火电厂热工主保护配置的优化改进

张海亮 孙艳莉 邹振宇 杨思珮 内蒙古上都发电有限责任公司 内蒙古 锡林郭勒盟 027200

摘 要:火电厂热工主保护配置是机组安全稳定运行的关键防线。当前,系统存在硬件故障频发、逻辑设计缺陷、取样同源、电源配置不合理、管理机制不完善及智能化水平低等问题,严重威胁机组安全与电力供应稳定性。本文通过深入分析现存问题,针对性提出硬件冗余与容错设计、逻辑回路简化、独立取样管路构建、双电源冗余供电、标准化管理流程建设及智能化技术应用等优化改进措施,旨在提升热工主保护系统的可靠性、安全性和智能化水平,降低设备故障风险,为火电厂安全生产提供技术与管理保障。

关键词:火电厂;热工主;保护配置;优化改进

引言:随着电力行业的快速发展,火电厂作为电力供应的重要支柱,其机组运行的安全性与稳定性愈发关键。热工主保护系统承担着实时监测机组运行参数、快速触发保护动作以避免设备损坏和事故扩大的核心任务。然而,受设备老化、设计局限及管理不足等因素影响,传统热工主保护配置在复杂工况下暴露出诸多问题,如硬件故障引发的保护误动、逻辑缺陷导致的响应滞后等。这些问题不仅增加了机组非计划停机风险,还可能引发重大安全事故。因此,开展热工主保

1 火电厂热工主保护配置的重要性

火电厂热工主保护配置在整个电力生产过程中占据 着无可替代的核心地位,是保障机组安全稳定运行的关 键防线。从安全角度来看,火电厂机组运行时,锅炉、 汽轮机等核心设备处于高温、高压、高速运转的复杂工 况,一旦出现参数异常或设备故障,若未及时采取有效 保护措施,极有可能引发设备损毁、爆炸等灾难性事 故,严重威胁现场工作人员生命安全,同时造成难以估 量的经济损失和社会负面影响。热工主保护配置通过实 时监测温度、压力、转速等关键参数,一旦检测到超出 安全阈值,能够迅速触发保护动作,如紧急停机、切断 燃料供应等,将设备故障限制在最小范围内,有效避免 事故扩大。在保障电力供应稳定性方面,火电厂作为电 力系统的重要组成部分, 其稳定运行直接关系到区域供 电可靠性。热工主保护系统精准、可靠的运行,可大幅 减少机组非计划停机次数,维持发电设备持续稳定运 行,保障电力平稳输出,对维护电力系统稳定和社会正 常生产生活秩序意义重大[1]。

2 火电厂热工主保护配置现状

2.1 硬件故障频发

火电厂热工主保护系统的硬件长期处于高温、高粉

尘、强电磁干扰的复杂环境中运行,加速了设备老化进程。部分关键硬件如传感器、执行机构等,因采购质量参差不齐,导致使用寿命缩短,故障概率增加。同时,硬件设备缺乏科学的预防性维护计划,部分火电厂未能根据设备实际工况制定合理的检修周期,使得潜在故障无法及时发现和处理。一旦硬件出现故障,可能导致保护信号误发或漏发,进而引发保护误动或拒动,严重威胁机组安全稳定运行。

2.2 逻辑设计不合理

早期热工主保护系统的逻辑设计多基于固定工况和 经验,随着火电机组运行参数不断提高、工况日益复杂,现有逻辑难以适应多变的运行环境。部分逻辑控制 回路过于复杂,存在冗余环节,不仅增加了故障排查难度,还容易因信号传输延迟或干扰导致逻辑判断失误。此外,逻辑设计中对异常工况的考虑不足,缺乏容错机制,当出现非典型故障或参数波动时,保护系统可能做出错误响应,造成不必要的停机,影响机组的发电效率和经济性。

2.3 取样同源问题

在热工主保护系统中,部分关键参数的取样点设置存在同源现象,即多个保护装置共用同一取样管路或传感器。一旦取样管路发生堵塞、泄漏,或传感器出现故障,将导致多个保护信号同时失效或失真,使得保护系统无法准确判断设备真实运行状态。同时,同源取样也无法满足冗余保护设计的要求,当一处取样点出现问题时,缺乏备用信号源进行交叉验证,极大降低了保护系统的可靠性,增加了保护拒动或误动的风险。

2.4 电源配置不合理

当前,部分火电厂热工主保护系统的电源配置仍存 在单电源供电或双电源切换不可靠的问题。单电源供电 模式下,一旦电源发生故障,整个保护系统将失去动力,无法正常工作,直接导致保护功能失效。而双电源配置中,部分电源切换装置响应速度慢、切换逻辑不完善,在主电源故障时无法及时切换至备用电源,或在切换过程中产生电压波动、信号干扰等问题,影响保护系统的稳定性和可靠性,对机组安全运行构成潜在威胁。

