
专供中国电石工业协会会员单位阅读

(内部材料注意保密未经许可不得公开引用)



电石内参

第 6 期 (总 73 期)

中国电石工业协会信息部主办 (2025 年 2 月 17 日)

要 目

【党建园地】

中国石化联学习贯彻二十届中央纪委四次全会精神

【产业政策】

关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知(发改价格〔2025〕136号)

国家重点推广！这些低碳技术适用于化工领域

【市场观察】

2024 年我国电石出口情况

2025 年 BDO 产能将新增约 200 万吨

【聚焦企业】

神木电石：对标先进找差距 问道取经谋新篇

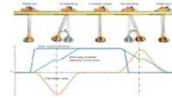
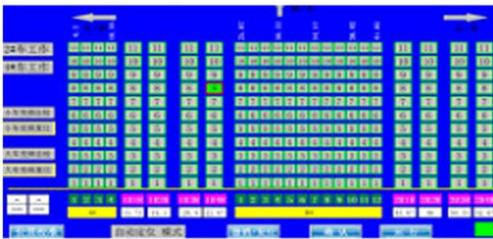
中泰矿冶召开 2025 年安全生产工作会议

行业第一家 远程智能起重机

有效推进行业减员增效

电石冷破车间 远程智能起重机

促进电石行业自动化、信息化



主要优势

专业系统设计，针对电石行业高温粉尘设计；
经过实践验证，已有上百台设备现场运行；
具备数据接口，与MES系统可顺利连接；
不同的专用吊具，具备实现自动运行功能；
降低员工操作的安全风险和劳动强度，提升员工幸福感。



主要功能

远程操作；集控室通过无线通讯实现远程操作；现场运行视频无线传输至集控室
自动定位运行；小车、大车机构实时位置检测；实时启动、停止、速度控制；
吊钩防摇控制：自动定位运行过程中，系统防摇控制算法实现吊钩摆动最小
专业设计吊具；现场无人操作
信息数据采集记录；实时数据采集传输记录历史数据分析。

地址：长垣市国贸中心B座9楼

邮箱：zwjsyxgs@163.com

电话：0373-8646888 0373-8081688



【党建园地】

中国石化联学习贯彻二十届中央纪委四次全会精神

1月24日，中国石油和化学工业联合会（以下简称中国石化联）党委在京召开理论学习中心组集体学习（扩大）会暨学习贯彻二十届中央纪委四次全会精神辅导报告，中国石化联党委书记李云鹏主持会议。



会上，中共中央党校（国家行政学院）教授赵绪生作《深入推进党风廉政建设和反腐败斗争——二十届中央纪委四次全会精神解读》辅导报告，介绍了二十届中央纪委四次全会总体概况，宣贯了习近平总书记关于党的自我革命的重要思想、改革精神和严的标准正风肃纪反腐等内容。

李云鹏指出，二十届中央纪委四次全会是在“十四五”规划目标任务收官之年召开的一次十分重要的会议。习近平总书记发表的重要讲话，充分肯定全面从严治党新进展新成效，深刻把握反腐败斗争基本规律，

全面分析当前反腐败斗争严峻复杂形势，对坚决打好反腐败斗争攻坚战持久战总体战提出明确要求，对深入推进全面从严治党作出战略部署，为纵深推进全面从严治党提供了根本遵循。

李云鹏强调，当前和今后一个时期，中国石化联要重点在四个方面持续发力用劲：一要保持“永远在路上”的清醒和坚定，进一步增强新形势下全面从严治党的责任感和使命感。深刻领悟习近平总书记关于党的自我革命的重要思想，切实把思想和行动统一到以习近平同志为核心的党中央决策部署上来，不断开创中国石化联系统全面从严治党新局面。二要聚焦“两个维护”，做深、做细、做实政治监督。坚决落实全面从严治党政治责任，凝聚管党治党合力，持续高质量抓好中国石化联巡视整改工作，严格按照中央社会工作部的部署要求彻底整改、全面整改、整改到位。三要巩固深化党纪学习教育成果，综合发挥党纪教育约束和保障激励作用。严格执行党的各项纪律规矩，坚持执纪必严、违纪必究，维护纪律的刚性、严肃性。坚持严管和厚爱相结合，切实把从严管理监督和鼓励担当作为统一起来。四要深入推进风腐同查同治，坚决铲除腐败滋生的土壤和条件，全力推进腐败减存量、遏增量。以正风肃纪反腐强化“不敢”、以健全机制促进“不能”、以思想政治教育实现“不想”，不断增强拒腐防变“免疫力”。

中国石化联党政领导班子成员，各部门、分支机构、系统内专业协（学）会、研究会党政领导，各企事业单位党政领导班子成员和部分党员干部、党外人士、青年理论学习小组成员等 150 余人参加会议。

