

企业快讯

炼化企业创新发展大会暨新技术成果展举办

本报讯 近日,第六届炼化企业创新发展大会暨新技术成果展在江西九江举行。本次大会由江西省石油学会、九江石化联合承办,吸引了来自全国炼化企业、科研院所及行业组织的近400名代表参会。本届大会以“科技引领、数智赋能,助力炼化行业产业结构调整与绿色低碳转型升级”为主题,与会专家围绕绿色化学、工业人工智能、催化裂化等前沿领域作专题报告。九江石化在大会期间介绍了以芳烃全产业链推动企业高端化转型,以数字技术构建全流程、穿透式智能管理新模式运营体系推进智能化发展,以生态责任践行国企担当加快绿色化发展的实践经验。(袁健 邓颖)

燕山石化承办 全国聚丙烯装置操作工竞赛

本报讯 近日,由中国石化、中国就业培训技术指导中心主办,燕山石化公司承办的2025年全国行业职业技能竞赛聚丙烯装置操作工竞赛在北京落幕。来自中国石化、中国石油、中国中化等企业的154名选手参赛,围绕理论知识、实际操作及综合答辩等环节展开比拼。燕山石化以周密部署、优质服务与专业保障,为赛事保驾护航。提前规划、精细落实各项筹备工作。赛事期间,优选青年志愿者负责引导报到、赛事服务,组建专业服务团队,进行统筹协调、技术服务、医务保障。此外,特别开设技能大师讲堂,为领队教练及选手搭建交流平台。(郭 巍)

浙江石油 充电业务量效大幅提升

本报讯 今年以来,浙江石油紧跟新能源发展趋势,全力推进充电业务量效提升,1月至10月,累计提供充电服务超2400万车次,充电量6.16亿千瓦时,同比增长343%,其中,10月日均充电量276万千瓦时,实现充电业务规模与效益双提升。该公司以扩网络、强服务为核心,多措并举推动充电量效增长。在网络布局上,与当地政府构建“资产+资源+市场”协同机制,快速扩大充电网络覆盖范围。在客户运营上,创新探索“充电+”业态模式,以充电业务为核心延伸洗车、餐饮、购物等综合服务,制定针对性营销方案。在细分市场突破上,聚焦重卡充电需求前瞻性布局,组建专班统筹规划,按“基地型+补能型”分类建设站点,进一步挖掘细分市场增量,助力充电业务量效稳步提升。(富鑫鑫 翁丹妮 徐 婕)

中韩石化 IBC桶专用树脂产销创新高

本报讯 10月,中韩石化IBC桶专用树脂单月产销达5220吨,创历史新高,表明该公司在拓市增效方面取得明显成效。IBC桶全称中间散装容器,是一种常用于储存和运输液体及干粉状物料的标准化工容器,由高密度聚乙烯内容器与外覆金属框架组成,容量通常在1000至1500升之间,广泛适用于公路货运与远洋航运等领域。中韩石化IBC桶树脂的成功推广,不仅巩固了其在国内专用树脂市场的地位,而且为中空吹塑行业提供了更加稳定、高性价比的原料选择。中韩石化高度重视客户对原料供应链稳定性的需求,成立市场攻坚小组,走访20多家中空吹塑企业,全面收集客户对IBC桶使用意见与需求,并积极提供现场技术服务。在此基础上,中韩石化完成了国内首个IBC桶树脂抗紫外线UV认证,进一步增强了产品竞争力。(王 冲 邓起彦)

销售华南多措并举 保障全运会油品供应

本报讯 11月9日至21日,第十五届全国运动会在广东、香港、澳门三地举办。销售华南协同广东石油、广州石化等企业,坚持“一体化统筹、全链条协同”,提前部署、多方联动、优化服务,全力提升资源保障能力。提前制定专项保供方案,动态调整生产计划,挖潜有效库存,精细化管理沿海油库周转,释放库存弹性空间;主动对接广州石化等炼化企业,联合开展航煤客户专项走访,精准掌握航油等核心客户需求,围绕航班增量、应急保供等关键环节制定专项服务方案;制定安保应急预案,全面压实各方责任,实现安全保障与资源保供同步推进。(陈璇璇 邓俊芳 李 新)

