



1.5万人在岗,油气增产不停

春节期间胜利油田安全生产平稳有序

本报2月14日讯(记者 顾松 通讯员 孙万芹) 春节期间,胜利油田全面压实责任、严格带班值班,紧盯重大工程、重点领域、关键部位,严格做好疫情防控和安全生产工作,生产平稳有序,生活保障到位,安全环保风险全面受控,疫情防控形势总体平稳。

节日期间,油田约1.5万人坚守岗位,原油和天然气平均日产量均超计划运行,钻井生产保持平稳运行。东营原油库迁建工程正常施工,目前罐区桩基施工完成,土建基础施工全面展开。

油田各直属单位强化责任落实,严格带班值班,确保节日期间生产安全平稳高效。孤岛厂贯彻“少井高产”理念,强化新井运行,开展高产井生产异常排查,

组织春节假期连续修井作业,原油产量在督导目标之上运行。孤东采油厂打破常规,实施系统运行不停、产能建设不停、措施挖潜不停等“七个不停”,原油生产稳中有升;胜利采油厂抢开措施井、作业井12口,全部实现安全生产;组织两次油区治安集中整治行动,保证原油生产安全平稳运行。

春节期间,胜利西部油区装备素裹。新春公司在疆干部员工提前对注采设备全面排查,强制保养,保证备用设备随时应急,优化单井外输掺拌汽方案,确保外输动脉安全运行。春节期间日均开井895口,各项工作按计划推进。

胜利海上生产平稳有序。海洋采油厂周密部署海上原油生

产和钻井、作业等重大施工,优选钻井、油水井作业技术骨干坚守岗位,落实施工风险管控应急预案和井控安全措施,加强施工现场安全质量监督监管,严格油井作业现场防疫消杀。节日期间,海上平台安全高效施工。

各专业化单位节日期间支撑力量不减、标准不降。油气井下作业中心在有序组织部分动力回撤的同时,在各油区部署180部未撤回作业动力保持待命。注汽技术服务中心主动对接稠油开发单位生产需求,坚持一体统筹、滚动运行、优化调整,提前将14台注汽锅炉搬上井场。

春节期间,胜利石油工程公司完成进尺4.39万米,钻机利用率提升6%,生产经营指标好于预期。

临盘采油厂:攻克“卡脖子”技术难题

本报2月14日讯(记者 顾松 通讯员 孙志惠) 今年以来,胜利油田临盘采油厂瞄准高质量发展目标,下大力气在质量进步、标准提升、对标一流上下功夫,紧盯制约发展的瓶颈问题,积极寻求解决之策,通过“走出去”“请进来”等方式,积极学习他山之石,攻克“卡脖子”技术难题。

1月,临盘采油厂组织技术管理部、工艺研究所、采油管理区技术人员到胜利采油厂学习控躺井经验,双方就控躺井方面的机制体制、考核政策、职能界定、典型做法、工艺技术等进行深入探讨交流。

据了解,胜利采油厂长期运行控躺井项目组,将控躺井指标分解至管理区,按月排名并进行考核,常态化召开作业运行及质量验收会,有较为完善的考核及质量追溯机制。借

鉴先进经验,临盘采油厂成立控躺井项目组,从明确机构职责、完善考核办法、创新工艺技术、强化基础管理、做实节点管控等方面开展工作,树立系统思维,强化管理理念,实现躺井从被动“治”到主动“防”的转变,大幅减少躺井占产。

为提升存量开发管理水平,临盘地质研究所技术人员到东辛采油厂开展技术交流,双方对单元目标管理的工作流程、运行办法及运行中存在的问题进行了深入探讨交流。通过交流学习,临盘采油厂通过开发单元目标化管理,引导和激励广大技术人员及时掌握单元动态、精准把握单元开发规律,应用先进技术,精细高效管理好各开发单元,实现业务提升、管理提升、指标提升,助力高质量发展再上新台阶。

为含油土壤研制新型“美容液”

技术检测中心退役井场人工强化复位修复技术研究取得新突破

本报2月14日讯(记者 顾松 通讯员 朱益飞 陈超) 近日,一种高效且耐盐的真菌细菌复合微生物制剂在胜利油田退役井场人工强化原位修复中应用取得成功,这标明退役井场人工强化原位修复技术研究取得新突破。

