



踏浪前行风正劲 奋楫扬帆启新程

胜利油田各单位深入学习贯彻油田党委扩大会、二届三次职代会精神

劈波斩浪启新程,挺膺担当勇向前。

1月13日至14日,胜利石油管理局有限公司党委扩大会、二届三次职代会召开。会后,各单位第一时间组织干部职工展开学习。广大干部职工从中感受到油田踏浪前行的奋进力量,凝聚起决胜“十四五”起步“十五五”的强大力量。

大家一致表示,要以强烈的事业心和高度的责任感,提高站位观大势,牢记使命勇担当,聚力攻坚向前进,为油田建设领先企业、打造百年胜利,全面推进高质量发展作出更大贡献。

大众新闻记者 顾松
通讯员 赵静

源安全新战略排头兵。

学习走在前,工作才能做在前。

回忆起在油田二届三次职代会上接过油田三基建设标杆“数智油藏经营样板”锦旗的场景,孤岛采油厂副总工程师兼采油管理五区党总支书记、副经理王勇振奋不已。“报告目标明确、措施得力,指明了奋斗方向。”在管理区开展“提振精气神 建功新五区”大家谈时,他和职工分享了心得体会,“将做好标杆的重新认识、深化和启航工作,打好科学开发进攻仗、深化改革攻坚战、基础工作提升仗、凝心聚力主动仗,确保产量箭头持续向上。”

旗帜高扬 蓝图凝聚力量

2024年,胜利241船累计航行12610.5海里,航程1511.5小时,航次570次。“报告为我们指明了前进方向,吹响了奋进号角。”海洋石油船舶中心胜利241船船长杨国梁说,2025年,将立足“践行绿色发展,守护碧海蓝天”的使命担当,带领全体船员目标同向、行动同力。

作为地面工程维修中心河口维修服务部党支部书记,李宗国聚焦报告提出的“最大限度降低作业现场风险,全年高风险作业减量降级10%以上”等具体内容,把高风险减量降级作为推进工作的目标和抓手,持续提高施工预判率,加快建设“零泄漏”示范区,抓实油气管线全生命周期风险降级。

面对安全生产的高要求,桩西采油厂采油管理二区注采202站长梁玉渤有着同样感受:“要带头压实班站安全管理属地主体责任,工作不打折扣,以更高标准、更严要求推动安全生产底板牢固。”

蓝图凝聚各方力量,在夺取油田高质量发展新的更大胜利道路上没有局外人。

1月15日一早,老年服务管理中心采油管理站老年服务管理站工作人员张平和“五老”志愿者唐敬海带

上春联和报告,去看望胜利油田十大优良传统发布人之一——路宪章。

“我们虽然老了,可油田正青春。”听完工作人员为他诵读的报告,路宪章有感而发,“作为一名老党员,我将讲好新时代故事,把老同志对油田的深厚感情转化为推进胜利更好发展的强大力量。”

勇担使命 征程任重道远

作为油田“源网荷储”的排头兵,胜利发电厂发电运行部格外关注报告提到的“聚焦价值创造提升经营创效能力”。胜利发电厂发电运行部甲班值长王琦深受启发,他说:“要坚决按照电厂制定的发电策略,全时段精准跟踪油田用能曲线,确保日常生产保得稳、关键时刻顶得上,最大限度支撑油田自发绿电应用尽用。”

2025年是“十四五”决胜之年,“十五五”起步之年。这更加需要思想文化的引领,更加需要每名职工扛起责任与使命踏上征程。

“全年累计注入二氧化碳59.3万吨,增油8.6万吨”“示范区日产油量由220吨提升至422吨”……报告里的一串串数字让CCUS(碳捕集、利用与封存)项目部全体职工心中涌动着一股暖流,坚定了他们助力绿色低碳转型的信心决心:要全力打造第二个百万吨级CCUS示范高地,开辟二氧化碳利用封存接替新阵地。

报告中,一项项成绩成果、一条条攻坚措施,成为油气井下作业中心孤东作业区干部员工热议的话题。

依据“持续推进一体化目标同向”,油气井下作业中心孤东作业区东四作业项目部党支部书记何永辉进一步谋划出2025年工作方向:加强与管理区的沟通协调,主动对接上产措施需求,定期组织方案论证、联合会诊,提高技术决策精准度,助力开发单位增储上产。