锚定产能上限 狠抓增储增产增效

聚焦 着力点

编者按:集团公司年中工作会议强调,上游要锚定产能上限 狠抓增储增产增效。坚持战略突破、效益增储,加大战略新领域勘探力度,奋力实现大突破大发现。加快实施油气增储上产重点工程,全方位提产能、控递减、增可采、降成本,确保油气产量增上。本版介绍7家油气田企业在增储增产增效方面的实践,敬请关注。

胜利油田化学驱推动复杂油藏效益开发

本报讯 记者于佳 通讯员王若昕报道:11月3日,胜利油田孤岛油田中二南馆6单元综合含水率降至84%以下,日产量大幅提高。2022年实施降黏非均相复合驱油技术以来,该单元通过降低稠油黏度,采收率提高19个百分点。化学驱一直被胜利油田视为大幅度提高采收率的撒手锏。多年来,胜利油田围绕复杂油藏持续攻关,从中高温拓展到高温、从陆地走向海上、从稀油到普通稠油,通过化学驱累计产油超8300万吨,平均采收率由42.8%升至

52.7%。高温高盐油藏曾被业内视为化学驱的“禁区”。胜利油田从驱油剂分子结构与耐温抗盐性能入手,持续迭代升级技术,研发出更加耐温抗盐的新型驱油剂,在新立村油田永8单元取得突破,日产量提高2.3倍,采收率提高12.1个百分点,该驱油剂应用温度提高5摄氏度,抗盐能力提高1万毫克/升,成功“叩”开高温高盐油藏效益开发的大门,把“禁区”变产区。随着胜利海上油田进入高含水阶段,迫切需要在平台寿命期内

采出更多原油。海上平台空间受限、湿度大、井距长,已经成熟的陆上化学驱方法在海上“水土不服”。为此,科研人员创新形成了“全流程密闭保黏、小空间大规模注聚、全过程智能控制”的海上化学驱技术,探索出独具胜利特色的海上化学驱油“埋岛模式”。2020年以来,埋北22F平台累计增油94.7万吨,采收率提升超14个百分点,成为海上化学驱提高采收率的典范。在稠油领域,随着地下原油越采越稠,传统化学药剂逐渐变得

“束手无策”,原油流动也越来越困难。胜利油田科研人员把攻关重心放在表面活性剂上,使其兼具“降界面张力、降黏、降黏附功”功能,大幅拓展化学驱油藏原油黏度界限,实施区块的采收率由不足40%提升至50%以上。目前,该技术已成功推广应用。胜利油田勘探开发研究院三次采油研究首席专家元福卿表示:“‘十五五’期间,胜利油田将继续攻关高温高盐油藏提高采收率难题,推动化学驱年增油量持续箭头上。”

全力推进高质量勘探和效益开发

秦紫函

从化学驱技术破解复杂油藏开采难题到海上低渗透气藏效益开发,从老区勘探新规模增储到新疆拓展力度持续加大,油气田企业持续解放思想、加强技术创新、深化一体化协同,发挥创效主力军作用,全力推进高质量勘探和效益开发,为能源安全保障注入强劲动力。解放思想是打破勘探认知“禁区”的前提。打破认知局限往往能带来油气勘探的全新突破。四川盆地长期被认为“富气少油”,但勘探人员系统开展页岩油地质理论研究和攻关,终于实现了四川盆地陆相页岩油勘探突破,发现了复兴油田。这就是解放思想、突破传统认知的成果,要通过基础地质研究的再深化、勘探理论的再创新,找到新的资源阵地。

技术创新是推动采收率提高的不竭动力。随着开发程度的日益加深,勘探开发对象日益转向海域、非常规、深层超深层等领域,唯有以技术创新为突破口,针对不同资源禀赋的特性开展技术攻关,突破关键领域的技术瓶颈,才能打破资源开发的限制与壁垒,不断提高采收率,为增储上产提供不可替代的支撑。

一体化协同是油气勘探开发提质增效的关键手段。油气产业链条长、涉及专业多,发挥一体化优势是扛牢核心职责、增强核心功能的最优路径和最佳方案,也是迈向高质量发展的根本所在和必然要求。因此,要通过进一步加强的勘探与开发、地质与工程、科研与生产、技术与经济一体化深度融合,让每一项技术创新都能精准落地,每一个生产环节都能高效服务增储增产目标。

当前,能源转型加速推进,油气行业既面临着资源禀赋约束的压力,又肩负着保障能源供应的使命,必须以更务实开放的思想认知、更精准高效的创新技术、更科学合理的管理模式应对现实挑战,从而实现勘探大突破、油气稳增长、质效上台阶。

