

# 把“发展之问”转化为硬招实招

## 临盘采油厂奋楫争先开新局,首季生产“开门红”

2026年,是“十五五”规划的开局之年。年初,胜利油田临盘采油厂领导班子率领专家团队深入13家基层单位调研,以“开局即决战,起步即冲刺”的姿态,紧扣原油产量与经营效益双核心,着力解决政策悬空、落实不见效的矛盾,指导基层把一个个“发展之问”,转化为一项项硬招实招,推动生产组织从“保运行”向“创价值”全面升级。

开新井22口,新增日产量能力97吨;勘探战线两口探井喜获高产油流,压裂措施实施10井次,注水工作高效完成10口井投转注及51口井措施维护;躺井率同比下降0.1个百分点……一季度,临盘采油厂累计生产原油25万余吨,超计划1061吨,以首季“开门红”奏响了高质量发展最强音。

大众新闻记者 顾松  
通讯员 周国庆 孙志惠

### 效益化建产:

#### 资源接替夯实根基

围绕“增产能、强质量、提时效”目标,今年以来,临盘采油厂技术人员加快推进盘12—14等5个老区方案井位复议流程,及时启动临17沙四滚动建产方案,对7口井进行优化井网、钻完井及投产工艺设计,确保新井早完钻、早投产、早见效。同时,强化新投产井优化及效果跟踪,盘17—侧1、田11—侧斜19、临13—斜318等多口井喜获高产油流,为产能建设注入强劲动力。

效益开发方面,技术人员深化“多元补能、效益挖潜”理念,精细地质基础研究,加强单元水驱规律、开发态势分析,及时开展产液结构调整、动态配产配注优化,加大“水驱+”技术应用,临587块能量大幅提升,单元日产量提升9.2吨。

坚持“一井一策、靶向实施”原则,唐庄地区3口油井通过调参、提液、补孔方式,产量增长明显,区块日产量能力跃升至15吨,生产态势持续向好。

高效勘探方面,技术人员立足“稳定增储、有序接替”目标,对临41断块区沙四段细分砂组,井震结合,精雕细刻复杂小断块,针对潜力较大的沙四段二砂组精细解释构造,新落实有利圈闭5个,评价部署滚动井4口并获批。其中,两口探井夏111、夏斜16如期开展试油求产,均获得10吨以上高产油流,为增储稳产注入新的动能。

### 精益化管理: 作业运行质效双升

今年以来,作业系统深入推进地质工艺深度融合,精准预测作业周期,让每一口措施井都成为产量的增长点。他们依托“双轨作业运行会”实施联合会审、动态跟踪,月度计划符合率持续提升。一季度,全厂措施井交井36口,新增日产量能力72吨,措施增油成为产量稳中有升的重要支撑。

控躺井项目组深入采油管理区开展技术帮扶,重点针对躺井指标靠后的单位“一对一”结对子驻区帮扶;组织采油管理区深入学习长寿井培养经验,提升日常油井维护管理水平。一季度,全口径躺井率控制在1.41%,同比下降0.1个百分点,以精细化维护筑牢稳产根基。

在压裂运行方面,技术人员围绕区块地质特征,开展精细化措施优化。其间,在临82—1井精准优化加砂规模与裂缝半长设计,确保人工裂缝网络与现有注采井网高度适配;在田301块应用前置暂堵技术,纵向均衡改造储层;优选应用携砂能力强、破胶彻底、返排率高且对储层伤害低的新型压裂液体系,提高效益运行水平。一季度,全厂实施压裂措施10井次,超全年计划三分之一,为新井、措施增油储备了充足“弹药”。

划三分之一,为新井、措施增油储备了充足“弹药”。

### 一体化统筹:

#### 生产运行跑出“加速度”

围绕“破堵点、强保障、创价值”,生产管理部牵头建立钻前、钻中、钻后全链条一体化运行机制,钻前打破部门壁垒,投资、设计、环评、油地等环节并联推进,将审批周期压缩30%以上;油地系统提前一周完成井场界沟圈定,确保“地等项目”。

钻中,他们实施地质工程一体化迭代,根据实钻数据动态优化轨迹与泥浆性能,机械钻速同比提升3.4%。钻后,他们推行钻井与作业一体化衔接,完钻后作业队伍第一时间跟进,实现“钻机撤、作业上”的无缝交接,重点井投产周期缩短3.2天。

事实上,临盘采油厂连续四年推进一体化注水示范工程,构建起“厂、所、区”三级联动的项目管理机制,推动注水管理从“就井说井”的单元模式向开发单元系统性优化转变。一季度,聚焦水驱稳产与注水管理,该厂高效完成10口井的投转注及51口井的措施维护工作,为持续稳产奠定坚实基础。

