



2026年6月10日

星期三 第7982期 (今日4版)

中国石油化工集团有限公司主管主办

互联网地址: www.sinopecnews.com.cn

官方微博: www.weibo.com/shxw

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



## 国务院印发《现代化应急体系建设“十五五”规划》

本报讯 国务院日前印发《现代化应急体系建设“十五五”规划》,对“十五五”时期安全生产、防灾减灾救灾等工作作出部署。

《规划》提出,到2030年,我国应急管理体系和能力现代化取得明显进展,以事前预防为主的治理模式有效建立,集中统一、高效权威的中国特色应急管理体制更加完善,大安全大应急框架下应急指挥机制更加健全,重特大突发事件处置保障能力和基层应急能力显著增强,应急管理法治化、科学化、智能化水平大幅提高,安全生产、防灾减灾救灾形势持续稳定。到2035年,建成与基本实现现代化相适应的中国特色大国应急体系,全面实现依法应急、科学应急、智慧应急,高质量发展和高水平安全实现良性互动。

《规划》部署了深化应急管理改革创新、推动构建大安全大应急格局,突出风险源头管控、加快治理模式向事前预防转型,优化应急力量布局、提升大灾巨灾应对处置能力,强化全要素支撑、健全重特大突发事件处置保障体系,夯实基层应急基础、提高全社会防灾减灾能力等五方面重点任务,安排了五大类共17项重点工程。

《规划》要求,坚持党政同责、一岗双责、齐抓共管、失职追责,抓好规划贯彻落实,推动各项任务落地。构建多元化投入保障格局,加强资源要素保障。应急管理部组织开展规划实施中期评估和总结评估,分析实施效果,推动解决问题。(据新华社)

## 以二次创业推进高质量发展

开栏的话:集团公司工作会议提出,构建以能源资源为基础、炼油化工为两翼、油品天然气化工品三大销售为牵引链条、新能源新材料新业态新赛道为战新增长极的“一基两翼三链四新”产业新格局。今日起,本报聚焦“四新”开设专栏,展现各企业在以二次创业推进高质量发展的新征程上,积极发展新能源、大力发展新材料、加快发展新业态、有序布局新赛道的实践做法,敬请关注。

## 聚焦“四新”一线见闻

## 深耕地热赛道实现全面领跑

本报记者 贺宇慧

当地时间6月8日,2026年世界地热大会在加拿大卡尔加里开幕。

展会现场,中国石化展位前人头攒动。新星新能源公司地热成果展板吸引了来自世界各地的地热行业内人士驻足。他们认真查看数据资料、记录案例经验,围绕产业发展方向、前沿技术突破等与工作交流。

再次亮相世界地热大会,中国石化丰硕成果向世界展示地热产业发展实力。

集团公司工作会议提出,构建“一基两翼三链四新”产业新格局和“风光热氢生”新能源产业体系。新星新能源公司持续深耕地热赛道,截至5月底累计建成地热供

暖能力1.36亿平方米,覆盖12个省市70余座城市、惠及120余万户居民,成功打造10余座清洁供暖“无烟城”,地热产业实现从规模领先到全面领跑的跨越。

成绩的取得,得益于“雄县模式”的成功引领。2009年,新星新能源公司与雄县政府合作,建成全国首座地热供暖“无烟城”。这一“雄县模式”被国家能源局列为推广样板,雄县地热开发项目被国际可再生能源机构列入全球推广项目名录。如今,雄安新区已基本实现地热供暖全覆盖,地热站数量超百座。

刚搬入雄县人才家园时,韩阿姨对地热供暖心存顾虑。一晃十余载,如今每到冬天,她都会把乡下的老人接来同住。“屋内恒温二十多摄氏度,屋外空气清新,这样

的日子真是舒心又美满!”韩阿姨感慨道。

在雄安,地热热的价值早已不止于供暖。科创中心中试基地集成应用浅层地热、光伏发电、光热系统,融合光储一体化、数字孪生等技术,搭建起3万平方米的“近零碳”智慧能源微网,可同步满足园区用电、供热、供水、制冷等多元需求。

智慧还体现在地热服务效率的持续提升。走进新星绿源公司地热调控指挥中心,智能监控系统的大屏幕上实时显示所辖地热站点的供暖运行数据。“系统能实时监测温度变化,哪个环节出现异常,我们远程就能排查处置。”生产技术部主管崔宝柱说。2025年至2026年供暖季,该系统完成精准调控升级,调度人员结合运行数据与气象预报可提前调整参数,让清洁能源