【产业政策】

关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知(发改价格〔2025〕136号)



中华人民共和国国家发展和改革委员会
National Development and Reform Commission

热门搜索: 低空经济 能源 油价

请输入关键字

首页

机构设置

新闻动态

政务公开

政务服务

首页 > 政务公开 > 政策 > 通知

关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知(发改价格〔2025〕136号)

发布时间: 2025/02/09

来源: 价格司

[打印]



微博



微信

国家发展改革委 国家能源局关于 深化新能源上网电价市场化改革 促进 新能源高质量发展的通知

发改价格〔2025〕136号

各省、自治区、直辖市及新疆生产建设兵团发展改革委、能源局，天津市工业和信息化局、辽宁省工业和信息化厅、重庆市经济和信息化委员会、甘肃省工业和信息化厅，北京市城市管理委员会，国家能源局各派出机构，国家电网有限公司、中国南方电网有限责任公司、内蒙古电力（集团）有限责任公司、中国核工业集团有限公司、中国华能集团有限公司、中国大唐集团有限公司、中国华电集团有限公司、国家电力投资集团有限公司、中国长江三峡集团有限公司、国家能源投资集团有限责任公司、国家开发

投资集团有限公司、华润（集团）有限公司、中国广核集团有限公司：

为贯彻落实党的二十届三中全会精神和党中央、国务院关于加快构建新型电力系统、健全绿色低碳发展机制的决策部署，充分发挥市场在资源配置中的决定性作用，大力推动新能源高质量发展，现就深化新能源上网电价市场化改革有关事项通知如下。

一、总体思路

按照价格市场形成、责任公平承担、区分存量增量、政策统筹协调的要求，深化新能源上网电价市场化改革。坚持市场化改革方向，推动新能源上网电量全面进入电力市场、通过市场交易形成价格。坚持责任公平承担，完善适应新能源发展的市场交易和价格机制，推动新能源公平参与市场交易。坚持分类施策，区分存量项目和增量项目，建立新能源可持续发展价格结算机制，保持存量项目政策衔接，稳定增量项目收益预期。坚持统筹协调，行业管理、价格机制、绿色能源消费等政策协同发力，完善电力市场体系，更好支撑新能源发展规划目标实现。

二、推动新能源上网电价全面由市场形成

（一）推动新能源上网电量参与市场交易。新能源项目（风电、太阳能发电，下同）上网电量原则上全部进入电力市场，上网电价通过市场交易形成。新能源项目可报量报价参与交易，也可接受市场形成的价格。

参与跨省跨区交易的新能源电量，上网电价和交易机制按照跨省跨区送电相关政策执行。

（二）完善现货市场交易和价格机制。完善现货市场交易规则，推动新能源公平参与实时市场，加快实现自愿参与日前市场。适当放宽现货市

场限价，现货市场申报价格上限考虑各地目前工商业用户尖峰电价水平等因素确定，申报价格下限考虑新能源在电力市场外可获得的其他收益等因素确定，具体由省级价格主管部门商有关部门制定并适时调整。

（三）健全中长期市场交易和价格机制。不断完善中长期市场交易规则，缩短交易周期，提高交易频次，实现周、多日、逐日开市。允许供需双方结合新能源出力特点，合理确定中长期合同的量价、曲线等内容，并根据实际灵活调整。完善绿色电力交易政策，申报和成交价格应分别明确电能量价格和相应绿色电力证书（以下简称绿证）价格；省内绿色电力交易中不单独组织集中竞价和滚动撮合交易。

鼓励新能源发电企业与电力用户签订多年期购电协议，提前管理市场风险，形成稳定供求关系。指导电力交易机构在合理衔接、风险可控的前提下，探索组织开展多年期交易。

三、建立健全支持新能源高质量发展的制度机制

（四）建立新能源可持续发展价格结算机制。新能源参与电力市场交易后，在市场外建立差价结算的机制，纳入机制的新能源电价水平（以下简称机制电价）、电量规模、执行期限等由省级价格主管部门会同省级能源主管部门、电力运行主管部门等明确。对纳入机制的电量，市场交易均价低于或高于机制电价的部分，由电网企业按规定开展差价结算，结算费用纳入当地系统运行费用。

（五）新能源可持续发展价格结算机制的电量规模、机制电价和执行期限。2025年6月1日以前投产的新能源存量项目：（1）电量规模，由各地妥善衔接现行具有保障性质的相关电量规模政策。新能源项目在规模范

