

编者按:近期,全国大部分地区面临低温寒潮的考验,从冰封千里的北国,到浪涛汹涌的海域,再到霜雪覆盖的平原,众多石化一线员工顶风冒雪、坚守岗位。他们以严寒为战、以岗位为责,用严谨细致的操作、日夜不休的值守、协同作战的合力,抵御低温侵袭,攻克生产难题,护航安稳生产。

顶风冒雪筑牢能源保供“生命线”

东北油气分公司四平采油厂

寒夜攻坚 方气必争

魏星 唐大民

1月16日,东北油气分公司苏家屯气田气温骤降至零下30摄氏度,雪粒如细碎冰刀,在空旷的井场呼啸穿梭。就在这极寒环境中,一场针对苏4-2井的方气必争寒夜攻坚战悄然打响。

作为曾为区域供气立下汗马功劳的老气田,苏家屯气田近年深陷产量持续下滑的困境:地层压力逐年衰减,单井日均产气量屡创新低,部分区块濒临关停边缘。在保供任务不减、资源接替乏力的双重压力下,稳产增产已不是选择题,而是关乎气田存续的必答题。

越是艰难越向前,寒冬正是破局时。面对困局,东北油气人迎难而上。东北油气分公司四平采油厂检维三部副经理牟浩源率队奔赴一线,了解苏4-2井循环气举流程改造后的调试运行情况。他蹲守在井口旁,厚重的工服挡不住刺骨寒风,睫毛上凝起一层白霜,逐点核对生产流程,丝毫不敢松懈。

“牟经理,风雪太大了,仪器都快失灵了,先回车里缓一缓吧?”技术员李岩搓着冻得通红的双手劝道。

“不行!循环气举工艺容不得半点耽搁,低温下参数偏差一丝,后续效果就会大打折扣。”牟浩源头也未抬,从怀中掏出图纸平铺在冰冷的井口阀门上。借着应急灯的昏黄光线,他仔细审视每一个连接点。随后,他叮嘱李岩紧盯压力仪表,自己再次核对阀门开度,精准把控每一个操作细节。

寒风裹着雪粒抽打在脸上,刺痛难忍。李岩眯眼凑近被冰雪覆盖的仪表盘,紧张汇报:“牟经理,当前压力1.3兆帕,略低于标准值,是否调整?”

“再观察3分钟。”牟浩源一边在本子上记录数据,一边解释,

江汉油田采服101酸化压裂队

风雪中忙压裂 只为加上“双保险”

张飞

1月20日,寒潮突袭江汉平原,江汉油田25-斜2井场瞬间银装素裹。凛冽北风卷着雪粒,拍打在管线与阀门上,发出噼啪声响。一场高难度压裂施工正紧张推进——全井需对43个层段实施精准分段压裂。然而,井内压力居高不下,流程阀门上百个,操作指令烦琐复杂。更严峻的是,现场集结了101酸化压裂队、安东石油、作业队、连续油管公司等多家单位,协调难度前所未有。

“43个层段,一层都不能错;上百个阀门,一个都不能乱!”江汉采服101酸化压裂队三组组长袁为民在施工前的动员会上语气坚定。他顶风冒雪穿梭于各协作单元之间,反复核对压裂程序图与层段顺序,确保每一道指令清晰无误、每一处接口衔接顺畅。“多一分沟通,就少一分风险。”他嘴唇冻得发白,每一个字都咬得格外用力。

该队一组组长黄培忠是现场当之无愧的定盘星。面对复杂的井口流程和多层段切换要求,他提前两天带领班组逐项模拟操作,直到43个层段的压裂顺序、对应阀门编号及开关要领烂熟于心。“谁动哪个阀、什么时候动,必

“低温下仪表的数据可能存在滞后性,上次推演已考虑到这个问题,必须结合现场实际动态调整,不能死抠理论数据。”此刻,他一心想着安全与效率,每一分钟的等待,都是为了气井后续更稳定的产出。

工服袖口上结了一层硬邦邦的冰壳,牟浩源却浑然不觉,依旧专注对接图纸与现场流程。时间在寒风中缓慢流淌,每一秒都承载着攻坚的焦灼与坚守。

流程改造至深夜,气温再创新低,寒气直钻骨髓。牟浩源站在压缩机旁,手把手指导班组成员工切换流程:“低温下阀门切换要缓,顺时针转三圈停一下,确认压力稳定后再继续。”他摘下厚手套,露出冻得发红的手指,认真示范操作要领。

“牟经理,您快戴上手套!我跟着流程来做,您在旁边指挥就好。”操作工杜延军看着他冻得有些发抖的手,急忙上前劝阻。

“关键步骤不能含糊。”牟浩源摆了摆手,目光如炬紧盯着仪表盘,大声提醒,“压力上升太快,放慢速度,避免管线受冲击。老杜,你认真听压缩机运行声音,低温下设备故障一般前兆不明显,所以要务必格外仔细!”

