



华北石油工程五普钻井实现 高热深薄煤层气水平井钻井突破

本报讯 近日,华北石油工程五普钻井分公司50849HB钻井队在华北油气分公司牛武区块施工的新富1204HF井顺利完井,成为国内首口完钻的高热深薄煤层气水平井。

该井是华北油气分公司部署在鄂尔多斯盆地伊陕斜坡东南部富县区块的首口深部煤层气评价水平井,采用大井眼三级井身结构。该井煤层厚度仅1.5米至3.5米,地质条件复杂,施工难度大。施工过程中,井队坚持地质工程一体化理念,统筹甲乙双方及配合作业单位协同作战,实现决策职能前移,有效保障钻井顺利进行。10余位驻井专家和工程技术人员共同攻关,创新形成多项技术,成功克服煤层薄、清洁难、坍塌应力高三大挑战,为该区块深层煤层气勘探开发提供了重要技术支持及施工经验。(胡宇航 高兴宝 王丹)

联合石化华德石化 优化保税库区运营模式

本报讯 联合石化华德石化通过创新实施燃料油保税库区“两仓功能叠加”运营模式,实现库容周转效率与经济效益双提升。自6月初实施以来,累计节约第三方商检费和电费约8.2万元,节约成本效果明显。

华德石化马鞭洲首站23万立方米燃料油保税库区原采用“分库运营”模式,由两家单位分别管理。随着国家船用燃料油监管政策调整,原有模式暴露出罐容周转滞后、报关计量重复等短板,难以适应市场。在惠州港海关指导下,该公司提出将燃料油保税仓与出口监管仓功能叠加的整合方案,于6月4日获深圳海关批复,成为辖区内首家实现该模式运营的企业。该创新模式通过免去不同贸易模式下的重复报关、计量倒罐等操作,使燃料油库周转效率显著提升,有效降低企业物流成本,为粤港澳大湾区燃料油贸易提供了借鉴。(何 望)

扬子石化优化 航煤生产工艺降本增效

本报讯 日前,扬子石化优化航煤加氢装置原料调和工艺,将装置生产原料直供率提升至100%,实现航煤反应温度降低、燃料气使用量减少,降本增效成效显著。

该公司以风险评估为基础,创新实施“直供+罐供”动态调和策略,全开航煤加氢控制阀稳定流量。联动上下游装置建立冰点预测模型,精准调节原料掺炼比例,在提升航煤产量的同时降低能耗。工艺与电仪团队联合攻关优化参数,维持高自控率与平稳率,确保混合原料油性质及航煤产品合格率均达100%。这不仅实现了生产效能与产品质量双提升,而且形成了可复制的降本增效技术范式。(吉建国 杨思琪 陶 炎)

贵州铜仁石油 便利店直播拉动易捷业务

本报讯 9月,贵州铜仁石油将加能站便利店变身直播间,以真实场景为依托讲解商品与服务,打破地域与时间的限制,推动线上观众向线下客户高效转换。截至9月26日,带动易捷便利店基础品类销售额同比增长33.92%。

自直播启动以来,该公司已在各易捷核心门店开展10余场直播,借助线上平台的传播优势成功触达社区居民、长途货运司机等潜在消费者,实现服务模式从线下为主到线上展示的升级。不少客户在直播间获取信息后前往线下消费,为门店带来大量新客源。接下来,该公司将结合季节需求与客户偏好,优化直播形式及商品组合,持续打通线上引流与线下消费的闭环,让加能站服务更贴近民生需求,推动易捷服务销售提效。(杨婉雪 钟 梅)

安徽合肥石油 全力服务世界制造业大会

本报讯 日前,2025世界制造业大会在安徽省合肥市举办。安徽合肥石油提前谋划、科学统筹,强化现场服务,全力做好大会能源保障服务工作。

该公司提前部署10余座会场沿线重点加能站实施24小时营业,开设大会专属加能绿色通道,安排专人值守,提供道路指引、易捷商品、快餐速食、洗车等一站式服务,提升消费体验,增强客户黏性。针对保供需求细化库存预警机制,通过智能调度实现油品动态补给。组织志愿者团队开展环境卫生整治,重点加强厕所保洁、绿化带维护及车辆动线管理,打造干净整洁的消费环境,以优质服务助力大会顺利举办。(孙德荣)

强化资源保障 夯实创效根基

聚焦 着力点

编者按:集团公司年中工作会议提出“要把资源保障作为根本大计,全力夯实创效根基”要求,各石化企业狠抓高质量勘探开发、优化资源统筹调配、产业链协同优化等重点任务,持续提升资源保障能力。本版分享5家企业在资源保障领域的实践,敬请关注。