围内每年自主确定执行机制的电量比例、但不得高于上一年。鼓励新能源项目通过设备更新改造升级等方式提升竞争力，主动参与市场竞争。（2）机制电价，按现行价格政策执行，不高于当地煤电基准价。（3）执行期限，按照现行相关政策保障期限确定。光热发电项目、已开展竞争性配置的海上风电项目，按照各地现行政策执行。

2025年6月1日起投产的新能源增量项目：（1）每年新增纳入机制的电量规模，由各地根据国家下达的年度非水电可再生能源电力消纳责任权重完成情况，以及用户承受能力等因素确定。超出消纳责任权重的，次年纳入机制的电量规模可适当减少；未完成的，次年纳入机制的电量规模可适当增加。通知实施后第一年新增纳入机制的电量占当地增量项目新能源上网电量的比例，要与现有新能源价格非市场化比例适当衔接、避免过度波动。单个项目申请纳入机制的电量，可适当低于其全部发电量。（2）机制电价，由各地每年组织已投产和未来12个月内投产、且未纳入过机制执行范围的项目自愿参与竞价形成，初期对成本差异大的可按技术类型分类组织。竞价时按报价从低到高确定入选项目，机制电价原则上按入选项目最高报价确定、但不得高于竞价上限。竞价上限由省级价格主管部门考虑合理成本收益、绿色价值、电力市场供需形势、用户承受能力等因素确定，初期可考虑成本因素、避免无序竞争等设定竞价下限。（3）执行期限，按照同类项目回收初始投资的平均期限确定，起始时间按项目申报的投产时间确定，入选时已投产的项目按入选时间确定。

（六）新能源可持续发展价格结算机制的结算方式。对纳入机制的电量，电网企业每月按机制电价开展差价结算，将市场交易均价与机制电价

的差额纳入当地系统运行费用；初期不再开展其他形式的差价结算。电力现货市场连续运行地区，市场交易均价原则上按照月度发电侧实时市场同类项目加权平均价格确定；电力现货市场未连续运行地区，市场交易均价原则上按照交易活跃周期的发电侧中长期交易同类项目加权平均价格确定。各地将每年纳入机制的电量分解至月度，各月实际上网电量低于当月分解电量的，按实际上网电量结算，并在年内按月滚动清算。

（七）新能源可持续发展价格结算机制的退出规则。已纳入机制的新能源项目，执行期限内可自愿申请退出。新能源项目执行到期，或者在期限内自愿退出的，均不再纳入机制执行范围。

四、保障措施

（八）加强组织落实。各省级价格主管部门会同能源主管部门、电力运行主管部门等制定具体方案，做好影响测算分析，充分听取有关方面意见，周密组织落实，主动协调解决实施过程中遇到的问题；加强政策宣传解读，及时回应社会关切，凝聚改革共识。国家能源局派出机构会同有关部门加强市场监管，保障新能源公平参与交易，促进市场平稳运行。电网企业做好结算和合同签订等相关工作，对新能源可持续发展价格结算机制执行结果单独归集。

（九）强化政策协同。强化规划协同，各地改革实施方案要有利于国家新能源发展规划目标的落实，并做好与国家能源电力规划的衔接。强化改革与绿证政策协同，纳入可持续发展价格结算机制的电量，不重复获得绿证收益。电网企业可通过市场化方式采购新能源电量作为代理购电来源。强化改革与市场协同，新能源参与市场后因报价等因素未上网电量，不纳

入新能源利用率统计与考核。强化改革与优化环境协同，坚决纠正不当干预电力市场行为，不得向新能源不合理分摊费用，不得将配置储能作为新建新能源项目核准、并网、上网等的前置条件。享有财政补贴的新能源项目，全生命周期合理利用小时数内的补贴标准按照原有规定执行。

（十）做好跟踪评估。各地要密切跟踪市场价格波动、新能源发电成本和收益变化、终端用户电价水平等，认真评估改革对行业发展和企业经营等方面的影响，及时总结改革成效，优化政策实施，持续增强市场价格信号对新能源发展的引导作用。国家结合新能源技术进步、电力市场发展、绿色电力消费增长和绿证市场发展等情况，不断完善可再生能源消纳责任权重制度，适时对新能源可持续发展价格结算机制进行评估优化、条件成熟时择机退出。

各地要在 2025 年底前出台并实施具体方案，实施过程中遇有问题及时向国家发展改革委、国家能源局报告，国家将加强指导。现行政策相关规定与本通知不符的，以本通知为准。对生物质、地热等发电项目，各地可参照本通知研究制定市场化方案。

