

目录

一. 概述	1
二. 引用标准	1
三. 产品型号说明	2
四. 使用环境	2
五. 国家相关规定	4
六. 产品特点	5
七. 外形及安装尺寸	6
八. 运输及储存	8
九. 安装要求	11
十. 产品验收	11

一.概述

110KV 电压等级以上的变配电系统中,三相变压器中性点是大电流接地系统。HT-B101 系列变压器中性点接地保护装置就是为 110KV 电压等级以上的变压器中性点接地而生产的一种保护装置。

在电力系统发生故障时,非对称三相故障可以分解为正序分量、负序分量和零序分量,而变压器线圈中性点接地通道就是零序电流途径通道,零序保护装置就是根据零序电压和零序电流的大小,有选择地切除故障元件。HT-B101 系列变压器中性点放电间隙保护装置有高压单相隔离开关、中性点避雷器、电流互感器和放电间隙等元件组成。以实现中性点接地或不接地两种不同的运行方式而设计的,从而避免变压器中性点因受到雷电冲击和故障引起电压升高,对变压器绝缘造成损害。此产品可以广泛应用于电力、冶金、化工、煤炭等行业。

二. 引用标准

- | | |
|----------------|--------------------|
| GB156-93 | 标准电压 |
| GB/T1985-2004 | 高压交流隔离开关和接地开关 |
| GB/T11022-1999 | 高压开关设备和控制设备的共用技术要求 |
| DL/T620-1997 | 交流电气装置的过电压保护及绝缘配合 |
| GB/T11032-2000 | 交流无间隙金属氧化物避雷器 |
| GB5583-1987 | 互感器局部放电测量 |
| GB/T 775—1987 | 绝缘子试验方法 |
| GB/T 5582—1993 | 高压电力设备外绝缘污秽等级 |

GB/T 7354—1987 局部放电测量

GB/T 11604—1989 高压电器设备天线电干扰测量方法

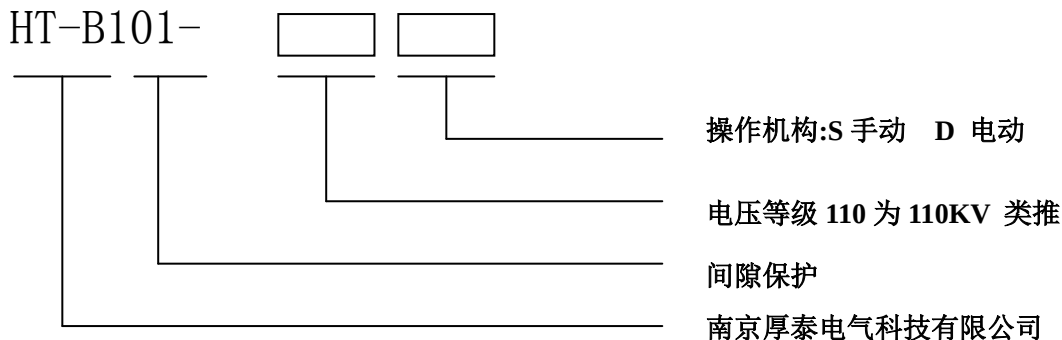
GB/T 16927—1997 高电压试验技术

DL/T 620—1997 交流电气装置的过电压保护及绝缘配合

国电发[2000]589 号 防止电力生产重大事故的二十五项重点要求

有关网局<110-220KV 变压器中性点过电压保护方式规定>

三. 产品型号说明



四. 使用环境

安装地点：户外

产品结构：组合式柱上设备

环境温度：-40℃~+55℃

最大日温差：25K

海拔高度：不高于 2000m （超过 2000m，按国家标准要求修正）

HT-B101 型变压器中性点放电间隙说明书

最大风速：35m/s

地震烈度：不超过 8 度

水平加速度：0.3g

垂直加速度：0.15g

污秽等级：III级（2.8KV/cm）

覆冰厚度：10mm

五. 国家相关规定

根据国家电力公司制定的《防止电力生产重大事故的二十五项重点要求》（国电发〔2000〕589号）和有关网局《110-220KV 变压器中性点过电压保护方式规定》，现摘录如下：

