流、零序电流、A 相电压、B 相电压、C 相电压、AB 相电压、BC 相电压、CA 相电压、负序电压、零序电压的任意一种输出。



## 12 通讯规约说明

BPT9301 发电机功率变送装置采用 RS485 方式通信，通讯协议为 ModBus RTU 规约。

### 12.1. 总则

1. ModBus RTU 为轮询方式的应答式规约，从站的地址范围从 1-247，任何情况从站只能响应主站一个请求。

2. 装置采用采用异步通讯方式，1 位起始位，8 位数据位，1 位停止位，校验方式为无校验，波特率：1200、2400、4800、9600、19200 可选。

3. ModBus RTU 上、下行命令由地址域（1 个字节）、功能码（1 个字节）、数据（多个字）和 CRC-16 校验码（1 个字）组成。

4. 通讯报文一帧最多可包含 255 个字节，ModBus RTU 采用 CRC-16 校验。校验码为除校验域外的所有字节的 CRC-16 校验码。CRC-16 校验码为一个字（两个字节），低字节在前，高字节在后；其他数据均为高字节在前，低字节在后。

5. 从站地址为 255 时为广播方式通讯，广播报文从站不应答。

6. 测量值和装置定值采用整数化的小数传送（2 个字节）。

### 12.2. 支持功能

功能码	描述
03H	读取保持寄存器（实时测量值）
10H	预置多寄存器（修改装置定值）
83H	异常应答（读取多个寄存器异常应答码）
90H	异常应答（写入多个寄存器异常应答码）

### 12.3. 帧格式

从站地址	功能码	寄存器起始地址	寄存器数目	数据域	校验码
1~247	03H 10H	-----	-----	-----	CRC-16

### 12.4. 寄存器地址分配

类别	地址 (0X 寄存器)	名称	说明		功能码	
					读	写
类别	地址 (4X 寄存器)	名称	标度	单位	功能码	
					读	写



测量 数据	0000	电压 Ua	0.01	V	03	/
	0001	电压 Ub	0.01	V	03	/
	0002	电压 Uc	0.01	V	03	/
	0003	电压 Uab	0.01	V	03	/
	0004	电压 Ubc	0.01	V	03	/
	0005	电压 Uca	0.01	V	03	/
	0006	正序电压 U1	0.01	V	03	/
	0007	负序电压 U2	0.01	V	03	/
	0008	零序电压 3U0	0.01	V	03	/
	0009	电压 Ua2	0.01	V	03	/
	000a	电压 Ub2	0.01	V	03	/
	000b	电压 Uc2	0.01	V	03	/
	000c	电压 Uab2	0.01	V	03	/
	000d	电压 Ubc2	0.01	V	03	/
	000e	电压 Uca2	0.01	V	03	/
	000f	测量电流 Ia	0.001	A	03	/
	00010	测量电流 Ib	0.001	A	03	/
	00011	测量电流 Ic	0.001	A	03	/
	00012	保护电流 Ia	0.001	A	03	/
	00013	保护电流 Ib	0.001	A	03	/
	00014	保护电流 Ic	0.001	A	03	/
	00015	正序电流 I1	0.001	A	03	/
	00016	负序电流 I2	0.001	A	03	/
	00017	零序电流 3I0	0.001	A	03	/
	00018	有功功率 P	0.1	W	03	/
	00019	无功功率 Q	0.1	Var	03	/
	0001a	视在功率 S	0.1	VA	03	/
	0001b	功率因数 Cos	0.001	/	03	/
0001c	频率 F1	0.01	Hz	03	/	
0001d	频率 F2	0.01	Hz	03	/	
时间 同步	4000	年	1	/	/	16
	4001	月/日	1	/	/	16
	4002	时/分	1	/	/	16
	4003	秒/00	1	/	/	16

**示例（读取保持寄存器 03）：**

该命令可用于读取遥测值和装置定值采用整数化的小数传送（2 个字节）。下例为读取实时信息。

主站下行	字节数	示例（HEX）	描述
从站地址	1	01	从站地址为 1（十进制）
功能码	1	03	读取保护定值
寄存器起始地址	2	00 00	起始地址为 0000H
寄存器个数	2	00 1e	读寄存器个数为 30 个
CRC16	2	C5 C2	CRC 校验码
从站上行	字节数	示例（HEX）	描述
从站地址	1	01	从站地址为 1（十进制）
功能码	1	03	读取保护定值
字节数	1	3C	寄存器数据共 34 个字节
寄存器数据	2	01 03	电压 Ua
寄存器数据	2	00 40	电压 Ub
寄存器数据	2	01 45	电压 Uc
.....	.....	.....	.....
CRC16	2	- -	CRC 校验码