国家发展改革委

国家能源局

2025 年 1 月 27 日

国家重点推广！这些低碳技术适用于化工领域

近日，生态环境部等五部门公布了《国家重点推广的低碳技术目录(第五批)》，包括5个重点方向共103项低碳技术，其中20余项技术适用于石油和化工领域。

能源绿色低碳转型类技术适用于石油化工行业的有：生物质清洁高效供热技术，可持续航空燃料(SAF)制备-适航验证混掺-储运-加注-应用和碳足迹全产业链低碳技术，生物天然气制取、液化及碳捕集装备。

生物质清洁高效供热技术以生物质为燃料，采用阶梯式往复炉排技术，针对不同燃料，设定不同炉排运动速率，独创性设计炉膛受热面以及三回程式烟管本体，增大辐射受热面，保证燃料充分燃烧，提升锅炉整体效率。受热面采用烟气纵向冲刷，大大减轻了锅炉的积灰，延长了锅炉连续运行时间。采用低氮燃烧技术，生物质燃料燃烧配风由不同风机分段给入，控制燃烧温度和含氧量，降低NO_x初始生成。

可持续航空燃料(SAF)制备-适航验证混掺-储运-加注-应用和碳足迹全产业链低碳技术利用HEFA(酯和脂肪酸加氢)技术对植物油、餐饮废油和动物脂肪中的甘油三酯、饱和及不饱和脂肪酸进行加氢处理生成航空生物燃料；基于理化性能和特性验证方法，开展不同新原料SAF的理化性能和特性验证，开展航空燃料材料实验。运用SAF储运加注质量管理技术和申报系统，确保SAF在储运加注全链条的品质稳定性和安全性，并开展SAF的混掺比例验证。

生物天然气制取、液化及碳捕集装备技术应用高温厌氧发酵工艺联合热能回收利用系统，缩短消化停留时间、提高发酵的产气率；研发适用于

沼气提纯净化液化的 PSA 粗脱碳串联 MDEA 胺法精脱碳的工艺，提高生物天然气整体回收率和甲烷的浓度；采用单阶双级混合制冷剂生物天然气液化工艺，遗传算法及 BOX 算法程序优化混合冷剂配比和系统工艺参数，降低液化能耗；开发针对生物天然气制取、液化及碳捕集的智能管理系统及智慧能源管理系统，构建智能管理运维平台，实现数字化自动化管理。

工业领域降碳类技术适用于石油化工行业的有：钢铁工业尾气生物发酵制乙醇技术，小型化超临界安全清洁煤气发电技术，二氧化碳资源化耦合硫酸钠废水/废盐制碳酸氢钠技术，大型绿色低碳纯碱技术，电除尘用高频高压智能控制技术，工业煤气内燃机高效发电技术，多产化工品的炼化流程再造绿色低碳技术，化工蒸馏中低温余热综合利用技术。

钢铁工业尾气生物发酵制乙醇技术是一种以气体为原料的生物发酵技术。气体主要成分为 H_2 、 CO 、 CO_2 等，通过微生物代谢反应，产生乙醇及新型饲料蛋白。该技术根据原料气组分不同，分为一代、二代技术。一代技术将含 CO 为主的原料气高效转化为乙醇，每转化 $6molCO$ 产出 $1mol$ 乙醇，同时放出 $4mol$ 的 CO_2 ，实现 CO_2 减排 33%。二代技术在一代技术的基础上，将含有 H_2 、 CO 、 CO_2 的原料气高效转化，进一步实现 CO_2 的固定。

纤维素燃料乙醇生产技术通过原料预处理汽爆技术及装备，高浓度酶解糖化及降黏度技术，共发酵酵母技术，废水回用及木质素残渣利用技术，以玉米秸秆为原料，由原料备料、预处理、酶解、发酵、精馏、分离、蒸发等部分组成，生产纤维素燃料乙醇。

小型化超临界安全清洁煤气发电技术将富余煤气进入煤气锅炉燃烧，

生成蒸汽送入汽轮机发电。为进一步提升机组效率，采用再热技术，将汽轮机高压缸已经做了部分功的蒸汽再引入锅炉的再热器恢复温度，再送入汽轮机发电。

介孔绝热材料节能技术是以介孔材料为核心绝热组分，辅以各种无机纤维以及添加剂制备的介孔复合技术原理制造绝热材料，可实现对纳米孔气凝胶绝热材料的升级替代。

大型绿色低碳纯碱技术开发了一整套大型化设备和新型节能设备，降低了纯碱生产的综合能耗。核心技术包括实现纯碱行业核心设备碳化塔的大型化，优化操作指标，降低了主要原料 NaCl 和 CO₂ 的消耗；核心设备氯化铵结晶器的大型化，并优化改进操作参数，提高了结晶质量提高，延长了设备作业周期，降低氯化铵干燥蒸汽消耗；在行业内首次采用节能的粉体流对轻灰产品进行冷却；采用液氨蒸发外冷器配轴流清洗泵技术，有效缩短清洗时间，提高清洗效果；对蒸汽冷凝液进行梯级闪发利用，回收蒸汽冷凝液中的余热，轻灰煅烧采用自身返碱蒸汽煅烧炉。