1、当 220KV 变电站有两台及以上主变运行时，应将其中一台主变高压绕组中性点直接接地。

2、110KV、220KV 变压器不接地的中性点应装设间隙或采用避雷器与间隙并联保护方式。因接地故障形成局部不接地系统时间隙应动作；系统以有效接地方式运行、发生单向接地故障时，间隙不应动作；避雷器应能承受单向接地时中性点的稳态电压升高。间隙的标准雷电波放电电压和避雷器雷电冲击残压应低于变压器中性点雷电冲击耐受水平。

3、220KV 变压器（自耦变除外）的 220KV 绕组中性点为 110KV 绝缘水平〔LI400AC200〕，110KV 绕组中性点为 60KV 绝缘水平〔LI325AC140〕，均应采用钢棒间隙与避雷器并联保护方式。220KV 绕组中性点宜选用 Y1.5W-144/320 型氧化锌，间隙距离宜选用 300mm；110KV 绕组中性点宜选用 Y1.5W-60/144 型氧化锌，间隙距离宜选用 140mm。

4、110KV 变压器中性点采用以下保护方式：

110KV 绕组中性点为 60KV 绝缘水平(LI325AC140), 宜选用 Y_{1.5}W-60/144 型氧化锌避雷器与 140mm 距离的间隙相并联。

110KV 绕组中性点为 44KV 绝缘水平(LI250AC95), 宜选用 Y_{1.5}W-60/144 型氧化锌避雷器与 120mm 距离的间隙相并联。

110KV 绕组中性点为 35KV 绝缘水平(LI185AC85), 可以采用单独间隙保护, 间隙距离宜选用 115mm。

有关各方可以根据当地海拔高度和空气湿度放电间隙距离作适当调整。

5、棒间隙采用 ϕ 16mm 镀锌圆钢, 端部形状接近半圆无棱角〔不允许焊接铜球〕, 尾端应有螺纹以便调节, 间隙应水平布置以防止雨水短接。避雷器应加装放电计数器, 以便于巡视人员监视。

6、变压器不接地的中性点应增设间隙〔过流、过压〕保护, 当系统单向接地且失去接地中性点时, 间隙过电压保护经 0.3~0.5 秒时限动作并跳开变压器各侧断路器; 低压侧有发电电源的应在变电站装设解列装置, 其中 3U₀取自于高压母线, 动作时限应与间隙保护动作时间相配合。

六. 产品特点

1.单相接地隔离开关采用 GW13 系列的技术数据如下表:

产品 型号	变压器 额 定 电 压 kV	变压器中性点 耐受电压		隔离开关		氧化锌避雷器				放电 间隙	电流互感器	
		雷电全波 和截波耐 受电压 kV (峰值)	1min 工频 kV (有效 值)	额定 电流 A	操动机 构	额定 电压 kV (有效 值)	持续运行 电压 kV (有效值)	直流 1mA 参考 电压 kV 不小于	8/20 μ s 雷电冲 击电流 残压 kV (峰值)	工频放 电电压 kV $\pm 10\%$ (有效 值)	型式	变比
HT-B101-220	220	400	200	630	CS14G	144	116	205	320	166	环氧树脂	100/5

HT-B101 型变压器中性点放电间隙说明书

HT-B101-110	110	250	95	630	(手动) 或 CJ6 (电动)	72	58	103	186	83	浇注全封 闭支柱式 10kV	200/5 300/5 400/5 500/5 600/5
-------------	-----	-----	----	-----	--------------------------	----	----	-----	-----	----	----------------------	---

2. 单相接地隔离开关采用 GW8 系列的技术数据如下表：

产品 型号	变压器 额 定 电压 kV	变压器中性点 耐受电压		隔离开关		氧化锌避雷器				放电 间隙	电流互感器	
		雷电全波 和截波耐 受电压 kV (峰值)	1min 工频 kV (有效 值)	额定 电流 A	操动机 构	额定 电压 kV (有效 值)	持续运行 电压 kV (有效值)	直流 1mA 参考 电压 kV 不小于	8/20μs 雷电冲 击电流 残压 kV (峰值)	工频放 电电压 kV ±10% (有效 值)	型式	变比
HT-B101-220	220	400	200	400	CS8-5 (手动) 或 CJ6 (电动)	144	116	205	320	166	环氧树 脂浇注 全封闭 支柱式 10kV	100/5 200/5 300/5 400/5 500/5 600/5
HT-B101-110	110	250	95	400		72	58	103	186	83		

