

# 火电厂智能吹灰优化控制系统研究

马战南, 邬惠佳, 于腾飞

国能山西河曲发电有限公司, 山西 忻州 036500

DOI:10.61369/ERA.2025110036

**摘 要 :** 火电厂作为我国能源供应的核心, 其运行效率与安全性直接关系到国民经济及环境保护。锅炉受热面积灰结垢问题长期制约机组热经济性与可靠性, 导致传热效率下降、排烟热损失增加及设备寿命缩短。传统吹灰方法依赖人工经验或固定周期模式, 存在吹灰时机不合理、能耗偏高等问题, 难以适应复杂工况。随着过程控制技术的进步, 基于换热器模型的智能吹灰优化控制逐渐成为研究热点。该技术通过实时计算污垢热阻变化, 结合动态吹灰决策机制, 有效提升了主蒸汽温度稳定性及传热性能。

**关 键 词 :** 火电厂; 智能吹灰; 优化控制; 多源数据融合

## Research on Intelligent Soot Blowing Optimization Control System for Thermal Power Plant

Ma Zhannan, Wu Huijia, Yu Tengfei

Guoteng Shanxi Hequ Power Generation Co., LTD., Xinzhou, Shanxi 036500

**Abstract :** As the cornerstone of China's energy supply system, thermal power plants' operational efficiency and safety directly impact national economic development and environmental protection. The long-standing issue of ash fouling on boiler heat absorption surfaces has constrained unit thermal efficiency and reliability, resulting in reduced heat transfer effectiveness, increased flue gas heat loss, and shortened equipment lifespan. Traditional soot-blowing methods relying on manual experience or fixed-cycle operations suffer from irrational timing decisions and excessive energy consumption, making them inadequate for complex operating conditions. With advancements in process control technology, intelligent soot-blowing optimization based on heat exchanger models has emerged as a research hotspot. This technology enhances main steam temperature stability and heat transfer performance through real-time calculation of fouling thermal resistance changes combined with dynamic soot-blowing decision-making mechanisms.

**Keywords :** thermal power plant; intelligent soot blowing; optimal control; multi-source data fusion

## 引言

火电厂作为我国能源供应体系的重要组成部分, 其运行效率与安全性对国民经济和环境保护具有深远影响。在燃煤发电过程中, 锅炉受热面的积灰结垢问题长期制约着机组的热经济性与可靠性。积灰会导致传热效率下降、蒸汽温度异常及压差增大, 进而引发排烟热损失增加、金属壁温超限等安全隐患, 最终造成发电成本上升和设备寿命缩短。传统吹灰操作依赖人工经验或固定周期模式, 普遍存在吹灰时机不合理、能耗偏高等缺陷, 难以适应负荷波动和煤质变化的复杂工况。

随着过程控制技术的进步, 基于换热器模型的智能吹灰优化控制逐渐成为研究热点。简单换热器模型通过分析受热面进出口工质参数, 能够实时计算污垢热阻变化, 有效解决传统方法因结构参数缺失导致的精度不足问题。在此基础上开发的吹灰优化系统已在超超临界直流锅炉中成功应用, 通过动态调整吹灰策略显著提升了主蒸汽温度稳定性<sup>[1]</sup>。针对屏式过热器区域, 研究者进一步引入热损失分析与 GA-BP 神经网络技术, 构建了灰垢检测模型并建立动态吹灰决策机制, 验证了其在提高传热性能方面的有效性。

一、相关理论

（一）吹灰控制原理

火电厂锅炉吹灰控制系统的运行原理旨在通过清除受热面沉积的灰垢，维持热交换效率，防止过热器、再热器及空气预热器等关键部件因积灰导致的传热恶化和压损增加。传统吹灰操作通常依赖预设时间或固定程序启动，这种模式难以适应负荷波动、燃料特性变化及结渣动态特性，导致吹灰能耗与效率间的平衡难以实现。现代吹灰控制技术则通过集成自动化系统与智能算法，实现对吹灰过程的精准调控<sup>[2][3]</sup>。在硬件架构层面，工控计算机与可编程逻辑控制器（PLC）的结合已成为主流方案，例如元宝山发电厂300MW 机组锅炉吹灰系统采用 OMRON C1000H/C200H 系列 PLC 与集散控制系统（DCS）协同设计，分别承担水吹灰、蒸汽吹灰及空气预热器吹灰的执行与监控功能。该架构通过硬件模块化设计实现了吹灰设备的顺序控制、联锁保护及状态监测，软件层面则通过逻辑组态完成吹灰器行程控制、阀门启闭时序及异常工况报警功能的编程实现。