二氧化碳资源化耦合硫酸钠废水/废盐制碳酸氢钠技术以化工工业产生的硫酸钠高盐废水或硫酸钠废盐为原料，与工业副产二氧化碳、液氨耦合复分解反应制备碳酸氢钠联产硫酸铵，实现了大宗低值硫酸钠固废的综合利用。

水煤浆水冷壁直连废锅气化炉技术将气化原料水煤浆和氧化剂通过组合式工艺烧嘴从顶部进入气化炉燃烧室。雾化后的水煤浆与氧气在燃烧室内高温高压环境下发生氧化还原反应，生成以 CO 和 H₂ 为主要成分的合成气。气化炉燃烧室衬里采用垂直悬挂自然循环膜式水冷壁，通过水冷壁表

面的凝渣保护，气化温度可以提高至 1500℃ 以上。

电除尘用高频高压智能控制技术把三相工频电源通过整流形成直流电，通过逆变电路形成高频交流电，再经过整流变压器升压整流后，形成高频脉动电流送除尘器，其工作频率可达到 20kHz~50kHz，除尘效率可达到 99.99%。

工业煤气内燃机高效发电技术将工业废气经除尘净化后，利用燃气内燃机发电机组进行高效燃烧产生电能和热能。构建了低热值可燃气体稳定燃烧的多目标控制模型；设计了一种低压阻高效燃气混合装置，减少了燃气与空气的混合损失；采用气源前馈—反馈控制策略，减少了燃气组分波动对燃烧性能的影响；耦合数字高能点火技术与燃烧室湍动能，开发了一种均质稀薄低温高效清洁燃烧系统。

永磁涡流柔性传动节能技术是利用稀土永磁的磁场作用驱动负载工作，实现电机与负载之间无接触的扭力传递，实现能量的空中转移，具有低碳节能、安全可靠、绿色环保等优势。具体产品为“永磁联轴器”“永磁调速器”，可以提高电机系统整体能效，降低电机系统的维护成本，延长电机系统的使用寿命。

多产化工品的炼化流程再造绿色低碳技术集成浆态床渣油加氢裂化技术、重油催化裂解技术、柴油分离及高效转化技术、逆流重整技术、高效低碳芳烃成套技术、轻烃一体化技术和原油直接蒸汽裂解等一系列炼化新工艺，实现原油多产化工品的单位能耗消耗和碳排放降低。

化工蒸馏中低温余热综合利用技术研发应用高温高压离心式水蒸汽压缩机，实现了化工领域精馏工艺中蒸汽余热的高效回收利用。技术核心装

备高温高压离心式水蒸汽压缩机突破了双叶轮背靠背布置型式、压缩机进口过热度控制技术，提出了高速离心叶轮全三维均匀加载设计方法，研发了自回热式氮气隔离密封技术，开发了全自动压缩机控制系统。

储碳固碳类技术适用于石油化工行业的有：低成本高效碳捕集与利用技术，先进低能耗二氧化碳捕集技术，低能耗燃煤燃机烟气碳捕集成套技术。

低成本高效碳捕集与利用技术提出工业固废合成固废源固态胺材料、原位用于工业源 CO₂ 捕集的技术路线，并开发了固态胺 CO₂ 捕集材料应用的关键装备；形成了基于固废协同利用的 CO₂ 矿化固碳混凝土技术，在消纳工业固废的同时降低碳排放 20%以上，且生产成本低于普通硅酸盐水泥混凝土 30%以上。

先进低能耗二氧化碳捕集技术基于实现自驱动萃取浓缩的低能耗相变型 CO₂ 吸收剂的研发，在低温条件下 CO₂ 与该吸收剂发生化学反应，形成不稳定的盐类，在高温条件下经加热，重新释放出 CO₂ 。

低能耗燃煤燃机烟气碳捕集成套技术研发了先进低能耗复合胺基吸收剂，优化了化学吸收法的工艺流程，使碳捕集系统的再生热耗及综合电耗在原有优化工艺基础上进一步降低，同时在末端开发了综合智能化供气控制系统。

数智赋能类技术适用于石油化工行业的有：基于工业互联网标识的碳排放智能监测与大数据管控技术。

基于工业互联网标识的碳排放智能监测与大数据管控技术应用工业互联网、物联网、云计算、大数据、人工智能、工业视觉、边缘计算等新一

代信息技术，基于温室气体排放核算方法与标准，研发碳排放物联网智能监测与大数据管控技术及相关软硬件一体化产品，更快速、更智能化获取组织生产全过程的碳排放数据，实现了在不同要求不同场景下对碳排放进行穿透式精细化监测和数字化智慧化管控，显著提升了组织的碳排放实时监测与管理能力。

