

原油产量升，盈亏平衡点降

滨南厂咬定目标不放松，努力把油藏经营出最大价值

“十三五”以来，面对自然递减加快、资源接替不足和稳产难度大等严峻生产经营形势，胜利油田滨南采油厂咬定“年产量重上200万吨，盈亏平衡点持续控制在40美元/桶以下”的发展目标，坚持价值引领不动摇，全力推进生产向开发聚焦、管理与经营并重、资源向资本转变，努力把油藏经营出最大价值，原油年产量从2016年的186万吨上升至2020年的197万吨，盈亏平衡点从54.2美元/桶降至44.7美元/桶。

本报记者 邵芳
通讯员 许庆勇

注重质量 推动经济可采储量增长

为确保滨674扩新井钻探效果，地质研究所副所长陈雷带领技术人员总结形成了“1+2+3”分段细分卡层法，提升特殊岩性油藏卡层精度，确保钻井质量。目前，该块投产新井3口，平均单井日产原油10.2吨，落实地质储量25万吨。

像陈雷一样，为推进高效勘探，效益开发而拼搏奉献的技术人员还有很多。

作为一个效益产量连年增长的老厂，滨南厂对后备优质资源的需求更为迫切。为此，他们不断深化“储量是价值创造的源泉”“储量高效动用才有价值”等理念，以增加更多经济可动优质储量为核心，大力实施资源优先战略，加快储量向产能的有效转化，夯实持续发展基础。

为推进高质量勘探，这个厂坚持解放思想、转变观念，跳出滨南找“滨南”、滨南底下找“滨南”、滨南里面找“滨南”，持续打好新区预探进攻战、滚动评价阵地战、老区“镶边”持久战，不断提升优质储量发现率；探索实行滚动勘探项目组管理，设立新井措施井创效奖，“牵手”勘探开发研究院深化滨南探区沉积及成藏规律研究等产研合作重点，进一步夯实勘探研究基础。

同时，他们突出区带研究、精细部署、设计优化和节点运行，细化钻井、录井、测井全过程各环节质量管控，严控储量发现成本。2020年以来，完钻探井8口，成功率87.5%；完钻滚动井19口，成功率94.7%。

按照规模拉动、突出质量、转型发展的思路，他们围绕中浅

层、中高渗、优质高效储量开展滚动评价，积极开展层系空白带、区块接合部的井位复查工作，努力扩大优质资源储备规模。

“十三五”以来，坚持“成熟一块部署一块”，累计上报三级储量4456万吨，为持续发展提供了优质后备阵地。

注重效益 让每一分投资都有价值

日前，得益于方案源头优化、运行一体协同，滨南厂部署36口井的利853“井工厂”钻井施工完美收官，共节省钻井工期559天，各项质量指标合格率均达100%，钻井投资得到切实优化。

“十三五”以来，滨南厂不断强化低油价思维，产能建设从规模建产向高效建产转变，每口井都过好效益筛子，让剃到篮子里的都是“菜”，实现油藏开发管理向油藏经营管理转变。

方案设计是完全成本的总源头。他们围绕“投资降下来、效益最大化”目标，聚焦增加经济可采储量，统筹化考虑、一体化运行，千方百计降低平衡油价，确保增量优质高效。

为提升产能建设质量效益，在过好效益“筛子”、强化方案优化、加大考核力度的同时，他们坚持以问题为导向，梳理产能建设业务流程节点85个，优化“并行”节点21个，打破“接力式”运行，实现“并行式”运行，全力加快建设节奏。

这个厂强化“投资效益最大化”理念，大力推行“井工厂”产能建设模式，创新优化钻井设计、作业工序和采油方式，有效缩短钻井周期，提高生产时率和劳动生产率。其中，滨17块“井工厂”，在长149米、宽65米的井台上部署新井58口，预计新增产能4.64万吨，新增SEC储量60万吨。

注重存量 管好篮子里每棵“菜”

针对“双低”单元郑408块低渗、油稠、敏感的开发矛盾，滨南厂集成复杂井筒处理、水力排砂采油等多项技术，对其进行综合治理，日增油54吨，采油速度提高0.48个百分点，采收率提高5.1个百分点，增加经济可采储量18.6万吨，创效2508万元。

“十三五”以来，面对优质接替资源不断减少的现状，滨南厂强化“每个单元都有创效空间，每个单元都能创效，每个单元都要创效”认识，把更多精力放在老区存量提质增效上。

他们本着整体部署、效益优先、分步实施、有序推进原则，不断深化“双低”单元专项治理，3年来共治理“双低”单元11个，覆盖地质储量2468万吨，增加经济可采储量130万吨，单元开发效益明显提升。

他们坚持“油水并重、以水为先”开发理念，狠抓水井工作量，注水工艺和成本投向三个优化，建立不同类型油藏注入水质和细分注水标准，加大新技术应用，注采对应率、分注率、层段合格率比2015年分别提高4.6%、7.3%、5.6%，日有效注水量增加7450立方米，有效恢复了地层能量，夯实了油藏经营的长效根基，稀油自然递减率下降2.1%。