当循环气举工艺流程顺利启动时,压缩机平稳运转的轰鸣声盖过风雪呼啸,仪表盘上的数据逐步稳定在最佳区间,如同跳动的心脏,为沉寂的老井注入生机与活力。“成了!压力、流量全部达标!”杜延军长舒一口气,露出欣慰的笑容。

牟浩源再次搓揉冻僵的双手,如释重负道:“好!再观察半小时,确认无波动后我们再撤离!”

历经8小时艰苦奋战,苏4-2井日产气量最终稳定在0.4万立方米。这一数字虽不算高产,对一口濒临关停的老井却意义不凡,彰显了东北油气人在极寒环境中攻坚克难、守岗尽责的担当,为老气田稳产增产写下生动注脚。

须听我口令!”他手持对讲机站在井口前喊道,声音飘荡在呼啸的北风中。

地面操作岗的颜煌辉寸步不离地守在高压泵车旁,紧紧盯着副机运转状态。雪花落在他的睫毛上凝成冰晶,他纹丝不动。一旦泵头出现轻微抖动,他便立刻上报,及时调整转速,确保压裂液平稳注入地层。“咱们守住的是安全,更是地层的‘命脉’。”这是他常挂在嘴边的话。整整12小时连续作业,他始终坚守岗位,只为守护那条精准的压力曲线。

司机李良勇也丝毫没有松懈。压裂车、混砂车、供液罐车……他一人兼顾多个岗位,在雪地里来回倒车、对接管线,轮胎碾轧过冰面,发出刺耳的摩擦声。为保障43个层段压裂连续供液不中断,他凌晨3点就起身预热车辆:“设备不能冻住,风更不能掉链子!”

风雪愈烈,斗志愈坚。在各方协同作战下,25-斜2井压裂施工前期试压工作圆满完成,各项参数全部达标。雪停之时,阳光照在沾满泥浆与冰霜的设备上,泛出冷冽的金属光泽。

在这片被风雪覆盖的井场,江汉采服101酸化压裂队如同一个精密咬合的齿轮组,为生产加上了安全与效率的“双保险”。

线稻田密布、沟渠纵横,复杂的地形环境增加了施工难度。

为加快工程建设进度、确保按期完工,切实保障沿线群众用气需求,助力长江经济带能源结构转型与高质量发展,该公司于2025年11月吹响专项劳动竞赛号角。竞赛以“焊接里程”为核心指标,7支全自动焊接机组分

战风雪 保安全



图1:胜利石油工程渤海钻井总公司压实钻台、泵房、网电箱和管汇等关键区域冬防保温职责,加强设备设施的防冻防凝监测与维护,做到识别风险、应对措施和应急保障三到位,确保钻井施工安全平稳运行。图为1月21日,在胜利油田义104-平9井施工现场,50689钻井队员工用高温蒸汽对管汇阀门进行加热,防止管汇和阀门出现冻结。 王国章 摄 王 福 文



图2:面对极寒雨雪恶劣天气,为保障供电系统安全稳定运行,扬子石化热电部电气工区青年员工巧用目视化、紫外成像、红外成像等专业检测手段,对220千伏架空线路进行拉网式排查,重点监测线路挂冰、放电等安全隐患,筑牢极寒天气下电力供应安全屏障。图为1月20日,员工开展户外电气设备专项维护巡检。 郑 舜 摄 叶亚明 李 雷 文



图3:面对骤然降临的冰雪极寒天气,河南油田油服中心针对风险隐患、违章行为严格落实“停工整顿令”“督查整改令”“隐患消除令”,切实推进高风险作业减量降级,为实现新年原油产量开门红筑牢安全根基。图为1月20日,在河南油田张2301井场,油服中心101联队班组员工严格按照标准开展班组JSA分析,确保冰雪天气安全生产。 戚剑峰 摄 唐 勇 张 璐 文

