



2026年1月14日

星期三 第7884期 (今日4版)

中国石油化工集团有限公司主管主办

互联网址:www.sinoppecnews.com.cn

官方微博:www.weibo.com/shxww

微信公众号:SinopecNews_Official

国内统一连续出版物号:CN 11-0141 邮发代号:1-136



12项二氧化碳捕集利用与封存国家标准发布

本报讯 近日,国家市场监督管理总局(国家标准委)批准发布12项二氧化碳捕集利用与封存(CCUS)国家标准,将于2026年7月1日正式实施。

CCUS是全球公认实现碳中和目标的关键技术手段。此次发布的标准,涉及二氧化碳捕集、输送、封存等重要流程,以及术语和减排量评估等基础环节。

在二氧化碳捕集方面,《二氧化碳捕集 燃烧后二氧化碳捕集系统通用要求》(GB/T 46877-2025)等标准规定了燃烧后二氧化碳捕集系统的分类、组成和技术要求,关键性能指标评价方法、运行评价和管理要求等。在二氧化碳输送方面,《进入二氧化碳长输管道介质质量要求》(GB/T 46875-2025)规定了进入二氧化碳长输管道介质的质量指标、取样、试验方法和检验规则。在二氧化碳封

存方面,《二氧化碳捕集、运输和地质封存 地质封存》(GB/T 46878-2025)等标准规定了二氧化碳封存场地筛查、选择和评价方法,封存量评价方法,注入作业方案设计和风险管理,以及封存工程管理要求等。在共性基础方面,《二氧化碳捕集、运输和地质封存 词汇 共性术语》(GB/T 47872-2025)等标准系统建立了关键术语,明确了CCUS项目温室气体减排量的核算边界、流程和方法等内容。

这批标准的发布实施,将有效统一基本概念,为二氧化碳捕集、输送、封存、量化等关键流程实施建立统一的技术规范、检测方法与评价标准,促进CCUS全链条技术创新和产业应用,助力经济社会深度降碳和高质量发展。

(据国家市场监督管理总局网站)

学习贯彻党的二十届四中全会精神 启航“十五五” 奋斗谱新篇

胜利油田油气产量连续三年箭头向上

新增探明、控制、预测三级储量连续保持“三个1亿吨”

本报讯 记者朱向前 王维东 于佳 通讯员王若昕报道:2025年,胜利油田认真学习贯彻党的二十届四中全会精神,深入贯彻落实习近平总书记视察胜利油田、九江石化重要指示精神,聚焦保障国家能源安全核心职责,奋力开创油田高质量发展新局面。新增探明、控制、预测三级储量连续保持“三个1亿吨”,老油田勘探迎来新的增储高峰;油气产量连续三年箭头向上,生产原油2371.1万吨、天然气9.09亿立方米,实现“十四五”胜利收官。

油气勘探取得新突破。按照“立足全区、决胜深层、常非并重、统筹推进”思路,大打资源进攻战、效能攻坚战。聚焦中长期发展,对重点领域开展分类分级评价,优选22个重点增储区块,基本落实多个规模增储阵地,实现存量高效升级、增量有序接替。聚焦高效增储,建立一体优化与项目化管理机制,

强化全领域勘探开发一体化、全链条地质工程一体化、全过程生产经营一体化,推动勘探提质提速提效,在济阳页岩油、东部常规和西部探区,取得4个重要突破、12个重要进展和1个新发现。新兴油田成为我国首个通过自然资源部评审备案的亿吨级页岩油田,标志着国内陆相断陷盆地页岩油勘探取得重大突破。

效益稳产迈上新台阶。油气开发以增加经济可采储量为重点,做大增量、做实存量、做优结构、做精管理,推动高水稳产上产。加强老区精细开发基础管理稳存量,聚焦提能量、控含水、降递减,明确开发主要矛盾,深化精细油藏描述,一体化推进地上地下系统治理,老区挖潜增效,细化落实注水长效投入、化学驱规模创效、稠油提质提效措施。做大规模效益建产拓增量,优化新区老区、常规非常规产能结构,全

