

打好“收官战”，蓄势“开门红”

鲁胜公司多措并举，确保原油产量箭头向上

走进胜利油田鲁胜公司一楼，大屏幕上滚动显示着当天的生产报表：油井开井609口，日产油水平达到1145吨，各项生产经营任务高效运行。

进入四季度以来，鲁胜公司掀起了新一轮上产热潮，一场以“收好官、起好步”为主题的安全上产劳动竞赛正在全公司蓬勃展开。干部员工开启“冲刺”模式，抢抓时间、开足马力、施工上产，为打好年末“收官战”，实现明年“开门红”注入强大动力。

大众新闻记者 顾松 通讯员 巴丽蒙 陈军光



精准施策

0.1吨油也不放过

不是在井上，就是在去上井的路上，这是鲁胜公司鲁丰采油管理区经理王远很长一段时间以来的状态。

眼下正值冲刺全年目标的关键时刻，鲁丰采油管理区领导班子直接把办公地点搬到了井场上，对日产油大于3吨的“大头井”、作业“短命井”，实施“专人专井”承包制度，缩短了重点井的异常处置流程。

“提效增产的发条要一紧再紧，只要能出效益油，再小再偏的区块也不能放弃，哪怕是0.1吨油也要采出来。”在劳动竞赛启动会上，鲁胜公司董事、经理黄文欢发出动员令：小公司要有大作为，干部员工要向着全年超产0.5万吨全力冲刺！

今年以来，鲁胜公司党委科学研判近五年产量成本结构，实施产量、产液、注水结构调整，开发指标全面提升，吨油操作成本大幅降低。在措施产量减少3万余吨的基础上，老井产量同比增加2.8万吨，产量实现逆势上扬。

鲁胜公司各个采油管理区纷纷抓住当前生产中存在的主要矛盾点和潜力点，科学组织、精准施策，不断激发出提质增效的内生动力。

鲁源采油管理区严抓注聚质量管理，采用个性化注入与差异化堵调的手段，实现单元日增油75吨，含水降低4.2%；鲁丰采油管理区丰富油藏开发方式，完善井网，调整产量结构，注重精准补能，工艺提升，措施有效率提升17%。

与此同时，鲁升采油管理区

分区块、油藏、井型开展一井一“策”，严控躺井，维护频次降低0.24，平均检泵周期延长136天；鲁平采油管理区结合长停井多的现状，通过整合地面资源，不断盘活存量，扩大增量，开井率增加8%。

科研所作为公司夺油上产的智囊团，积极“盘活”技术资源，围绕技术瓶颈难题定措施、出方案，强化日常单井效果跟踪，对产量波动较大的井及时与管理区对接，制定下步对策和意见，有效保障了措施工作的高质高效运行和增油目标的实现。

严控风险

不安全的产量不要

11月13日，为了彻底解决塔28注水站接地线不规范问题，鲁源采油管理区安全生产指挥中心员工张东旭先后三次来到现场，直到彻底整改完才放心。

“越是到了关键时期，越要绷紧安全弦，不安全的产量一吨也不能要。”对于安全生产运行，鲁胜公司董事长、党委书记孙伟态度坚定。

公司领导班子成员带头走井场、驻站点、查问题、除隐患，将安全管理“一竿子插到底”。针对近期地方政府及上级部门检查发现的安全隐患问题，鲁胜公司按照要求对12类、32个问题的具体表现，在全公司范围内开展全覆盖类比排查整改工作，坚决杜绝同类问题重复出现，整改率100%。

同时，鲁胜公司将“三个最强”作为素质提升总抓手，创新开展“小班制+点单式+严考核+强激励”全员轮训，建立“标准化操作视频库”，以全员练兵走深走实夯实安全生产运行根基。

时至冬季，气温下降明显，

给原油生产带来了诸多方面的影响。鲁胜公司编制冬季生产运行方案，全面排查动设备、静设备、电气设备、等安全生产隐患，整改问题22项；逐点制定保温措施，精细科学施工，以达到最佳防冻效果，全力应对冬季生产大考。

提前谋划

抓牢原油上产主动权

“要全面抓实产量结构调整，稀油自然递减率控制在8.5%以内”“要持续优化措施结构，确保措施经济有效率在75%以上”“要强化技术迭代升级，加大高效调整和侧钻力度，确保单井产能达产率80%以上”……11月21日上午，鲁胜公司科研所2025年勘探开发研讨会上，一个个想法和问题在思想碰撞中形成答案。