精准入户。

如今,中国石化已搭建起完善的地热产业支撑体系:牵头运营国际地热标准委员会秘书处和能源行业地热专业标准化技术委员会秘书处。深层地热富集机理与高效开发全国重点实验室投入运行。持续协助多省市出台地热发展规划。我国首个“热电氢”集成项目落地陕西关中盆地,供暖、发电等同步推进。砂岩热储防砂和酸化增产技术在华北地区得到规模化应用。新星新能源公司全程参与编写的国家核证自愿减排量方法学《中深层地热井下换热供暖技术应用工程》成功发布,为地热项目参与全国碳市场交易铺平了道路。

以绿色为底色,中国石化将持续深耕地热赛道,为世界清洁能源发展贡献更多力量。

## 工程建设公司牵头研发基础物性数据库软件上线

本报讯 记者王桂根 通讯员蒋斯麒报道:近日,工程建设公司牵头研发的“面向石化行业的基础物性数据库软件(研究院版)”,在中国石化科技管理平台正式上线,可为科研院所提供大规模、高质量基础物性和平衡实验数据查询,以及物性计算服务,助力核心数据资源实现自主可控。

科研人员在数据建设过程中,收集并整理公开发表的实验数据,创建高置信度模型训练的

数据集。该软件从底层算法到上层应用的全链条技术均为自主研发,拥有完整知识产权,保障了国家关键基础设施科研项目核心资产安全。

目前,该软件成果已在多家石化企业、高校及科研机构试用,为多项国家重大科研项目的攻关与工程实践提供支撑,夯实了石化基础理论与工业软件领域的数据库根基。该软件的高版本已授权给青岛科技大学、辽宁石油化工大学等高等院校。

## 广州工程牵头开发低温焊材首次实现大范围工程应用

本报讯 近日,广西液化天然气(LNG)三期扩建项目22万立方米LNG大型低温储罐耐压和试漏试验全部顺利完成。广州工程公司牵头开发的9%Ni(镍)钢国产低温焊材成功应用于储罐内罐部分焊缝焊接,标志着该低温焊材首次在国内实现大范围工程应用。

9%Ni低温焊材长期依赖进口,应用成本较高。2024年,广州工程公司联合多家企业和研究院,共同开展“低温储罐用

高镍钢国产焊材材料工程技术开发及应用”攻关。集团公司评审专家组一致认为,首次生产的9%Ni钢国产低温焊材达到出厂验收条件,同意将其应用在广西液化天然气(LNG)三期扩建项目LNG大型低温储罐内罐焊接。该国产焊材具有易焊接、焊缝光滑、施工质量稳定等特点。经检测,储罐内罐所有焊缝合格率均在98%以上,相控阵检测合格率达100%,达到国际先进水平。(申报 滕 缪 欧 阳 克)

## 勘探分公司钻井进尺提前实现任务过半

本报讯 记者姜智利 通讯员郭金才报道:截至6月1日,勘探分公司钻井进尺累计完成全年任务的50.19%,提前实现“时间过半、任务过半”目标。

今年以来,勘探分公司全面优化生产组织,加强勘探项目全流程节点管控,细化年度生产运行计划并严格执行,优化钻井测试施工工艺工序,大力实施一体

化运行,迭代升级技术,推动勘探生产效率显著提升。截至目前,该分公司二维和三维地震采集均超额完成年度计划任务,10口探井测试获得工业气流。

同时,该分公司多措并举降低勘探成本。百万方突破井元陆33井通过常规射孔测试实现高产。重点探井永红1井完试直接转开发,实现勘探开发高效衔接。

## 华北石油工程施工作业效率提升

本报讯 今年以来,华北石油工程公司聚焦打好能源保障攻坚战,持续深化一体化协同和精益管理,统筹各类资源,全力提升施工作业效率。截至5月底,钻井进尺同比增长20.02%,固井和压裂完成工作量分别同比增长18.06%、44.5%,多项指标创历史新高。

该公司推进甲乙双方联合办

公,建立常态化沟通协调机制,统筹各方区装备、人员、技术等资源,实现勘探方案设计的源头介入与施工的全过程跟踪,合力推进油气勘探提速提效。建立集生产组织、技术支撑、经营管理于一体的信息化平台,强化资源共享和信息互联,精准优化运行模式,破解施工难点,全面提升成井效率。(王 军)