他们强化稠油注汽参数优化，推行短半径注汽，加强蒸汽流场调整、分层注汽等成熟技术应用，加大化学冷采技术推广力度，大力提升稠油创效能力，油气比较2015年提高0.09。

此外，该厂转变观念，树立“扶停一口长停井就是低投入投产一口新井”理念，深化“四个不等于”认识，强化“五项调查”，制定每口井效益扶停对策。“十三五”以来，共扶停油水井357口，恢复控制储量1964万吨，恢复水驱储量1301万吨。

河口采油厂：

“第一课”学懂弄通做实

本报2月25日讯(记者 邵芳 通讯员 王阳 梁爽) 2月19日，胜利油田河口采油厂油气集输管理中心首站员工王前进一边介绍操作要领，一边佩戴起便携式四合一检测仪，熟练的操作赢得东营市应急管理局督查人员的充分肯定。

几乎在同一时间，河口厂主会议室里座无虚席。河口厂厂长段伟刚从安全形势分析、大排查大整治再部署、重点风险防控等三个方面，带领与会干部员工学习复工复产安全第一课。

“‘第一课’要讲深讲透，基层员工才能交安全生产的合格答卷。”段伟刚表示，河口厂正以“百日安全无事故”专项行动为契机，开展集中排查、重点攻坚、铁腕整治，严防各类事故发生，为全年工作开好局、起好步。

从形势宣讲到现场操作，从基层一线到机关部门，短短几天时间里，讲安全、学安全，抓安全在河口厂蔚然成风。围绕推动工作落实，河口厂组织各单位开展了一次安全责任承诺、一次全员安全教育、一次班组安全专题会、一次全面安全检查等“四个一”

活动，确保“第一课”学懂弄通做实。

深入一线抓落实，认真解决具体问题，成为河口厂讲好“第一课”的务实之举。近期，河口厂下发《重点作业环节特殊时期提级管理实施办法》，对直接作业审批、管控、考核实施提级管理，建立工作运行平台，对各部门推送的问题进行曝光。

制度下达后，采油厂各系统分管领导纷纷行动起来，深入作业现场查看施工方案、地面配套设施，对直接作业环节中的重点风险节点开展督导督查。在河口厂义178-斜12、义441-1井压驱作业开工现场，针对燃油罐为非标设备等问题，厂领导马珍福果断要求施工单位暂停开工，并提出限时整改意见。

一级带着一级干，一级做给一级看。在上级的带动下，基层员工风险管控意识不断增强，努力交出复工复产“合格答卷”。节后上班第一天，注采401站副站长李长喜来到义页平1井生产现场，精准比量硫化氢含量，“得益于采油厂制定的厂级11项重要安全风险和6项重点安全隐患清单，让我对岗位安全风险责任更加清晰。”

技术检测中心：

新增授权专利66件

本报2月25日讯(记者 邵芳 通讯员 朱益飞) 2020年，胜利油田技术检测中心共申请专利88件，获授权专利66件，其中《一种基于声振技术的声发射定位检测方法》等11件专利获得国家发明专利授权。

近年来，技术检测中心围绕“提质、转化、创效”目标，持续加强科技创新

工作，尤其是对标对表国家、行业一流，率先在设备设施缺陷检测及寿命预测同、海上开发安全保障、地面工艺腐蚀防护、环境风险评估等领域，丰富核心技术体系，打造“检测+”技术服务新模式，为油田质量进步标准提升、绿色企业创建和油气主业发展提供重要核心技术保障。

纯梁采油厂：

纯42块获高产油流

本报2月25日讯(记者 邵芳 通讯员 王蕊仙 李慧) 新年伊始，胜利油田纯梁采油厂滚动勘探单元纯42块部署的新井纯42-斜31井自喷日产油15.4吨，纯42-斜35井自喷日产油16.3吨，高产工业油流为持续推进滚动勘探开发注入强劲动力。

去年以来，地质技术人员持续加强纯42块研究工作，发现了多个封闭断

块，部署的滚动勘探井纯42-斜23井投产后日产油持续在8吨以上。在此基础上，该厂部署4口新井，目前均已钻遇目的油层，其中两口新井获高产工业油流，坚定了继续滚动扩边的信心。

下一步，地质技术人员将继续沿油源断层开展精细构造刻画、储层认识和综合地质研究，不断建设滚动勘探和产能的新阵地。



“三个提醒”筑牢廉洁防线

近日，根据胜利油田鲁明公司纪委统一部署，滨南采油管理区采用“三个提醒”的教育监督方式，进一步筑牢党员干部和关键岗位人员思想防线。日常工作提醒方面，管理区党支部在强化“三务”公开基础上，组织支部委员常态化深入基层开展党风廉政谈话；重点工作超前提醒方面，纪检小组对重点工作提前介入、超前提醒，全面监督重点工程合同谈判过程，并对党风廉政各项规章制度执行情况进行监督；关键岗位重点提醒方面，按照关口前移、预防为主的原则，对关键岗位进行重点提醒和不定期抽查，以点带面，扎实推进党风廉政建设。 本报记者 邵芳 通讯员 赵强 摄影报道