



攻坚克难，闯出效益发展路

近日，胜利井下作业公司作业五号平台顺利完成埕北1FC-P1井施工任务并交付甲方。“与以往不同，这口井属于少见的大斜度水平井，因此施工难度非常大。”作业五号平台经理孙川东说，为优质高效完成任务，他们通过组织技术骨干认真分析施工难题、全过程按设计要求施工以及合理优化施工步骤等措施，确保每道工序一次成功。据了解，低油价下对油服企业的影响十分严重，因此作为在海上进行作业施工的井下海洋试油作业大队积极弘扬创新作为的发展思路，让每一次施工做得更精、更细、更实，从而不断攻克作业难题、提升效益发展水平。数据显示，今年1-6月，该大队已完成交井73口、开展防砂等大型施工55次。

本报记者 邵芳 通讯员 陈冉 徐海 摄影报道

胜利海上油田高质高效开发，低油价下保持盈利

精细研究助推海上开发增效

去年以来，国际油价持续低迷对油田企业生产经营带来很大挑战，特别是对于高投入的海上油田开发更是雪上加霜。“根据目前情况来看，海洋采油厂在全油田的效益排序中名列前茅，低油价下还能保持盈利状态实属不易。”连日来，作为致力于服务胜利海上油田高质高效开发的胜利油田勘探开发研究院滩海油田开发研究室主任田同辉心里的一块石头终于落地了，因为科研人员的精细研究，实现了胜利海上油田效益开发。



践行严实
全力创效益

本报记者 顾松
通讯员 代俭科 李健

形势之变 迫使对策之变

据近年钻井数据显示，目前海上平均单井投资2千万，这相对于陆地来说，是编制一个开发方案的总投资；同时由于海上井距大，地震品质差，河流相储层横向变化快预测难度大，更增加了海上打井的风险。

近年来，新老区方案平衡油价由48美元/桶已经上升到80美元/桶，胜利海上开发面临着无米可吃的状态。低油价考量着胜利滩海人，如何在低油价下保持海上方案的继续实施和已动用区块的持续高效开发，成了滩海油田开发研究室必须面对的难题。

立足创新，向精细要效益，这是科研人员的思量。作为海洋采油厂对口研究单位，近年来，滩海油田开发室始终致力于海上油田优质高效开发，把精细研究作为海上开发增效的支撑和保障，抓好方案部署、紧

密井位跟踪、常规动态分析，增量与存量多措并举推进海上开发高效运行。

“海上开发投资大、风险高，方案部署更要精益求精。”这是滩海油田开发室方案编制人员的共识。海上东区调整方案早在2014年就编制完成，但随着油价下滑，预计方案整体效益将变差。为提升方案实施效果，滩海油田开发室结合当前价形势对部署结果重新进行了优化，并利用已有剩余井槽优先实施部分井，进一步落实产能，为后续动态评价及实施提供依据。同时，针对2015年新发现的埕北208区块，科研人员从设计何种井型、井网才能有更好的经济效益角度出发，经过反复优化，最终确定了以水平井为主的“水平井+定向井”联合开发井网模式，并对每口井精细配产，力争将方案做细、做实，确保提高开发效益。

“四步井位跟踪法” 实现新井高效投产

针对近年来储层风险增加及风险井部署力度加大的形势，为了保证钻井成功率及新井达产率，科研人员在实施过程中运用“四步井位跟踪法”：在单井井位设计时反复地震优化，并结合周围井生产动态进行落实；在钻井过程中反复优化顺序，对风险井制定预案；在水平井钻进过程中实时随钻跟

踪，及时调整井轨迹，保证钻遇最佳位置；在新井投产前对射孔层位及厚度进行多方法优化，并与现场结合，确定水井分段及配注量，最终实现新井的高效投产。

不仅如此，滩海油田开发室还将动态分析作为室内工作重点常抓不懈。针对海上“十三五”工作重心转入存量资产，为找出油藏、单井存在的问题并研究制定合理措施，实现存量资产保效增效这一现实命题，滩海开发室科研人员加班加点，在不到半年的时间里完成了千余井次的动态分析，并多次赴海洋采油厂交流心得，并在室内积极部署，分块落实责任人。在动态分析过程中，他们运用基于地质模型的建模数模一体化分析思路代替了以往单井单层的贴邮票式分析方法，并定期组织汇报交流，互相借鉴经验，显著提高了动态分析效率和效果。

目前，胜利海上已实施的七个区块方案平稳运行，已完钻调整新井336口，钻井成功率达100%，其中东区新投产的5口油井平均日产油36.2吨，初产达产率115%。

面对油价逐步回暖，滩海开发研究室已经着手开始新一轮潜力单元筛选、油藏方案编制和海上提质增效典型潜力单元的摸排工作。这些，都将成为胜利海上油田持续高效开发的重要基础。

东胜高青管理区

班组分析会激活创效活力

本报7月5日讯(记者 邵芳 通讯员 于佳赵微) 在东胜公司高青采油管理区，每周一次的班组经营分析会已经成为一项“规定动作”。每周会上，班站长要对上一周生产状况、成本节约等情况进行汇报，对在生产中发现问题进行剖析，查找挖潜增效措施。

“上周给1号注水泵采取夜间回罐措施，避开尖峰期，每方水减少耗电2.34度，可这周4号注水泵每方水耗电却增加2.8度，我们分析是阀片损坏造成泵压降低，影响了泵效。”近日，在班组分析会上，集输管理站站长朱善平带来的问题，在会上引起一阵热烈地讨论，不一会儿，他的本子上就记录下好几条实用建议。

据了解，自班组经营分析会开展以来，不仅为管理区生产提供准确数据，也赋予基层班站责任与压力。在这种压力的推动下，班站员工降本节约意识不断增强，也帮助管理区在降成本增效益方面出点子、找办法。

在高青采油管理区，以往单井电量都是根据总电量进行劈分，无法做到单井能耗分析。针对这种情况他们推进单井计量工程，确保井、站、泵站、生活等耗电设备单独计量，为基础能耗提供数据支持。同时，他们还通过专业的间开生产优化设计软件科学优化间开制度。

除此之外，该管理区还合理应用泵检和酸洗低成本工艺技术，采取替换部分老化高能耗电机等节电措施，规范用电设备及用电线路管理，加强对所有电器、设备的检查力度，坚决杜绝“大马拉小车”的耗能现象。

数据显示，今年1-6月份，高青采油管理区比去年同期减少用电量102.38万千瓦，节约电费86万余元。