

# 建平安油区,守幸福“红门”

## 孤东采油厂为端稳能源饭碗筑牢平安根基

近年来,胜利油田孤东采油厂以“建设示范平安油区、守护幸福和谐红门”为目标,坚持“治保、智保、质保、至宝”理念,深化“联防化力”治保运行机制,以保为先、以治为要、以安为本、加油争气、保效创安,着力打造一体化防范格局,全面提升治安保卫执行力、科技防范支撑力和服务保障持续力,为端稳能源饭碗筑牢平安根基。

本报记者 顾松  
通讯员 尹永华 张颖

### “联防化力” 筑牢平安根基

近日,孤东采油厂被东营市授予“市级平安油区示范单位”荣誉称号,获此殊荣的油田单位只有两家。在孤东采油厂党群工作部副主任王玉臣看来,治保工作之所以走在油田前列,得益于“联防化力”治保运行机制的规范运行,更得益于油地共治、警企共建、全员共享的工作思路。

据了解,“联防化力”治保运行机制是采油厂在平安油区建设中探索出的一套管理体系,其核心内容为“六联六防六化六力”,即坚持油地警护联心、联力、联商、联判、联打、联防,人防、物防、技防、心防、空防、联防并重,持续推进治安管控封闭化、信息化、网格化、立体化、系统化、常态化,脑力、听力、眼力、心力、脚力、腕力并举,创建示范平安油区。

油田护卫专业化改革以来,孤东采油厂立足治安防范主体责任,规范运行日跟踪、周分析、月研判、季例会、年考评,管理区、护卫部每天共同跟踪高产井、易发案井生产参数变化情况,跟踪技防设施完好率与覆盖率的变化情况,及时发布预警信息;采油厂、护卫部、派出所共同建立油井治安风险隐患档案,对油区治安动态、重大涉油线索、突发事件等每周分析,每月研判,适时主动开展专项治理。

仙河油区护卫部孤东项目组负责人西大朋介绍,去年初以来,护卫部与采油厂联合开展了私搭乱建治理、排涝沟非法养殖治理、油气管道治安隐患清场攻坚等专项行动15次,多轮次排查油区闲置院落160余座,闲散住户240余户,排查原油外输沿线住户152户,清理私搭乱建房屋4

处,治理治安隐患问题32项,有效净化了油区治安环境。

不仅如此,采油厂利用治保联席会议、治安座谈会等形式,油地警护联商联判、联心联力、联打联防、同心同向、同心协力,解决了多项历史遗留问题,共创平安油田,共享平安成果。

### “查打一体” 净化治安环境

2021年,孤东采油厂在油区治保工作中注重源头管控,通过对油气水电、井网库站、管杆泵封、人财物料等建立治安风险隐患排查治理台账和责任清单,采取日常排查与专项整治相结合,分级排查,动态管控的方式,及时消除治安隐患,有效预防治安问题发生。

采油管理一区保卫干事李海静介绍,在长停井、停用管网管理中,他们探索实施了“一拆、二巡、三查”巡护法,将能拆除的设备设施全部拆除,每天进行巡检,每月进行督导检查的治安防范新举措,有效预防了被盗情况的发生。

近年来,随着油区信息化建设的推进,孤东采油厂按照油区全覆盖、无盲区、零死角的规划布局,在油区及周边分批次安装人脸识别、车辆抓拍等智能监控,打造油区治安防范新利器。目前,该厂在油区出入卡口安装视频监控探头12个、油区主要路口安装监控抓拍系统6套、原油外输线沿途安装视频监控12个;借助油田全系统智能化视频建设对孤东油区外围区域及重点路口设点布局,实现孤东油区技防监控封闭化。

为了保障原油外输线安全,确保原油“颗粒归仓”,采油厂在原油外输线治安巡护中,推行“十必查”“A+T+G”“干部包类、班组包片、队员包段”等巡护管理模式,逐步形成“高空无人机巡查、中空红外夜视瞭望、地下管线压力报警”的全方位、立体化技防网络,持续保持原油外输

线打孔盗油零发案。

采油厂还涌现出了“东营市2021年度见义勇为模范”油气集输管理中心巡护站班长宫国峰等一批先进典型,他们既守护了采油厂原油效益的“生命线”,也守护了职工群众的“幸福线”。

### “九防宣教” 营造平安和谐氛围

“啊!原来还有这么骗钱的!”不久前,孤东采油厂邀请油田普法讲师团成员胜胜燕,通过现场集中培训与钉钉在线直播培训相结合的方式,开展了一次防范电信诈骗宣传教育,当天参加活动人数超过1500人。

孤东采油厂以防盗、防骗、防打架,防赌、防毒,防酒驾,防恐、防火、防侵占“九防”为重点,积极融入东营市和胜利油田平安建设活动中,通过深入剖析员工违法犯罪根源,查找重点领域、关键环节的违法犯罪风险点,加大外闯、离岗人员管控,加大网络投资诈骗、职工酒驾、打架以及倒卖油田物资等内容宣教力度,开展贯穿全年的法治宣教活动。

据统计,2021年以来,孤东采油厂共举办法治培训班3期,编发预防职工违法犯罪简报6期,微信专题5期,印发明白纸、宣传册7300余份,实现平安宣教全覆盖。同时,该采油厂与公安、地方法部门常态化开展“扫黑除恶”工作,重点加强涉油、涉化违法犯罪线索摸排和警示宣传教育,进一步提升了采油厂干部职工群众的获得感、安全感和满意度。

