

# 防爆认证 防爆合格证 防爆合格证怎么办理 矿用隔爆型高压配电装置检修技术要求

产品名称	防爆认证 防爆合格证 防爆合格证怎么办理 矿用隔爆型高压配电装置检修技术要求
公司名称	欧鼎检测技术（深圳）有限公司
价格	.00/件
规格参数	认证项目:防爆认证 防爆认证:防爆CCC认证 防爆合格证 防爆认证:ATEX认证 IECEx认证 防爆3C
公司地址	深圳市宝安区
联系电话	18948785286 18948785286

## 产品详情

矿用隔爆型高压配电装置检修技术要求01真空断路器1.主回路连接紧固，导体截面与开关容量相适应。耐压值符合表77的规定。表77 额定耐压值额定电压kV短时（1min）工频耐受电压kV雷电冲击耐受电压（峰值）kV通用值1）隔离断口二次回路对地通用值1）隔离断口3.6101812202202340467.220232528404660701228422）32482）607075851）通用值适用于相对地、相间和开关断口；2）为设备外绝缘在干燥状态下的耐受电压。操动机构的各种线圈（电动机绕组和接触器除外）的匝间绝缘，应能承受2.5倍额定电压的工频耐压试验1min。2.真空断路器的检修，严格按出厂技术文件要求进行，并做好记录。测量检查触头行程、超行程等有关数据应符合表78的规定。表78 触头行程超行程值分类型号BPG23-6ZNK01 - 10/630 - 1250 - 16 ~ 20触头开距，mm $8 \pm 110$ 1超行程，mm $3 \pm 130+1$ 三相不同期性，ms 3 1合闸时触头弹跳时间，ms 5 3固有分闸时间，s0.1 0.05平均合闸速度，m/s0.6 ~ 1.00.6 ~ 1.2平均分闸速度，m/s0.8 ~ 1.20.8 ~ 1.5每相导电主回路电阻， $\mu$  100 1003.真空断路器动静触头允许总磨损量不得超过3mm，并设有易于监视真空管磨损程度的标记。4.真空断路器真空管无裂纹、点蚀，清洁无污秽，紧固件齐全紧固、无损坏。5.断路器真空管与操作杆保持垂直同心，操动灵活可靠，不得有卡阻现象；运动摩擦部位加注合格的润滑油脂。6.更换断路器时，同型号的真空断路器使用的真空开关管，其安装和端部联接方式、尺寸应统一，并标明出厂日期。7.真空断路器操动机构的防跳装置和电磁操动机构的自由脱扣装置完好可靠。02母线室1.绝缘瓷瓶清洁，无油污及灰尘、无裂纹及损伤。2.更换的绝缘材质应符合原厂家的技术标准，用2500V兆欧表测得的绝缘电阻值不低于1000M $\Omega$ 。3.母线表面清洁无污秽，固定牢固，联结良好，安全距离符合产品技术要求。03信号指示1.位置指示（1）断路器及隔离小车分、合位置的机械指示准确。（2）操动机构操作次数的计数装置准确。2.电气显示（1）当采用故障指示灯显示时：以红色为漏电、短路故障及断路器合闸状态；黄色表示绝缘监视信号；白色表示过流信号；绿色表示断路器的分闸状态及欠电压信号。各类信号设置相应的指示标牌。（3）当采用液晶显示器时：用中文液晶显示器显示漏电、过载、短路、绝缘监视各种故障信号。以绿色指示灯显示分闸状态；红色指示灯显示合闸状态；橙色指示灯显示断路器充电状态。3.仪表指示（1）电压表、电流表的量程与互感器的容量相匹配，误差不超过 $\pm 2.5\%$ 。（2）仪表及其二次结线系统的绝缘电阻值，用500V兆欧表测量其值不低于1M $\Omega$ 。04外形结构1.检修后的配电装置外表面应涂红色油漆。内表面须着1321耐弧漆，平面防爆面须进行磷化处理，轴孔防爆面须涂204-1的防锈油脂。2.机械电气联锁（1）配电装置应具有安全可靠的机械、电气联锁。（2）断

