



“稳”字贯穿，“进”势突显

一季度，胜利油田生产原油583.36万吨，超计划0.74万吨

本报4月13日讯(大众新闻记者
顾松 通讯员 王维东 孙万芹)

今年以来，胜利油田上下锚定目标、压实责任、细化措施、强化运行，牢牢掌握全年工作主动权。数据显示，一季度，油田生产原油583.36万吨，超计划0.74万吨；生产天然气2.29亿立方米，超计划0.41亿立方米。

稳中有进，进中有升。一季度，油田页岩油勘探“火出圈”，胜利新兴油田在山东省高青县境内问世，《人民日报》头版以“胜利油田探明超亿吨页岩油储量”为题进行报道。同时，东部常规油藏勘探实现“一个突破、六个新进展”，西部探区取得“两大突破、一个新进展、一个好苗头”的优异成绩。

近年来，油田持续聚焦高水平规模稳产上产，以增加经济可采储量为核心，不断推进规模效益建产，夯实老区稳产基础，使开发水

平整体呈现向上向好态势。

在效益建产方面，油田加大方案井位审批和储备力度，优化新老区产能结构，推广海上“千方液、百吨井”建产模式，垦东47-平3井日产油达到百吨以上；分单位制定单井产能达标率提升目标，一季度陆上常规产能井单井产能达标率91.9%，比2024年提高5.2%。

老区稳产基础不断夯实。聚焦“提能量、控含水、降递减”，油田强化精细注水管理，有序实施投转注、压驱等稳产工作，3月份，常规自然递减稳中有降，综合含水零增长。

干部员工们用“拼”的劲头擂响能源保供的战鼓。3月18日，冬雪还未消融的胜利西部工区全面复工，瞄准全年探明2000万吨储量，进尺超9万米的目标运行，确保生产运行紧密衔接、环环相扣、安全高效。

“进”的态势突出，“稳”的成效显著。一季度，油田组织开展了页

岩油单井拉油及放喷排液、零散气回收安全管理、轻烃站运行排查等专项检查，实施现场及视频监督检查，发现的各类问题均已整改或落实防控措施，安全生产形势持续保持平稳。

油田各单位聚焦主业同向发力，油气井下作业中心和12家开发单位签订目标同向合作协议，承包原油产量665.87万吨，一季度完成产量160余万吨，超计划运行；电力分公司精细电网隐患治理和“源网荷储”一体运行策略，一季度“源网荷储”一体创效两千万元以上；热力分公司和供水分公司紧跟油气勘探开发需求，提供定制化、菜单式“热管家”和“水管家”服务，一季度油田用热、用水成本持续下降。

3月底，油田召开了第三届专业化产品及技术互供交流会暨职工优秀创新成果转化推介会，达成合作意向订单19.7亿元。

精益管理提档升级

今年以来，胜利油田孤岛采油厂牢固树立“一切环节向精益管理提升，一切资源向价值创造流动”理念，锚定价值创造挖潜提效，以“精益管理提档升级”为牵引，充分发挥传统管理优势，总结提升现有管理经验，鼓励基层自主创新和岗位创效，围绕提速提效抓管理、围绕增油增效挖潜力，持续推动油藏价值最大化。

大众新闻记者 顾松 通讯员 李超君 刘凯
摄影报道

一季度钻井进尺超百万米

胜利石油工程公司超额完成生产经营任务

本报4月13日讯(大众新闻记者

顾松 通讯员 刘薇 张玉 张东鹏)今年以来，胜利石油工程公司以“开局即决战”的奋进姿态，交出亮眼的一季度成绩单——钻井进尺111.26万米，完成年度计划28.53%，超日历进度3.87%，同比增加11.68万米；平均钻机利用率为95.86%，同比提高4.69%。

跃动的数字，勾勒出生产运行的攀登曲线。胜利石油工程公司以全面深化改革为动力，聚焦“增强能源保障力、发展新质生产力、释放精益创效力、扩大市场影响力、提升风险防控力、发挥党建引领力”六大核心能力建设，克服低温雨雪等不利因素，锚定目标、压实责任、扭紧节奏、加快运行，超额完成一季度生产经营目标任务，实现良好开局。

该公司坚持一体化运行，持续推进提速提效，生产效能不断提升。渤海钻井总公司与开发单位一体化深度融合，在义252-斜3井用6.88天钻完3500米进尺，实现提速提效新突破；海洋钻井公司与井下作业公司紧密合作，攻克了水平井长井段充填防砂及分段控水开发的双重难题，投产的3口新井测试日产油均超

百吨，为胜利海上“千方液百吨井”建设注入强劲动能。

在试点基础上，他们探索推行“多队多机”“长枪短炮”新型生产运行模式，组建专业打井和搬迁团队，实现双线高效运行。黄河钻井总公司调整钻机类型、布局和施工顺序，搬迁时效同比提升2.85天，钻井进尺率先突破30万米，创近年来同期最高水平。

为深化“专井专打”“专区专打”生产模式应用，胜利石油工程公司强化钻机、井队、井位、井型“四匹配”，科学测算各工区队伍结构和规模，优选固定队伍，培育专业技术，运行时效显著提升。其中，樊页2-1HF井、义34-斜233井等一批重点井创出所在区块钻井周期最短纪录。