面推广“少井高产”“千方液、百吨井”等高效建产模式,强化从方案设计到新井实施的全过程优化管控,推进规模未动用区带一体化攻关评价。2025年,页岩油产量达70万吨。

油藏经营激发新活力。深化全面预算牵引,推动生产、投资、财务“三大计划”深度融合,统筹优化储量、产能、产量、投资、成本、效益结构,推进全产业链全要素全过程经营创效,推动投资成本一体化算账、投入产出一体化优化。胜利油田、胜利石油工程公司、经纬公司深化“大生产、大运行”机制,强化装备升级、技术迭代和管理创新,全力推动钻井、压裂等工程效率提升,增强作业、电力等专业化单位支撑保障能力。相比“十四五”初期,2025年钻井周期缩短39%,压裂效率提高44%,压裂初期产能提升44.8%。

产业转型迈出新步伐。坚持科技

创新、数智化赋能产业转型升级,谋划实施“十五五”期间高质量发展“十大工程”,成立十大科技产业融合创新团队,以重大工程为载体,通过科技创新突破发展瓶颈,加快开辟“第二曲线”。我国首个百万吨级CCUS示范项目累计注入二氧化碳超230万吨,日产油量从220吨上升至460吨。累计建成光伏发电项目自装机572兆瓦,年发绿电能力达7.4亿千瓦时。

安全生产实现新提升。扎实推进安全隐患排查整治“雷霆行动”和反“三违”等专项整治,强化重点领域应急演练,将安全责任落实到基层。从严管控高风险作业,把源头减量降级作为治本之策,优化方案设计、精简作业工序、减少现场施工,加快智能化技术应用,提升本质化安全水平。坚持质量进步、标准提升,全面推动大质量管理深化运行,以高水平安全保障高质量发展。

迎战风雪保供应

近日,我国北方多个地区迎来降雪。石化企业积极应对寒潮降温天气,在风雪中筑牢保供防线。



辽宁石油及时优化油品调度与配送,更换冬季低凝点油品,部分站点延长营业时间,全力保障冬季加油需求。同时,强化接卸油管理,从源头把控油品质量。图为1月10日辽宁沈阳石油长青南街加能站员工在风雪中接卸油品。 吴迪 摄 王晶文



东北油气员工坚守岗位,增加巡检频次,全面排查隐患,确保设备设施安全运行,保障冬季天然气生产供应。图为1月11日东北油气田松原采气厂巡检班员工冒雪检查设备运行情况。 路达 摄

牢记嘱托 勇担使命 为中国式现代化建设贡献更大力量

“十四五”期间,通过攻关高端产品、强化数智赋能、厚植绿色底色

茂名石化转型升级迈出坚实步伐

本报记者 张亚培
通讯员 刘莲莲 杨峥 李江浩

“十四五”期间,面对行业竞争日益加剧的严峻形势,茂名石化以高端化铸魂、智能化提效、绿色化筑基,不断突破生产瓶颈、破解发展难题,建成投用国内首套自主知识产权合成润滑油基础油中试装置;1000吨/年POE(聚烯烃弹性体)中试装置一次开车成功;5000吨/年液体橡胶装置成功产出合格产品;央企首套自主研发的异壬酸工业化装置成功投产……转型升级迈出坚实步伐。

高端破局保障产业链和供应链安全

“我国高端润滑油基础油一直依靠进口,现在终于实现自主研发生产了!”近日,在茂名石化研究院实验室,化工工艺技术专家李禄建指着特高黏度指数合成润滑油基础油新产品mPAO20自豪地说。这一突破使茂名石化成为

国内首家生产中、高、超高黏度全系列mPAO(茂金属聚α-烯烃)产品的企业。产品各项指标可以媲美甚至优于进口产品,生产技术获得海外有关专利授权。

“十四五”期间,茂名石化积极担当国家战略科技力量,主动承担国家和集团公司的关键技术创新任务,致力于研发具有完全自主知识产权的工艺技术。

5年间,该公司聚焦“专精特新”,累计开发炼化新产品81个,数量和产量稳居集团公司前列。自主研发的高密度聚乙烯汽车油箱料不断进行产品迭代,成为国内首个进入跨国企业供应链的产品;土工膜专用料TR400N成为唯一的国产土工膜专用料;合成润滑油基础油、液体橡胶、异壬酸、POE等高端产品先后实现规模化量产,为国内产业链和供应链安全提供有力保障。