胜利油田海洋采油厂

渤海湾上迎考验 巡检设备保安全

张 灿

凛冽的寒风在渤海湾肆意呼啸,密集的雪粒在空中狂舞,3米多高的海浪一次次猛扑向海上采油平台,发出沉闷的轰隆声。

1月18日晨会刚一结束,胜利油田海洋采油厂中心三号平台工艺主管护牛伟亮,便带着徒弟周宏亮开展设备巡检工作。两个穿着红色工服的身影在甲板间艰难穿梭,不时驻足停留、细致排查,对每一台设备都不敢有丝毫疏忽。

作为埕岛油区的枢纽平台,中心三号平台肩负重任,周边28座采油平台每日产生的3万多立方米油水液量均汇聚于此,经精细化处理后,滚滚原油被平稳输送至陆地终端。一入冬,这里便被严寒与狂风笼罩,月均要经历20天以上的大风天气,最低温度在零下20摄氏度,恶劣环境对安全生产构成严峻考验。

“师傅,海上常有这么大风雪吗?”周宏亮的语气里难掩紧张。他

从未见过惊涛骇浪,初次出海就遇上这股状况,难免手足无措。

牛伟亮放缓脚步叮嘱道:“冬季大风本就频繁,你刚到平台,对环境还不熟悉,这种天气绝不能独自外出,安全永远是第一位的。”这番风浪,对他而言早已是家常便饭。作为坚守海上25年的“老石油”,在平台筹建之初,他便主动请缨,全程参与了平台的建造、调试、投产等重大任务。

8级大风裹着细碎雪粒,打在脸上如刀割般刺痛。周宏亮用力攥着栏杆,紧盯脚下的冰雪,每一步都格外谨慎;牛伟亮却从容不迫,凭借丰富经验熟练排查,时而弯腰查看参数,时而俯身检视隐患,还不时回头提醒徒弟注意安全。

“冬季低温是海上安全生产的‘绊脚石’。”牛伟亮一边检查一边传授经验,“外输、注水、油气处理、变配电等系统环环相扣,备用设备的启停能力、在运设备的运行稳定性,都得逐一确认。唯有细心呵护每一台设备、每一道流程,才能确保它们在严寒中稳定运转。”

记录。

为持续激发竞赛热情,项目部全面强化各项保障工作。每日清晨6点准时召开施工碰头会,各部门围绕天气、人员、设备状况集中讨论,动态调整调度方案;外协团队提前走访沿线12个村落,扎实做好征地清点、群众协调工作,为施工面连续作业扫清

巡检中,牛伟亮最牵挂的是天然气洗涤器橇块的排污流程。该橇块位于平台迎风口,温度比其他区域更低,往年遭遇寒潮时,常出现冻堵问题。今年入冬前,他带领班组加装了临时挡风墙,在原有保温层外增设了电伴热带,从源头筑牢了防寒防线。

确认流程正常后,他仍反复叮嘱值班人员加密巡检频次、紧盯温度变化与运行工况,待各项防护措施全部落实到位后,才带着徒弟继续前行。这座生产平台上下4层,总面积近8000平方米,一趟巡检下来需要一个小时。当返回值班房时,两人的手脚早已冻得僵硬,脸颊也冻得通红。

周宏亮凑到电热器旁取暖,心中满是感触:平台多年以来始终保持“零事故”“零污染”,原来背后正是全体员工在极端环境下的默默坚守。

暖意刚涌上全身,牛伟亮便起身说道:“人怕冷,设备和设施更怕冷,咱们再去查下电伴热带的运行情况。”周宏亮立刻起身穿好工服,紧跟师傅的脚步,再次踏入漫天风雪中。

障碍。

2025年12月遭遇连续7天阴雨天,项目部火速调配防雨棚、防滑垫及排水设备,做到“雨不停工、进度不减”,确保竞赛热潮持续不退。

竞赛拼速度,更要守牢质量生命线。项目部创新推行“旁站监督+每日复盘”工作机制,机组质检员紧盯关键焊口全程把关,每日收工后的质量分析会雷打不动,焊接一次合格率稳定保持在98%以上。截至目前,该标段综合进度位居全线第一,获得业主高度肯定。

善听“刺耳声” 办好“贴心事”