胜利油田 聚焦稠油开发提高老区产能

本报讯 今年以来,胜利油田聚焦稠油开发瓶颈,深化老井侧钻治理,加强注汽质量攻坚,加速技术体系创新,推动稠油开发效益持续提升。前8个月,稠油产量较去年同期增加1.3万吨。

开展老井侧钻治理,恢复稠油失控储量。胜利油田稠油开发近40年,单家寺、乐安等老区块停产井占比超50%。为最大程度恢复油井产能,今年以来,胜利油田秉持“地面有位置,地下找潜力”的开发思路,部署稠油侧钻井201口。在滨南采油厂单56块馆陶组超稠油区块,对停产井单56-10-斜18井实施侧钻,根据区块原油黏度高、地层能量低的特点应用配套工艺技术,开井后生产效果大幅改善。今年以来,该区块对6口停产井实施侧钻治理,产能恢复明显,使开发超20年的老区块重焕生机。

开展注汽质量攻坚,稳固存量基础。注汽质量是稠油热采的核心,其中蒸汽干度直接影响开发效果,干度越高,同等注入量下传递到油层的热量越多,开发效果越好。胜利油田将注汽质量评价从传统井口蒸汽干度,深化至油层蒸汽干度,从地面到井筒再到油藏实施全过程热管理,减少蒸汽在井筒内的热量损耗,同时,创新应用氮气连续隔热工艺,使井底干度提升至57.1%,实现注汽热能从“井筒传输”到“油层利用”的效能跃升,显著提高稠油采收效率,夯实存量油藏开发根基。

在低效和未动用稠油阵地,胜利油田还针对不同油藏类型,形成降黏及微生物开发十项技术体系,稳步推进降黏及微生物开发,截至9月28日,实施驱替井组82个、吞吐161井次,增油效果显著。(孙万芹 许庆勇 刘 彤)



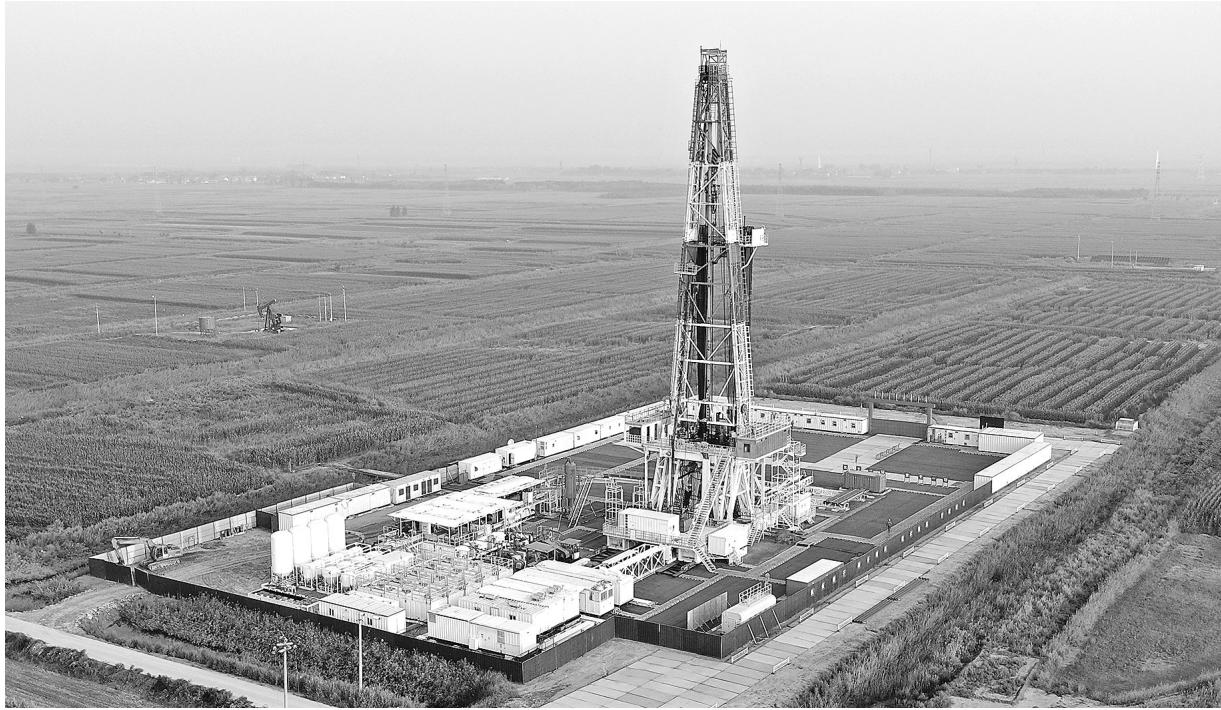
天然气分公司优化资源结构全力保障供应

本报讯 今年以来,天然气分公司紧扣“打造中国石化重要战略增长极”目标,扛牢保供核心职责,围绕国际国内2个市场、2种资源,持续加大资源结构优化力度,提升统筹运作合力,夯实保供根基,1月至8月累计销售天然气308亿立方米,全力保障供区天然气安全平稳供应。

