|  |
| --- |
| [2024-2030年中国火电厂脱硫技术市场调查研究及发展趋势分析报告](https://www.20087.com/M_NengYuanKuangChan/80/HuoDianChangTuoLiuJiShuHangYeXianZhuangYuFaZhanQuShi.html) |



#### [中国市场调研网](https://www.20087.com/)

[www.20087.com](https://www.20087.com/)

一、基本信息

|  |  |
| --- | --- |
| 名称： | [2024-2030年中国火电厂脱硫技术市场调查研究及发展趋势分析报告](https://www.20087.com/M_NengYuanKuangChan/80/HuoDianChangTuoLiuJiShuHangYeXianZhuangYuFaZhanQuShi.html) |
| 报告编号： | 1877980　　←电话咨询时，请说明该编号。 |
| 市场价： | 电子版：8200 元　　纸介＋电子版：8500 元 |
| 优惠价： | 电子版：7360 元　　纸介＋电子版：7660 元　　可提供增值税专用发票 |
| 咨询电话： | 400 612 8668、010-66181099、010-66182099、010-66183099 |
| Email： | Kf@20087.com |
| 在线阅读： | [<https://www.20087.com/M_NengYuanKuangChan/80/HuoDianChangTuoLiuJiShuHangYeXianZhuangYuFaZhanQuShi.html>](https://www.20087.com/2/95/ZhiNengXiWanJiShiChangQianJingYuCe.html) |
| 温馨提示： | 订购英文、日文等版本报告，请拨打订购咨询电话或发邮件咨询。 |

二、内容简介

　　火电厂脱硫技术是减少燃煤发电过程中二氧化硫排放的关键技术之一，其发展对于改善大气环境质量至关重要。目前，火电厂常用的脱硫技术包括湿法脱硫、干法脱硫和半干法脱硫等几种类型，各有特点和适用范围。湿法脱硫以其较高的脱硫效率和稳定性能成为应用最广泛的技术，通过石灰石浆液与烟气中的SO2反应生成石膏，实现SO2的去除。同时，随着对脱硫副产品综合利用的研究，石膏不仅可以作为建筑材料使用，还可以进一步加工成为高附加值产品。此外，随着环保法规的日益严格，火电厂脱硫技术也在不断创新，如采用膜分离技术提高脱硫效率，或结合生物质燃烧降低总排放量。
　　未来，火电厂脱硫技术的发展将更加注重综合效益与技术创新。一方面，随着能源结构调整和碳减排目标的确立，未来的脱硫技术将更加注重与清洁能源技术的结合，如通过碳捕捉与封存技术（CCS）实现CO2和SO2的同时去除，推动能源系统的低碳转型。另一方面，智能化将是脱硫技术发展的重要方向，通过集成先进的控制算法和传感器技术，未来的脱硫系统将能够实现精准控制，根据实时工况调整运行参数，提高脱硫效率。此外，随着循环经济理念的深化，脱硫副产品的高值化利用将成为重要课题，通过开发新型工艺将副产品转化为有价值的化工原料或建材，实现资源的最大化利用。
　　《[2024-2030年中国火电厂脱硫技术市场调查研究及发展趋势分析报告](https://www.20087.com/M_NengYuanKuangChan/80/HuoDianChangTuoLiuJiShuHangYeXianZhuangYuFaZhanQuShi.html)》对火电厂脱硫技术行业相关因素进行具体调查、研究、分析，洞察火电厂脱硫技术行业今后的发展方向、火电厂脱硫技术行业竞争格局的演变趋势以及火电厂脱硫技术技术标准、火电厂脱硫技术市场规模、火电厂脱硫技术行业潜在问题与火电厂脱硫技术行业发展的症结所在，评估火电厂脱硫技术行业投资价值、火电厂脱硫技术效果效益程度，提出建设性意见建议，为火电厂脱硫技术行业投资决策者和火电厂脱硫技术企业经营者提供参考依据。