2.5 管理机制不完善

火电厂热工主保护系统的管理机制存在诸多漏洞。 一方面,缺乏统一、规范的管理制度,不同电厂甚至同一电厂不同部门在设备维护、参数设置、逻辑修改等方面的标准不统一,导致管理混乱。另一方面,人员培训不足,部分工作人员对热工主保护系统的原理、操作和维护掌握不熟练,在日常巡检、故障处理过程中难以发现潜在隐患或正确应对突发情况。

2.6 智能化水平低

多数火电厂热工主保护系统仍依赖传统的人工巡检和定期维护模式,智能化监测与诊断手段应用不足。缺乏实时在线监测和数据分析功能,无法对设备运行状态进行精准预测和预警,只能在故障发生后被动处理。同时,智能化决策支持系统的缺失,使得运行人员在面对复杂故障时,难以快速获取有效的决策依据,只能依靠经验判断,降低了故障处理效率。此外,智能化运维管理的不足,导致设备维护缺乏针对性和科学性,增加了运维成本和人力负担[2]。

3 火电厂热工主保护配置优化改进措施

3.1 硬件设计优化

3.1.1 冗余设计

在火电厂热工主保护系统中,关键硬件采用冗余设计是提升可靠性的重要手段。对传感器、控制器、执行机构等核心部件配置双套或多套设备,确保当主用硬件故障时,备用硬件能自动无缝切换。例如,设置多个独立温度传感器,通过冗余配置实现数据交叉验证,避免单点故障导致信号失效,有效降低因硬件问题引发的保护误动或拒动风险,保障机组安全稳定运行。

3.1.2 容错设计

容错设计致力于增强硬件系统的故障应对能力。通过内置故障诊断模块实时监测硬件运行状态,一旦发现异常,迅速隔离故障单元,防止故障扩散。同时,利用容错算法对故障数据进行处理,在部分硬件出现轻微故障时,系统仍能通过调整运行策略维持保护功能。例如,当控制器某一运算单元故障,备用单元可立即接管工作,确保保护逻辑正常执行。

3.1.3 定期维护与更换

建立科学的硬件维护与更换机制是保障系统稳定运行的关键。依据硬件使用寿命、运行工况及历史故障数据,制定详细维护计划。定期对硬件进行清洁、校准和性能测试,及时发现潜在问题。对接近使用寿命或性能下降的设备,提前安排更换。如对高温环境下的传感器缩短维护周期,对老化电源模块及时替换,确保硬件始终处于良好运行状态。

3.2 逻辑优化

3.2.1 简化逻辑控制回路

当前热工主保护系统逻辑回路存在冗余复杂的问题, 过多的中间环节易引发信号延迟与误判。简化逻辑控制回 路需梳理整合重复、低效的控制节点,减少不必要的逻辑 判断步骤。例如,将串联的多级信号处理结构优化为并行 处理,缩短信号传输路径;合并功能相近的逻辑模块,降 低故障风险。通过精简回路,可有效提升逻辑响应速度, 确保异常工况下保护系统能快速、准确动作。

3.2.2 引入容错逻辑

传统逻辑设计在应对异常工况时容错能力较弱,引入容错逻辑可改善这一现状。在逻辑中加入异常信号过滤与补偿机制,当检测到信号异常,系统自动判断是真实故障还是干扰。若为干扰信号,启用备用信号源或通过算法修复,避免误触发保护。同时设置多重判断条件,当某一逻辑分支故障时,其他分支仍可维持保护功能,增强系统在复杂工况下的可靠性。

3.2.3 逻辑仿真与验证

逻辑仿真与验证是确保优化后逻辑正确运行的必要 环节。利用专业仿真软件搭建与实际系统高度匹配的模型,模拟机组正常运行、异常及故障状态,全方位测试 优化后的逻辑。通过仿真提前发现潜在漏洞,并结合现 场运行数据校准模型。逻辑优化后,还需在机组小范围 试运行阶段进行实际验证,对比仿真与实际数据,进一 步完善逻辑设计,保障保护系统稳定运行。

3.3 取样独立性优化

3.3.1 独立取样管路设计

传统热工主保护系统中,多个保护装置共用同一取样管路,一旦管路堵塞、泄漏,将致使多个保护信号同时失效。独立取样管路设计要求为关键保护装置配备专属管路,各管路相互独立、互不干扰。如锅炉压力保护系统,为汽包压力、过热器压力等监测点分别设置独立管路,避免一处故障影响全局。同时,独立管路配置隔离阀与排污装置,便于日常维护检修,确保取样信号准确可靠,降低保护误动、拒动风险。