不仅让职工有防范意识,更要有防范能力。孤东采油厂通过在视频监控值班人员中开展练兵等活动,让员工练绝活、创品牌、人人争当活地图,提升了油区护卫能力。“只有练就对油区警情、油情一口清、一指精、一精准的技能,才能驾驭技防利器,保护原油生产,保障油区平安。”采油管理三区监控值班员李红霞说。

## 石油开发中心:

## 补短板,日产油增400吨

2021年,垦东12区块响应号召全面关停退出,带来了9万吨的增产压力。胜利油田石油开发中心多措并举,实现日产油2600吨,较年初日产油增加400吨,年度经营任务同比持平,桶油成本41.7美元,工况合理率等多项指标在油田排名前列。

本报记者 顾松 通讯员 任文盼

### 信念如磐迎难上

石油开发中心所属油藏类型以特超稠油、特低渗透油藏为主,具有资源禀赋差、开发成本高等特性,直接影响能源企业资源基础。2021年,该公司部署的新建产能区块,主要是深层低渗透油藏,储层埋藏深、建产周期长,当年建产不见油实属正常,叠加老区持续递减等因素,稳产增效实属不易。

困难面前,石油开发中心党委明确“形势越紧、士气越硬”的理念,班子成员带着首席专家、副总师、专家及业务部门,利用两天时间集体谋划开源增效、技术增效、管理增效等“七项增效工程”,分别挂帅成立增效专班运行组。

工作中,他们以季度为周期到基层调研生产经营、安全保障、信息提升之需,利用经济活动分析会再看差距、再找潜力,持续优化措施工作量,加快运行时效。同时,他们强化“三转三创”主题活动,倒逼部门沉到基层排忧解难,并开展劳动竞赛激发一线向油藏经营、现场管理要效益的热情。

### 执行有素干中强

受2020年四季度天然气供应不足、LNG价格较高的影响,2021年稠油转周工作量大幅压减,热采产量低位运行;低渗透区块采取压裂措施投产的新井,产量浮动较大;青东5海上管线更换及自身含油小层多、出砂严重……2021年初,受多重因素影响,石油开发中心起步时日产油只有2200吨,较配产计划低近300吨。

要想持续发展,必须增储增产、增效增能。为此,他们在勘探上强化再认识,尤其是对针对地震资料不足等现状,采取妙法实招,既可以对不同的层系抽丝剥茧,还能对不同的区块超剥线精细刻画,更能站在盆地的角度认识石油地质特征,站在油气系统的角度评价成藏条件、研究成藏规律,全面开展圈闭和油藏评

价描述工作。

经过系列行之有效的措施,2021年,石油开发中心在孤北地区中古生界取得重大突破,渤海地区多点开花,史南地区浊积岩勘探开发有新成效,页岩油勘探开发空间不断拓展,17口探井相继成功,完钻新井100口,增油8.5万吨;当年上报探明石油地质储量915万吨,控制储量372万吨,全年储量上报贡献率比计划增加487万吨,东部探区上报探明储量油田排名第二,成为油田增储增产的主力之一。

### 同心合力谱新篇

为充分发挥引领统筹保障作用,石油开发中心机关部门纷纷立足岗位履职尽责找突破,其中,技术管理部联合生产管理部、科研所编制的“一井一策、一区一法”措施汇编,成为各单位经营水井的“健康诊疗本”,这项措施让中心躺井率油田排名第二,油井工况合理率、注水水质综合符合率率、井口合格率排名持续保持第一。

生产管理部作为统筹运行的“指挥部”,协同业务部门、基层单位把“大地面”配套干得如火如荼,提前开展站场部分、站外管线单项工程,井场集油阀组等设施提前五天在场外预制完成,整装的现场如样板间一样搬入现场;年终结算时,经营共享服务中心、财务计划部集中办公,90余个分项表格、所有数据配套的工作内容精心核实,一鼓作气干了整整60天……

胜发采油管理区义古85井采用气溶胶堵水工艺,日产油高达10吨,告别超高含水历史。由于该井黏度较高,不具备进管输流程投产,干部员工迅速实施输油管线改输气管线改造,成功将义三站干气输到该井多功能罐实现加温拉油,伴生气全部输回义三站;胜凯采油管理区积极转方式、调结构,加大扶停力度,稳稠油控递减,大力拓展稀油阵地,正式改写“单调”的稠油开发历史。



### “咬定”产量不放松

为确保今年200万吨油气当量目标早日实现,近日,胜利油田河口采油厂领导带头到基层开展油水井调查工作,从井、站、线入手,全方位、全过程地找准影响产量被动的关键因素,尤其是对重点井、高产井采取加密计量,对单井产量变化大、异常波动井进行现场分析并查找具体原因,确保第一时间采取有效措施提高产油水平。此外,采油厂还要求各管理区加强油藏经营管理认识,优选潜力并恢复生产力度。目前,采油厂2508口油井开井时率不断上升,日产原油5351吨,同比增加12吨;日产天然气21.5万立方米,同比增加2.34万立方米。本报记者 顾松 通讯员 吴木水 吴燕 摄影报道