路器处于合闸状态时，隔离开关不能操作。（3）隔离开关处于合（闸）位置时，箱门不能打开；只有当隔离开关分闸到位，阻容放电装置可靠接地时，箱门才能打开。（4）箱门处于打开状态，隔离开关不能合闸；对弹簧储能合闸机构，在断路器处于合（闸）位置时，不能再进行合闸操作。（5）闭锁装置符合本规范2.2.10.1的规定。3.配电装置检修后，同型号的配电装置应满足联台使用的要求。4.配电装置的隔爆盖板均须设置“严禁带电开盖”字样的标牌。5.配电装置的金属外壳底架上应有防锈蚀、导电性能良好、直径不小于12mm的接地螺栓，并标有“≡”符号。对于加装阻容过电压吸收器的配电装置，当阻容过电压吸收器退出运行时，还应有接地（放电）装置。6.配电装置应有远方脱扣的电缆引入装置，引入装置必须符合GB3836.1、GB3836.2的相关规定。05电气间隙和爬电距离1.配电装置中主回路相间、主回路对地电气间隙不得小于600mm，爬电距离必须保证85mm（A级绝缘材料）、110mm（B级绝缘材料）、135mm（B级绝缘材料）、160mm（C级绝缘材料）。2.配电装置二次回路的电气间隙和爬电距离不得小于6mm和8mm。06欠压脱扣器断路器欠压脱扣器动作特性应符合以下要求：1.当电压降低到额定电压的35%以下时，欠压脱扣器动作，使开关装置分闸；当电压大于额定电压的65%时，欠压脱扣器不应使开关装置分闸。2.当电压等于或大于额定电压的85%时，开关装置应能够合闸；当电压低于额定电压的35%时，开关装置应不能合闸。07保护装置1.继电保护装置的额定电压为交流100V，所耗功率不大于30VA，并在额定电压的75%~120%范围内应能可靠工作。2.配电装置检修后，分别进行过载、短路、漏电、监视、自检功能试验，保护装置动作灵敏，断路器应可靠分闸，同时显示相对应的故障指示灯，并具备故障记忆闭锁功能。必须进行“复位”后，配电装置方可再进行合闸。3.保护装置所具有的保护系统中，任一脱扣动作缺陷，均不应影响其它保护脱扣动作的功能。4.短路和过流保护的整定误差值不超过±10%。短路保护在1.2倍整定值时，其动作时间应小于0.1s。5.绝缘监视保护绝缘监视保护的動作特性应符合表79的规定。表79 绝缘监视保护的動作特性

保护工作状态	可靠动作	允许动作	不允许动作
监视线与地线之间回路电阻 $R_k$ , $k > 1.5$	0.8~1.5	< 0.8	> 1.5
监视线与地线之间绝缘电阻 $R_d$ , $k < 3.0$	3.0~5.5	> 5.5	< 3.0

动作时间, s - < 0.1—6.接地（漏电）保护（1）零序功率方向型接地（漏电）保护特性符合表80要求。表80 零序功率方向型接地保护特性

一次零序电流分档A	二次零序电压分档V	动作时间分档s	误差值工作区
0.5, 1.0, 2.0, 4.0, 6.0	3.0, 5.0, 10, 20, 25	< 0.1, 0.5, 1.0, 1.5	±10% 180°

（2）零序电流型接地（漏电）保护，一次零序电流分档为0.5, 1.0, 2.0, 4.0, 6.0A。动作时间为0.1s，误差值小于±10%。7.对六氟化硫型配电装置应具有欠气压保护，其动作特性按产品技术文件规定执行。08隔离开关（小车）1.绝缘子表面清洁，无裂纹、无破损，瓷铁粘合牢固，绝缘电阻值用2500V的兆欧表测量不低于1000M $\Omega$ 。2.触头或端子表面平整、清洁、无油污、无氧化膜，并涂有薄层中性凡士林。3.动静触头接触良好，用0.05mm塞尺测量，对于线接触式刀闸塞尺不能塞入；对于面接触式刀闸，接触宽度在50mm以下的塞尺塞入长度不大于4mm，接触宽度在60mm以上的塞尺塞入长度不大于6mm。4.合闸操作时动触头无侧向撞击或卡阻现象，动触头进入插口的深度不小于静触头长度的90%，同时动静触头底部间距不小于(3~5)mm。分闸时，刀闸的打开角度符合生产厂家的规定。5.开关传动部位转动灵活，联动机构完好，三相触头不同期性不大于2mm。6.隔离开关的常开辅助触头在开关合闸行程的(80~90)%时闭合；常闭辅助触头在开关分闸行程的75%时断开。7.用操作手柄进行隔离小车合闸、分闸试验，不得有卡阻现象，手柄上施加操作力不得大于10kg。8.操动机构的终点位置应有定位和限位装置，在分合闸位置时能够将操动装置锁住，防止从合闸位置脱开或从分闸位置合闸。操动机构应有能够反映隔离开关处于分、合位置的指示器，指示器上标明“分”、“合”字样。隔离小车操作手柄分合标志明显，从分闸到合闸转角为130°，隔离小车止位销完整有效。09过电压保护更换的过电压保护装置、压敏电阻、阻容保护等的伏安特性、通流容量、温度特性应符合生产厂家规定。10密封性能真空型配电装置，断路器真空灭弧室的气体压力应低于 $1.33 \times 10^{-5}$ Pa。11互感器1.互感器的绝缘电阻值不低于表81的规定。表81 互感器的绝缘电阻值

部位	电压互感器	电流互感器
高压线圈对地	> 1000	> 1000
低压线圈对地	> 100	> 100

单位为兆欧 2.感应高压试验将电压互感器一次侧开路，二次侧通入频率为100Hz（JDZJ—6通入400Hz），电压为180V电源（可用50Hz, 30V电源代替），持续5min，无异常为合格。3.电压互感器在工频及感应高压试验后或胶封后，测得的空载损耗较试验前或胶封前，均不得增大0.5W以上。4.保护用电流互感器当在一次侧为额定电流，二次侧为额定负载下，其比值差不超过±3%。5.在1.2倍额定电压或电流下，二次侧接有额定负荷时，互感器线圈温升不超过60 $^{\circ}$ C。12试验执行《煤矿电气试验规程》和本规范附录A.1.6的有关规定。