上产“优等生”交卷

生产原油187.81万吨,天然气12.54万立方米,交油气量193.17万吨,超交1.86万吨,超额完成全年生产任务……2024年,胜利油田河口采油厂干部职工深入贯彻落实“6335”发展战略和“1337”系统工程,以时不待我的精气神,扎实推进采油厂“16546”发展体系,凝心聚力、奋力拼搏,以实际行动为端牢能源饭碗、保障国家能源安全贡献了河采力量。

据了解,2024年,河口采油厂获得石油和化工行业“绿色工厂”、山东省“EAP工作先进单位”、胜利油田“文明建设先进单位”等荣誉称号,党建考核位列油田A档。

大众新闻记者 顾松 通讯员 吴木水 丁洁 摄影报道

供水分公司:

助力页岩油绿色开发

本报1月23日讯(大众新闻记者 顾松 通讯员 赵雪)

近日,由胜利油田供水分公司开展的页岩油压裂返排液处理中试验通过页岩油开发项目部评审,标志着页岩油开发压裂返排液处理有了现场处置回用方案,有效解决页岩油规模开发的压裂返排液问题。

页岩油开发放喷生产阶段会有大量返排液,以往各开发单位采取罐车拉运方式将液体送到废液站处理,不仅拉运成本高,还因液体成分复杂且含有大量胶体,给原油集输处理系统带来难题,亟需专业化、经济性、小型化、撬装化处理。

为此,胜利油田页岩油地面工程建设专班组织供水分公司、技术检测中心、石油工程设计有限公司等单位联合攻关,由供水分公司牵头开展多次技术论证、设备工艺比选,并对坨深3侧HF井压裂返排液连续取样检测,通过室内模拟处理试验等举措,有针对性地开展药剂选型。

据了解,处理系统由返排

液储罐、除砂及复合反应模块、药剂配制及添加模块、固液分离模块、出水储罐等撬装模块组成,工艺由“除油除砂—活化脱稳—复合反应—固液分离”四个主要工序组成,配套加药、电气等辅助系统,采用物理加化学的方法,使返排液处理后达到回注、回用等资源化利用标准。

实验进行了4天时间,处理水量298立方米,出水水质良好,水体较为清澈透亮。经多次取样检测,出水含油每升3毫克左右,悬浮固体含量小于每升4毫克,水质能够稳定达到类水质水平。在来液含油量每升小于1000毫克情况下,实验装置对不同含油量的压裂返排液具有较好的适用性。

按照评审要求,供水分公司加快对相关设备、工艺进行迭代升级,以更好适应胜利页岩油生产场景。下一步,该公司可根据需要开发固定站式和撬装移动式等装备,满足集中处理和现场移动处理等不同场景的需求,为绿色开发作出贡献。

管具技术服务中心:

全方位筑牢安全防线

本报1月23日讯(大众新闻记者 顾松 通讯员 杨冬玲)

新年伊始,胜利石油工程公司管具技术服务中心坚持“谋、促、宣”多点发力,打通安全生产“神经末梢”,保障落实安全生产各项举措,促进提升本质安全水平。

聚焦安全环保领域存在的问题表现,中心逐一对照自查突出问题,认真查摆问题背后的深层次原因,形成问题清单,切实找准问题的根源,抓住整改重点。中心领导带头分别承包落实3个最大的安全风险、3个安全管理最薄弱的基层单位、3个最难的问题,制定落实管控措施和帮扶行动,有效提升基层安全管理水平。严格落实领导干部HSE观察和联系点活动,找准问题症结,发现解决各类问题53项。

该中心梳理统计近三年来各级检查的较严重类以上违章问题,形成违章行为(隐患)清单,对重复性问题、典型问题、严重问题等进行标注说明,重点抓好问题整改、制度完善、人员落实等,经现场检查验证无问题后进行销项,取

得效果良好。

结合近年来新引进的9类设备设施使用情况,修订完善安全技术操作规程和设备操作保养规程,提高操作规程的可操作性和设备设施的安全可靠性。推动机关业务部门横向监督贯通融合,组织各分委会联合开展月度综合大检查,压紧压实部门主体责任和监管责任。

借助中国石化网络学院管具专区等线上平台,该中心持续更新并补充最新安全培训资料,为员工提供便捷高效的学习途径。以“四融”工作推进“党建+安全”实效,各党支部发挥事故案例的警示教育意义,深入梳理剖析违章行为,增强员工主动杜绝违章的自觉性。充分发挥群众安全监督员、青年安全示范岗、党员先锋号“前沿哨兵”作用,构建形成横向监管到位、纵向责任到人的安全责任体系,全方位筑牢安全防线。积极开展安全宣传教育活动,让“班前会”变成“安全餐”,有效提升干部员工的安全意识。