**示例（预置多寄存器 16）：**

该命令可用于修改装置定值，时间同步等，可一次修改一个或多个定值项，一次命令写寄存器总个数不能超过 123 个。必须注意的是该命令只对可写的寄存器有效。下例为修改装置定值。

主站下行	字节数	示例（HEX）	描述
从站地址	1	01	从站地址为 1（十进制）
功能码	1	10	写寄存器 16（定值）
寄存器起始地址	2	10 01	起始地址为 1001
寄存器个数	2	00 04	写寄存器个数为 4 个
字节数	1	08	寄存器数据共 8 个字节
第 1 个寄存器数据	2	55 55	装置定值 1
第 2 个寄存器数据	2	02 26	装置定值 2
第 3 个寄存器数据	2	01 2C	装置定值 3
第 4 个寄存器数据	2	AA AA	装置定值 4
CRC16	2	B5 C8	CRC 校验码
从站上行	字节数	示例（HEX）	描述



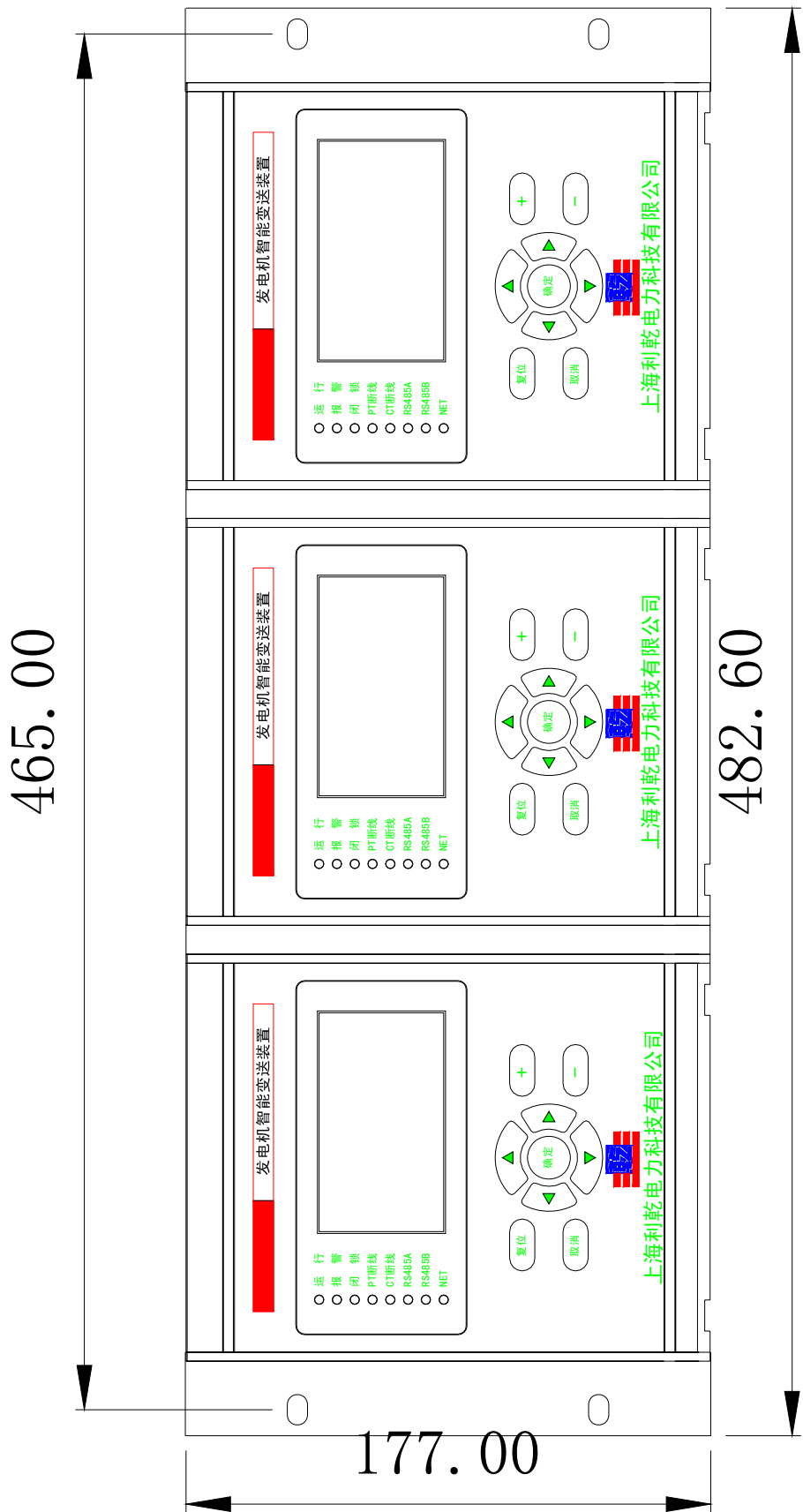
从站地址	1	01	从站地址为 1
功能码	1	10	写寄存器（定值）
寄存器起始地址	2	03 e9	起始地址为 1001
寄存器个数	2	00 04	寄存器个数为 4 个
CRC16	2	03 05	CRC 校验码

