编辑:沙露 电话:6884185 首席版式:李恒博
2025年5月16日 星期五 农历四月十九
克拉玛依日报

准东采油厂物联网补强建设工程高效推进

准东采油厂工作人员通过油气生产物联网系统,查看实时生产数据。

准东采油厂员工在现场检查设备及生产情况。

本报讯(通讯员 彭荣峰) 近日,新疆油田公司准东采油厂启动物联网补强建设工程,以火烧山作业区为示范区推进6项改造,朝着“全面感知、预测预警、优化决策”的智能化目标稳步前行。

5月12日,准东采油厂生产指挥中心内,一面巨型电子屏幕正实时展现着全厂油气水井的动态数据。工作人员通过油气生产物联网系统,对压力、温度、功图、电参等2000余口井的实时参数进行分析,实现生产异常的预警与远程调控。这一场景正是准东采油厂数字化转型的生动实践。

为落实新疆油田公司物联网建设三年规划及2025年工作计划,切实加强物联网补强建设项目组织管理,确保项目开展的各个环节有序进行,准东采油厂组织召开了物联网补强建设项目专项推进会,详细介绍了建设专班方案内容,按时间节点倒排工期,计划于今年9月底完成物联网补强项目建设和数字化转型示范区建设。

今年,准东采油厂计划将火烧山作业区打造成新疆油田公司数字化转型示范区。该厂将在火烧山作业区实施包括单井物联网完善、无人值守计量站改造、双电控箱改造、电参模块升级改造、光缆到站建设、区域视频监控覆盖在内的6项工作,确保油水井物联网覆盖率100%,中小站场物联网覆盖率100%,视频监控覆盖率95%。示范区建成后,可实现所有数据自动采集、自动控制。

目前,火烧山作业区29口油井的物联网仪表、配电箱安装及数据联调工作已全部完成,各项工作正按计划稳步推进。

创新管理模式 激发上产活力

准东采油厂基层作业区为油气上产注入新动能

本报通讯员 杨帆 张凤菁
艾合买提·衣米提

在油气上产的关键时期,新疆油田公司准东采油厂沙南作业区与彩南作业区积极探索创新,以不同方式激发生产活力,为油田稳产增效贡献力量。

沙南模式

联合办公提效,协同赋能增势

沙南作业区深入践行“转观念、勇创新、强管理、创一流”主题教育活动,自4月22日起,创新推行一体化联合办公模式。该模式整合开发公司办公及生活营地资源,在硬件设施改造与信息化建设上成果显著。办公室布局优化、网络系统升级等工作多线并行,快速提升基础保障能力。目前,地质工程组等多团队已全面入驻,形成覆盖生产各环节的联合办公体系。

在运行机制上,沙南作业区建立“早间集中会商”制度,每日开展生产运行分析等标准化流程,各部门协同制定计划、联合把关重点环节,实现信息即时共享、决策快速响应。这一模式使工序衔接时间缩短,跨部门沟通更频繁,复杂工序协调效率大幅提高。

彩南作业区启动“技术会诊”机制,现场治理长停井、停关井。

沙南作业区召开一体化联合办公启动会。

经过近一段时期的运行,联合办公带来的协同效应已转化为生产力,在解决井筒问题、优化注采方案、保障设备完好等方面成效显著。

“未来,沙南作业区将深化数字化转型,搭建联合指挥平台,推动生产指令直达作业末端,为产量目标保驾护航。”沙南作业区相关负责人说。

彩南实践

深挖长停井潜力,创新驱动增产

彩南作业区则在深挖长停井潜力上发力。今年年初,该作业区将“长停井、停关井专项挖潜工作”列为重点项目,成立“收油专班小组”,明确各成员职责,构建高效组织体系。专班制订“先老区后外围”等挖潜措施,梳理作业区214口长停井、停关井,综合多因素安排收油顺序并制订“一井一策”方案。

在技术创新上,收油专班采用“压力摸排—分类收油—动态监测”创新三段式工作法。先通过井口压力筛选潜力井,再根据井况分类作业,同时实施全闭环管理,确保含水化验准确率超98%,单井收油效率远超同类井常规收油效率。此次收油作业不仅提升了单井产量,还积累了长停井复产经验,多口井展现持续供液能力,为后续工作提供基础资料。

相较往年“零散收油”的工作模式,今年,该作业区通过多维分析、全闭环管理的创新方式,使收油效率提升40%,单井成本下降25%,实现“产量、效益”双丰收。

目前,彩南作业区正以“百日攻坚”为契机,推进剩余井排液收油工作,攻克无电井等难题,启动“技术会诊”机制治理套漏井,力争完成全年原油增产目标。

编后

沙南作业区的一体化联合办公模式与彩南作业区的长停井挖潜举措,均是油田管理创新的生动实践。它们不仅提升了各自作业区的工作效率与生产效益,更为油田稳产增效探索出可供借鉴的经验模式。

沙南作业区打破部门壁垒,以联合办公模式重塑生产管理体系,将物理空间的整合转化为化学反应式的协同效能,让“早间会商”成为精准决策的起点,使复杂工序在高效衔接中提速,充分证明优化管理机制是释放生产力的关键密钥。彩南作业区则将目光投向“沉睡资源”,用科学方法唤醒长停井潜力,“一井一策”的精细化方案、三段式创新工法与全闭环管理,既实现降本增效的现实目标,更积累了宝贵的技术经验,彰显技术创新对存量资源挖潜的核心价值。

两大作业区路径不同却殊途同归,共同揭示出油气上产的深层逻辑:在技术瓶颈与管理惯性面前,唯有敢于突破固有思维,将创新理念转化为可操作的实践方案,才能激活发展动能。从沙南作业区的管理革新到彩南作业区的技术攻坚,从流程再造到资源盘活,都印证了“创新是第一动力”的硬道理。期待新疆油田更多的油气生产单位在观念转变中寻找破局点,在技术深耕中开拓新空间,共同书写油气行业高质量发展的新篇章。

本版图片由准东采油厂 提供

准东新闻246
准东采油厂合
克拉玛依市融媒体中心办