

一体推进 安全生产管与理

张菊香

管而不理则乱,理而不管则虚。抓安全生产必须坚持管与理一体推进。

理清责任,避免推诿。一人不尽力、一处不严谨、一事不规范,都可能造成难以预料的事故灾难。必须做到任务具体、边界清晰、上下贯通、相互衔接,不重叠、不冲突、无脱节、无盲区,让责任躲无可躲、逃无可逃,确保事事有人管、人人有专责,切实避免推诿扯皮现象。

理清头绪,统筹安排。安全生产具有程序性、季节性、规律性等特点,需要人才、技术、制度、硬件等立体支撑,而且生产环境、季节天气、作业项目风险类型和等级各有不同,只有理清头绪,才能突出重点、统筹全面、系统谋划、协调各方,避免左支右绌、东扶西侧、按下葫芦浮起瓢。

理清问题,整改化解。化解风险、消除隐患始终是安全生产的重点。必须强化问题意识、问题导向,把预测和防范风险、排查和整改隐患作为经常性、长期性工作来抓,无论安全生产形势如何,都不能有丝毫的懈怠和马虎。

理清经验,巩固坚持。梳理总结安全生产中创新和积累的成功经验,加以巩固和完善,有利于减少日常工作中的盲目性,增强针对性、时效性、可靠性。要坚持阶段性、项目化、全要素安全生产复盘,总结归纳适用、管用、好用的成功经验,将其上升为制度机制和行为规范,为安全生产精准导航。

经济走笔

天津南港乙烯外购轻烃 原料配套项目码头竣工

本报讯 日前,天津南港乙烯外购轻烃原料配套项目码头工程顺利通过竣工验收。该项目码头工程包含5万吨级液化烃泊位及相应配套设施,设计年通过能力181万吨,主要服务于天津南港120万吨/年乙烯及下游高端新材料产业集群项目。

该项目建成投用后,将依托储运罐区有效满足外购乙烷等物料的装卸需求,为保障南港乙烯项目原料供应、提高企业经济效益提供重要支持。

(张训棣于胜林)

经纬公司自研测井仪器 在西北工区首测成功

本报讯 近日,经纬公司自主研发的200摄氏度/172兆帕极横波远探测仪器在西北油田塔河油田TH103109X井测井施工中应用,成功读取全部数据,标志着该仪器在西北工区首测成功。

高温偶极横波远探测技术是实现井旁缝探测和精细刻画的高端技术,经过3代升级,形成3项创新成果、9项核心技术。施工中,技术人员密切配合,严格执行安全规程并全程井口坐岗,加强关键作业节点风险管控,仅用60小时就完成本次施工任务,取全取准所有测井资料。

此次施工验证了高温偶极横波远探测仪器在西北油田超深井中的适用性,为西北工区深层超深层复杂井资料精细采集提供了技术支撑。

(赵春国关脉凌邵云丽)

华北石油工程高效 完成高难度井型施工

本报讯 日前,华北石油工程沙特项目SP29队收到甲方沙特阿美的贺信,祝贺该队以27天的建井周期,高效完成贾夫拉气田首口超深超长水平段台子井HZEM-6334井的施工任务,成为首支完成该类高难度作业的非常规气井队伍。

该井为沙特阿美公司在贾夫拉气田实施的试验性台子井井型,施工技术难度大、质量要求较高。SP29队从优化施工方案、强化工序衔接、严格安全监管等方面多措并举,提升作业效率,高效完成施工任务,实现了该队在复杂地层水平段施工领域的重要突破,获甲方赞誉。

(李秀王鹏飞樊波)

中国石化供应商

锡安达防爆电机

与世界同进步

电话:0510-83591888 83591777

网址: <http://www.xianda.com>

单位:江苏锡安达防爆股份有限公司

十建公司通过研发数字化管理平台、加强施工技术创新、推动创新成果应用,为安全优质完成重点项目建设任务提供强有力保障

全力打造项目建设“新增长极”

本报记者 田元武

“数字化管理平台让项目建设施工效率平均提高25%,自动化焊接技术让管道支架焊接效率提高3倍,12项创新成果应用让项目建设成本费用比原计划降低15%。”9月24日,十建公司山东联泓130万吨/年DMTO(甲醇制烯烃)装置项目总工程师齐烨介绍该项目建设开工18个月来取得的成绩。

今年以来,十建公司从研发数字化管理平台、加强施工技术创新、推动创新成果应用三方面发力,全力打造项目建设“新增长极”,为安全优质完成2025年重点项目建设任务提供强有力保障。

数字化管理平台优化过程管理

“反应器钢结构框架全部预制完

成,可以进行整体吊装作业。”在十建公司浙江石化高压聚丙烯装置施工现场,项目部施工经理董波通过数字化管理平台,向施工人员部署吊装任务。仅2个小时就顺利吊装就位,比原计划提前4天完成。

