

借助数智技术 提升员工技能

邱丽莉

近日,《中国石化报》报道,山东石油将人工智能技术深度融入易捷养车业务,通过构建“AI养车大模型”,显著提升了维修效能与客户体验。前沿的数智技术正从后台管理工具转变为一线员工的“超级技能”,成为向内涵式增长要效益的重要途径。

决策前移,提升一线响应力。智能诊断系统将技术专家的经验,转化为一线实时可用的决策支持。这实质上是让最优决策能力直达现场。企业正在巡检、调度、客服等关键场景,为基层员工配备“数据决策仪表盘”,使其能自主高效处理复杂问题。

经验上云,沉淀组织智慧。高效的人机协同,正构建起数据驱动经验沉淀、经验优化模型算法的闭环。企业需建立机制,将员工运用数智技术解决问题的过程,及时沉淀为标准知识库,并反向赋能团队。通过加速组织学习,让优秀实践全网共享,使整个运营网络随问题解决而同步进化。

价值延伸,开辟服务新赛道。当技术承接了标准化作业,一线员工便被解放至更具创造性的领域。企业应引导员工利用数智技术提供预见性维护、能效优化等增值服务。这不仅能增加客户黏性,而且能从同质化竞争中开辟出基于专业信任的效益新蓝海。

因此,应将数智技术应用的焦点从流程优化延伸至一线劳动者能力的系统性提升,让人在技术辅助下作出更优决策、创造更大价值。



胜利油田 微生物技术破解行业难题

本报讯 日前,胜利油田石油工程技术研究院微生物技术团队自主培育并筛选出高效除铁功能菌株,形成具有自主知识产权的生物除铁调控工艺。与国内外同类技术相比,该工艺除铁效率大幅提高。所筛选的菌株具备优异的环境适应性,具有良好的现场应用潜力。

此前,科研人员发现胜利油田多个区块采出水中出现亚铁离子浓度过高的问题。高浓度的亚铁离子会导致化学驱聚合物溶液黏度大幅下降,影响后续原油生产。

对此,科研人员开展采出水生物除铁技术攻关。研发形成的生物除铁技术在胜利油田东辛采油厂永一注水站进行现场试验,运行结果显示,处理后采出水中亚铁离子含量大幅下降,有力保障了化学驱油效果。

(任厚毅 李志鹏)

江汉石油工程公司 多措并举实现钻井提速

本报讯 3月2日,江汉石油工程70223JH钻井队历时61天实现年进尺上万米,刷新涪陵页岩气田单队年进尺破万米最快纪录。该井所在的焦页54北平台地质条件复杂,井漏风险高,井壁稳定性差,加之周边井网密集,防碰绕障压力突出。该队坚持技术迭代与生产优化并重,强化组织协调与精准施策,确保施工安全高效推进。

今年以来,该公司持续优化运行机制,推行“模块化搬迁”模式,大幅缩短建井周期;管理人员及技术骨干下沉一线,开展现场示范与实时指导,助力员工快速掌握标准、识别风险、提升技能;依托一体化专家平台,深化“科技勘探”实践,优化钻头选型与钻具组合,强化参数支撑,形成整套针对性提速方案。

(肖辉 王宗华)

福建宁德石油 直分销业务实现开门红

本报讯 今年以来,福建宁德石油坚持以市场为导向,以客户为中心,紧抓市场机遇,聚焦成品油直分销业务关键环节精准发力。1月至2月,汽柴油直分销量超额完成计划,同比增长79%,新增客户26家,直分销业务实现开门红。

该公司紧盯地方企业节后复工节奏,在客户调研、服务提升、精细管理等方面持续深耕发力,主动对接需求,全面摸排辖区内客户生产经营动态、实际用油需求及重点项目建设进度。同时抓实日常客户维护走访、服务品质提升及重点工程用油进度跟踪等各项工作,建立健全客户全周期跟踪服务机制,以精准化、精细化服务不断拓展客户群体。此外,公司以精细管理提效能,优化业务服务流程,全力保障油品稳定供应。

(张璐婕 雷雯雯)

西南油气分公司加快推进勘探开发清洁化、资源利用高效化、环境治理无害化、危废管理规范化

构建完善工作体系建设绿色气田

本报记者 冯柳 通讯员 李小俊

春回大地,巴蜀沃野一片生机。3月9日,嘉陵江畔的元坝气田水资源化处理站内,污水处理装置正在平稳高效运行。污水经多道工艺深度处理后,水质清澈达标,源源不断回用于天然气净化装置循环水系统,实现变废为宝、绿色循环。“污水经过处理后,各项指标均优于控制标准。”西南油气分公司采气二厂水处理技术人员王林娟说。