第一章 烟气脱硫基本理论
　　第一节 烟气脱硫的必要性
　　　　一、法律的要求
　　　　二、国家污染物排放标准的要求
　　　　三、国家对“两控区”内火电厂二氧化硫控制的要求
　　第二节 烟气脱硫工艺概述
　　　　一、石灰石－石膏法烟气脱硫工艺
　　　　二、旋转喷雾干燥烟气脱硫工艺
　　　　三、磷铵肥法烟气脱硫工艺
　　　　四、炉内喷钙尾部增湿烟气脱硫工艺
　　　　五、烟气循环流化床脱硫工艺
　　　　六、海水脱硫工艺
　　　　七、电子束法脱硫工艺
　　　　八、氨水洗涤法脱硫工艺
　　第三节 国内烟气脱硫概述
　　第四节 脱硫反应原理

第二章 2019-2024年中国烟气脱硫技术应用概况
　　第一节 2019-2024年中国烟气脱硫技术现状
　　　　一、高浓度SO2烟气脱硫技术大规模工业化应用
　　　　二、低浓度SO2烟气脱硫技术的工业化应用处于起步阶段
　　　　三、国外烟气脱硫装置的引进
　　　　四、中小型锅炉简易烟气脱硫技术的应用
　　第二节 2019-2024年中国烟气脱硫技术主要问题
　　　　一、脱硫成本和产物出路问题
　　　　二、国外烟气脱硫技术的国产化问题
　　　　二、依赖引进的误区
　　　　三、“盲目照搬”的误区

第三章 中国烟气脱硫技术研究进展
　　第一节 烟气脱硫的环保意义
　　　　一、酸雨
　　　　二、酸雨危害
　　　　三、SO2排放形势与控制标准
　　第二节 湿式石灰石石膏法脱硫技术
　　　　一、吸收法气态污染物控制原理
　　　　二、气体吸收
　　　　三、湿式石灰石石膏法脱硫原理
　　　　四、湿式石灰石石膏法脱硫工艺流程
　　　　五、FGD工艺过程物料平衡
　　　　六、影响FGD石膏质量的因素
　　　　七、保证石膏质量的措施
　　第三节 湿法烟气脱硫装置的腐蚀与防护
　　　　一、FGD腐蚀概述
　　　　二、湿法烟气脱硫装置的腐蚀机理
　　　　三、湿法烟气脱硫装置各腐蚀区域的防腐蚀设备构成
　　　　四、烟气脱硫装置防腐蚀衬里材料选择
　　第四节 其它几种烟气脱硫技术简介
　　　　一、氨法脱硫技术
　　　　二、海水烟气脱硫技术
　　　　三、LIFAC脱硫技术
　　第五节 中国锅炉烟气脱硫技术的发展
　　　　一、早期FGD技术的发展回顾
　　　　二、典型FGD存在的问题
　　　　三、FGD技术的进步
　　　　四、FGD技术的发展方向

第四章 中国燃煤火电厂烟气脱硫产业发展进程
　　第一节 国内烟气脱硫产业发展及政策导向
　　第二节 国内烟气脱硫科研开发及主要应用技术
　　　　一、石灰石－石膏法烟气脱硫工艺
　　　　二、旋转喷雾干燥烟气脱硫工艺
　　　　三、磷铵肥法烟气脱硫工艺
　　　　四、炉内喷钙尾部增湿烟气脱硫工艺
　　　　五、烟气循环流化床脱硫工艺
　　　　六、海水脱硫工艺
　　　　八、氨水洗涤法脱硫工艺
　　第三节 中国已建烟气脱硫项目

第五章 2019-2024年中国火电厂烟气脱硫工业运行透析
　　第一节 2019-2024年中国火电厂烟气脱硫产业化进展分析
　　　　一、脱硫设备国产化率
　　　　二、烟气脱硫主流工艺技术拥有自主知识产权
　　　　三、具备烟气脱硫工程总承包能力
　　　　四、脱硫工程造价大幅度降低
　　第二节 2019-2024年中国火电厂烟气脱硫产业存在的问题分析
　　　　一、烟气脱硫技术自主创新能力仍较低
　　　　二、脱硫市场监管急需加强
　　　　三、部分脱硫设施难以高效稳定运行
　　第三节 2019-2024年中国火电厂烟气脱硫产业发展建议分析
　　　　一、加大脱硫技术自主创新力度
　　　　二、加强脱硫产业化管理
　　　　三、充分发挥政府、行业组织、企业在二氧化硫控制中的作用

