



## 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安全隐患，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航频次，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、稳步推进，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，实现对多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、地方水务法规，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。

#### 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、陆上技术支持，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

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。

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。