西南油气分公司肩负起能源保供与生态保护双重责任,坚持绿色发展道路,加快推进勘探开发清洁化、资源利用高效化、环境治理无害化、危废管

理规范化,高标准建设绿色气田。目前,西南油气分公司外排污水达标率和废气排放达标率、固体废物综合利用率达到100%,获集团公司“绿色企业”“无废企业”称号,元坝净化厂获评国家级“绿色工厂”、新场场站获评国家级“绿色矿山”。

“每一口井的部署,都必须先过生态关。”西南油气分公司安全总监王东说。目前,公司已建立起完善的环境保护工作体系和制度,深入推进清洁生产与资源综合利用,高标准打好能源保供攻坚战和安全环保攻坚战,积极推进“绿色矿山”建设,从源头筑牢安全环保防线。

3月3日,川西气田井位评审现场

地质、环保、工程等多部门工作人员围坐一桌,对照前期现场踏勘报告、环境普查数据和井位规划图纸,目光聚焦图纸上的生态红线。“这里靠近耕地保护区,井位必须调整。”环保部门工作人员针对可能存在的风险,逐一制定防控措施。在井位规划阶段,西南油气分公司创新推行“地质预判+环境普查”双审机制,提前摸清生态分布情况,对自然保护区等敏感区域坚决避让,对涉及敏感目标且无法绕避的项目一律不予实施。

同时,该公司在绿色工艺应用方面持续发力,推广丛式井、平台井布井模式,实现“少占地、多产气”;广泛应用绿色钻井技术,采用无毒无害的钻

井液体系,推行网电钻井、电动压裂等作业方式,持续提高绿电使用比例。在污染防治方面,该公司在国内首次将低温多效蒸馏技术成功应用于地层水处理,元坝气田采用自主研发的分段蒸馏技术,实现采气废水“零排放”。

“公司建立了常态化环境风险评估与隐患排查机制,及时落实管控措施,持续推进风险管控与隐患整改,确保环境风险总体可控,守护巴蜀地区生态安全。”西南油气分公司安全环保部负责人表示。

为助力实现“双碳”目标,该公司统筹推进碳达峰碳中和行动,成立节能降碳工作小组,坚持减污降碳协同治理,抓实生产全过程的降能耗、减损

耗、控物耗。甲烷是天然气生产企业温室气体主要排放源之一。该公司针对勘探、开发、储运、处理四个主要环节,排查识别甲烷泄漏关键节点,实施甲烷监测,分析减排潜力。通过推广应用测采输一体化工艺,实施边远井LNG/CNG(液化天然气/压缩天然气)回收工艺,实现甲烷应收尽收,每年回收天然气8000万立方米,有效减少二氧化碳排放量。

同时,西南油气分公司加强绿色发展理念宣传,组织开展“中国石化公众开放日”,向社会公众展示绿色发展成果与环保实践,凝聚共同推动绿色发展的社会共识。

河南炼化全力打好安全环保攻坚战,调动全员参与积极性,持续推进节能降耗、环境保护等工作

坚持清洁生产打造环保标杆

方丽华

3月初,春雨过后,河南炼化厂区生机勃发,塔林间绿意隐现,梅花鹿苑中鹿群悠然踱步,呈现出一幅工业文明与自然生态和谐共生的优美画卷,这是企业坚持绿色发展的生动实践。

河南炼化深入打好安全环保攻坚战,持续推进节能降耗、外排污染物防治工作,先后获评2025年度河南省“绿色工厂”“健康企业”及集团公司A级“无废企业”。今年以来,该公司成立安全环保攻坚专项行动专班,有序推进VOCs(挥发性有机物)、固废等专项

治理,稳妥实施碳达峰行动,强化生产过程节能降碳,全力打造环保标杆。

节能降耗是企业绿色发展的基石。2025年10月,2号抽提装置低温热改造项目投运,将低温热水输送至热电部,替代部分蒸汽用于除盐水加热。“该项目投运以来系统运行平稳,截至2月28日,共节约1兆帕蒸汽约9000吨,实现余热资源高效利用,大幅降低运行成本。”河南炼化技术质量部能源管理主管师王家介绍。此外,换热流程改造实现余热梯级利用,可大幅降低蒸汽消耗;采用高效风机进行污水处理,节电率达22%;烷基化

装置机泵加装调速系统,实现智能降耗……多个节能增效项目相继落地。目前,该公司正在加快推进机泵调速改造、热电部循环水机泵提效改造等能效提升项目。

在环境保护方面,河南炼化加快绿色、循环、低碳发展。过去,两套催化裂化装置产生的废催化剂均作为危险废物处置。技术团队探索利用磁分离回收设施,每年可回收低磁剂180吨,重新应用于生产,替代部分新鲜催化剂,实现资源循环利用。同时,河南炼化积极推进危废转运信息化管理及环保预警系统升级,开发“固废随手拍”微信小

