

所区联合“会诊”精准治理低效井

今年前9个月，孤岛采油厂累计治理低效井240口，增油7.15万吨

本报10月14日讯(大众新闻记者 顾松 通讯员 李超君 黄曦腾) 今年前9个月，胜利油田孤岛采油厂累计治理低效井240口，实现增油7.15万吨。与去年同期对比，这些油井治理后的措施有效率提高2.8%，防砂有效期平均延长21天，躺井率由1.12%下降至1.02%。

在工艺研究所所长刘卫东看来，漂亮的数字背后，是孤岛采油厂坚持“一体统筹，分类施治”的管理思路，工艺研究所与各采油管理区、专业化单位之间目标同向、相融互促，共同完善工艺技术体系、充分释放技术合作效能带来的必然效应。

随着孤岛油田进入开发中后期阶段，老油井层间矛盾突出、开发成本走高等“症结”日益凸显，越来越多的油井由于生产液量低、含水上升快等“症状”，被“油井医生”判为低效井，送进了“重症监护”。

技术人员对这些井进行综合“会诊”，将低效原因归纳为高含水、出砂、套变、油稠、低液量五大类，并针对每一类问题分类制定对

策。例如，针对油稠低效井，配套形成“注汽+”复合增效、化学降黏和微生物降黏三大技术序列，不断提升低效稠油井开发效益。稠油井30斜更528实施氮气逐级返排+前置降黏等组合措施后，日产油增加5.8吨。

为进一步提高低效井生产效益，工艺研究所以“深化油藏精准服务工艺行”活动为契机，专门成立低效井治理项目组，集合地质、工艺、工程等多方力量，与采油厂9个管理区双向融合，通过一体化决策来突破提质增效的瓶颈。

项目组每两周与管理区进行阶段性对接，每月举行小组工作例会、每季度召开工作总结会，针对各个管理区存在的水侵、油稠、出砂等造成油井低效低液生产的难题，优化集成“完井修井、油层改造、稠油降黏、长效注采、油水处理”5大技术序列、42项工艺技术，打通前沿科技攻关到油气生产的“最后一公里”。

以采油管理六区中二北馆5和东区稠油单元为例，项目组多次与采油管理六区技术人员交流，剖析

单元开发特点，对现有工艺适应性开展评价，实施“堵水调剖、热采辅助、降黏复合吞吐”等工艺技术，11口井的日产油能力提升17.3吨，累计增油3026吨。

抽油机井的示功图是油井的“心电图”，也是判断和治理低效井的“手册书”。工艺研究所牵头构建了异常功图“五步八法”管理模式，形成专家组统筹、技术组帮扶、执行组落实的三级运行机制，今年前9个月，共摸排出油稠、漏失、供液不足等异常功图井220井次，恢复日产油136.8吨。

孤岛采油厂还积极与外部战略合作伙伴强强联手，利用双方技术优势共同治理低效井。今年，该厂与石油工程技术研发院合作，联合对孤岛孤北1-38井试验热固堵剂+氮气泡沫调剖、转周注汽等复合工艺措施，取得日增油6吨的显著效果。

“当前，我们正以采油厂劳动竞赛为契机，围绕稳产创效、控躺井等竞赛内容，集智聚力降风险、提质效，为全年生产经营任务完成提供坚实技术保障。”刘卫东说。

精补“冬衣”



近日，在胜利油田鲁明公司济北采油管理区曲9-127计量点，员工正在修复过沟管线的保温层。据了解，为保证冬季生产平稳运行，这个管理区早打算、早计划，提前对全部设备、设施进行摸底排查，逐一检查抽油机设备、注采井网、高低压线路、变压器等，对设备的保温、包扎、覆土情况做了全面摸查，确保冬防保温工作做扎实、做到位。同时，管理区还完善冬季安全生产应急预案，让每名员工掌握冬防知识，为冬季安全生产打好基础。

大众新闻记者 顾松 通讯员 赵军

临盘采油厂深入开展多层系梳理、潜力研究、立体评价等工作

复杂断块规模滚动建产取得新突破

本报10月14日讯(大众新闻记者 顾松 通讯员 郝成林 张恒才) 今年以来，胜利油田临盘采油厂勘探技术人员在中央隆起带、环洼带勘探单元，开展多层系梳理、潜力研究、立体评价等工作，阶段新增储备探井、滚评井15口，完钻探井、滚评井10口，平均钻遇油层17.8米/5层，落实储量273.8万吨，为采油厂增储上产夯实资源基础。

经过几十年的高效勘探开发，临盘油区中浅层落实程度高、产能好的较整装断块圈闭均已钻探，油区正面临勘探程度越来越高、勘探空间逐渐压缩的巨大挑战。

“要破局，首先要在思想观念上持续转变。勘探既要注重规模储量，更要注重效益储量，井位部署要做到规模与效益的有机结合。”临盘采油厂地质研究所油气勘探主任师徐健说，具体工作中，他们