该公司科学合理统筹自产资源,大力推动上游气田存量资源应收尽收,新增资源多收快收,同时进一步加大零散井资源收集力度,确保颗粒归仓、上游平稳生产。严格落实完善国内上游天然气统一销售管理体系工作部署,在集团公司油

田事业部的指导下,与上游企业做好产销对接、业务衔接,确保上游资源稳妥有序承接。此外,持续拓宽优质资源供应渠道,着力推动优化降本。截至目前,天然气分公司自产资源采购量实现同比增长。

扎实开展市场保供,全力做好迎峰度夏期间资源调配和市场计划平衡,及时满足长三角、珠三角等重点区域、重点用户的用能需求,累计向市场供气近100亿立方米,实现同比增长。目前,该公司正提前谋划今冬明春采暖季保供工作,研究制定资源组织、运行方案,加强资源跨季统筹,预计在10月底,文96、金坛、文23等储气库可形成工作气量



胜利石油工程优化工艺全力保障效益开发

今年以来,胜利石油工程紧扣高质量勘探和效益开发目标,加强工艺创新推动勘探提质,以技术革新提升取芯钻进效能,为油田增储上产提供保障。近日,胜利油田利页301HF井取芯收获率97%,为利页区块油藏评价提供重要借鉴。图为该公司黄河钻井公司钻井队在利页301HF井钻探施工。

朱克民 摄 薄 磊 文

中原油田推进规模增储 为扩大油气资源奠定基础

今年以来,中原油田围绕“战略突破、规模增储、战略准备”核心任务,优化管理模式,统筹勘探开发工程一体化运行,持续夯实资源“家底”。先后培育3个千亿立方米级气藏,形成5个千万吨级油藏增储阵地,为资源战略储备奠定坚实基础。图为员工在东濮凹陷进行勘探作业。

赵奕松 摄 于银花 文

西南油气分公司 “四库一仓”护航天然气勘探开发

本报讯 今年以来,西南油气分公司聚焦四川盆地天然气高质量勘探与效益开发,以“四库一仓”精细化管理机制为抓手,在常规天然气、非常规天然气领域双线突破,实现储量、产量双提升。截至9月28日,常规天然气领域部署探井38口,完成年度计划的200%;非常规天然气领域部署12口井,完成年度计划的171%;累计天然气产量同比增长4.6%。

西南油气在四川盆地有44个勘探及开采区块,总面积1.76万平方千米,主要分布在四川、重庆、贵州、云南等省市,虽然勘探领域多,资源潜力大,但多处于埋深大的拗陷带和构造复杂的盆缘带,且单个面积小,平面分布散。

为破解因井位部署分散、流程衔接不畅,影响储量产量运行节奏的难题,西南油气构建以“井位储备库、井位准备库、井位实施库、井位投产库、井位资源仓”为主体的“四库一仓”分类管理体系,明确各库运行标准与转化路径,实现勘探开发全流程管理闭环。其中,储备库细分为一、二级管理,分别收纳获得投资批复井位和完成设计方案井位,准备库、实施库、投产库对

应手续办理、钻井测试、投产落地全流程,资源仓则收纳已论证的井位。通过周动态更新、月协调会及预警机制,实现井位资源高效流转。截至9月28日,完成钻井进尺逾7万米,高效推进新井落地,常规探井成功率88.9%,非常规探井成功率100%,较传统管理模式效率提升显著。

西南油气坚持把扩大资源、提高产能摆在首要位置,在资源端聚焦重点增储目标,精选选层选段,加强工艺攻关,积极拓展勘探领域,实现储量“建库”。在产能端聚焦提升储量动用率和气田采收率,优化产建方案,加快产能释放,精细化管理产建阵地,实现产能“蓄库”。在资源管理端对各大气田实施“一井一策”精细化管理和个性化维护,优化生产流程,实施节能降耗,实现产量“稳库”效益“增库”;针对边远井零散井采用小型橇装设备进行天然气收集和处理,确保资源“归仓”。

下一步,西南油气将持续优化生产管理,以技术创新驱动和安全环保护航,全力冲刺全年各项目标任务,不断推进四川盆地天然气勘探开发可持续、高质量发展。(薛 婧)

