



油田进一步抓实各项风险防控,守牢安全“红线” 上好节后复工复产“第一课”

国庆中秋假期结束后,各单位纷纷复工复产。胜利油田印发《关于从严抓实复工复产风险管控的通知》,进一步抓实各项安全风险防控,坚决守牢安全“红线”“底线”。

组织复工复产“第一课”,从严风险防控,抓实重点领域重点工程管控措施……10月9日,各单位、各部门迅速将思想和行动统一到油田党委的部署要求上来,积极稳妥推进复工复产。

大众新闻记者 顾松
通讯员 徐海峰 邵明浩

上好复工复产第一课 迅速切换到工作模式

“这堂课是警钟,也是号角。”滨南采油厂安全(QHSE)管理部副经理王志滨听完采油厂领导讲授的复工复产“第一课”后深有感触,他表示,要把节日里的松弛感转化为工作中的专注力,彻底收心归位,全力保障原油生产的安全平稳运行。

胜利采油厂、孤岛采油厂、临盘采油厂、孤东采油厂、鲁胜公司、鲁明公司等单位积极组织好复工复产“第一课”,主要负责人亲自组织,亲自授课,确保不走过场、不漏一人。

开展全员收心会、开展事故警示教育、组织操作规程再学习、开展岗位应急演练……各单位以多种形式,扎实开展覆盖班站、覆盖全员的复工复产“第一课”,帮助员工从“节日模式”切换到“工作模式”。

假期后,东胜公司牛庄采油管理区利页3HF井场,单井拉油人员利用雨停间隙,进行单井拉油火灾应急处置逃生演练,促进员工快速

进入工作状态。同时,该管理区还自主研制防爆轴流风机,实现全方位强制通风,确保装卸油区域空气流通。

查改身边安全隐患 确保做到三个全覆盖

10月9日上午,石油工程监督中心钻井监督人员奔赴各生产现场,对节后复工的人员、设备、安全技术交底等进行全面审查。据了解,该中心从严从紧抓实开工验收管理,由专家以上人员带队系统排查现场风险隐患,严格审查施工方案、资质证件、设备设施等方面准备情况,逐一落实管控措施和安全条件。

在胜利东西部油区,各单位全面排查整治安全风险隐患,确保做到方案审查把关、开工验收、开工过程监管“三个全覆盖”。

地面工程维修中心压实责任,加强隐患排查和施工全过程安全管控,确保安全开工、有序生产。10月10日,现河维修服务部计划开展井口流程预制等工作,安全监护人员逐项确认安全条件,为施工人员讲解施工方案、流程、标准等内容,并组织大家对周边环境、操作方法等进行隐患排查。

油气集输总厂对重点项目、高风险作业、关键装置的开工,逐一制定复产方案,逐一审核把关;油区护卫管理中心加密无人机巡护频次,重点对输油管线、偏远区域开展“空中飞巡+地面探巡”立体化巡查……

近期,东营秋雨连绵,孤东采油厂GO7-21斜222井场存在些许积水。在此施工的孤东作业区员工刘聪聪、杨邵波等积极筑“渠”疏导,架设吸管引流,及时排清积水,保障施工车辆顺利通达。

纯梁采油厂全面排查生产现

场电路、电压、倒销油等各项安全问题,消除安全隐患,确保各项工作平稳运行。针对高892斜43同台8口重点井,正理庄采油管理区干部员工进行井场抽水、协商更换进井道路,调整垫板管排,当天已恢复正常施工。

聚焦重点领域重点工程 严格落实各项管控措施

“丰页1HF至2号台单井管线回压上升,请立刻到现场处置!”东辛采油厂盐家采油管理区安全生产指挥中心值班人员,通过信息化平台发现异常后,迅速发出指令。现场人员实地核查后调度泵车进行冲洗,40分钟后管线回压恢复正常。

据了解,东辛采油厂建立起以“信息化监控+视频巡检”为核心的风险防控体系,实时追踪注入井及周边受效井的压力变化,从监测、预警到处置实现闭环管理。

页岩油与CCUS(碳捕集、利用与封存)超压刺漏、单井拉油油气积聚等重点领域,安全风险系数高,是油田党委关注的重点,也是各单位抓落实的重点。

为确保1号机组拆除施工安全、稳定推进,胜利发电厂迅速切换至“攻坚模式”,再次升级安全保障举措。他们开展拆除前安全条件确认及现场拆除方案推演工作,对潜在风险进行“再识别”,深入排查隐患,做到“不漏一处、不留死角”,为机组正式拆除施工筑牢“安全防火墙”。