非二氧化碳减排类适用于石油化工行业的有：公约受控强温室气体三氟甲烷绿色资源化转化利用技术，己二酸生产过程氧化亚氮低温催化分解消除技术，低浓度煤层气变压吸附浓缩利用技术，超低浓度抽放及风排瓦斯氧化利用技术，压气站甲烷减排关键技术。

公约受控强温室气体三氟甲烷绿色资源化转化利用技术利用催化剂，使三氟甲烷(HFC23)与三氯甲烷发生分子间氟氯交换反应生成二氟一氯甲烷(HCFC-22)和一氟二氯甲烷(HCFC-21)。开发适合工业化应用的 HFC-23 转化循环耦合工艺，并构建高选择性且长寿命的氟氯交换催化剂体系。

己二酸生产过程氧化亚氮低温催化分解消除技术以己二酸装置的亚硝气吸收塔的含 N_2O 的尾气为原料气。在催化剂作用下将氧化亚氮分解 N_2 和 O_2 ，后续工艺将高温气体的余热回收。 N_2O 经催化分解生成 N_2 和 O_2 的转化率在 95%以上。

低浓度煤层气变压吸附浓缩利用技术利用吸附剂碳分子筛对煤层气中各组分在不同分压下具有不同的吸附容量、吸附速度和吸附力，并且在一定压力下对被分离的气体混合物中各组分有选择性吸附的特性，从而使煤层气得到提纯且吸附剂获得再生。关键技术包括：变压吸附浓缩分离工艺技术、碳分子筛制备工艺技术。

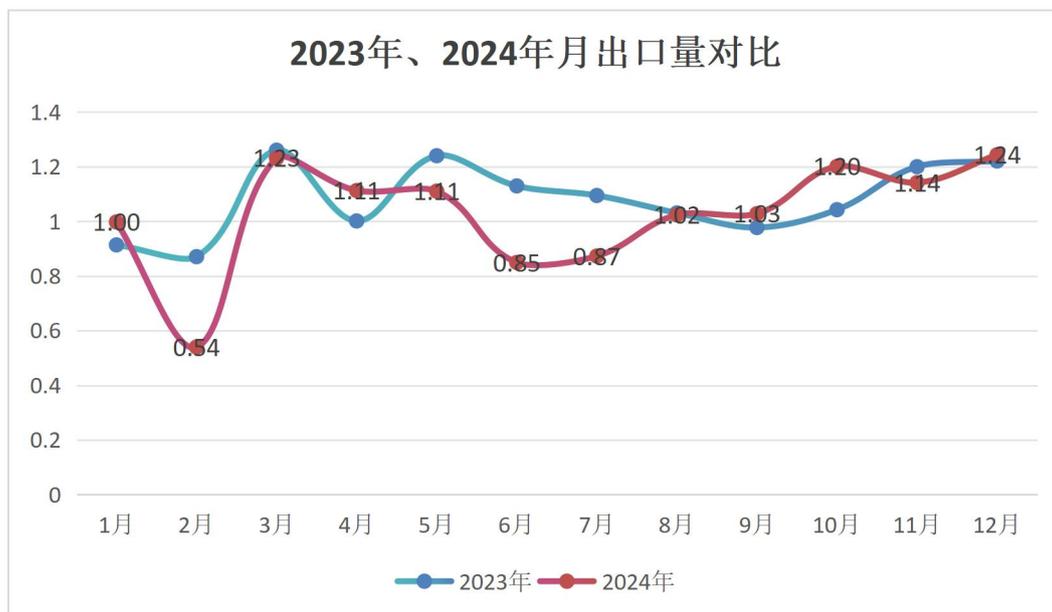
超低浓度抽放及风排瓦斯氧化利用技术在不影响煤矿抽采系统的前提下，通过负压采集煤矿现有排空的超低浓度抽放及风排瓦斯，掺混至甲烷浓度 1.2%后输送至专用氧化装置；掺混的甲烷进入氧化装置内，在 900℃以上的高温环境瞬间无火焰氧化。利用高温蒸汽，进行供暖和推动汽轮机进行发电，实现热电联供。

压气站甲烷减排关键技术针对压气站放空，对压气站工艺流程进行设计改造，通过回收装置将压缩机停机泄压放空、干气密封放空天然气进行增压，回注至压缩机进口汇管；针对压气站组件甲烷逸散，以“检测、量化、后果—修复成本收益评估、修复、后评估”五步循环管控方法，利用便携式设备及管控软件，精准测量密封点甲烷逸散量，评估修复泄漏点，并跟踪评估修复效果，有效减少甲烷逸散泄漏量。