10月底，油田下达2025年生产任务目标后，鲁胜公司第一时间对各个管理区产量任务进行分解，明确“高效勘探增储、大幅提高单井产能、化学驱提高采收率、热采开发转型、注水长效治理、工艺技术迭代”等六大产量增长点，确保打好全年“收官战”和明年“起步战”。

“一、二季度要高起点起步，保证上半年产量相对主动，三、四季度要高质量运行，保障全年平稳不断档。”鲁胜公司副总地质师、科研所所长高鹏飞说。

为了提高运行效率，鲁胜公司提高综合保障意识，积极践行“大生产、大运行”理念，深化地质、工艺、生产、经营一体化运行，建立各单位“半小时应急”联动机制，不断提升生产组织协调力，统筹力、执行力，作业时率较去年同期提升4.3%，平均建产周期较去年同期缩短30天。

临盘采油厂：

技术专家组团帮“服”基层

本报11月28日讯(大众新闻记者 顾松 通讯员 孙志惠 常佳) 今年以来，胜利油田临盘采油厂锚定全年生产经营目标，成立了“高效措施”和“效益稳产”等八个专家团队，涵盖地质、工艺、注水、工程等61名经验丰富的专家和技术骨干，带着技术和经验驻区做好技术帮扶，寻求突破路径。

商河油田纵向上发育小层多，小层之间的储层发育、厚度差异大，各层间的互相干扰严重，储量动用差异大。专家组带领技术人员精准识别剩余油，挑选典型的商25沙四下单元，与技术人员展开细致分析论证。

专家团队坚定“立体开发”理念，综合应用监测资料、区块历史拟合等手段，厘

清剩余油分布区域。分类分层构建纵向上交错又相互兼顾的水驱井网，由平面挖潜变立体挖潜，实现高效动用。他们深挖商25-斜104等4口井潜力措施，日增油8吨。

采油管理七区油藏断层多、断块小，部分井网欠完善，部分断块“一注就淹”，给注水补能带来了诸多挑战。专家组带领技术人员依托油藏静态和动态资料，精准论证技术对策，已实施大修扶停17口，增加日产油能力14吨，恢复可采储量4.2万吨。

数据显示，今年前三季度，临盘采油厂原油产量78.77万吨，超日历进度0.5381万吨，天然气产量2458.7万立方米，超日历进度1066.3万立方米。

河口维修服务部：

“工厂化”预制提质增效

本报11月28日讯(大众新闻记者 顾松 通讯员 朱成龙) 今年以来，胜利油田地面工程维修中心河口维修服务部按照工厂化预制“六能六不”原则，常态化使用提前预制的模块化产品施工，实现零动火或少动火作业，提高施工质量和劳动效率，确保安全风险全面受控。

为了实现“工厂化”预制与应急抢修融合发展，河口维修服务部推行“闲时预制、忙时抢修”工作法。他们将施工时间化整为零，先安排技术人员到施工现场对接工作量，做好测量尺寸、开具动火票等准备工作；施工人员

根据数据精准预制，待条件成熟再入场维修，减少施工整体用时。

他们强化施工保障，提前对常用和固定尺寸的集油阀组、井口料、管材进行预制，既提高焊口质量，又节约现场制作时间，加快施工进度。截至目前，他们共完成预制工作量280项。

根据河口油区特点，河口维修服务部积极拓展油气阀组、标准化井口、水套炉等等预制业务，为河口注汽项目部制作的移动式升阶变压器平台受到甲方认可；结合冬防保温工作，服务部还开展水套炉盘管修复业务，持续提高服务保障能力。

石油工程设计公司：

中标页岩油区块重点工程

本报11月28日讯(大众新闻记者 顾松 通讯员 尹倩 曹锋) 近日，中石化石油工程设计公司成功中标东辛采油厂永一联合站页岩油分储分销改造工程EPC总承包项目。据了解，这是中国石化首个公开招标的页岩油分储分销EPC工程，项目建成后将为民丰页岩油区块上产提供坚强的地面工程保障。

近年来，胜利油田在民丰洼陷取得了页岩油开发的重大突破，民丰页岩油具有良好的加工性能。在永一联合页岩油实现“分质分储分销”，不仅为炼厂“油转特、

油转化”转型升级奠定基础，每年还可以增加油品销售效益上亿元。

石油工程设计公司在页岩油技术攻关方面持续耕耘，累计承揽相关项目29个。在服务胜利油田多个页岩油项目期间，科研人员针对页岩油开发产量变化快，固定设施利用率低等特点，对标分析油品物性、开发方式、工艺技术及新能源利用等方面，形成适应页岩油开发特点的地面建设“五化”模式，充分适应快速建设和后期搬迁需要，实现油气水零排放和二氧化碳回收利用，助力绿色低碳发展。