七. 外形及安装尺寸

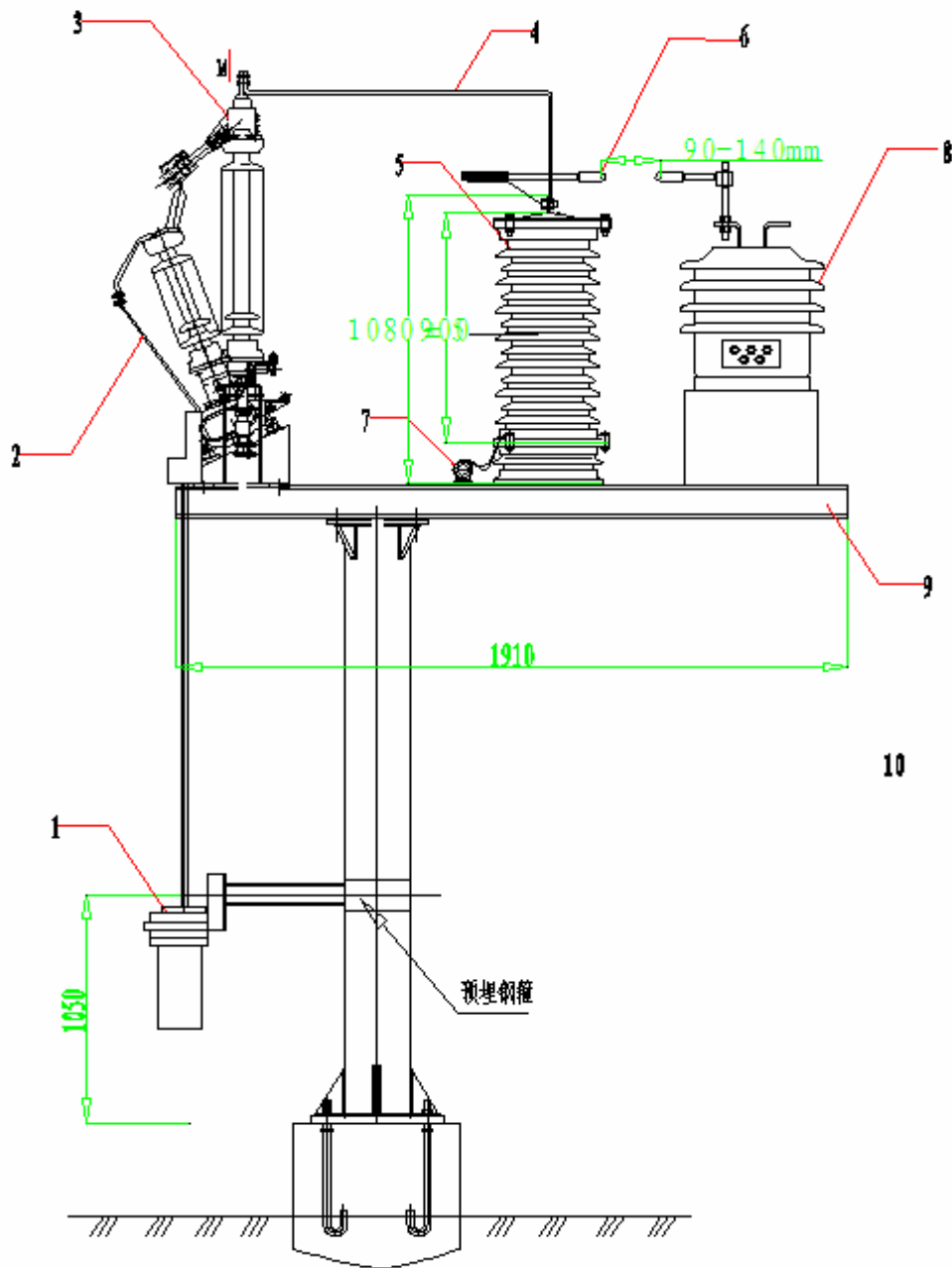
1. 变压器中性点电流互感器一般装设在变压器出线套管上，不包括在本装

置内。