刘 华

基层一线是企业管理的神经末梢,更是问题与需求的源头活水。日常工作中,那些直指不足、带着情绪的“刺耳声”,看似是牢骚抱怨,实则藏着最真实的情况、最迫切的诉求。唯有俯下身、沉下心,从“刺耳声”里辨真问题、察真民情,才能找准服务发力点,把事办到员工心坎上。

让基层声音“传得上去”,关键要打造沟通直通车。管理层级壁垒常导致基层诉求传递打折扣,要打通这一堵点,需在班站设立“意见直报点”,依托线上平台开通即时反馈通道,让员工想说、愿说、随时说。摒弃形式化收集,确保有价值的建议穿透层级、直达决策层,让基层声音不再石沉大海。

让问题解决“落得下去”,核心要做到响应“快准实”。意见的价值不在于被听见,而在于被解决。对基层反馈的问题,需快速响应:能现场处置的当场拍板、立行立改;需跨部门协调的,明确时限、责任到人。针对“安全巡检点位不合理”“夜间作业照明不足”等诉求,第一时间复核优化、补齐设备,全程跟踪督办、件件有回音,让员工切实感受到说了有用,激发建言积极性。

让基层难题“解得长久”,根本要锻造自主“解困力”。基层是问题发现地,更是解决问题的主战场。以“刺耳声”为活教材,定期开展案例复盘,梳理典型问题处置经验。推动班站从被动等解决转向主动解难题,筑牢企业管理的基层根基,从根源上减少问题积弊。

善听“刺耳声”是为民服务的态度,办好“贴心事”是担当作为的体现。珍视每一条“基层声音”,响应每一个具体诉求,这份关怀与重视终将转化为企业的凝聚力、执行力,为高质量发展注入源源不断的基层活力。

石化语丝

湖南石化己内酰胺部团委开展爱心助学活动

本报讯 1月15日,湖南石化己内酰胺部团委组织青年志愿者小分队,赴岳阳市云溪区一中、君山区十六中等4所学校开展爱心助学活动,为6名结对帮扶学生送去助学金及牛奶、衣服等物资。

活动中,志愿者们了解结对帮扶学生的学习生活情况,针对备考压力等给予开导鼓励,并为他们试穿新衣、送上慰问品,现场氛围热烈温馨。据悉,该部团委自2012年启动爱心助学活动以来,截至目前累计筹集助学金13万元,结对帮扶周边困难学生36人。(彭展 黄洋 林湘)

浙江丽水石油 应急保供驰援救火现场

本报讯 近日,浙江丽水石油收到丽水市消防救援支队发来的感谢信。信中对该公司在丽水经开区火灾救援行动中提供的高效、专业油料应急保障工作给予高度赞扬。

事件发生于2025年12月23日中午,丽水市经开区上徐路9号突发火灾。现场建筑面积大、可燃物多,救援力量预判作战时间久、车辆移动不便,油料保障任务十分艰巨。

危急时刻,丽水石油迅速启动应急保供机制,第一时间开辟绿色通道,调集专用油罐车、备足油料,指派专人对接消防救援现场指挥部,火速驰援一线。该公司工作人员根据前方实时需求动态精准补给,为现场多辆消防救援站的作战车提供了不间断、高质量的油料输送,全力保障灭火救援行动连续高效推进。

(练金燕)

暖心驰援解困忧

王玮 习鑫

1月20日下午,卡车司机王师傅驾驶的货车因尾气处理液耗尽,被困在距山东淄博石油高青第五加油站20多公里的荒僻路段。前不着村、后不着店,情急之下,王师傅试着拨通了站经理曹卫花的电话。

电话接通,了解情况后,曹卫花毫不犹豫:“王师傅别急,发个定位,我马上送过来!”放下电话,曹卫花迅速从站内备好尾气处理液,驱车赶往现场。到达被困地点后,她利落地帮忙加注,车辆很快恢复正常。王师傅激动不已,连声道谢,执意要付辛苦费,却被曹卫花婉拒:“车坏在路上不容易,能帮上忙就好!”

张 龙 张艳彬

1月19日,在皖南水网腹地,石工建江汉油建公司承建的川气东送二线枣宜联络线工程二标段,焊接里程达196公里,超额完成“冲刺全年焊接目标”专项劳动竞赛设定的目标任务。

枣宜联络线建成后,将无缝衔接西气东输、苏皖管道等干线网络,为中部地区资源调峰提供关键支撑。该公司承建的二标段全长264.39公里,途经安徽省六安、淮南、合肥三市,沿

赛场攻坚忙 项目捷报扬