## 九江石化对二甲苯产量大幅增长

本报讯 记者邓 颖 通讯员刘 玮报道:今年以来,九江石化锚定增产增效目标,系统推进芳烃联合装置工艺优化与精细管控,实现高负荷稳产。前5个月,对二甲苯产量同比增长83%。

为深挖装置潜能,最大限度释放产能效益,九江石化组建攻关团队,依托历史运行数

据与现场实操经验,搭建高精度装置运行模型,开展多轮测算并优化方案,为装置稳定运行筑牢技术根基。同时,该公司坚持动态适配、精准调控,灵活调整生产加工策略,优化装置关键操作参数,全力释放对二甲苯产能,牢牢守住产品质量底线。

## 荆门石化丙烷单月销量创新高

本报讯 5月,荆门石化与炼油销售公司深化合作,充分发挥液化组分分储分销的技术优势,优化资源配置,实现丙烷产品单月销量突破2000吨,创历史新高。

双方精准研判市场、动态调控生产,实施液化组分丙烷分储分销策略。依托科学分离工艺及产销协同体系,荆门石化高

效调配丙烷富余量用于外销,实现资源梯级利用与价值最大化目标,显著提升产品附加值。为确保丙烷产品稳定供应,荆门石化整合生产、技术、质量、储运等专业力量,构建全流程保障体系。建立专罐专线出库机制,动态优化交库计划,实现从生产到销售的高效供应链管理。(蔡锦华 陈道林 蒲红霞)

## 重卡充电跑出转型“加速度”

本报记者 秦晓航

往来山西长治沁源与吕梁孝义的货运司机陈师傅,路过山西吕梁孝义义泽重卡充电站时总要进站补能、歇脚。场站内,一台台重型卡车有序停靠在充电桩指示灯不停闪烁,一派繁忙景象。

“充电站车位充足、服务周到,我们车队40多辆车全都在这儿补能,方便又舒心!”6月8日,再次来到该站充电的陈师傅连连称赞。省心高效的补能体验,得益于山西石油覆盖全省重卡充电走廊的全线贯通。

山西石油认真落实集团公司工作会议

精神,大力实施转型升级战略,将重卡充电作为绿色转型的重要方向,培育壮大新兴优势。截至目前,该公司已建成重卡充电站108座、充电桩1488把,年充电量比上年大幅增长,成为山西省最大的重卡充电服务商。

“我们站以前是年销量60余吨的低效站点,没多少车流。自从改成充电站后,来往重卡络绎不绝,场地也热闹起来了。”临汾石油曲沃东辛村加能站站长于凯说。该站经“油改电”后,日充电量最高突破2万千瓦时。无独有偶,长治石油收购黎城赵店站后,通过“油改电”使该站日充电量

突破4.7万千瓦时,单日日均效能位居销售企业加能站前列。

依托自建、收购、租赁、合作等经营模式,山西石油全面梳理重卡充电场景,建成覆盖全省省道的充电网络,实现从探索布局向量效领跑的跨越。

“咱们不光要建充电站,还要精细化运营、高标准服务,让司机师傅跑得更顺心。”山西石油相关负责人表示。在大同石油云冈王家园站,司机不仅能使用9座360千瓦大功率充电桩快速补能,且能在休息室歇脚。而临汾石油曲沃高显油库综合加能站,则被打造成集加油、充电、光伏、储能、

便利店等功能于一体的能源服务驿站,实现“一站多能、服务联动”。

为助力更多充电站实现效益提升,该公司定期举办运营经验交流会,推广晋城石油宋家坡站的“快”速响应、长治石油磊亚重卡充电站的“暖”心服务等实践做法,以标杆经验带动充电站整体运营水平提升。

与此同时,该公司还不断提升投资精准度,制定投资成本管控措施,开展充电站休息室房屋建设模式调研,从投资成本、建设工期、安全管理等维度优选低成本、高效率、高安全的建设方案,为后续项目落地积累宝贵经验。

## 以数字技术织密安全防护网

本报记者 刘 强

6月8日清晨,青岛炼化储罐区设备运转如常。外操陈奎杰手持集成北斗定位与5G传输功能的智能防爆终端,沿着既定的巡检路线,逐一扫描设备二维码后,运行数据便通过5G专网实时传输至中控系统。不到一分钟,一份包含设备状态、参数对比、风险提示的数字化“体检报告”便生成并推送至管理人员。