## 时间同步

主站下行	字节数	示例 (HEX)	描述
从站地址	1	01	从站地址为 1（十进制）
功能码	1	10	写寄存器 16（时间）
寄存器起始地址	2	40 00	起始地址为 4000
寄存器个数	2	00 04	写寄存器个数为 4 个
第 1 个寄存器数据	2	07 D4	2004 年
第 2 个寄存器数据	2	04 0C	4 月 12 日
第 3 个寄存器数据	2	13 2E	19 时 46 分
第 4 个寄存器数据	2	3A 00	58 秒
CRC16	2	B5 C8	CRC 校验码
从站上行	字节数	示例 (HEX)	描述
从站地址	1	01	从站地址为 1
功能码	1	10	写寄存器（定值）
寄存器起始地址	2	40 00	起始地址为 4000
寄存器个数	2	00 04	寄存器个数为 4 个
CRC16	2	03 05	CRC 校验码

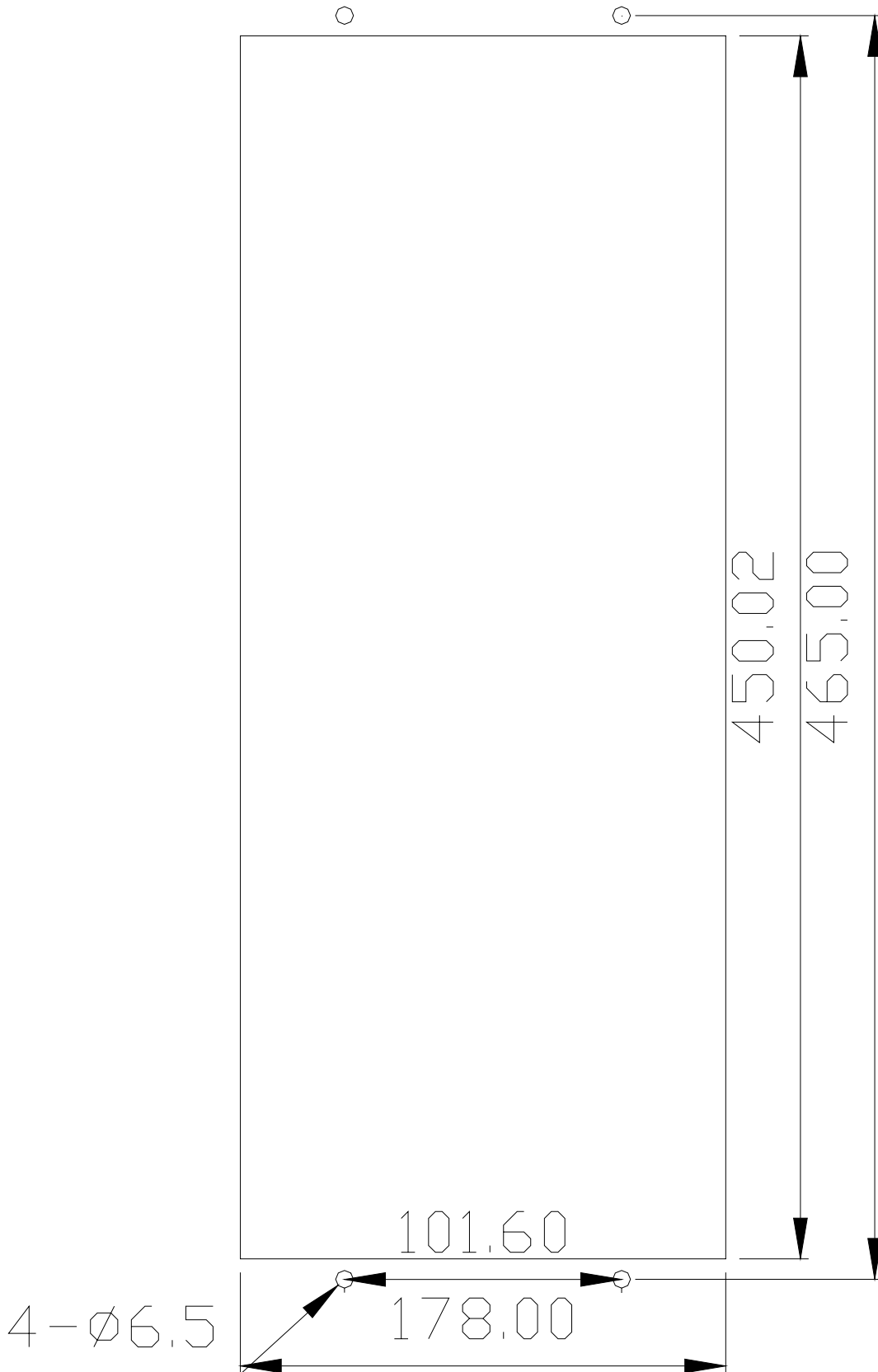