3.3.2 取样点布局优化

取样点布局不合理会导致采集数据失真,影响保护系统判断。优化取样点布局需结合设备运行特性与流体力学原理,科学选址。避免在管道弯头、阀门等涡流区域设置压力、流量取样点,应选在流体流动均匀处;温度取样点需深入介质内部。同时,合理增加取样点数量,构建多点监测网络,通过数据对比分析提升监测精度,使保护系统能精准捕捉设备运行状态变化,及时触发保护动作。

3.3.3 取样管路防堵措施

高温、高粉尘或含杂质介质易造成取样管路堵塞,影响系统运行。为解决该问题,优先选用耐腐蚀、内壁光滑的管路材质,减少杂质附着;在管路入口加装过滤器并定期清理更换。优化管路倾斜角度与走向,保持一定坡度促进介质流动、杂质排出,在低点设排污阀定期排污。针对易结晶、凝固介质,对管路采取伴热保温措施,防止介质凝结堵塞,保障取样管路畅通,确保信号稳定传输^[3]。

3.4 电源冗余配置优化

3.4.1 双电源冗余供电

传统单电源供电模式下,一旦电源故障,热工主保护系统将失去动力,直接导致保护功能失效。双电源冗余供电采用主电源与备用电源并行工作模式,主电源正常时承担供电任务,故障时备用电源自动无缝投入。如主电源取自厂用电系统,备用电源采用独立的不间断电源(UPS),两者相互独立,确保在各类电源故障场景下,保护系统持续稳定运行,避免因断电引发保护失效风险。

3.4.2 电源切换装置优化

部分火电厂电源切换装置存在响应迟缓、切换逻辑 缺陷等问题。优化电源切换装置需提升其切换速度,确 保主电源故障时,备用电源能在毫秒级时间内完成接 入。同时完善切换逻辑,增加故障检测灵敏度,避免因 短暂电压波动误触发切换。采用智能型切换控制器,实 时监测电源状态,通过预投入技术减少切换瞬间的电压 冲击,保障保护系统在电源切换过程中稳定运行,防止 信号丢失或设备损坏。

3.4.3 电源管理优化

电源管理的无序会降低供电可靠性。电源管理优化需建立系统化监测机制,实时采集电源电压、电流、负载率等参数,通过数据分析预判电源故障隐患。制定科学的电源维护计划,定期检查 UPS 电池状态、切换装置性能。同时,明确电源配置标准,规范不同保护设备的供电等级,优先保障核心保护装置电力供应,提升电源系统整体可靠性和管理效率。

3.5 管理机制完善

3.5.1 标准化管理流程

当前火电厂热工主保护系统管理缺乏统一规范,不同部门操作标准不一,易引发管理混乱。建立标准化管理流程,需统一设备维护、参数设置、逻辑修改等操作规范,制定涵盖从设备采购、安装调试到退役全生命周期的管理细则。例如,明确硬件更换的审批流程、逻辑修改的验证标准,通过标准化流程减少人为操作失误,确保各环节有章可循,提升管理效率与系统运行稳定性。

3.5.2 人员培训与考核

部分工作人员对热工主保护系统原理及操作掌握不足,影响系统运维质量。人员培训与考核机制需针对不同岗位制定分层培训计划,新员工需系统学习基础理论与实操技能,老员工定期参与新技术、新规范培训。建立严格的考核制度,将理论测试与实操评估结合,考核结果与岗位晋升、绩效挂钩,确保工作人员熟练掌握系统运维要点,提高隐患识别与故障处理能力,为系统安全运行提供人力保障。

3.5.3 隐患排查与整改

现有隐患排查整改流程不健全,导致风险长期累积。完善隐患排查与整改机制,需构建常态化巡检体系,利用智能监测设备与人工巡检结合,全面排查硬件故障、逻辑漏洞等隐患。建立隐患分级管理制度,明确不同风险等级隐患的整改责任人和期限,运用信息化平台跟踪整改进度,确保隐患及时消除。定期开展隐患分析总结,优化排查策略,降低系统故障风险,保障热工主保护系统安全运行^[4]。

结束语

综上所述,火电厂热工主保护配置的优化改进是一项 系统性工程,需从技术革新与管理强化双向发力。通过硬件冗余、逻辑优化、独立取样等技术措施,结合标准化管 理、人员培训等机制完善,能够有效提升主保护系统的可 靠性与安全性。未来,随着智能化技术的深入应用,热工 主保护系统将向更智能、更可靠的方向发展。

参考文献

[1]马明.提高火力发电厂热工保护可靠性方案与策略探究[J].中国高新区、2022(12):159.

[2]吴迪.火电厂热工自动化的可靠性分析及提升措施 [J].中国设备工程,2021(03):201-202.

[3]郑永全.火电厂热工保护逻辑与设备优化[J].科技风,2022(24):192-193.

[4]宋剑波.火电厂热控保护系统的可靠性分析与维护 [J].现代工业经济和信息化,2022,7(16):43-45.