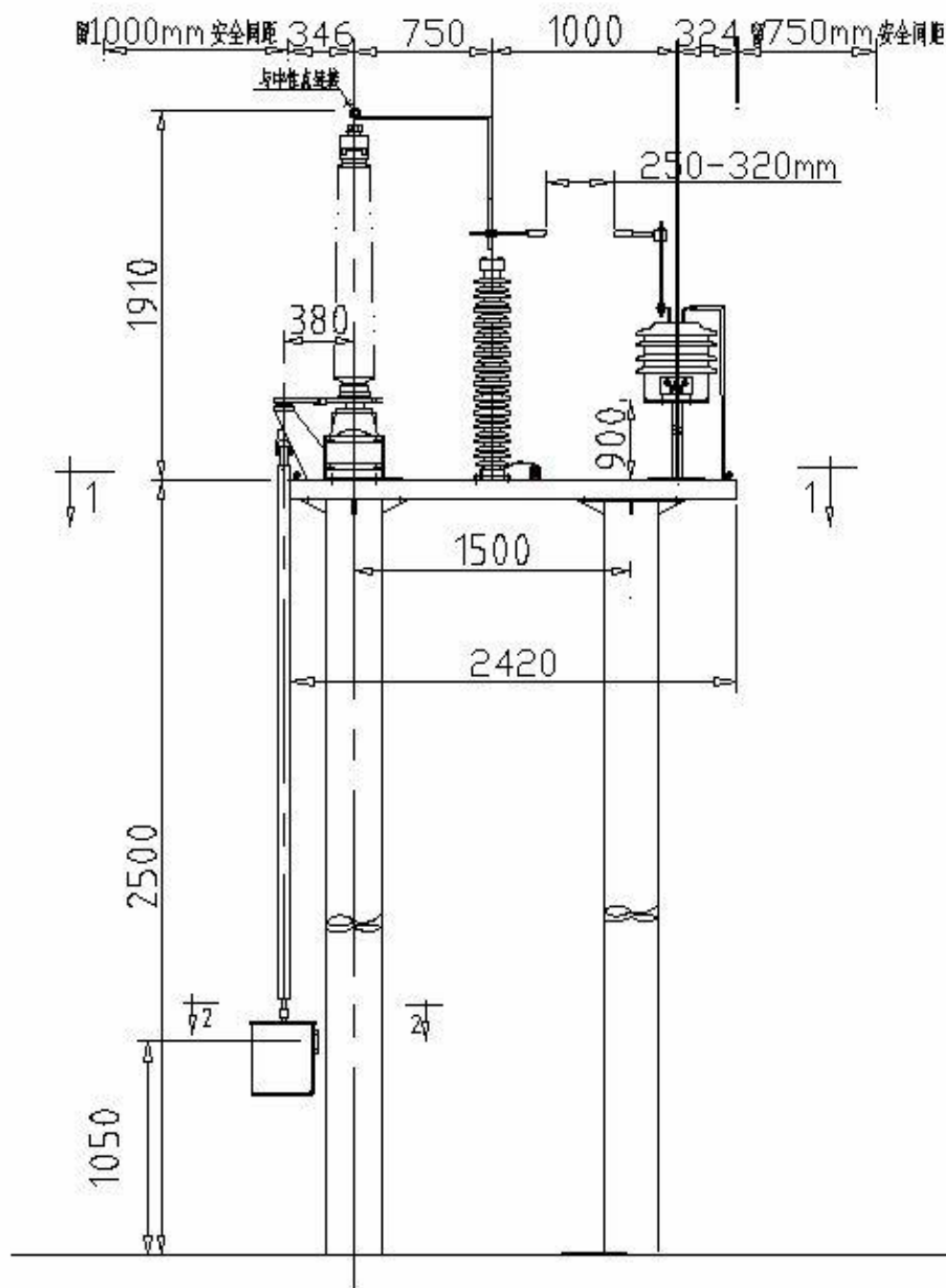
2. 订货时应告知变压器额定电压，电流互感器变比，隔离开关额定电流、操作机构形式，氧化锌避雷器额定电压等参数。当未具体指定时，将按本说明书技术数据标准配置交货。