第六章 火电厂烟气脱硫装置成本费用的研究
　　第一节 研究综述
　　第二节 参数确定
　　　　一、脱硫成本统计结果及分析
　　　　二、单位供电量的脱硫成本分析
　　　　三、脱单位质量SO2的成本分析
　　第三节 实际典型案例分析
　　　　一、成套新机烟气脱硫的典型案例
　　　　二、老机改造烟气脱硫典型案例
　　第四节 电价补偿
　　　　一、基本原则
　　　　二、分类补偿的标准
　　第五节 燃煤发电机组脱硫电价及脱硫设施运行管理办法

第七章 大型电厂脱硫案例研究分析：石灰石/石膏湿法FGD工艺流程
　　第一节 FGD系统简要流程
　　第二节 运行主要变量
　　　　一、吸收塔烟气流速
　　　　二、液气比液气比
　　　　三、吸收塔中H+的浓度
　　　　四、吸收塔浆液循环停留时间（t）
　　　　五、固体物停留时间
　　　　六、吸收剂利用率
　　　　七、氧化率氧化率（η）
　　　　八、氧化空气利用率
　　第三节 石灰石/石膏湿法FGD原理
　　第四节 FGD工艺工程主要参数
　　　　一、烟气温度
　　　　二、烟气含尘浓度
　　　　三、SO2浓度
　　　　五、石灰石浆液的影响
　　　　六、浆液PH值
　　　　七、浆液密度
　　　　八、液气比L/G
　　　　九、循环浆液固体物停留时间
　　第五节 石灰石/石膏湿法FGD主要设备
　　　　一、吸收塔
　　　　二、吸收塔搅拌器
　　　　三、烟气连续监测系统（CEMS）
　　　　四、增压风机
　　　　五、液循环泵
　　　　六、氧化风机
　　　　七、除雾器
　　　　八、烟道挡板门及其密封系统
　　第六节 典型脱硫技术分析
　　　　一、石灰石/石灰—石膏湿法
　　　　二、旋转喷雾干燥法
　　　　三、烟气循环流化床脱硫技术
　　　　四、电子束照射烟气脱硫技术

第八章 锅炉烟气除尘脱硫工程工艺设计研究
　　第一节 主要设计指标
　　第二节 脱硫除尘工艺及脱硫吸收器比较选择
　　第三节 脱硫除尘原理
　　　　一、氧化镁法脱硫原理
　　　　二、旋流板塔吸收器脱硫除尘原理
　　第四节 脱硫除尘工艺设计
　　　　一、主要设计参数
　　　　二、脱硫除尘工艺设计说明
　　　　三、脱硫剂制备系统工艺流程设计说明
　　　　四、脱硫除尘工艺设备设计说明
　　　　五、废水处理系统
　　第五节 投资估算和经济分析
　　第六节 结论

第九章 电厂脱硫石膏综合利用
　　第一节 中国电厂脱硫石膏的应用现状
　　　　一、中国电厂脱硫石膏产量
　　　　二、脱硫石膏国内市场需求正在扩大
　　　　三、火电厂对脱硫石膏生产重视程度不足
　　　　四、国际石膏生产巨头看好中国脱硫石膏市场
　　　　五、中国石膏企业的优势与劣势
　　第二节 拓展电厂脱硫石膏综合利用领域
　　第三节 技术创新是石膏企业利润新的增长点
　　第四节 创造品牌是石膏企业的生存之道
　　第五节 某电厂年产十万吨建筑石膏示范生产线介绍
　　　　一、国内主要石膏煅烧设备介绍
　　　　二、两步法干燥煅烧工艺简介
　　　　三、技术特点与经济效益
　　第六节 走中国特色的自主创新之路

第十章 2024-2030年中国火电厂脱硫市场发展趋势分析
　　第一节 2024-2030年中国火电厂烟气脱硫产业发展战略分析
　　第二节 2024-2030年中国火电厂烟气脱硫常用技术应用前景预测分析
　　　　一、石灰石—石膏湿法烟气脱硫
　　　　二、磷铵肥法（PAFP）烟气脱硫
　　　　三、双碱法烟气脱硫
　　　　四、氧化镁法烟气脱硫
　　第三节 (中-智-林)发展自有脱硫技术前景预测

