

中石化、中石油优势互补、资源共享，共同保障国家能源安全 强强联手共迎海上发展新机遇

海上是国内油气产量的重要接替阵地，近年来，随着中央能源企业持续加大海上勘探开发力度，给石油工程企业带来了新的发展机遇。

作为胜利石油工程公司承担海上增储上产任务、实现低成本发展核心职责的专业化单位，海洋钻井公司通过与中国石油海洋工程公司开展资源合作，用一座350英尺的平台置换租赁两座130英尺平台，保障海上效益开发的同时，盘活中油海“资产池”，共同打造央企合作共赢新典范。

大众新闻记者 顾松 通讯员 王为

一招“妙手”满盘赢

随着新胜利三号平台列装后，胜利海洋钻井公司拥有了2座350英尺的“大”钻井平台。“大”平台自动化程度高、施工能力强、运营成本相对也高，在胜利海域扶停井施工存在“大马拉小车”，只有“走出去”才能发挥更大效益。

恰在此时，海洋钻井公司市场部门得到中海油需要“大”平台打井的市场信息。

“胜利海上”高质量发展进入攻坚期，增储上产任务离不开钻井装备的支撑。现有5座平台的规模，已经是胜利石油工程公司与胜利油田海上“一体化”发展的底线保障。

新建平台犹如远水解不了近渴，如何引进钻井平台，成为摆在海洋钻井公司党委面前的“必答题”。为此，海洋钻井公司主要领导挂帅，跑项目、找平台、谈合作，与中国石油海洋工程公司达成初步合作意向。然而，高额的租金还是让合作一度搁浅。

“或许可以换种方式合作？”市场机遇稍纵即逝，对海洋钻井公司来说，抓住机遇就让问题迎刃而解，还能拿到数亿元的市场份额，改变市场发展格局，为实现高质量奠定坚实基础。

中国石油海洋工程公司同样认识到发展机遇，两家一拍即合：海洋钻井公司用新胜利三号平台，换租中油海工的2座130英尺的平台。这样，既能保证胜利海上5座平台的规模，还可以腾出1座钻井平台去中海油闯市场。而对中油海工来说，盘活了“资产池”，得到“大平台”，也为持续扩大高

端市场份额奠定装备基础。

资源整合解难题

2024年11月，“中-中”海上钻井平台合作协议达成，中油海6、中油海8两座钻井平台先后抵达胜利海域。

现场勘验、问题整改、项目审批、合同谈判、设施备案、队伍资质办理、平台装备验收、拖航、就位、备案及资质验收等，每一项都是考验。海洋钻井公司成立工作专班、倒排计划、挂图作战，责任到人。

一次勘验中，海洋电气专家李恩朋发现，中油海6平台现场使用的顶驱，持续扭矩能力小，与现有井位多段制、水平段长、绕障多的施工条件不匹配，经过协商，更换了大顶驱。

中油海8号平台较长时间闲置，联调联试时，时任新胜利三号平台副经理的张瑞卿发现，右舷吊机液压油进水乳化，双方对全船在用设备油品进行了取样送检，更换过期变质的液压油。据了解，类似这样问题前前后后共解决了536项，不仅盘活长停设备，还针对性地进行了适应性改造。

“中油海6、中油海8平台接船时间分别为20天和26天，这在海洋钻井公司历次接平台过程中，是最快的一次。”装备管理监造中心经理乔俊福如数家珍，从达成意向到合作达成，项目运作仅用90天。

支撑“海上胜利”的利器

引进即投产。胜利六号（中油海6）平台在垦东斜93井应用“一趟钻”技术，提前4.16天完钻。胜利

九号（中油海8）平台创日进尺1103米高指标，在埕北248A-侧3井创国内防砂井段长度1557.33米新纪录。

“零准备”的背后，也是平台管理团队实力的印证。海洋钻井公司领导带队驻平台，生产、安全、技术、装备、人力资源部门现场联合办公、驻井指导，全流程、全要素、全环节、全阶段参与帮扶；专家、技能大师驻井解决胜利九号（中油海8）平台主柴油机喷油器漏油、泥浆灌注泵控制箱偶发跳闸等45项设备隐患；优化胜利六号（中油海6）平台首口井钻井策划，调整泥浆性能和短起下方案，解决了长裸眼段携砂等关键难题。

胜利九号（中油海8）平台整改绞车电子刹把操作与习惯相反问题，同步对胜利六号（中油海6）平台进行调整。两座平台结构相似、设备相近，从接船开始，他们采取队伍统一调配、信息共享、配件互用、队伍互助的方式，加快问题整改、人机磨合和管理变更等工作。

钻井平台各出奇招，加快人机磨合。胜利六号（中油海6）平台开展“五懂五会五能”培训小课堂，“理论+实训”打通知识盲区、操作堵点。胜利九号（中油海8）平台实施“金字塔”培训模式，建立平台经理、安全监督、技术主任师和骨干操作岗四级培训，全面提升员工岗位应知应会能力。