“以前巡检凭经验,数据记录靠手写,不仅效率低,细微异常也容易有疏漏。”陈奎杰坦言。如今,智能防爆终端已成为一线员工离不开的“安全神器”。

从“人防”到“技防”,变化不止于手持终端。青岛炼化深度融合5G通信网络和北斗RTK定位技术,建成石化行业内首个北斗人员定位与企业门禁集成联动系统,构筑起全方位、多层次、智能化的安全风险管控体系。系统搭载多参数组合预警模块,能精准识别数据变化,实现安全隐患早发现、早处置。

作业期间,AI智能干预功能自动开启。遍布各关键装置的高清摄像头与传感器持续监测作业现场动态,AI视频分析系统实时分析人员行为与设备状态,一旦识别到明火、烟雾等风险,现场与中控室便会同步发出警报。“这套系统就像全天候在岗的安全监督员,让应急处置效率大幅提升。”安全环保部安全主管彭展介绍。

厂区内,5G智能巡检机器人也各司其职,沿着设定路线巡检。机器人搭载的高清摄像头和红外热成像仪可实时读取仪表数据,排查管线泄漏风险。

傍晚时分,陈奎杰完成最后一轮巡检,智能防爆终端数据显示设备运行正常。“过去巡检全凭自觉,如今巡检轨迹、任务全程留痕,管理更加规范。”陈奎杰说。

信息化管理专家房晓峰介绍,应用5G、北斗、AI等数字化技术后,青岛炼化管线巡检到率提升至100%,异常发现及时率也大幅提高。以12公里的管线巡检为例,巡检时长由原先4小时缩短至2.5小时,效率显著提升。

## 扎实开展安全生产月 活动

## 多线联动形成监管合力

本报记者 薛 婧  
通讯员 刘馨遥 张秀宸

“把坐岗记录和倒浆记录给我看看。”近日,在西南油气分公司大邑107-1井四开钻井作业现场,钻井主管监督丁鸿超对钻井队队长说。与此同时,百余公里外的石油工程监督中心远程监督室内,多个施工现场画面在高清监控屏上实时显示,6名远程监督人员端坐屏前,目光专注而锐利,不时切换画面,关注着现场作业细节。

西南油气分公司所属油气勘探开发工区点多面广、站点分散,涉及钻井、压裂、吊装等作业,安全环保风险高,施工作业工序多。该公司持续强化工程监督工作,实施过程精准管

控,严格执行“五必看、六必查”,紧盯关键工序、环节、人员,逐项对标219项检查清单,推动现场作业标准化、规范化、程序化。

“除了现场监督和远程监督,我们还对作业现场进行视频督查。”该公司HSE督查大队队长任聪说,“不仅能同步管控、实时盯防多个现场,且能确保重点作业和关键工序的现场监督在‘阳光’下执法。”

为补齐施工作业安全监管在全面性、及时性、精准度上的短板,该公司依托石油工程业务智能管控平台(IPPE)、电子作业票管理平台和集中视频监控平台,构建起长效远程视频督查系统,利用信息化手段,赋能全时段、全流程穿透式督查,将触

角延伸至分散、偏远的站场区域,形成监管合力。

“马上清理摄像头。”此前,HSE督查大队远程视频督查专班员工杨有先发现元坝29集气站火炬分液罐现场摄像头有水渍,无法看清作业细节,随即联系施工现场人员。两分钟后,现场传回安全有序作业的画面,从发现到处置,全程快速闭环。

西南油气分公司依托远程视频督查、智能预警、电子作业票、大数据分析等信息化手段,为石油工程安全施工装上“智慧引擎”,实现线上线下联动、远程实时穿透、异常智能识别、问题闭环整改,大幅提升工程监督效率、降低监管成本,进一步筑牢油气勘探开发安全屏障。



东北油气分公司聚焦智能油气田建设,以智能化手段加强基层站场和作业现场安全隐患排查,保障油气田设备平稳运行。图为6月4日松原采油厂员工使用手持式激光甲烷检测仪对集气站密封点进行监测。

彭尧毅 摄 张万东 文



安徽石油合肥油库依托智能管控手段,扎实开展油气回收专项安全检查,通过在线监测系统,将装置流量、压力、温度等关键参数实时传至中控室,进一步加强设备监管,守牢安全防线。图为6月5日油库员工对油气回收装置进行隐患排查。

孙德荣 摄