石化机械应用大马力压裂电控系统

本报讯 日前,由石化机械研制的首套6000HP(马力)压裂电控系统,在勘探分公司在贵州部署的真页56-2HF井场顺利完成32段压裂施工,进一步验证了石化机械在高端电控压裂装备领域的自主研发与制造能力。该系统的成功应用,为进一步推动我国油气压裂技术装备向自动化、智能化、绿色化发展提供坚实支撑。

该系统集成压裂、混砂、生活变电等一体化电控方案,核心技术 with 关键部件全部国产化,具备高压配电、变电、低压配电及变频控制等功能。在实际作业中,系统经受住极端工况考验,动力输出平稳强劲,各项参数控制精准,显著提升压裂施工可靠性。

此次成功应用得益于多项技术创新。研发团队首创一键智能安全启动机器识别系统,实现智

能预检和主动防护,让设备启动更省心。采用模块化多级联驱动结构,确保局部故障不影响整体运行,最大限度保障连续生产。配置自然风冷型变频驱动装置,减少对外部散热设备的依赖,降低故障风险与维护成本。此外,石化机械派出专家团队,提供现场技术服务支持,高效完成设备安装与调试。

(黄 勇 罗 伟 闫易涛)

化销华中快速响应确保客户订单如期执行

本报讯 近日,国内某化工企业因合成树脂中空库存告急,面临漂粉精出口订单违约风险。化销华中启动应急响应机制,高效完成从替代方案制定到试产验收全流程服务,确保客户出口订单如期执行。

获悉客户困境后,化销华中迅速响应,组建由业务、技术、研发等多部门骨干组成的专项小组,与客户展开深度对接,全面掌

握包装桶生产工艺、性能要求及出口订单时间节点等关键信息。整合内部技术资源,聚焦快速替代、质量达标核心目标推进配方改良工作。经过多轮试验与优化,专项小组成功制定以中韩石化产品为基础的替代方案,并结合客户实际生产条件,进一步细化形成3种差异化配方,明确各配方的原料配比参数、加工温度区间及核心优势,为客户提供多元

选择空间。试生产阶段,化销华中技术人员全流程跟踪,针对加工过程中出现的问题及时提出改良建议,协助客户持续优化配方与工艺参数。经第三方专业检测机构检测显示,产品堆码强度、跌落冲击、耐暴晒老化等多项关键性指标均符合行业标准,满足漂粉精包装桶的使用及出口要求。

(黎津维)

中韩石化应用纳米修复技术维护设备

本报讯 截至9月26日,中韩石化常减压装置水环真空泵主轴采用纳米材料修复后,已平稳运行逾180天,为行业同类设备应急维护提供了新方案。

3月,该设备拆检后发现主轴

前后轴承出现磨损。面对传统修复方式周期长、影响生产等难题,该公司引入先进的纳米修复技术。该技术采用高性能超聚物碳纳米复合材料,可在不拆卸主轴的情况下实现现场快速修复,有

效减少停机损失、节约检修成本。修复后的主轴在尺寸精度、硬度和强度等方面均达到原设计要求。经半年连续运行验证,该设备状态稳定,节能效果良好。

(王 冲 李 孟)

福建石油将深入开展“质量月”活动与安全隐患排查整治“雷霆行动”相结合,针对生产一线和施工现场的安全警示标识、设备泄漏风险等6方面开展全面排查,做到“立查立改”。图为日前福建莆田石油开展加油机安全标识和设备泄露隐患专项排查现场。

黄伟彬 摄

化销华南深耕细分领域大力拓市扩销

本报讯 今年以来,化销华南持续深耕细分领域市场大力拓市扩销。截至9月26日,推动古雷石化聚丙烯高熔纤维料销量同比增长160%,显著提升产品市场占有率。

化销华南联合古雷石化组建专项调研团队,深入下游企业生产现场,全面采集产品性能、用量、交付周期等需求数据。通过建立客户专属需求档案,实时跟踪市场供需动态,形成“需求采集—数据梳理—趋势研判”的闭环管理,为产销决策提供精准支撑。

依托产销研用协同机制,创新建立订

单动态对接模式,实时同步客户需求与排产计划,打破传统固定排产模式限制。通过优先保障高熔纤维料等高附加值产品生产,实现“以销定产”的快速周转,有效缩短产销周期,有效提升资源配置效率。

基于前期市场调研锁定目标客户,开展合作洽谈与需求确认,确保产品“即产即销”,提升产品库存周转率。建立客户反馈快速响应机制,安排专人对接客户,及时联动研发、生产等环节,优化产品指标,持续提升产品与客户需求适配度,进一步增强产品市场竞争力。

(连海健 张旭东)