“通过推广应用公司自主研发的数字化管理平台,钢结构框架从材料进场到吊装完成,实现全流程一条龙管控,施工效率比以前提高4倍,降低大型吊车等机具费用近100万元。”董波介绍。

十建公司聚焦项目建设管理主营业务,打造了包含钢结构安装、管道自动化预制车间、施工质量闭环管理等60多项内容的数字化管理平台,着力提升项目建设施工过程管理水平和攻坚创效能力。

目前,十建公司数字化管理平台已在境内外40余个项目上线应用,实现对项目建设进度、质量、安全、人员、

材料、机械等关键要素的全流程、全方位管控,同时开辟了新的业务增长点。

技术创新解决施工管理难题

十建公司持续在融合应用技术领域发力,着力加强前沿引领技术创新、现代工程技术创新,以创新驱动公司增强核心功能、提升核心竞争力,聚焦项目建设工地,以工效提升、降本增效为项目运营导向,展开施工技术创新工作。

面对紧张的项目建设工期和施工任务量,该公司在重点项目建设工地成立36个技术创新工作室,以28项“揭榜挂帅”课题为牵引,围绕施工技术、安全、质量等进行技术创新,逐步解决施工成本高、效率低等30多个施工管理难题。

十建公司全面推行焊接自动化技术,尽可能降低焊工、焊材使用成本,

今年已完成管道自动焊焊接93.1万寸径,自动焊焊接寸径比率保持在80%以上的高水平。

“传统工艺管道手工焊接费时费力,在应用焊接自动化技术创新成果后,焊接工效大幅提升,130万吨/年DMTO装置工艺管道安装施工比原计划提前45天完成。”十建公司山东联泓新材料工程项目部经理张瑞说。

打造平台推动创新成果应用

“主管廊5000吨钢结构布局紧凑,作业空间狭小,通过二次设计创新软件,提高施工效率,降低高处作业风险。”在十建公司承建的沙特贾夫拉天然气处理装置施工现场,项目部总工程师李凯对施工技术创新方案进行完善。

十建公司根据重点建设项目组织精品课题研究,围绕数据积累、思考分

析、学习提升、创新应用、部署落实、成果引领6种能力,引导促进施工技术创新成果的固化和应用。该公司先后建立技术装备创新、施工组织创新、“智能化、信息化”融合等15个研发平台,让40多项创新成果应用到项目建设中,施工效率比去年同期平均提高了25%。

“我们通过精品课题创新研发平台,在ABS装置项目中首次运用焊接质量管理APP软件,为项目节约焊接质量返工费用成本近60万元,提前1个月完成管道焊缝质量检测任务,加快了项目建设总体进度。”十建公司天津南港ABS装置项目部经理田文冲说。

目前,十建公司坚持技术先导,加快引进、开发和推广新技术、新工艺、新设备应用。其中,技术装备及技术工艺改进、数智化应用等223项技术创新成果得到有效推广。



强化精细管理 保障高效施工

目前,由南京工程公司安装分公司承建的金陵加氢项目进入工艺管道安装高峰期。项目部强化全过程精细管理,确保安全、质量管控措施落实到位。截至10月9日,核心设备基本安装就位,钢结构安装进入“三查四定”阶段,项目整体进度超60%。图为员工用埋弧自动焊预制高压管道。

范红芳 摄 李舒文

(上接第一版)

薪火相传匠心点亮“满园春”

陈忠华解决各种难题的底气,源自对技术创新的不竭追求。参加工作以来,他以现场为导师,边干边学,自行研制了多种井下工具。

传统接钻杆的方法效率低,还有钻杆落井风险。陈忠华经过无数次的尝试,设计出辅助“鼠洞”,将接钻杆的速度提升近30%,井口工具耗损减少70%,同时保证了接钻杆安全。

这仅仅是他的创新成果的冰山一角,从业40年来,合作区块天然气生产规模跨越重要台阶、涠洲油田产能建设驶入快车道、招商区块探索新的产能阵地……每一次技术攻坚的现场,总能看到陈忠华坐镇指导的身影。2014年陈忠华劳模创新工作室成立以来,他与团队成员实现191项技术革新成果转化,获得发明专利授权12项、实用新型专利授权34项。

“创新肯定要面临挑战和煎熬,但对技术和业务进步的追求,不管成功与否,本身就是有价值的事情。”陈忠

华说。

“真正的传承不是简单的经验复制,而是培养超越自己的后来者。”如今,他把更多精力倾注在“薪火相传”上。他将自己40年来积累的经验系统性地浓缩,指导、带动青年员工进行技术革新,培养出技术骨干50余名。

从17岁初登勘探三号,到两鬓染霜坚守深海,陈忠华用70余口高温高压井、40本笔记,在海上油气领域刻下能源报国的印记。正如他在笔记本扉页写道:“真正的定海神针,不在海底,而在石油人滚烫的心里。”