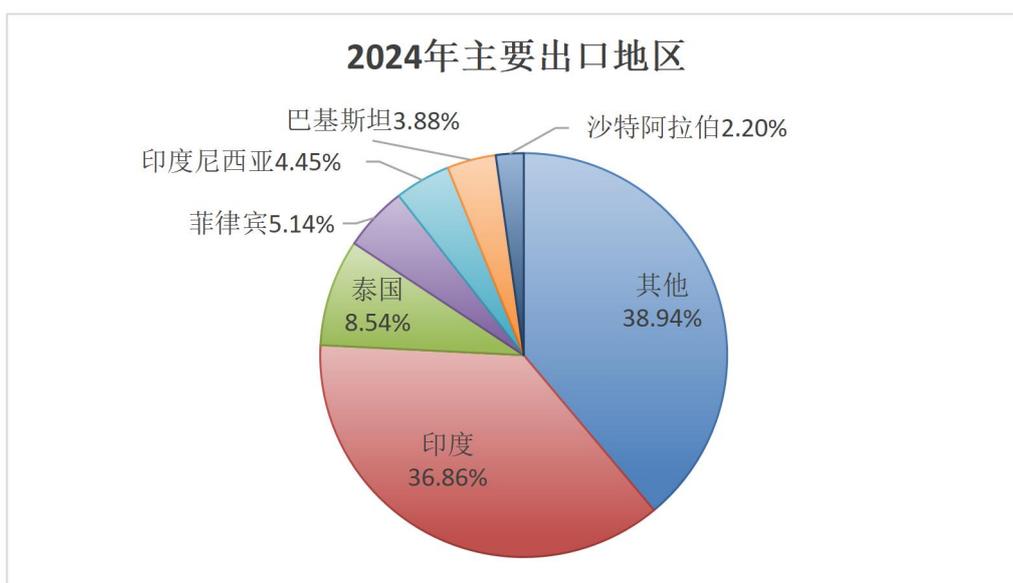
【市场观察】

2024 年我国电石出口情况

据海关数据显示，2024 年 1-12 月我国电石累计出口 12.35 万吨，较去年同期下降 5%，年出口均价 4233.20 元/吨，较去年下降 10.85%。



我国电石主要出口国家为印度（4.55 万吨，36.86%），泰国（1.06 万吨，8.54%），菲律宾（0.63 万吨，5.14%），印度尼西亚（0.55 万吨，4.45%），巴基斯坦（0.48 万吨，3.88%），沙特阿拉伯（0.27 万吨，2.20%）。



2025 年 BDO 产能将新增约 200 万吨

2024 年是 BDO 全行业严重亏损和“内卷”的一年，不仅影响了企业的盈利能力和发展后劲，也对地方经济发展和整个行业的健康发展带来了不利影响。据不完全统计，截至目前，国内 BDO 产能已超过 500 万吨，2025 年将产生约 200 万吨新增产能，届时 BDO 产能将超 700 万吨。2025 年 BDO 市场消费量预计不超 300 万吨(含出口)，因此有效开机率将只能保持在 50% 左右。

【聚焦企业】

神木电石：对标先进找差距 问道取经谋新篇



- 计划周详 精准寻标求突破 -

面对严峻的市场环境，神木电石深知必须尽快缩小与先进企业的差距进而赶上并实现超越，才能在市场竞争的红海中把握先机、争得主动，开辟“蓝海”。在确定向国内电石盈利标杆企业山东信发集团开展对标工作后，神木电石召开专题会议，坚持目标导向、问题导向，从组织管理、工艺指

标、人力资源等方面存在的难点、堵点层层分析，科学详细编制对标工作清单，明确对标方向。

- 取经问道 着力找差促提升 -

全体人员把对岗位和企业的责任焕发成对标提升的真行动，在对标过程中学精华、悟特色、取真经。对照清单，深入一线与操作人员、巡检、管理人员交流，了解对标企业组织架构、人员配置，学习原料采购、过程管控、生产工艺操作、设备设施创新改造等方面的精髓，并就氧化钙装置所涉及的煤气消耗、电耗、电石渣及工艺流程等方面进行专项探讨。

- 兼收并蓄 举措得力谋发展 -学习的目的在于运用，对标的目的是提升。召开对标成果专项讨论会，按照“分析标杆—确定指标—制定举措”的思路，从岗位编制、人员设置，原辅材料把关、过程粉末率管控，设备改造升级和绿色综合循环利用等方面形成对标行动措施清单。坚持“小步慢跑、循序渐进、逐步提升”的原则，对能够立改立行的立即做；对需要持续提升地做好跟踪、总结和改进；对回报率低，需中长期实施的形成初步方案。