延川南煤层气田推进老区挖潜和新区突破

进入四季度,华东油气延川南煤层气田紧扣“存量提质、增量做优”核心目标,以“增储、增产、增效”为主攻方向,周密部署生产运行。聚焦老区挖潜,高效推进新井投产、措施试验作业;聚焦新区突破,持续攻关深层煤层气配套开发技术,夯实新区规模开发基础;聚焦运行调度,依托生产动态系统谋划、平稳排布作业计划,着力拓展上产“增长点”。因为11月1日延川南煤层气田员工在进行巡检。

沈志军 摄 杜晓明文



西南油气提控并举 跑出上产“加速度”

本报讯 记者薛婧报道:今年以来,西南油气分公司聚焦“提两率(储量动用率和气田采收率)、控两率(自然递减率和综合递减率)”,以增加经济可采储量为核心,强化地质工程一体化攻关,跑出上产“加速度”。截至11月5日,今年累计产气超90亿立方米,日产气量在3050万立方米左右。

“油气藏的地质条件和现有理论认识、技术措施、工艺水平、生产管理,决定了储量动用率和气田采收率的高低。”西南油气分公司油气开发管理部副经理杨勇兵说,“我们当前面临的挑战就是未动用储量区效益开发难度大。”西南油气分公司坚持精细开发抓实老区硬稳产,按照“认识气藏、监测气藏、评价气藏和治理气藏”思路,持续加大基础研究力度,强化勘探开发一体化、地质工程一体化、技术经济一体化,实施调整部署、措施挖潜和稳产维护治理,在“吃干榨净”上下更大功夫。元坝气田已实现高产稳产10年,超出设计年限4年,累计产气超

380亿立方米。今年以来,该公司持续强化气井分类精细管控,保持气田产量、压降和水气比“三稳定”,通过建模数模一体化技术,明确剩余气潜力区11个,精细实施调整井8口,采收率提高7.8%。川西中浅层气藏已滚动开发近40年,面临地质条件差、储量品位低、钻采投资较高的挑战。开发团队坚持技术经济一体化,精算措施效益账,进一步评价储层含气性、水平井产能等,今年以来在59口井实施低成本钻采工艺,新增动用储量超60亿立方米,新建产能达3.44亿立方米。

在保持老区硬稳产的同时,开发团队全力打好上产攻坚战。一方面攻坚增长点,加快新场、大邑、资阳、丁山、永川北等新区高效建产,充分挖掘工程提速降本潜力,不断提高单井产能、降低产能投资,拓展建产新阵地;另一方面突破增长点,加快产建新区外输管网规划与建设,加强零散气、测试气回收和边远井LNG代加工,把产能转换为产量和效益。

勘探分公司一体化运行 筑牢资源保障根基

本报讯 今年以来,勘探分公司将一体化理念贯穿勘探生产全流程,深入推进常非一体部署、勘探科研协同、生产运行统筹,在四川盆地等重点区域破解勘探难题,实现质效双升。

深化一体化勘探布局,常非并举实现勘探突破。该公司坚持“常非并重、深浅结合、整体评价、统一部署”原则,开展全油气系统研究,推行常非一体化评价与部署,实现了侏罗系河道砂岩与页岩层系等多层系、多类型储层的立体勘探与协同突破。今年以来,该公司部署实施的葛顶1井、永丰1HF井、巴中101HF井等多口重点探井并获高产油气流,巴页2井、巴中2井等探井目的层有良好油气显示。强化一体化科技攻关,创新科技提升勘探效能。该公司将科技创新作为勘探突破的核心引擎,以“大兵团作战”汇聚多方创新力量,以问题为导向、目标为指引,聚焦核心技术瓶颈,找准突破方向,开

展联合攻关;优化一体化工作室运行机制,完善推广甲方乙方一体化联合攻关机制,充分发挥专家团队优势,实现“科研—生产”全链条协作,确保科研成果快速转化为勘探实效。今年以来,该公司荣获省部级科技进步奖一等奖1项、二等奖2项,多项科技成果整体达到国内领先水平。