截至目前，胜利六号（中油海6）平台开钻2口、交井2口，完成钻井进尺7889米；胜利九号（中油海8）平台开钻2口、交井1口，完成钻井进尺5882米，两座平台已经成为支撑胜利海上效益开发的“尖兵利器”。

临盘采油厂：

健康驿站精准守护员工健康

本报3月10日讯（大众新闻记者 顾松 通讯员 孙志惠 麻培培）一直以来，胜利油田临盘采油厂将员工健康管理和服务工作放在重要位置，秉持目标同向、区域统筹的理念，将员工健康与安全生产同级管理，竭力为员工提供全方位、全周期的健康保障，为临盘区域的安全生产提供坚实保障。

为切实守护员工身心健康，临盘采油厂自去年12月中旬职工查体工作结束后，各层级健康驿站迅速行动，开展重点关注人员筛查统计工作。通过对查体数据的深度剖析，综合考量员工既往病史、生活习惯以及2024年健康随访结果等因素，精准

甄别出高血压、糖尿病、冠心病等慢性病患者，以及存在潜在健康风险的人员。

在此基础上，他们梳理重点关注人员和高风险人员台账，进一步更新完善“一人一策”的健康档案，为后续开展健康管理服务筑牢数据根基。

临盘采油厂向区域内各单位负责人发送《有关健康高风险人员健康管理提示函》，组织基层巡诊、举办健康讲座，开展职工健康日常监测、面对面或电话随访、健康指导等多样化服务，大力开展健康教育和行为干预，引导员工树立正确的健康理念，培养良好的生活习惯。

塔里木分公司：

刷新单支钻头进尺最高纪录

本报3月10日讯（大众新闻记者 顾松 通讯员 邱振军 王庆武）近日，胜利石油工程公司塔里木分公司90128队承钻的沙深1井用单只PDC钻头，从井深6344米钻至7227米，单趟PDC钻头进尺883米，平均机械钻速3.86米/小时，刷新中石化准噶尔盆地莫西庄-永进探区241.3毫米井眼单只钻头进尺最高纪录。

沙深1井是中石化部署在准噶尔盆地中央拗陷沙湾凹陷盆1井西凹陷的一口重点超深风险探井，设计完钻井深8600米，存在深部地层硬度高可钻性差，有多套压力系统，裂缝发育、易塌易漏等施工难点。

沙深1井开钻前，甲乙双方组成联合攻关小组，对邻井地质资料和施工经验进行研究借鉴。为确保施工方案科学性与可行性，多次组织召开技术方案研讨会，精心制定切实有效的技术措施以及井控风险防范措施。

针对四开地层岩性特点，技术人员选用更适应四开地层的岩性特点的胜利天工个性化PDC钻头，优选进口大扭矩螺杆。施工中，优选施工经验丰富的人员驻井全程盯防，及时根据数据变化合理调整生产参数，不断强化设备的维护保养和巡检工作，确保四开生产平稳高效运行。

胜利石油工程公司培训中心：

开展DeepSeek新手进阶培训

本报3月10日讯（大众新闻记者 顾松 通讯员 褚新强 刘佳琳）为加快培训领域数字化应用建设，近日，胜利石油工程公司培训中心举办了DeepSeek新手进阶培训，来自各部门及各基层单位的60余人参与学习。

随着人工智能技术的迅猛发展，DeepSeek作为一款行业领先、高性能、低成本的人工智能大模型，其强大的数据处理和分析能力正在对多个行业产生深远影响。

此次培训聚焦国产大模型DeepSeek的技术应用，旨在通过系统化培训，推动AI技术与专业培训场景深度融合，为行业高质量发展注入新动能。培训中，主讲教师从基本功能、使用技巧、本地化

部署及指令模板四大模块展开讲解，系统全面地展示了DeepSeek技术应用。

通过培训讲解，让参训学员了解定制化指令设计技巧，并整合多媒体资源丰富教学内容，助力大家高效掌握专业知识。参训人员纷纷表示，作为新时代教师，要积极拥抱强大的AI工具，不断学习和探索它的功能和应用场景，让DeepSeek成为提升培训效率的得力助手。

下一步，培训中心将面对培训市场新需求，加快培训模式迭代升级，深化DeepSeek在能源化工领域的应用实践，不断探索“AI+培训”的创新路径，为推动公司高质量发展提供强力支撑。



老井侧钻焕青春

近日，胜利油田鲁明公司曲9-侧60B侧钻井正在进行施工。据了解，今年以来，鲁明公司技术人员围绕不同油藏特点集思广益，强化长停井扶停的方案设计，运用侧钻、大修扶停等方式深入挖掘老区生产潜力，夯实老区稳产基础。

数据显示，今年前两个月，鲁明公司已完成侧钻井12口，投产6口，平均日增油15.1吨。

大众新闻记者 顾松 通讯员 夏兆明 王淑梅 摄影报道