

调查研究解决“卡脖子”难题

胜利石油工程公司将主题教育成果转化为推动高质量发展的动力

本报7月4日讯(记者 顾松 通讯员 孙金鑫 彭大为)“高质量调研为项目安全高效建设提供了良策妙方,打通了堵点痛点,实现100天安全高效安装200台套设备的阶段任务目标!”近日,在胜利石油工程公司化学剂产业基地施工现场,项目建设人员举行了一场小型“成果交流会”。

化学剂产业基地是胜利石油工程公司落地的第一个“区域化研发、中试、生产、技术服务支持基地”,公司领导高度重视项目建设,多次前往现场“四不两直”调研,并为化学剂产业基地建设项目查找出28项风险隐患,梳理完善94项管理制度,总结智能化、信息化提升运行经验,确保项目建设精准发力,扎实推进。

主题教育开展以来,胜利石油工程公司党委坚持以调研开局,以调研开路,制定《大兴调查研究实施方案》,细化调研课题、调研进度、解决问题、成果转化四个清单,在联系基层、求实问效上下功夫,着力推动解决一批发展所需、改革所急、基层所盼、民心

所向的问题。

班子成员围绕人才建设、装备管理、安全管理、工程技术、生产运行、提质增效、党风廉政建设等7个方面领题调研,寻良策、破难题。聚焦“卡脖子”难题,持续提升科技创新效能,给予7支优质高效队10万元/队的专项奖励;聚焦本质安全,持续推进装备标准化配套、自动化升级和智能化转型;聚焦基层基础管理提升,在全系统首家召开“三基”工作会,形成“三强四抓五下沉”长效机制。

与此同时,班子成员横向走访高新企业、科研院所、兄弟单位学习经验做法,开拓工作思路;纵向下沉到施工现场、产业基地,与岗位员工、技术骨干、基层干部深入交流,换位思考,从基层收集“真声音”,与员工共议“好办法”。

机关部门及直属单位在服务领导班子调研的基础上,结合业务线条,纷纷深入基层一线、外部市场、后勤场站,到地处偏远、硬件基础差、安全风险高的单位开展“共建式调研”,利用周末、节假日开展同吃、同住、同劳动、同学

习“四同式调研”。其间,围绕“卡脖子”难题开展现场优化、现场提升、现场帮扶的“联动式调研”,推动问题大梳理、难题大排查,有序推进39项调研课题,着力打通公司发展的堵点淤点难点,切实把调查研究的过程转化为学思践悟、深学笃行的过程,转化为转变工作作风、推进自我革命的过程。

胜利石油工程公司强化落实“我为群众办实事”长效机制,大力推行一线工作法,持续深化“定点帮扶”,摸清员工群众的操心事和烦心事,班子成员每人至少推进1个民生实事项目,每个机关部门及直属单位至少解决1项基层急难愁盼问题,共同将一个个“问题清单”变为一个个“成效清单”。

在持续推进帮扶救助、集中生活示范区建设、改进劳保防护等民生工程方面,胜利石油工程公司聚焦现场标准配置、硬件规范提升、员工岗位练兵等方面,从党组织工作经费、工会会费等渠道,按照一定比例加大投入,稳步改善基层员工生活条件,实现员工群众幸福指数持续提升。

油田高温高盐油藏 高效开发新添利器

本报7月4日讯(记者 顾松 通讯员 任厚毅 刘涛)

“我们不仅研究微生物采油,还成功采取注‘糖’的方式,满足高温高盐油藏开发需求,提高油藏经营管理水平。”近日,由胜利油田石油工程技术研究院微生物所牵头承担的中石化科技攻关项目“耐温抗盐型生物杂多糖提高采收率技术研究”通过专家组评审,研究成果达到国际领先水平。

微生物多糖是微生物生长代谢产生的一种天然高分子聚合物,杂多糖因其独特的双链结构,表现出高黏及耐温耐盐特性。针对高温高盐油藏开发需求,科研人员经过三年攻关,创新构

建了产生物杂多糖基因抗逆型工程菌株,合成了新型微生物杂多糖,进一步提升了多糖的耐温耐盐特性,增强了多糖的黏弹性;建立了微生物杂多糖生产发酵工艺,提高微生物杂多糖的产率,降低生产成本;形成适应高温高盐油藏的生物杂多糖驱油体系,注入油藏有效提高驱油效率,物模显示提高驱油效率11.5%。

截至目前,微生物杂多糖驱油体系在胜利油田2个区块11个井组开展试验,累计增油2.6万余吨,含水降低大于5%,预测提高采收率7.4%,这标志着在高温高盐油藏规模开展微生物驱潜力巨大。

滨南采油厂:

“井工厂”节约用地208亩

本报7月4日讯(记者 顾松 通讯员 许庆勇)

近日,胜利油田滨南采油厂白莲湖“井工厂”井口槽施工紧张有序进行着。有着32口井的白莲湖“井工厂”,采取“地下井工厂”建设模式,让井口均在地面以下,不仅节约土地资源,还非常静音。今年年底全部完工后,白莲湖畔又将矗立起一座升级版“井工厂”示范区。

面对油田开发与城市建设在用地上的矛盾,滨南采油厂创新采取“井工厂”开发模式,走出一条油田开发和区域经济社会发展双赢之路。5年来,该厂先后完成滨17块和平方王1、2、3、4号“井工厂”建设,投产新井177口,动用地质储量2642.8万吨,节约征地208.23亩。