坚持常规油藏与非常规油藏相结合，深层勘探突破与中浅层精细勘探相结合，在加大洼陷带致密油藏动用评价的同时，提高中浅层优质储量滚动部署力度。

该厂针对临盘地质特点，积极转变思路，加大沙四段复杂断块油藏勘探力度，由“滚动勘探”转向“滚动勘探开发”、由“打块”转向“打带”，实现临盘地区复杂断块规模滚动建产新突破。

今年以来，勘探技术人员针对中央隆起带沙四段整体评价，取得了较好的效果。其中，临7-斜61井首次在T7以下500米钻遇油层，展示了临北地区沙四段深层勘探潜力，进一步拓展了该区纵向勘探空间。

同时，勘探技术人员加大老层系周边零散滚动挖潜力度。围绕老油区内部及周边开展再认识、再解释、再分析，通过抓小带大，积少成多，力争发现一个断块，带出一片

产能。充分发挥滚动勘探发现成本低、储量动用程度高、建产节奏快的优势，在大芦家地区馆陶组、东营组老区周边开展精细构造解释，落实微幅度构造和低序级断层，部署临33-斜171井、临33-平172井进一步扩大老油区含油范围，实现空白带含油连片。

勘探技术人员强化价值引领，切实做到不仅管业务，更要管价值。他们在井位部署过程中，纵向上考虑多个层位，优化轨迹，达到一井钻探多个目的层的效果，最大程度提高钻探成功率，持续降低储量发现成本。

“田10-斜10井位于临邑县城附近，地面选址困难，我们坚持地质工程一体化优化靶点、轨迹，利用大位移、大斜度井钻探，平均单井钻遇油层45.5米，复杂断块油藏实现了多层兼探、立体开发。”地质研究所勘探室主管师宿春梁说。

滩海维修服务部：
全力服务保障油气上产

本报10月14日讯(大众新闻记者 顾松 通讯员 黄金凯) 为进一步推动安全生产责任全面落实，促进基础管理水平持续提升，胜利油田地面工程维修中心滩海维修服务部积极开展“金秋逐梦、创效攻坚”活动，力争利用九月份至十一月份原油生产的黄金季节，大打有效措施工作量，以扎实细致的工作夺得保障创效主动权。

滩海维修服务部以常态化开展甲方大走访为契机，切实摸清甲方生产运行特点，掌握制约甲方生产的堵点、痛点、难点，按需求定制服务内容，量身打造解决方案，推进精准按需服务。

在存量市场上，服务部以保障甲方油气生产大局为重，主动与各管理区对接施工任务，提前落实好施工用料、配合车辆等环节，施工人员每天提前赶赴现场，确保各项施工任务高效开展；在增量市场上，服务部加大走访力度，在桩西采油管理二区、井下作业中心桩西作业区、海洋采油厂油气集输中心、石油开发中心胜龙采油管理

部积极融入开发单位的生产运行中，每天委派专人参加甲方生产运行会，及时掌握甲方需求，对于突发性的维保项目，通过30分钟服务圈，做到随叫随到、快速优质处置，将对油气生产的影响降到最低；针对计划性的工作量，他们提前1至3天通过现场交底、电话沟通等方式，就施工方案、管控措施、现场配合等内容进行对接。

实践证明，滩海维修服务部坚持质量至上，把每一道焊口都当作是对甲方的承诺，正确处理好施工质量和进度的关系，落实工序自检、互检和服务部专业检查等机制，做到了标准高、检查严、考核实，既有力服务保障油气生产，也提高服务部发展质效。

滨南采油管理区：
课堂进井场，新老都受益

本报10月14日讯(大众新闻记者 顾松 通讯员 赵强) “仇师傅，干活呢？我们又来了。”近日，胜利油田鲁明公司滨南采油管理区责任技师马军带着大学生王嘉琪，来到滨425-斜11井场。“今天这是来讲课吗？我这会工作有点忙，实现是没有时间。”老师傅仇旭东说。

仇旭东，今年57岁，在滨425区块与油井打了20多年的交道，是滨南采油管理区注采二站的一名老采油工。“仇师傅，今天我带着新入职的大学生来向您取经，您当老师，给他讲讲。”马军说道。

“今天晨会上安排滨425-斜11井换皮带，咱们就从更换皮带开始说吧。”一听有人要向他学习，仇旭东非常开心，干起活来格外有劲。

“首先停止抽油机……”他一边讲述，一边和班站员工进行操作。马军和王嘉琪听得非常仔细，王嘉琪还拿着笔在本子上不