- 上下贯通 实干笃行赢未来 -

严把原辅材料采购质量关，对石灰石、兰炭小料、块煤等入厂原料实行“一票制”扣减；加强过程管控，提高产品质量，降低碎料率、粉末率；提升氧化钙装置负荷，为神木氯碱产能释放创造条件；培养“一岗多能”的人才队伍，开展阶段性人员优化工作；将落实情况纳入管理干部月度考核中……对标成果各项工作正按照“定人、定责、定时”的原则陆续开展，板块各单位之间加强沟通协作，实时关注上下环节数据指标，聚焦成果落实，形成“扭亏减亏”任务目标同题共答、同向发力的良好氛围。

中泰矿冶召开 2025 年安全生产工作会议

2月13日，中泰矿冶2025年安全生产工作会议在电石一车间会议室如期召开，会议深入贯彻落实习近平总书记关于安全生产的重要论述，落实新疆中泰2025年工作会议精神，全面总结2024年度安全生产工作，表彰先进、激励后进，分析研判2025年安全生产形势，部署重点工作任务。



中泰矿冶党委书记、执行董事贺力海，党委委员、副总经理火兴泰、栾会东，副总经理马志刚，副高级工程师常亮及各部门负责人、员工代表参加会议。会议由总经理苟华超主持。

会上，中泰矿冶安全总监黄万鹏作安全生产工作报告，全面总结2024年公司紧紧围绕集团公司“2+2”现代产业布局及“防风险、稳基础、促合规、谋发展”主线，以“坚守底线、齐抓共管、科学决策、靶向发力”为工作主基调，构建安全防护网，深化安全管理体系建设，打造“业务精、技能强、素

质高”的管理团队，完善全过程、全方位、全覆盖的安全治理机制，防范和化解外部法规风险，推进本质安全技术不断升级，推动绿色健康转型，企业安全发展取得的新成果。从厚植安全管理文化，推进安全体系建设，推进精细化管控等方面精准施策，明确公司 2025 年安全环保目标和安全生产工作重点，动员全体干部员工同心同德、埋头苦干，奋力开创公司安全发展新局面。

随后，栾会东宣读了《关于表彰 2024 年度安全生产先进集体和个人的决定》，表彰环节结束后，贺力海与各生产部门负责人签订《2025 年安全环保目标责任书》。安全生产先进代表结合实际生产情况作交流发言。

会议强调

2025 年是收官“十四五”、谋划“十五五”的关键之年，也是新疆中泰加快推动企业治理现代化建设的重要之年，抓好安全生产工作的责任和意义重大，各级人员要贯彻落实集团公司 2025 年工作会议精神，围绕“十项主线任务”，以“质量管理元年”为抓手，始终统筹处理好发展与安全的关系，坚持“生命至上 安全第一”的安全理念，聚焦“一个目标”，围绕“四个新”工作思路，持续巩固成果，推进重点工作落实，推动公司高质量发展和高水平安全良性互动、行稳致远。

贺力海要求全员要抓好安全体系建设，加强顶层设计，紧盯安全管理，优化工作标准，强化现场管控，严肃工作纪律，严格追责问责。

要坚持“融”字聚力从严从实部署实施中安咨询提质攻坚工程，动真碰硬狠抓管理体系，深入排查问题短板，高标准推进“质量强企”。

要坚持“责”字扛肩从讲政治的高度充分认识抓好安全生产工作的极端重要性，以“时时放心不下”的责任感和紧迫感，持之以恒抓好安全生产。

要坚持“严”字当头深化安全生产治本攻坚行动，持续完善双重预防机制，推进重点领域集中整治，强化安全管理系统性与穿透力。

要坚持“干”字为先紧扣重点业务、重点项目、重点风险、重点岗位，做好重点工作的落实。

要坚持“文”字“化”人推动安全文化建设落地见效，通过安全文化引领，筑牢思想防线，规范安全行为。

要坚持“智”字发力，以创新驱动和科技赋能，推动公司安全生产水平不断实现质的提升。

会议号召

全体干部员工要以实干担当的精神、百折不挠的韧性，深刻领会习近平总书记关于推进国家安全体系和安全生产的重要论述，贯彻落实新疆中泰及中泰矿冶年度工作会议精神，以更加务实的作风，全力以赴抓好 2025 年安全生产工作，奋力谱写中泰矿冶高质量发展新篇章

联系人：刘怡 蒋顺平 联系电话：010--84885707

投稿邮箱：ccia10@126.com ccia03@126.com