深化与专业化队伍的目标同向、融合共建,已经成为生产高效运行提供硬核支撑。临盘钻井推进地质工程一体化运行,全面推广“三位一体”钻完井工艺,二开“一趟钻”实现率持续提升;与采油厂携手攻克首口页岩油井,固井质量评价为优质。油气井下作业中心强化全过程管控,建立12个关键节点的全业务流程考核机制,三个当天开工率达46.3%,同比提升3.1%。油区护卫管理中心深化“采护一体化”融合,无人机机场一季度新增航线61条,累计飞巡2599架次,831小时,自主发现各类安全隐患56处,并实现闭环销项,以“空中力量”护航生产运行。

商河采油管理区:

### “破壁”攻坚创实效

本报4月22日讯(大众新闻记者 顾松 通讯员 曾超 赵军) 在胜利油田鲁明公司商河采油管理区商13—侧53油井侧钻施工现场,随着抽油机精准就位,一场打破传统壁垒的协同攻坚战圆满收官。

此次施工中,商河采油管理区采用全面检修、翻新改造过的闲置抽油机,节约设备购置成本35万元;与济北采油管理区协同组机,节约人工费用2.5万元。两个单位“专业互补、成本共控”的协同新模式,成为“二次创业”征程中“奋斗有我”的生动诠释。

“组机我们更专业,速度快、效率高。”济北采油管理区副经理李勇信心满满。面对商13—侧53井开井需求,两个管理区打破“各自为战”惯性思维,以“一盘棋”思维重构合作路径——“组机我们更专业,速度快、效率高。”济北采油管理区副经理李勇信心满满。面对商13—侧53井开井需求,两个管理区打破“各自为战”惯性思维,以“一盘棋”思维重构合作路径——“组机我们更专业,速度快、效率高。”

协同合作不可能是单向付出。两个单位各有所长,一个擅长组装、一个擅

长维修,且两个单位之间的车程只有半个小时,“技术共享、资源互通”实现价值最大化。因此,两个单位分管生产的副经理经过协商,搭建起“共享平台”,不仅盘活了双方的技术、人力和设备资源,还加强了双方的交流沟通,让彼此取长补短、快速成长。

“维修我们是强项,电气焊工都有高级证。”在商河采油管理区副经理张玉涛看来,“节支创效”是推进高质量发展永恒不变的话题,两个单位都有闲置或废旧设备,让这些设备重焕生机再上岗,需要更加过硬的技术。两个单位“互通有无”,从“闲资产”到“活资产”,从“单点突破”到“系统创新”,他们用实际行动实现了“1+1>2”的叠加效应。

短短的几个月,两个管理区共计修复40台50千瓦、8台200千瓦、1台1200千瓦水套炉,抽油机设备2台,节约设备购置费用150余万元,人工成本31万元,外委费用120余万元。

在“二次创业”这场与每一名干部员工息息相关的征程中,他们以实干实绩,把“奋斗有我”转化成精益求精的工作作风,为公司高质量发展贡献力量。

塔里木分公司:

### 一季度斩获6面流动红旗

本报4月22日讯(大众新闻记者 顾松 通讯员 邱振军) 近日,西北油田“流动红旗钻井队”评选结果揭晓:胜利石油工程公司塔里木分公司70120队施工的TH124126H井、80117队施工的SHB6-17X井、80121队施工的SHB5-28X井,凭借突出的施工业绩和显著的提速提效成效,获评3月份三面流动红旗。至此,该公司一季度累计获评西北油田流动红旗6面,以17.19%的队伍占比斩获26.09%的流动红旗,在西北工区各钻井公司中名列前茅。

一季度以来,塔里木分公司深入开展“提速提效创指标,对标对表扛红旗”劳动竞赛,细化分解并落实流动红旗评选标准细则,从搬迁时效、钻井周期、口井质量、完井资料、环保交井等多方面入手,持续优化技术

管理体系,制定学习曲线开展对标追标,积极推行“6543”优快搬迁模式,口井迁装速度同比提升5.6%。

他们严格落实甲方“三免井”要求及技术推广措施,通过驻井技术人员周会、项目组人员月度会、公司季度交流会等形式,组织开展技术攻关,破解西部深井钻探“卡脖子”难题。一季度,该公司口井施工周期节约率超10.05%,机械钻速同比提升34.01%,提质提效成绩显著。

与此同时,他们构建“大安全”管控体系,每周开展违章隐患“照镜子”警示教育,完善全员安全生产责任制清单,压紧压实各级安全管理责任。聚焦重点领域开展“点穴式”专项检查与隐患整改,落实双重预防机制,强化领导带班值守和全员安全培训,倒逼责任落地,提高施工质效。

## “最强操作”练本领



近日,胜利油田孤岛采油厂举行一季度“三个最强”全员练兵最强操作技能考评,来自采油、集输、注聚、机采四大专业的88名骨干员工同台竞技,以考促训。考评现场,员工围绕更换回压阀门垫片、离心泵启停操作等十余项核心实操项目沉着比拼,各考评组严守纪律、公正考评,现场秩序井然。

一季度以来,该厂锚定“三个最强”全员练兵活动目标扎实推进各项任务,累计开展采油工程分析、应急处置等各专业实操训练兵1170人次,全面提升基层基础管理水平。

大众新闻记者 顾松  
通讯员 李超君 杜娟  
摄影报道