程序。员工可随时拍摄上传现场固废管理问题,平台自动派单、限时整改、反馈结果。

绿色发展离不开全员的智慧和力量,河南炼化搭建多元化平台,激发员工创新热情,开展“金点子”征集活动,并建立奖励机制,让员工既有荣誉感又有获得感。

炼油三部硫磺区域的酸性水罐顶气密封排水系统,因结构特殊,长期存在管线低点积液问题。该技术骨干和一线操作人员组成攻关团队,经过多次现场勘察和方案论证,创新性提出“排水桶+导排管线”改造思路,彻

底解决积液导致的气流受阻问题,实现凝液器的密闭回收,为同类装置优化积累了宝贵经验。此外,炼油一部通过实施11项措施,提升二催化装置臭氧发生器稳定性,确保烟气持续达标排放;炼油二部完善雨污分流、围堰和回收凝排水措施,明确网格责任……来自基层一线的绿色发展“微创新”在河南炼化蔚然成风。

同时,厂区绿化工作也在推进,当前绿化覆盖率达27.9%,2025年新栽乔木百余株。该公司还组织了“我为雪域高原植新绿”等公益活动,动员员工近3000人次参与。

中国石化2026年党组巡视进驻一览表

组别	轮次	被巡视单位(部门)	受理信访电话	电子邮箱
第一组	第一轮	石化机械	15711352109	dzxs202601-1@sinopcc.com
		中原油田	15711352109	dzxs202601-1@sinopcc.com
		中原石油工程	15201611906	dzxs202601-2@sinopcc.com
	第二轮	江汉油田	15711352109	dzxs202601-1@sinopcc.com
		江汉石油工程	15201611906	dzxs202601-2@sinopcc.com
		发展计划部	15711352109	dzxs202601-1@sinopcc.com
第二组	第一轮	国际合作部	15201611906	dzxs202601-2@sinopcc.com
		胜利油田	13520576386	dzxs202602-1@sinopcc.com
		胜利石油工程	15201067751	dzxs202602-2@sinopcc.com
	第二轮	华东石油工程	13520576386	dzxs202602-1@sinopcc.com
		华北石油局	13520576386	dzxs202602-1@sinopcc.com
		华北石油工程	15201067751	dzxs202602-2@sinopcc.com
第三组	第一轮	西北石油局	13520576386	dzxs202602-1@sinopcc.com
		勘探分公司	15201067751	dzxs202602-2@sinopcc.com
		辽宁石油	15101173238	dzxs202603-1@sinopcc.com
	第二轮	吉林石油	15101173238	dzxs202603-1@sinopcc.com
		黑龙江石油	13520717529	dzxs202603-2@sinopcc.com
		甘肃石油	15101173238	dzxs202603-1@sinopcc.com
第四组	第一轮	销售华北	13520717529	dzxs202603-2@sinopcc.com
		销售华南	15101173238	dzxs202603-1@sinopcc.com
		销售华中	13520717529	dzxs202603-2@sinopcc.com
	第二轮	四川石油	15711385017	dzxs202604-1@sinopcc.com
		销售西北	15711385017	dzxs202604-1@sinopcc.com
		陕西石油	13520537336	dzxs202604-2@sinopcc.com
第五组	第一轮	青海石油	15711385017	dzxs202604-1@sinopcc.com
		宁夏石油	13520537336	dzxs202604-2@sinopcc.com
		重庆石油	15711385017	dzxs202604-1@sinopcc.com
	第二轮	西藏石油	13520537336	dzxs202604-2@sinopcc.com
		湖南石化	13520376126	dzxs202605-1@sinopcc.com
		福建炼化	13520376126	dzxs202605-1@sinopcc.com
第六组	第一轮	海南炼化	13520396506	dzxs202605-2@sinopcc.com
		济南炼化	13520376126	dzxs202605-1@sinopcc.com
		宁夏炼化	13520396506	dzxs202605-2@sinopcc.com
	第二轮	催化剂公司	13520376126	dzxs202605-1@sinopcc.com
		企改和法律部	13520396506	dzxs202605-2@sinopcc.com
		物资装备部(国际事业公司)	13520936928	dzxs202606-1@sinopcc.com
第七组	第一轮	工程质量监督总站	13520965379	dzxs202606-2@sinopcc.com
		工程部	13520936928	dzxs202606-1@sinopcc.com
		化销华东	13520936928	dzxs202606-1@sinopcc.com
	第二轮	销售华东	13520965379	dzxs202606-2@sinopcc.com
		生产经营管理部	13520936928	dzxs202606-1@sinopcc.com
		信息和数字化管理部	13520965379	dzxs202606-2@sinopcc.com
第八组	第一轮	西南石油局	13520870836	dzxs202607-1@sinopcc.com
		地球物理	13520870836	dzxs202607-1@sinopcc.com
		石油物探技术研究院	13520576156	dzxs202607-2@sinopcc.com
	第二轮	经纬公司	13520870836	dzxs202607-1@sinopcc.com
		石油工程技术研究院	13520576156	dzxs202607-2@sinopcc.com
		石油工程建设	13520870836	dzxs202607-1@sinopcc.com
第九组	第一轮	国际石油工程	13520576156	dzxs202607-2@sinopcc.com
		共享服务公司	15726615729	dzxs202608-1@sinopcc.com
		资本公司	15726615729	dzxs202608-1@sinopcc.com
	第二轮	财务公司	15116925179	dzxs202608-2@sinopcc.com
		产融控股公司	15726615729	dzxs202608-1@sinopcc.com
		资本和金融事业部	15116925179	dzxs202608-2@sinopcc.com
第十组	第一轮	审计部	15726615729	dzxs202608-1@sinopcc.com
		审计中心	15116925179	dzxs202608-2@sinopcc.com