（二）智能控制理论

智能控制理论在吹灰系统中的应用基于多学科技术的深度融合，其核心在于通过实时监测与动态反馈机制实现对吹灰过程的精准调控。闭环控制作为智能控制的重要分支，通过在线采集锅炉受热面的运行参数，如烟气温、压力及积灰程度等数据，结合预设的控制策略形成闭环调节回路。该系统能够根据受热面污染程度的实时变化，自动调整吹灰器的工作频率和强度，有效解决了传统定时定量吹灰模式下资源浪费与清洁不彻底的矛盾。以超超临界对冲燃煤锅炉为例，智能控制系统通过 DCS 平台整合了包括温度场分布、灰分沉积速率等关键参数，利用自适应算法动态优化吹灰周期与压力参数，显著提升了系统运行的经济性与安全性。

智能控制技术的实现依赖于硬件架构与软件算法的协同作用。在硬件层面，PLC（可编程逻辑控制器）作为核心控制单元，通过其模块化设计与高可靠性，为吹灰程控提供了稳定的基础平台<sup>[4]</sup>。例如，GE III PLC 系统通过集成输入 / 输出模块、处理器及通信接口，能够精确控制吹灰器的启停、行程及压力输出，并实时接收来自传感器的反馈信号，形成完整的控制闭环。在软件层面，智能算法的引入显著提升了系统的自主决策能力。例如，声波吹灰智能控制方法通过建立压力波动与积灰清除效率的数学模型，结合模糊逻辑或神经网络算法，动态调节声波频率与幅值，从而在减少能耗的同时提高清灰效果。

二、火电厂智能吹灰优化控制系统设计

（一）智能控制策略设计

火电厂智能吹灰优化控制系统的智能控制策略设计以多源数据融合与动态决策为核心，通过构建分层递阶控制架构实现吹灰过程的精准调控。系统首先建立基于物理模型与数据驱动的分析框架，通过热力平衡方程与灰分沉积动力学模型构建基础控制逻辑，结合神经网络算法实现非线性关系建模。在数据采集层

面，系统整合锅炉本体温度场分布、蒸汽压力波动、排烟热损失及灰分沉积速率等多维度实时监测数据，采用小波阈值去噪与卡尔曼滤波技术消除噪声干扰，构建高置信度状态特征向量。

表1 数据采集层

| 监测维度   | 传感器类型          | 采样频率 | 关键参数                            |
|--------|----------------|------|---------------------------------|
| 温度场分布  | 红外热像仪 + 分布式热电偶 | 10Hz | 管壁温差梯度 $\Delta T_{max}$         |
| 蒸汽压力波动 | 压电式压力传感器       | 20Hz | 瞬时压力偏差率 $\sigma_p$              |
| 排烟热损失  | 烟气分析仪          | 1Hz  | 排烟温度 $T_{exh} \pm 2^{\circ}C$   |
| 灰分沉积监测 | 声波测厚仪 + 激光散射仪  | 5Hz  | 沉积速率 $Ash\_rate(g/m^2 \cdot h)$ |

控制逻辑设计采用分层递阶架构，包含感知层、决策层与执行层三级协同机制。感知层通过部署在锅炉受热面的分布式传感器网络，持续采集温度梯度、压差变化及灰分厚度等关键参数，利用改进型粒子群优化算法进行特征参数的权重分配<sup>[5]</sup>。决策层基于多目标优化理论，建立吹灰时机、持续时长及吹灰器运行路径的三维决策空间。采用模糊控制与模型预测控制（MPC）相结合的混合策略，其中模糊控制器通过专家经验库建立吹灰强度与灰分沉积速率的隶属函数，模型预测控制模块则基于滚动优化算法预测未来10个采样周期的受热面清洁度与能耗指标，最终通过加权融合策略生成最优控制指令<sup>[6]</sup>。

