

胜北护卫向服务保障转型、向基础大数据融合、向油田主业聚焦 全力支撑“平安油田”建设

今年以来,胜利油田油区护卫管理中心胜北油区护卫部以“四零、四有效、一强化、一提升”为目标,聚焦“零发案管理区”创建,以做强业务主业、做精基础信息要素管控、提升服务保障能力为主线,全力向服务保障转型、向基础大数据融合、向油田主业聚焦,为“平安油田”建设提供强力支撑。

本报记者 顾松
通讯员 邱作巍 宋成鹏

向服务保障转型

围绕平安油区建设中心工作,胜北油区护卫部从抓实“厂护联保”机制建设着手,主动提高服务保障意识,通过建立信息共享机制、联席会议机制、信息上报机制、应急处置机制、隐患排查机制和生产保障机制,实现护卫队伍的责任担当与开发单位的生产运行目标深度融合。

为加快创建“零发案管理区”工作,该护卫部组织多家单位,有关部门联席会商,进一步统一思想;以“创建胜采平安油区工作协调座谈会”为载体,促进“厂护联保”机制深度融合,推动油区综合治理工作再上新台阶。

向服务保障转型开展以来,胜北油区护卫部坚持整治打击与区域和谐稳定相结合,确保重点部位24小时不间断巡护,取得显著成效;常态化协助开发单位

进行应急处突演练,夯实区域稳定根基。

向基础大数据融合

围绕“四零、四有效、一提升、一强化”创建目标,他们全力推进治安信息数据库建设,建立“一线一档”“一院一档”油区治安基础信息档案,为油区治安动态快速研判、快速预警、快速处置提供了精准的坐标。

目前,他们将油区划分为8个治安管理网格,护卫班站干部主动参加管理区生产运行会,全面了解生产运行和作业施工动态,并有针对性地建立“一井一策”和作业施工井巡护台账,提高预防能力。

今年,胜北油区护卫部把加强信息化建设作为提升服务保障能力的重要举措,以大数据整合营运分析助力基层工作提质增效。目前,已经引入油田“四化”等视频监控线路资源,为预防控制和精准打击提供有力支撑。

向油田主业聚焦

围绕提高服务保障油气勘探开发能力,胜北油区护卫部瞄准井口盗油“零发案”、管线打孔“零发案”、高耗能盗电“零发案”等目标,充分发挥护卫专业化优势,以“厂护联保”机制的深度融合和“六联四保”工作职能,加快推进“零发案管理区”创建。

他们坚持“一切资源向价值创造流动”的工作思路,突出主责主业长效运行工作机制和工作力量下沉一线等重点工作,护卫部服务保障能力显著提高;从严抓实基层基础工作,开展以“三查、三看”为主要内容的“治安隐患健康体检”活动,重点查思想重视,看制度落实;查现场隐患,看整改落实;查三防措施,看执行到位。

作为“零发案管理区”试点单位,胜北油区护卫部在胜利采油管理一区推行9大类37条保障措施,同步制定了互评长效评价体系,形成了完整的“零发案管理区”创建闭环管理方法,为其它管理区创建活动发挥示范引领作用。

海洋钻井公司：

提高标准化操作技能

本报6月15日讯(记者 顾松 通讯员 付海龙) 近日,胜利石油工程公司技能大师、海洋钻井公司职工创新工作室带头人罗泽民来到新胜利五钻井平台,对正在施工的班组进行现场标准化操作指导,进一步规范现场人员操作行为。

为夯实现场管理水平,海洋钻井公司积极推进标准化作业施工现场建设,实现对作业风险、关键环节的质量把控,形成作

业施工全流程标准化管理模式,使安全工作水平再上新台阶。

在加强职工培训方面,他们依托技能大师工作室,采取集中培训、理论实操一体化、流动课堂送教上岗和“一岗一考、一季一评”岗位技能标准化拉力赛相结合的方式,使施工现场标准化得到有效推行。罗泽民带头组建岗位标准化班组对岗位人员进行培训,带动整体操作水平和安全管理水平持续提升。

现河采油厂：

提高应急风险管控力

本报6月15日讯(记者 顾松 通讯员 王常玲 王昕馨) 针对点多线长面广的生产特点带来的安全隐患,胜利油田现河采油厂精细梳理井站、压力监测点及分线流量之间的关联性,完善管网流程拓扑关系图,利用12处敏感区域管线压力监控点、负压波管网泄露系统提升应急风险管控能力。

作为典型的城中油

区,现河庄陈官采油管理区管线错综复杂、种类繁多,河50、河68、河106、官7、官114等重点外输及注水干线均分布于城中地段,安全环保管控难度大。为此,该区通过分线计量盘库系统,配合井口、盘库、四化对比曲线,分析影响产量运行的宏观因素,同时结合安防平台、4G视频及区域热成像视频,实现预防在先、预警及时、措施有效、处置迅速。