### 13 外形和开孔尺寸图

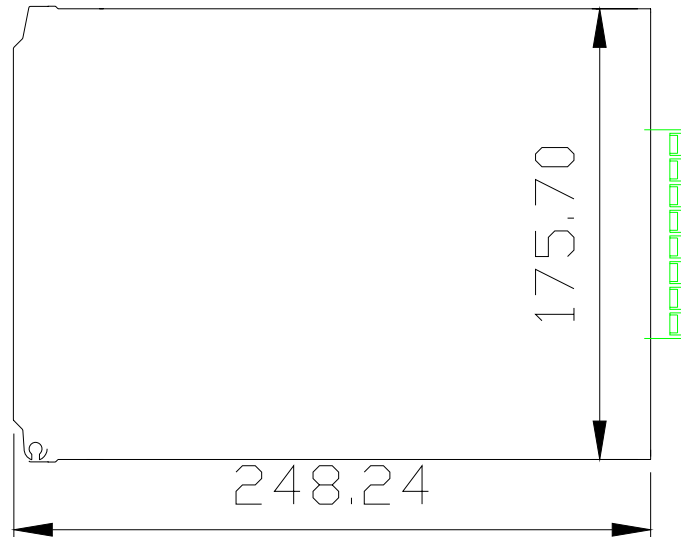
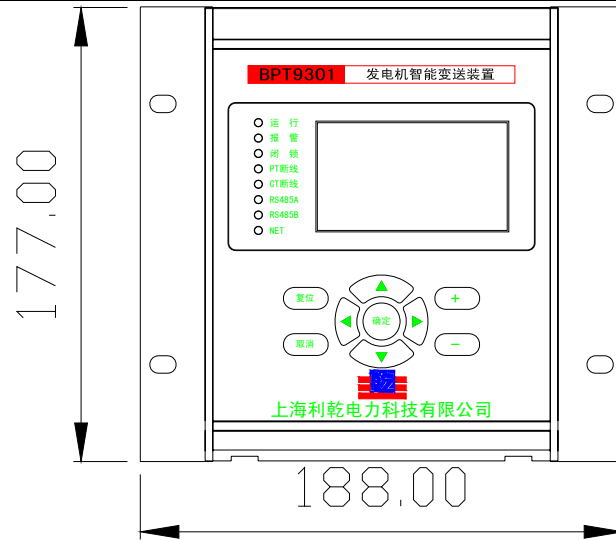


3个拼装在一起的外形示意图

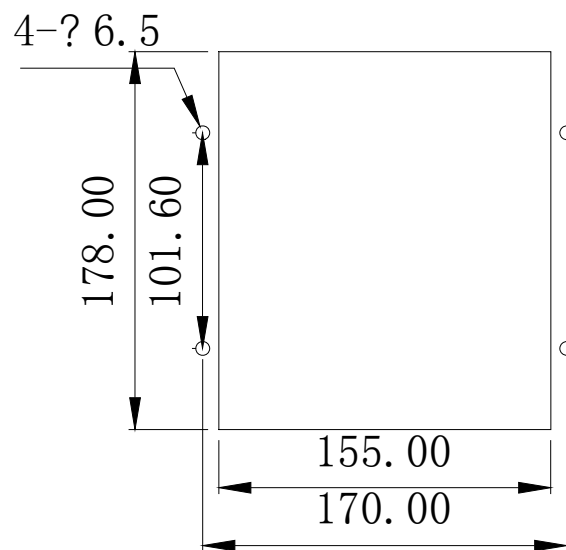




3个拼装在一起的开孔示意图



外形和开孔尺寸图



开孔示意图





上海利乾电力科技有限公司

版权所有

---

地 址：上海市黄浦区汉口路 766-1 号 2 楼 邮 编：200001 电 话：021-51877520

技术中心：南京市虎踞北路 100 号 3 号楼四楼 邮 编：210009 电 话：025-83214633

服务热线：13382768633

传 真：025-83604633

<http://www.lqpower.com>

E-mail: [lqpower@189.cn](mailto:lqpower@189.cn)