党组巡视组作风纪律监督电话:13520667410; 监督邮箱:xjkd@sinopcc.com

注:各巡视组于3月下旬进驻部分被巡视单位,其余单位(部门)将根据巡视工作安排陆续进驻。受理信访起止日期以巡视公告为准,信访电话接听时间为:8:00-18:00。

金陵石化精细管理优化异丁烷生产

本报讯 记者陈伟伟 通讯员张锦璐报道:今年以来,金陵石化通过优化生产操作,强化无泄漏管理,常态化开展隐患排查等举措,全力保障异丁烷装置高效运行。前两个月,生产异丁烷超8万吨,蒸汽用量同比下降16%。

面对原料组分变动情况,该装置技术团队主动应变、精准施策,动态调整生产方案,持续开展技术与参数优化,有效延长催化剂使用寿命,进一步提高了装置生产效益。

他们以“零泄漏、零隐患”为目标,运用预防性手段,及时发现整改并持续监控风险隐患,通过强化LDAR(泄漏检测与修复)和密封点分级管控,利用红外成像仪完成低温管线、高空设备等关键部位的全覆盖检测,从源头提升密封点修复质量,筑牢安全防线。此外,每周固定开展岗位检查,各岗位专业共同深度参与现场问题整改,提升现场标准化水平,构筑起全员参与、协同推进的精细化管理格局。

南化公司推动橡胶防老剂产品增产提质

本报讯 记者郑瑞 通讯员王涛黄欣报道:今年以来,南化公司以市场为导向,优化产品结构,全力保障生产稳定运行,截至2月底,该公司橡胶防老剂TMO、6PPD分别超额完成计划产量,其中TMO日均产量104吨,保持高负荷运行。

该公司优化产品结构,坚持“事前算盈”,运用PIMS(生产过程信息管理系统)模型测算产业链效益,优先增产高附加值产品。组建6个装置运行分析工作小组,围绕氨氮、硝酸、苯胺、氯碱、助剂及公用工程,聚焦负荷提升、环

保达标及质量管控等关键难题进行攻关,提升关键装置长周期运行水平。橡胶化学品部持续开展“增产提质降本增效”综合劳动竞赛,认真落实防冻防凝三级措施,保障了产品稳产增产。

同时,该公司深耕战略客户,持续拓市增销,联动化销国贸优化分销网络,拓展东南亚、中亚等新兴市场及共建“一带一路”国家客户,分区域精准布局,搭建海外仓实现在地化服务,持续扩大出口,于1月成功开发南美市场。今年前两个月,橡胶防老剂产品出口量同比提高超60%。



燕山石化全力做好全国两会期间安全生产、能源保供等工作,认真开展风险隐患排查治理,加强应急物资储备和应急力量配备,优化环保设施运行。图为近日炼油厂高压加氢装置员工检查阀门,确保装置安全平稳运行。李雪摄

重庆石油LNG零售量大幅增长

本报讯 今年以来,重庆石油积极响应市场需求,开展“红马迎春·温暖归途”专项活动,精准把握返乡和复工节点,为客户提供优质贴心服务,2月LNG零售量同比增长31%。

重庆石油坚守责任,严格把控价格,保障能源产品供应充足、价格稳定,让客户安心消费。同时,推出“多

倍积分+开工大吉券”营销组合,让客户获得更多实惠,并借此提前锁定物流客户“节前最后一罐气”与“节后第一罐气”,满足物流行业特殊需求,为业务发展筑牢根基。此外,重庆石油配套推出送餐、年货兑换等系列增值服务,保障能源产品供应充足、价格稳定,提升了客户体验。(马静怡 聂森)