图表目录
　　图表 火力发电锅炉SO2最高允许排放浓度单位：mg/m3
　　图表 某些物质在水中的扩散系数（20℃，稀溶液）
　　图表 部分气体在空气中的扩散系数（0℃，101三、3kPa）
　　图表 传质的有效滞流膜层
　　图表 气体在液体中的溶解度
　　图表 双膜理论示意图
　　图表 部分吸收过程中膜控制情况
　　图表 SO2在水中的溶解
　　图表 pH值对HSO3-氧化率的影响
　　图表 晶种生成速率和晶体增长速率与相对过饱和度σ的关系
　　图表 石灰石-石膏湿法烟气脱硫工艺流程
　　图表 石灰石储存和制浆系统
　　图表 逆流喷淋吸收塔
　　图表 液柱塔的结构
　　图表 折流板除雾器结构与除雾原理
　　图表 旋流板除雾器示意图
　　图表 回旋式气气加热器
　　图表 增压密封系统
　　图表 导入烟气的自然通风冷却塔
　　图表 脱硫风机不同布置方案比较
　　图表 石膏脱水系统
　　图表 水力旋流器结构
　　图表 一次通过型石膏储仓
　　图表 烟气脱硫石膏与天然石膏技术性能对比
　　图表 脱硫石膏用于建材中技术可行性试验结果
　　图表 脱硫废水处理
　　图表 湿法石灰/石灰石FGD系统总物料平衡
　　图表 石灰/石灰石FGD工艺水平衡中的典型补、耗水项目和数量
　　图表 两种FGD工艺“闭路”运行时工艺液中Cl-浓度与燃煤和补加水的关系
　　图表 废水排放量与锅炉容量和煤中含氯量的关系
　　图表 珞璜电厂FGD装置石灰石纯度与石膏成分的关系
　　图表 某电厂FGD系统吸收塔循环浆液和石膏副产物对比分析结果
　　图表 脱硫装置入口烟尘浓度和石膏中的飞灰含量的关系
　　图表 鳞片衬里的迷宫效应
　　图表 烟气脱硫玻璃钢制品
　　图表 脱硫公司已投运的脱硫工程容量统计
　　图表 脱硫装置各项成本费用比例
　　图表 各脱硫工程基本情况汇总
　　图表 各脱硫装置20年运营期内总成本汇总（万元）
　　图表 各脱硫装置单位供电量的脱硫成本
　　图表 各装机容量对脱硫成本的影响
　　图表 单机容量对脱硫成本的影响
　　图表 脱硫工程开工时期对脱硫成本的影响
　　图表 燃料特性对脱硫成本的影响
　　图表 利用小时数对脱硫成本的影响
　　图表 各脱硫装置单位质量SO2的成本（元/kg）
　　图表 燃料特性对脱硫装置单位质量SO2成本的影响
　　图表 山东火电不同机组烟气脱硫成本构成及其幅度
　　图表 石灰石/石膏湿法FGD原理
　　图表 吸收塔为圆柱形结构
　　图表 喷淋组件及喷嘴的布置
　　图表 搅拌器参数
　　图表 搅拌器技术数据
　　图表 浆液循环泵结构简图
　　图表 罗茨风机是一种定排量回转式风机
　　图表 石灰石/石灰－石膏湿法脱硫工艺流程图
　　图表 旋转喷雾干燥法脱硫工艺流程图
　　图表 烟气循环流化床脱硫技术工艺流程图
　　图表 电子束照射烟气脱硫技术工艺流程图
　　图表 脱硫除尘工艺比较选择
　　图表 脱硫吸收器比较选择
　　图表 脱硫除尘设备生产销售企业名录
略……

了解《[2024-2030年中国火电厂脱硫技术市场调查研究及发展趋势分析报告](https://www.20087.com/M_NengYuanKuangChan/80/HuoDianChangTuoLiuJiShuHangYeXianZhuangYuFaZhanQuShi.html)》，报告编号：1877980，

请致电：400-612-8668、010-66181099、66182099、66183099，

Email邮箱：Kf@20087.com

详细介绍：<https://www.20087.com/M_NengYuanKuangChan/80/HuoDianChangTuoLiuJiShuHangYeXianZhuangYuFaZhanQuShi.html>

了解更多，请访问上述链接，以下无内容！