优化一体化生产管理,打造高效勘探保障体系。该公司以地质—工程—经济一体化为核心,构建“高效+安全”双保障的生产运行体系,实行技术措施标准化、工序衔接精细化、风险管控全程化的“三化管理”模式,严格落实“三管三必须”要求,提升勘探成本管控水平,推动勘探生产提质、降本、保安全。今年以来,该公司平均钻井周期94.9天,较去年同期缩短24.6%。截至目前,该公司物探施工已完成年度计划的100%,钻井进尺完成年度计划的84.28%。(姜智利 张庆峰 张 晖)



顺北油气田加大“三新”领域拓展力度

今年以来,西北油田顺北油气田持续加大“三新(新区带、新层系、新类型)”领域拓展力度,坚持深化有利模式研究,集成效益动用技术,构建立体注采井网思路,加快推进4号、6号、8号断裂带储量动用。今年1月至10月,累计生产原油109.4万吨、天然气22亿立方米,分别同比增长1.95%、13.6%,创历史新高。图为近日采油四厂员工在顺北1-11井组检查注气作业装置。李学仁 摄 王福全 王明堂 文

江汉油田高质量勘探推动老区规模增储

本报讯 今年以来,江汉油田聚焦老区碳酸盐岩油藏高质量勘探,自主研发测井软件,自动完成岩性识别与划分,实现测井矿物解释流程智能化。地震技术方面,分析明确岩相有利区分布,精细刻画储层展布及盐岩边界,成功识别出涇口地区潜三段碳酸盐岩大型岩性圈闭。在实现技术突破的同时,江汉油田创新项目管理模式,打破专业壁垒,构建跨领域协同的勘探开发一体化、地质工程一体化等机制,通过统筹资料录取、基础研究与勘探部署,实现勘探开发高效衔接、统一部署。

技术迭代,构建起精准高效的勘探技术体系。测井技术方面,科研人员自主研发测井软件,自动完成岩性识别与划分,实现测井矿物解释流程智能化。地震技术方面,分析明确岩相有利区分布,精细刻画储层展布及盐岩边界,成功识别出涇口地区潜三段碳酸盐岩大型岩性圈闭。

探并以“取资料、打认识”为主,开发井评价落实产能。优化井位部署后,勘探环节质效双升,不仅探井成功率提高,而且探明储量提交耗时也明显缩短。同时,探井与开发井共用钻井平台,减少钻井平台建设,成本逐年下降,让老区勘探焕发高质量生机。下一步,江汉油田将继续深化现有技术体系迭代优化,持续完善勘探开发一体化机制,在钟市、涇口等已落实的增储阵地开展效益开发,推动碳酸盐岩资源向储量、储量向产量转化,为老区稳增产筑牢根基。(蒋娟雨 曹梦茜 周浩然)

上海海洋油气持续攻关海上气藏高效开发

本报讯 今年以来,上海海洋油气分公司聚焦增储上产目标要求,加大低渗透气藏高效开发科研攻关,牵头集团公司“十条龙”科技项目,持续攻关优质储层预测、钻完井工艺等技术难题,支撑低渗透气藏产能释放及效益开发,多口开发井在无需大型压裂条件下自然投产,日产天然气超百万立方米,建成了全球首个海上非压裂低渗透大型气田。东海凹陷蕴藏着丰富的深层低渗透气藏,是天然气增储上产的重要接替阵地。然而,气藏埋藏深、非均质性强、埋藏深,天然气被束缚在如“磨刀石”般致密的储层中,难以

精准锁定甜点、认识产能规律并进行有效开发。针对海上深层高温低渗透优质储层成因及表征难题,攻关团队创新提出海上少井条件下的优质储层成因理论,同时创新应用智能匹配算法,形成海上少井条件下的定量识别技术,并建立更准确的孔渗关系模型,成功将储层预测精度从65%提升到85%以上。为破解海上无法实施大型压裂的困境,攻关团队创新形成自然投产开发关键技术。通过自主研发实验平台,建立分层渗流模型,为低渗气藏自然投产条件下的高效开发提供理论依据。团队研发不同优质储层

空间组合的最优井型产能评价模型,储量控制程度达90%,实现强非均质气藏的均衡动用。为实现自然投产,攻关团队联合高校,创新提出低渗透气藏复杂结构井的储层保护技术,最大程度降低地层污染,首次实现海上3毫达西以下低渗透储层自然投产条件下的效益开发,打破了海上此类储层效益开发的“禁区”。接下来,该公司将进一步继续加强地震地质一体化研究,加大深层低渗透气藏评价及配套工程工艺技术攻关力度,推动海上气藏高效开发。(杨 涵 祝 明)