江汉油田涪陵页岩气公司上线智能问答助手

本报讯 近日,江汉油田涪陵页岩气公司自主开发的智能问答助手功能在EPBP(勘探开发业务协同平台)正式上线,以自然语言交互为核心技术,让数据查询与应用更精准便利。

该公司针对模块定位与数据融合难题展开技术攻关,实现了简单问答

实时响应、复杂问答跨源整合、文档解析精准提取、知识库辅助学习四大功能,提升了该公司员工查询数据的精准度与效率。

该功能整合汇总多源信息,为用户提供全面、准确的查询结果,同时支持试采地质方案等非结构化文档

解析,精准提取关键信息并生成内容总结。此外,依托向量相似匹配技术构建的专属知识库为该公司新员工提供了便捷学习途径,使其能够快速掌握数据录入与采集的操作流程和要求。

(刘冬娅 明月王彦)

河南油田完善生产异常管理工作模式,实现生产难题的全链条闭环管理,提升生产异常问题发现与处置及时率

让生产难题变提效“跳板”

本报记者 常换芳
通讯员 雷琳 李涛

“近期渭北油田冲砂作业出现异常漏失,影响高产井产能。大家抓紧时间分析,制定解决对策。”10月7日,河南油田研究院生产指挥中心主任李涛组织技术人员针对生产异常问题开展集中“会诊”。

河南油田聚焦提升生产异常管理水平,集聚智慧形成“24小时分类上报—36小时落实解决方案—一周跟踪总结复盘”管理模式,实现了从“问题识别—原因分析—措施制定—效果评估”的全链条闭环运行。截至9月底,生产问题发现与处置及时率同比提升30%以上。

生产问题严重制约勘探开发等工

作的提速提效。科研、生产人员围绕“什么是问题、什么是管理问题、什么是系统性问题、什么是自身问题、什么是需要反映的问题”开展专题讨论,并形成常态化查找生产异常问题的管理制度,确保问题找得准、思路理得清、方向定得明。目前,河南油田通过每日“会诊”,查找出江河及赵凹注水系统压力不稳定、新庄注汽井后置氮气塞注入滞后等问题45个。

“问题解决得慢,根本原因还在于我们的能力有‘短板’,必须补齐。”河南油田副总地质师、研究院院长苏建栋说。

瞄准跨学科知识不足的“短板”,河南油田每周召开跨界技能分享会,组织科研、生产人员学习前沿文献,邀请高校专家讲解,并深入现场实践。

“以前分析泌阳凹陷的致密砂岩储层特点时,总卡在成储机理这一步,现在应用多尺度评价机制,甜点区的轮廓一下就清晰了。”科研人员吴萌萌兴奋地和同事说。通过跨界学习,科研、生产人员突破了泌阳凹陷以往研究方法的局限性,明确了适宜探区管理机制和南阳凹陷跨学科协作的思路,研究攻关方向更加清晰。

河南油田通过现场和后方联动、专家联产承包小组深入现场帮扶,24小时跟踪生产运行情况,快速高质量解决生产难题,科研生产一体化改革红利充分释放。如今,问题清单变成了技能图谱,曾经让人头疼的“短板”正成为推动勘探开发突破的“跳板”。

目前河南油田已解决了致密砂岩成储机理不清、老区开发措施不精细等问题32个。



西北油田采油三厂扎实开展安全隐患排查整治“雷霆行动”,筑牢安全生产防线,严格落实领导带班制度,强化生产现场监督和隐患排查,对发现问题实行立查立改与闭环管理,确保油气安全平稳生产。图为西北油田三号轻烃站员工对装车区生产流程进行巡检。

加油员充当临时“好妈妈”

陈明军 李杨

近日,在车流如织的204国道上,3名四五岁的小朋友在刚下过雨的路边玩水嬉戏。一辆辆重型卡车疾驰而过,孩子们浑然不觉危险近在咫尺。

国道旁的江苏南通石油如皋第五加能站员工张凌林正在对加油机进行周检,她习惯性地扫视着站外车流动态时,发现了3个孩子的小小身影。

“太危险了!”她心头一紧,放下加油枪,迅速向孩子们奔去,同时挥手示意后方来车注意避让。

“小朋友,这里太危险了!快跟阿姨过来!”张凌林果断将孩子们带到加能站内的易捷便利店,远离车流。

孩子们也意识到了危险,受到惊吓而沉默。她耐心安抚,给他们拿来饮料和零食,陪他们聊天讲故事,充当起临时“好妈妈”。孩子们情绪稳定后,张凌林终于向出了家长的联系方式。

孩子家长接到电话惊出一身冷汗,全然不知孩子何时溜出家门。他们匆忙赶到加能站,看到平安的孩子们,既感激又自责:“真不敢想后果,太感谢你们了!”

走近一线