为推动老区剩余油“吃干榨净”“颗粒归仓”，胜利石油工程公司加快推进套管钻井成套装备与技术攻关应用，全面推广低成本大修侧钻技术，为老油田重建井网，挖掘剩余油，提高采收率提供工程技术支撑。临盘钻井侧钻10队承钻的田侧斜16井，刷新胜利东部车载钻机机械钻速、日进尺、钻井周期和钻完井周期4项关键指标的纪录。

聚焦传统产业转型升级，胜利石油工程公司引进大模型、人工智能等前沿技术，大力攻关智能送钻、自动定向等软件工具，为实现智能钻井提供了硬核支撑。

如同精密的齿轮，“精益管理”咬合着生产运行的每个环节，推动着深层次“四提一降”。胜利石油工程公司发布“非流水线工程精益管理模式”，全面推动精益管理从基层末梢向顶层设计扩展、从主营业务向后勤辅助延伸，逐步形成全方位、全层级、全链条的“大精益”管理模式。

管具技术服务中心以精益管理为抓手，系统应用价值流程图、鱼骨图等工具，通过优化清洗程序、改进数控车修参数等措施，清洗产能提升31.38%、车修效率提升26.55%。

在保障勘探开发的同时，胜利石油工程公司将绿色低碳发展融入生产实践，钻井院“固相收集脱液装置”和“泥浆罐清淤破碎头”两项技术解决环保难题获国家发明专利；物资管理中心实施“公转铁”“公转水”物流运输新模式，探索钻井液助剂“粉转液”供井，推动向高端化、数字化、绿色化焕新迈进。

临盘采油厂： 以绿为笔，绘就生态新画卷

在生态文明建设的澎湃浪潮中，胜利油田临盘采油厂勇立潮头，将绿色发展理念深植于生产运营的每一处脉络，凭借创新协同机制，踏出一条熠熠生辉的可持续发展之路。

大众新闻记者 顾松 通讯员 周国庆 李春林

创新赋能 汇聚绿色发展合力

“打破部门间的‘隔离墙’，实现资源共享与高效联动，势在必行。”临盘采油厂党委常委、副厂长李建民话语铿锵。近年来，该厂持续构建起一体化组织体系、工作机制与实战平台，让各自为战的局面成为历史。

副总经济师、安全(QHSE)管理部经理曹胜利牵头，组织相关部门共商大计，任务部署会上分工明确、责任压实，各项措施与完成时限清晰罗列。如此一来，资源互通有无、数据畅行无阻，问题治理效率与质量实现跨跃式提升。

专项整治工作中，一支精锐的专业化团队组建而成，“单点突破”进阶为“全面开花”。专项整治工作群实时追踪，全过程监督无死角，每周排查情况汇总后，精准整改方案随即出炉，确保闭环管理严丝合缝，精心编制的“两清单”，配套考核通知，从机关部门到基层单位，再到班站，考核要求层层细化。

“对于未保时保质保量完成任务的责任人，绝不手软，督导通报与绩效考核双管齐下。”曹胜利说，从严管控不仅激发了员工深入践行绿色发展理念的工作热情，也提升整体绿色发展水平。

节能降碳 点燃绿色发展引擎

近年来，临盘采油厂产液量与注水量持续攀升，让“双控”工作负重前行。为破局解困，该厂搭建统一规范、信息畅达、协同联动的“双控”运行机制，让能源管理工作的数据收集与分析、指标预警与管控、项目制定与推进得以良性循环，能效项目如雨后春笋般迅速落地，注、采、输、热等全要素能耗结构一体化优化，高效完成油田下达的任务目标。

当前，光伏建设成为临盘油区减碳征程上的璀璨明珠。大芦家大修队等区域光

伏电站已完成组件安装，外线施工正如火如荼，预计12月完成光伏电站建设，装机容量2.1兆瓦，并网后年发电260万千瓦时，减排二氧化碳1483吨；与华能携手的单井分布式光伏项目(第一批)10兆瓦，已完成6兆瓦组件安装，按照“自发自用，余电上网”原则，预计可使用400万千瓦时绿电/年；唐庄泵站的0.139兆瓦光伏电站，预计年发电量17万千瓦时，减排二氧化碳97吨。

2023年，盘河联合站余热利用项目供热4万吉焦，减少天然气自用量20万立方米，减排二氧化碳437吨……近年来，聚焦精细用气管理工作，临盘采油厂实施一系列行之有效的举措，天然气自用量连续3年稳步下降，从2022年的815万立方米降至2024年的711万立方米，节能减排成效斐然。

综合施治 守护绿色生态家园

在土壤与地下水保护领域，临盘采油厂对标政府“六项义务”，制定土壤隐患排查制度，编制自行监测方案。

“我们通过定期开展土壤、地下水隐患排查，在临邑县和商河县排查出的21处隐患，已全部治理到位。”安全(QHSE)管理部副经理张伟说。

在环境敏感区风险管控上，临盘采油厂对河流、鱼塘、高铁、国道等敏感区内设备设施深入开展风险辨识，对高风险管道、单拉罐等分级管控，投资千余万元先后完成盘河联合站外输管线改造等6个隐患治理项目。

在深化甲烷逸散治理方面，临盘采油厂依托有关项目，甲烷逸散量较2020年减少109万标准立方米，逸散强度降低95.6%，超额完成油田下达的目标。同时，对涉及的10条县管以上河流的40余条钢管线全面检测，既提升了临盘油区绿色生态发展水平，也为员工群众筑牢了安全健康防线。