数智赋能提高生产管理效率

“十四五”期间,茂名石化推动数字

化、智能化技术与生产管理深度融合,智能制造能力成熟度大幅提升,信息化支撑率从79%提升至92.7%,流程信息化覆盖提升至95%以上。

该公司投用炼油与化工“智能运营中心2.0”平台,电子屏实时显示安全、生产、设备等18个业务系统的420余项关键指标,形成“一屏纵览全局,多维动态感知”的新型运营管控模式。

同时,扎实开展数据治理,建成炼化企业首个云上数据湖,汇集34套系统数据、构建5级数据资源目录,业务人员找数据像“查字典”一样便捷,数据分析效率提升至60%,数据服务调用效率提高至80%。

在人工智能应用领域,基于Deep-Seek R1大模型开发的“小茂AI制度问答”能精准解答专业问题;“施工作业JSA分析”的应用让风险研判更高效。就连资产盘点也告别了“跑腿计数”,实现一键完成,管理效率和资产利用率均大幅提升。

绿色转型推进能源清洁高效利用

在茂名石化,一片片深蓝色的光伏板在阳光下高效运转。利用港口边闲置土地,茂名石化已建成投用港口一区、港口三区等6个光伏发电项目,总装机容量达40兆瓦,累计发电量突破1.12亿千瓦时。其中,港口一区光伏发电项目成为中国石化华南地区炼化企业最大的光伏项目。

“十四五”期间,茂名石化坚持节能降碳减污扩绿增长协同推进,持续擦亮绿色洁净底色。

在节能减排方面,该公司全力推进炼油转型升级及乙烯提质改造项目,采用中国石化最新自有技术建设14套装置,各装置设计能耗均达行业先进水平。

在“三废”处置方面,茂名石化打造处理工艺先进、智能化控制的绿色生态净化水场,废水回用量稳步提高。持续开展固体废物源头减量化、资源化工作,固体废物综合利用率在98%以上。

以“满格状态”护航冬季用气

天然气保供进行时

朱文文 唐光辉

1月12日,位于巴山深处的中原油田普光气田雷页1-2HF、雷页1-3HF压裂井场,轰鸣声不绝于耳。“我们要在供暖季生产更多新井,让更多居民温暖过冬!”已连续半个月“泡”在井场的中原油田普光分公司生产管理部井下特种作业专家赵超坚定地说。

普光分公司科学研判当前天然气供需形势,通过新井提速、老井治理、边远井利用等举措,盘活资源、挖掘潜力,以“满格状态”护航冬季天然气保供。

该公司在陆相非常规领域持续发力,2025年部署陆相井25口,其中马303-3井初期日产量达30万立方米;加快新井投产节奏,开展钻头提

速试验,单趟进尺和机械钻速大幅提高,2025年投产的16口新井累计供气量3.42亿立方米。

针对老井各类“病症”,该公司精准把脉、巧施良方。在治理疏堵方面,优化迭代疏沉积治理技术,保供期间累计开展疏堵措施153井次。为降低水侵这一顽症“拦路虎”,该公司总结推广“挖、放、排”治水经验,实现7口高产水井带水生产。针对地层压力下降导致的产能释放不足问题,下一步将启动普光104集气站及马13H井增压气举项目,预计日产量可增加7万立方米。

此外,该公司还同步做好清溪气库的采气准备工作,储备调峰气量达3804.7万立方米,可精准匹配当前调峰供气需求。

“一系列保供举措落地见效,让冬季保供有了充足‘底气’。我们有信心超额完成冬季天然气保供任务,让千家万户在寒冬中尽享温暖。”普光分公司生产管理部经理王军伟说。