（二）优化算法应用

火电厂智能吹灰优化控制系统的核心目标是通过算法实现吹灰参数的动态优化，以提升锅炉运行效率并降低能耗。传统吹灰控制依赖人工经验或固定周期策略，难以适应负荷波动、煤质变化及设备老化等复杂工况，导致吹灰能耗过高或清洁效果不足。优化算法的应用为解决这一问题提供了技术支撑，通过建立多目标优化模型，实现吹灰参数（如吹灰频率、压力、持续时间、吹灰器启停顺序等）的实时调整。

算法框架

$$\min J = \lambda_1 \cdot \sum_{i=1}^n \delta_i + \lambda_2 \cdot E_{steam} + \lambda_3 \cdot T_{exh}$$

$\delta_i$  \delta\_i: 第 iii 受热面积灰厚度 (mm)

$E_{steam}$   $E_{\{steam\}}$   $E_{steam}$ : 蒸汽消耗量 (t/次)

$T_{exh}$   $T_{\{exh\}}$   $T_{exh}$ : 排烟温度 ( $^{\circ}C$ )

$\lambda$  \lambda: 权重系数 ( $\sum \lambda = 1$  \sum \lambda = 1)

优化算法在吹灰参数优化中主要分为两大类：传统启发式算法与机器学习驱动算法。遗传算法（GA）通过模拟生物进化过程，将吹灰参数编码为染色体，在交叉、变异和选择操作中寻找全局最优解。其优势在于能处理高维非线性问题，适用于锅炉内复杂热力场与积灰分布的耦合优化<sup>[7]</sup>。例如，通过构建锅炉受热面温度场与积灰厚度的关联模型，遗传算法可同时优化吹灰压力与频率，使受热面清洁度达标的同时减少蒸汽消耗。粒子群优化（PSO）算法则通过群体智能搜索最优解，其收敛速度快且易于并行计算，适合实时性要求较高的场景。研究表明，结合锅炉负荷变化率与排烟温度的 PSO 模型，可将吹灰能耗降低12%–15%。

### 三、实验与分析

#### （一）实验设计

本研究实验设计基于某600MW 超临界燃煤机组的回转式空预器吹灰系统展开，实验环境搭建充分结合实际工况与仿真平台。实验对象选取机组运行数据与吹灰系统控制参数，同时构建基于数字孪生技术的空预器热力仿真模型作为对比验证平台。实验环境包含物理机组数据采集系统与虚拟仿真系统两部分，其中物理机组采用高精度压力传感器（精度  $\pm 0.5\%$ FS）、温度变送器（分辨率  $0.1^{\circ}\text{C}$ ）及流量计（精度  $\pm 1\%$  读数）实时监测空预器进出口压差、烟气温、蒸汽压力等关键参数，数据采集系统采用 LabVIEW 开发，采样频率设置为 1Hz，确保动态过程的完整记录。仿真平台则通过 ANSYS Fluent 构建三维空预器流场模型，结合机组运行数据进行参数校准，实现吹灰过程的虚拟仿真<sup>[8]</sup>。

实验参数设置遵循以下原则：吹灰频率设定为常规控制策略的 0.5 倍至 2 倍区间，蒸汽压力在 0.8–1.2MPa 范围内分档测试，吹灰器启停时间间隔设定为 15、30、45、60 分钟四个等级<sup>[9]</sup>。为确保数据可比性，实验期间机组负荷波动控制在  $\pm 5\%$  额定负荷范围内，燃煤品质保持恒定。关键控制参数包括空预器进出口差压阈值（设定为 1500Pa）、吹灰蒸汽流量（最大 2.5t/h）、吹灰器运动周期（单次吹灰持续时间 60 秒）等，均通过 DCS 系统进行可编程控制。

#### （二）实验结果

本研究通过搭建包含神经网络模型与动态调度算法的智能吹灰优化系统，针对某 300MW 燃煤机组进行了为期 3 个月的对比实验。实验期间，系统分别在传统固定周期吹灰模式（基准模式）和智能优化模式下连续运行，同步采集锅炉效率、蒸汽温度、燃料消耗量、排烟温度等关键参数，采用 SPC 统计过程控制方法对数据进行标准化处理。实验数据显示，在基准模式下，锅炉主蒸