孤岛采油厂：

新型加药装置解难题

本报6月15日讯(记者 顾松 通讯员 李超君 嵇林) 近日,孤岛南10斜505井产油量增加了1.8

吨、含水下降8个百分点、耗电量随之下降,标志着胜利油田孤岛采油厂应用集精准掺水、加药、计量功能于一体的小流量加注装置,有效解决了稠油低效井举升难题。

稠油热采一直是孤岛采油厂的重要产能阵地,由于越来越多的稠油井进入转周末期,出现温度降低、油井产液黏度增大、流动性差、井口回压升高等问题,产油量持续下降。

“以往治理稠油井,通常采用掺水的方式降低原油在井筒中流动的阻力。但受计量仪表准确度低、稳定性差、水量波动大等因素影响,精准掺水计量成为稠油井质量效益提升的关键。”采油管理二区注采204站副站长孟凡杰说。

2016年,该厂引进了一款加注装置,能够将泵下掺水与降黏剂混合使用,实现泵下掺液的精准控制,却因为没有加热功能,导致冬季低温使用时易发生冻堵。为此,技术管理部经理李清振提出了“保温防冻堵”的改良思

路,并在随后的几年时间里,带队开展技术革新,最终形成新型加注装置——小流量药剂加注装置。

据了解,这个新型加注装置,在具备定量掺水的基础上,通过药剂自吸实现药剂与水充分混合,形成稳定的活性水溶液;利用注水过程中的上、下游静压力差计算,推导出注水流量,实现注水精确计量;在下游位置通过自动平衡加药装置,精确计量药液的流量。

破除了加药和掺水的关卡,稠油井回压和载荷得到释放,举升难题迎刃而解。采油管理六区在孤岛中29排537井口安装小流量加注装置首次试验时,含水由75%降低到66%,日增油0.5吨,日耗电量下降20千瓦时。

目前,该装置在孤岛采油厂各稠油单元投入使用100多台,平均井口回压降低0.3兆帕,油井增产2%-3%。“这套装置等于对油井进行降黏改造,降低了集输系统的运行压力,达到了绿色、低耗又安全的目标。”李清振十分看好这套装置的前景,并表示继续扩大推广范围,提高稠油热采质量效益。

持续做好疫情防控督导



面对外防输入、内防反弹的疫情防控形势,胜利油田鲁明公司纪委把监督疫情防控工作措施落实作为一项重大政治任务,持续抓紧抓牢抓严,确保责任落实到位、措施全面执行。与此同时,该公司持续做好疫苗接种工作的跟踪督导,提醒督导相关单位加强协调力度、加快疫苗接种进度,构筑免疫屏障。

本报记者 顾松 通讯员 孔继发 摄影报道

花钱精打细算 赚钱取之有道

孤东采油厂全面推进油气水处理市场化运行

本报6月15日讯(记者 顾松 通讯员 尹永华 李民) 外输原油含水率控制在0.85%,四座联合站外输原油含水率均达到优质优价标准,增加结算额66.26万元;优化运行参数、优化调整药剂、优化工艺流程,水质达标率92.7%,足额拿到了采出水处理费……一季度,胜利油田孤东采油厂油气集输管理中心在来液量减少的情况下,却获得了更好的效益。

年初,孤东采油厂结合油气集输系统体制机制优化调整,重新完善了内部市场体系,不仅倒逼管理区强化成本意识,更好地落实油藏经营主体责任,也激发内部专业化单位的工作动力。

油气集输管理中心变化的不仅是名称,经营模式也由给“钱”花向以收定支的赚“钱”花转变,新的油气水处理市场顺势而生,意味着采油厂优化产液结构调整工作进入良性循环。

集输管理中心经营管理室

经理石建新说,在以收定支的大框架下,采油管理区是成本支出单元,管理区为了节约成本,就要压减低效无效液量;集输是利润创效单元,为了提高盈利,就要充分利用“优质优价”提供优质产品创效益,进一步做实采油管理区与油气集输管理中心的甲乙双方市场化合作关系。

为了让利润指标赢在起跑线上,油气集输管理中心完善内部成本管理措施,强化内部挖潜和成本费用管控,进行生产运行与成本支出一体化管理,实现经济运行。

与此同时,作为甲方的采油管理区也变得不像以往那样“财大气粗”。在成本逐年压减的情况下,管理区也在精细测算如何控减无效产液,对有井网、流线长期固定、注采不均衡的井组,通过转流线限液、计关,促进井区三低井见效;对断块含水上升较快并实施控液控含水,促进剩余油二次富集。

G02-17-61井日产液量41.7吨,含水98.9%。管理二区通过效益测算,在2月下旬实施转流线计关,同井组的另外两口井供液明显好转,日产油增加1.1吨,减少无效液量36吨。“今年前4个月,通过采取系列措施,在产量保持平稳的基础上,每天压减无效液量2957.3吨。”管理二区技术管理室经理陈志英说。

随着采油管理区产液量减少,油气集输管理中心根据压力和注水量情况及时调整注水泵运行台数,使注水站在经济高效区运行。据统计,通过实施注水专项挖潜措施后,注水站累计节约电费80余万元。

石建新说,在完善计量标准的前提下,他们采取灵活多样的数据签认方式,每月25日前在采油厂结算平台上双方签认结算。“按照油气水处理市场运行考核激励政策,采油厂对集输按超额50%进行奖励,今年预计人均增加绩效收入近千元。”