在东营原油商储项目上,各参战队伍共同开展开工“第一课”,查改安全风险隐患。大家表示,要始终将安全摆在项目建设头等重要位置,重点落实设备调试用电安全管理规范,确保管沟开挖支护措施到位,坚决做到不安全不开工、不安全不生产。

海上首口“单筒双井”高效投产

近日,海洋采油厂首口“单筒双井”——埕北22H-16井,埕北22H-平8井实现高效投产,标志着胜利油田在浅海油气集约化开发领域取得重大技术突破。

据了解,“单筒双井”技术是践行降本增效和绿色低碳发展战略的重要创新。该技术通过在同一隔水导管内以“头对头、肩并肩”方式布设双井,并配备两套独立采油系统,实现对方位油气藏的高效协同开发,最大限度提高采油平台有限面积的井口利用率。

大众新闻记者 顾松 通讯员 张灿 摄影报道

油田成立水务督查中心: 督查“上岗”,水务管理“归序”

本报10月12日讯(大众新闻记者 顾松 通讯员 赵雪 孟维红) 近日,胜利油田以供水分公司专业队伍为基础,组建水务督查中心,全面开展常态化水务督查工作。

据了解,水务督查中心承担油田“四水四定”、水土保持、河湖保护、雨污分流等水务相关监督、管理与服务职能,目的是推动油田水务工作依法合规、高效保障和经济节约运行。

为明确督查内容,规范督查行为,胜利油田制定并印发了《胜利油田水务督查指导意见》。该中心主要职能包括:监督检查各单位对国家、地方水法规,中国石化集团公司及油田内部水务管理制度的执行情况;开展“四水四定”、水土保持、河湖保护、雨污分流等常态化检查与专项治理;提供水务管理技术咨询与培训,协助各单位解决水务管理中的实际问

题;建立油田水务督查数据库,定期编制督查报告,为油田水资源规划、环保决策提供依据等7项职能

下一步,水务督查中心将在油田生产运行管理中心指导下,制定年度督查计划与实施方案,依托“计划—实施—反馈—整改”闭环管理机制,开展常态化及“四不两直”专项督查,定期汇总结果并编制《水务督查报告》,推广先进经验,追踪典型问题。

目前,《油田水务督查问题分类清单》已发布,涵盖了“四水四定”、水土保持、河湖保护、雨污分流四大类64项具体问题,并明确了“禁止”“严重”“一般”三类问题性质。《胜利油田水务督查指导意见》规定,水务督查中心根据日常发现的问题,根据问题类型与性质实行扣分机制,并常态化发布异常通报和溯源分析,系统提升油田水务督查效能。

钻井工艺研究院: “胜利天工”成行业“领跑者”

本报10月12日讯(大众新闻记者 顾松 通讯员 李晓宁 王宁) 近日,胜利石油工程公司钻井工艺研究院研制的“胜利天工”钻井液性能在线监测系统,通过石油仪器仪表专业标准化技术委员会技术审查,成为行业赛道的标准引领者。

“胜利天工”钻井液性能在线监测系统自2018年推出以来,创新实现了钻井液性能自动化无人监测。经过不断迭代升级,该系统由监测油基钻井液变为水油合成基全适配,监测钻井液参数扩展至16项,为中石化、中海油等提供海上、陆上技术支撑,并实现了数据远传,让用户随时洞察钻井生产状态,成为石油工程智能化不可或缺的重要一环。

2025年,“胜利天工”钻井液性能在线监测系统进军深海与深井工程,先后顺利完成中海油上海分公司CX-B6S1井、NB31-1-A2P1井和胜利油田义深斜13井等油井的技术服务,保障了参数的实时测量、自动储存和远程传输,有力应对海上平台的盐

雾高温和陆地深井的复杂地质,实现了“一口井一套方案”的精准适配。

面对数智化浪潮,钻井工艺研究院持续加强“胜利天工”钻井液性能在线监测系统迭代升级,在义深斜13井首次实现将监测数据成功接入中石化石油工程业务管控IPPE平台,实现了钻井液性能数据的实时上传与分析。

据了解,这一突破补齐了平台的数据缺项,推动石油工程管理由“人工分析”向“智能分析”转变,为钻井自动化、信息化发展提供技术支撑。

在石油仪器仪表专业标准化技术委员会上,“胜利天工”钻井液性能在线监测系统凭借迄今20余套装备、多类工区的成功应用,赢得了现场专家组的高度评价。专家组一致认为,该系统作为十余年国产技术攻关的突破性成果,不仅是钻井现场的“安全哨兵”,更是石油工程智能化转型的“数据引擎”,将为油气勘探开发提供更坚实的技术支撑。