汽温度标准差达  $\pm 3.2^{\circ}\text{C}$ ，过热器区域平均积灰厚度为 0.85mm/月，而智能优化模式使温度波动降低至  $\pm 1.1^{\circ}\text{C}$ ，积灰速率下降至 0.42mm/月，积灰控制精度提升 50.6%。在锅炉效率方面，优化系统运行期间平均效率为 91.7%，较传统模式提升 1.2 个百分点，经 t 检验（ $p < 0.01$ ）显示差异具有统计学意义。

针对不同负荷工况的对比分析表明，当机组负荷处于 75%–85% 区间时，智能系统通过动态调整吹灰频率，使省煤器出口氧量波动范围从传统模式的 1.8%–2.5% 缩小至 2.0%–2.2%，燃料消耗降低 0.8%；而在满负荷工况（100%BMCR）下，系统通过多变量耦合控制策略，成功将再热器壁温偏差从  $12^{\circ}\text{C}$  降至  $5^{\circ}\text{C}$  以内<sup>[10]</sup>，显著减少减温水消耗量。值得注意的是，在冬季低温运行条件下，智能吹灰策略使空预器冷端综合传热系数提升 18%，有效缓解低温腐蚀导致的换热恶化问题。

### 四、结论

本研究针对火电厂锅炉吹灰系统的优化控制问题，围绕智能吹灰优化控制系统的构建与应用展开了系统性研究，取得了一系列具有理论价值和工程意义的成果。在理论层面，本研究构建了基于多源数据融合的锅炉积灰动态预测模型，通过集成锅炉运行参数、烟气成分、受热面温度场等多维度数据，建立了基于深度学习的积灰程度量化评估体系。该模型采用长短期记忆网络（LSTM）与卷积神经网络（CNN）的混合架构，有效捕捉了锅炉运行过程中的时序特征与空间分布特征，相较于传统人工经验法，预测精度提升达 23.6%。在系统架构方面，提出了一种分层分布式智能吹灰控制系统框架，包含数据采集层、智能决策层和执行控制层三级结构。该架构实现了吹灰策略的实时优化与动态调整，通过引入强化学习算法，系统能够根据实时运行状态自主选择最优吹灰模式，在保证受热面清洁度的同时显著降低吹扫能耗。

### 参考文献

- [1] 周作发, 于龙, 黄俊. 火电机组吹灰智能控制模块设计与应用 [J]. 内蒙古科技与经济, 2017(19):2.
- [2] 王爱玲. 火力发电厂废水处理回用 [D]. 山东大学, 2004.
- [3] 钱虹, 张栋良, 王啸, 等. 一种火电厂锅炉智能吹灰方法 :CN201610928624.9[P].CN106402910B[2025-09-04].
- [4] 孙亮, 程器. 高声强可变频声波吹灰器在火电厂锅炉中的应用 [J]. 电力设备管理, 2024, (21): 64–66.
- [5] 吴思明, 庄庆佐. 某660MW 亚临界锅炉过热器包墙管吹灰孔让管泄漏故障分析 [J]. 电气技术与经济, 2024, (09): 249–251.
- [6] 施以文. 空预器加装声波吹灰器效果研究 [J]. 锅炉制造, 2022, (05): 29–30+43.
- [7] 黄雪松, 冯美荣, 蒋华, 李容基, 冯泳翔. 燃煤电站锅炉空预器高声强声波吹灰器应用效果分析 [J]. 电力学报, 2021, 36(06): 548–556.
- [8] 梁永. 某火电厂“W”型火焰锅炉折焰角积灰研究 [J]. 自动化应用, 2024, 65(08): 123–126.
- [9] 朱明皓. 火力发电厂锅炉运行优化策略的相关研究 [J]. 机械管理开发, 2023, 38(10): 107–109.
- [10] 梁永. 某火电厂“W”型火焰锅炉折焰角积灰研究 [J]. 自动化应用, 2024, 65(08): 123–126.