近年来,随着国家环保政策日益严格,对企业环境风险管理及环境修复技术提出了更高要求。国内老油田受勘探开发时间长等因素影响,油区土壤存在一定环境安全风险,大量井场广泛分布在城市建成区、自然保护

区、陆地开采区、滩涂开采区等区域,环境风险源头、污染物组成和含量、水文地质条件、现场工程技术应用条件等各不相同,单一含油土壤修复技术不能有效解决油区含油土壤修复问题。

针对上述问题,技术检测中心加强科研技术攻关,立足四级技术支撑体系,借助“退役井场土壤人工强化原位修复技术实验研究”科研项目,研制出高效且耐盐的真菌细菌复合微生物制剂。经过复合微生物制剂的制备及生物堆处置小试研究,不断改良优化配比参数,顺利通过现

场测试,形成了一套基于复合微生物制剂的营养刺激生物修复技术,可以有效降低土壤中石油烃含量,为胜利油区土壤的生态恢复提供技术保障。

从长远看,微生物修复技术具有经济、安全、无二次污染的优点,具有十分广阔的应用前景,具有显著的社会效益和环境效益,它的研究成功不仅为油区含油土壤和含油污泥治理开辟了新路径,而且也可为我国其他行业含油土壤治理修复提供技术参考,对促进含油土壤的生物修复技术发展具有重要意义。

纯梁采油厂:精准治理低效高耗井

本报2月14日讯(记者 顾松 通讯员 傅深洋 王蕊仙) 吨液耗电,通俗地讲就是油井生产出一吨液量需要耗费的电量。2021年,胜利油田纯梁采油厂吨液耗电同比下降1.8千瓦时,连续四个季度在油田排名第一。

纯梁油区以低渗透油藏为主,且油藏埋藏深、开采难度大,吨液耗电低效井占59%。为强化低效井治理,他们按照“能流可视化、用能价值化、管控信息化”的总体要求,由能源运营项目部牵头,对低效高耗井进行分析,并制定具体治理方案。

梁北采油管理区梁81斜6井以前日产液0.2吨,日产油0.2吨,吨液耗电630千瓦时,是一口典型的低效高耗井。能源运营项目部经过数据分析,为该井制定间开方案,日节电126千瓦时,延长了检泵周期,节省了作业费用。

一年多来,该项目部利用能源管控平台“两线三区”看板,分单位、分系统、分线路,开展能耗监控、报警预警、能效评价和能效优化,管理区根据相关数据及时制定治理方案措施,优化生产运行。“节能降耗是一项系

统工程,必须用系统化思维,治标治本统筹来抓,从源头上综合治理。”厂安全副总监、能源运营项目部负责人高飞说,为提高治理成效,项目部建立例会制度,与地质、工艺、技术管理等单位和部门互通交流信息,分别从油藏、井筒、地面等方面入手,研究制定治理方案措施。

大芦湖采油管理区高944-1井存在含水上升和供液下降的矛盾。他们通过找寻注采平衡点,对井组水井日注水量由5立方米上调至50立方米后,日产油上升1.1吨,减少耗电46.3千瓦时。

标本兼治的方案措施,为各采油管理区提供了精准指导。2021年,能源运营项目部向7个采油管理区推送了473口低效高耗井稳油节电方案措施,目前已实施375口,累计节电239万千瓦时,碳减排2489吨。

2022年,纯梁采油厂将进一步践行绿色低碳发展理念,通过实施油藏调整、井筒管柱优化及机采、注水、集输系统节能改造等综合措施,降低能耗,提高能效,提升绿色低碳发展水平。



井工厂首口井投产

近日,胜利油田滨南采油厂2022年度重点新建产能区块一平方王3号“井工厂”首口井投产成功。据了解,平方王3号“井工厂”共部署新井33口,目前所有新井均完成替浆,正有序作业,预计到一季度末全部投产。春节期间,该厂淡化节日气氛,优化源头方案设计,建立“清洁作业、储层保护、质量控制、油井提产”全过程管控体系,推行新井投产“七步工作法”,推进技术和管理双提升,努力打造平方王3号井台高效提产示范区,充分展现了新年新气象。

本报记者 顾松 通讯员 肖金禄 摄影报道