3. 电流互感器二次侧设 0.5/10P 两个次级。供测量保护使用。不用时应将其短路。

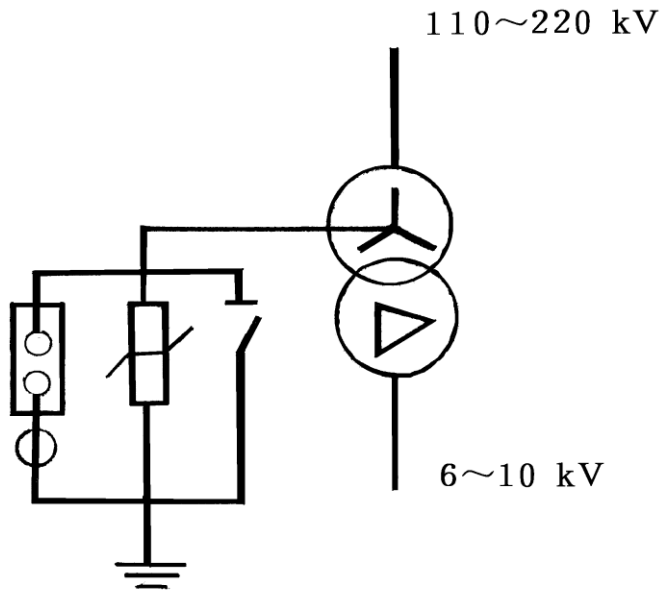
4. 连接到变压器中性点的导线截面和型式由用户决定。



图一 110KV 变压器中性点放电间隙保护



图二 220KV 变压器中性点放电间隙保护



图三 原理接线图

八. 运输及储存

1. HCH-JXB 变压器中性点间隙保护成套装置装箱运输。
2. 运输中应防雨、轻放、向上直立、防碰。
3. 存放时应保持直立状态，存放地点环境温度在 $-40^{\circ}\text{C} \sim +55^{\circ}\text{C}$ 范围内，不允许有易燃易爆性气体及化学物质。

九. 安装要求

1. 设备可利用底座的 4 个安装孔进行吊装，不得把吊绳捆绑在瓷柱上，防止损坏设备。
2. 固定操作机构的槽钢支架和由操作机构到隔离开关导电杆转轴的钢管，不在本装置的供货范围内。均由安装单位现场制作，长度、尺寸现场确定。
3. 设备应可靠接地。
4. 产品的外形及尺寸以实际供货为准。
5. 隔离开关的安装可参照附件 GW8 系列中性点隔离开关的安装说明进行。

十. 产品验收

1. 外观检查：

检查设备外观完好，附件齐全状况。

外观检查完成后，解开避雷器与间隙连接母线排，打开隔离开关。进行以下参数性能测试：

2. 氧化锌避雷器测试：

a. 工频 1 mA 参考电压试验：

在避雷器两端施加工频电压，当通过避雷器的电流等于 1mA 时，测量加在避雷器上的工频电压，该电压应不低于避雷器额定电压。

HT-B101 型变压器中性点放电间隙说明书

b. 直流 1mA 参考电压试验:

在避雷器两端施加直流电压（直流电压的脉动部分不大于 $\pm 1.5\%$ ），当通过避雷器的电流为 1mA 时，测量加在避雷器上的直流电压值，该电压应不得小于技术数据表中的规定值。

c. 泄漏电流试验:

在避雷器两端施加 0.75 倍直流 1mA 参考电压，测出流过避雷器的漏电流，该电流值应不大于 $50\mu\text{A}$ 。

注：严禁给避雷器做工频放电电压试验。

3. 隔离开关机械操作和机械特性试验:

对隔离开关进行 10 次分、合闸空载操作，每次都应达到合闸位置和分闸位置。且整个过程中隔离开关各部分无损害。

4. 放电间隙测试:

工频放电电压试验:

在试验变压器原边串联一块 10A 及以上的电流表。在间隙的进线端子与接地端子 N 之间施加工频电压，试验时施加到放电间隙的电压应从零开始，在高压侧能准确读数的条件下，迅速升压到间隙放电为止（观察电流表，当电流发生突变时，表明间隙放电，此刻的电压值应为工频放电电压值）。每次放电后，应在 0.2 秒内切断工频电源。每连续两次试验时间间隔不小于 10S，测量次数为 3 次，每次所测的放电电压值应符合技术数据表中规定。

注：如果工频放电电压值超出范围，可对间隙进行微调。

在上述试验过程中无沿面放电、闪络现象，参数符合要求即为合格。

5. 试验完毕，恢复试验前拆开的避雷器和间隙的连接母线排。