滨南采油厂三分之一的原油储量,分布在滨州市主城区地下,是一家典

型的“城中采油厂”。面对“地下有储量、地面无土地”的矛盾,这个厂积极转变观念,精细论证,创新采取组合大型丛式井组的“井工厂”开发模式,兼顾油藏开发和土地资源的节约利用。

所谓“井工厂”开发,就是改变以往分散的从地面到目的层垂直钻进的单井开发模式,将地面井位集中起来,在一座平台打多口井,通过打定向井的方式,分别向不同方向的目的层钻进,就像用一张大网把大范围的油藏“网”住。

这种开发模式,让几口井甚至几十口井共用一块土地,生产区域共享,作业空间“重复利用”,不仅有效节约土地、缩短征地周期、提高施工效率,还因其壮美,成为当地工业旅游新景观,实现油田开发和城市发展的合作双赢。

胜利十号钻井平台:

拔桩、拖航、就位无缝衔接

本报7月4日讯(记者 顾松 通讯员 景超 杨世杰)

近日,胜利石油工程公司海洋钻井公司胜利十号平台从埕北11G井起拖,仅用时2小时15分钟便就位于埕北11F平台,实现了当天拔桩、当天拖航、当天就位生产运行无缝衔接。

据了解,CB11F平台海底管线分布错综复杂,留给平台插桩就位空间有限,之前6座平台在该施工区域海床上遗留桩坑,导致海床地

基承载力不均匀,给拖航就位作业带来难度。

为保障平台拖航就位作业安全顺利实施,拖航前,拖航小组召开现场协调会,与技术人员分析海况调查、导航定位、船舶航线航路及海底面物探情况,评估就位存在的风险,按照风险识别制定管控措施,在靠近桩坑的位置点桩下插使桩坑周边原始土回填至坑内,降低就位时安全风险,确保全过程安全高效。

防汛演练护安澜



为检验防汛应急处置能力,做好迎战黄河调水调沙洪峰准备,近日,胜利油田孤东采油厂在黄河北大堤六号路K45处举行防汛应急演练,孤东采油厂、地面工程维修中心孤东维修服务部、油区护卫管理中心仙河油区护卫部、河口区油地融合发展服务中心等单位的120余名抢险队员参加了演练。

据了解,本次演练模拟东营黄河段发生4000立方米/秒洪水,孤东黄河大堤面临决口危险,采油厂迅速协调相关单位,调集抢险所需的编织袋、篷布、沙石、铁锹、木桩锤、护坝专用木桩、挖掘机、发电设备等物资和设备,全力开展应急抢险,进一步夯实安全生产根基。

本报记者 顾松 通讯员 常诚 尹永华 摄影报道

“定制”防砂工艺提高开发效益

孤东采油厂采取多种工艺措施,半年累计增油2.3万吨

本报7月4日讯(记者 顾松 通讯员 尹永华 纪超)近日,胜利油田孤东采油厂实施水力负压解堵+地埋绕丝环境防砂工艺,让侧钻井GO7-33C146井实现日产液量22.9立方米、日产油量9吨,标志着低效井治理获得显著成效。

孤东油田油藏泥质含量高,生产过程中油层出砂严重,如果没有防砂工艺的保护,就会造成大量低效井。为此,技术人员按照“一井一策”运行模式,根据不同出砂问题,采取科学合理的防砂措施,利用卡封一体化技术、低阻筛管防砂、一次防砂多次注汽等工艺,有效恢复低效井生产潜力。

孤东油田进入高含水、高采出程度开发阶段,为提高油藏经营管理水平,技术人员持续加大对老油田内部的挖潜力度,在水驱单元依托科研项目治理复杂井,研究出工

序简单、技术配套完善、防砂效果好的卡封一体化技术。

近日,这项工艺技术在GO2-18-60井成功实施后,日产液量8.4立方米、日产油量5.3吨,累计增油1029吨。今年以来,该工艺在孤东采油厂现场应用11井次,每口井平均节省占井周期2天,产液量提高45.8立方米、日产油2.1吨,累计增油超过7200吨,充分挖掘了油井的潜力。

“注聚驱产出液性质复杂,存在筛管聚合物堵塞、局部刺漏等问题。经过不断探索研究,我们提出了解堵防砂相结合的治理策略,形成了适合孤东油田的低阻筛管防砂技术系列。”采油工艺主管师纪超说,今年以来,孤东采油厂对14口油井实施高渗滤砂管、低吸附绕丝等低阻筛管防砂工艺,单井提液幅度78.5%,累计增油1924吨。

长期以来,一次防砂一次注汽

的常规工艺存在作业占井周期长、生产成本低、热损失大等问题。技术人员坚持从长期效益出发,在稠油区块探索长效防砂工艺,通过科研攻关、优化工艺措施,将高温涂料砂替代原先的石英砂充填,探索实施了高效的一次防砂多次注汽工艺实验,成效显著。

“这项工艺在节约作业成本、提高作业时效、避免地层冷伤害等方面有着重要作用,能够为后续高效长期生产奠定良好基础。”稠油工艺室主任程显光说,今年以来,孤东采油厂实施一次防砂多次注汽工艺15井次,平均单井日产液量25.9立方米、日产油量4.7吨,累计增油2704余吨。

数据显示,今年上半年,孤东采油厂共实施高效防砂工艺措施210井次,累计增油2.3万吨,创效超过1200万元。