

今日油田

大众报业集团主办

黄三角**早报**

A12-A14

2015.2.6 星期五

编辑:牛明明 美编:张泽锦



废渣零排放

近日,随着海洋钻井公司在桩西码头装运岩屑回收箱,标志着海上钻井废弃物做到了全面回收。钻井过程中不可避免地会产生岩屑、泥浆、工业废水等,为了将这些有毒有害废弃物全部回收处理,自2008年以来,该公司投入上千万元,陆续为所有钻井平台加装了“零排放”系统,实现了工业废水回收循环的再利用,污染废液、废渣回收的再处理。

本报记者 顾松 通讯员 王为 摄影报道

12项课题重点攻关 五种观念破题谋发展

黄河钻井加快转型升级,打响“寒冬”保效攻坚战

连日来,黄河钻井总公司通过党委中心组理论学习、机关大会、专题座谈会等多种形式,深入学习贯彻胜利石油管理局党委扩大会议、胜利油田七届三次职代会精神,全力推进观念引导工作,把思想认识统一到油田对形势的分析判断和对转型发展的部署要求,进一步传递压力、凝聚共识,提振干事创业的精气神。

本报2月5日讯(记者 顾松 通讯员 闫业军 张强 徐毅) 连日来,黄河钻井总公司通过党委中心组理论学习、机关大会、专题座谈会等多种形式,深入学习贯彻胜利石油管理局党委扩大会议、胜利油田七届三次职代会精神,全力推进观念引导工作,把思想认识统一到油田对形势的分析判断和对转型发展的部署要求,进一步传递压力、凝聚共识,提振干事创业的精气神。

据了解,黄河钻井公司已召开了两级干部会,对局党委扩大会议、七届三次职代会精神进行了认真学习和解读。编发了形势任务教育题卡,编写了形势任务答卷,将会议精神覆盖基层一线。分领导干部、劳模、基层干部三个层面,召开了“形势任务大家谈”座谈会,引导干部员工认清形势、坚定信心、细化措施,并由劳模发起倡议,号召全体干部员工“转型发展创效益,立足岗位比作为”,凝聚形成转变观念,提质增效,坚定信心,共克时艰的思想共识。

围绕贯彻会议精神,黄河钻井总公司突出问题和效益导向,将全年工作归纳为深化观念引导、推进单井考核、加强作风建设等12项重点攻关课题,围绕树立“挣钱保生存”、“一切从精从简”、“勤俭节约”、“精细管理”、“市场是根,服务是魂,效益是本”五种观念去破题,以新状态面对新常态,以新思路破解影响发展的关键点,以新举措找准效益的增长点,全力打好“寒冬”保效攻坚战仗。

“钱从哪里来,路该怎么走” 钻井工程技术公司全员探讨创效之路

本报2月5日讯(记者 顾松 通讯员 李志强) 近日,围绕如何破解在转型发展、提质增效等方面遇到的难题,钻井工程技术公司内部掀起了一场“钱从哪里来,路该怎么走”的全员大讨论活动。“几天的时间,各种合理有效的挖潜增效点被员工找出,自此也为公司打响效益攻坚战拉开帷幕。”

据了解,本次活动主要内容是号召全体干部员工树立效益意识、质量意识,同时让全员立足工作岗位寻找增效点。

物质装备科科长史峰说,自开展“钱从哪里来,路该怎么走”全员大讨论活动以来,物质装备科对于急用的材料加大了审核,并追踪材料消耗的全过程,“仅

面对投资缩减、油价持续下跌,钻井工作量不足的严峻形势,黄河钻井进一步强化生产统筹和市场创效,优化压减钻机,合理区域布局,提升市场运营水平。目前,公司已压减13部钻机,对封存钻机严格落实入库、看护、管理等工作。将有利资源向市场聚集,工作重心向市场调整,国内外市场调整管理模式,实施项目部的管理,立足华北局、玉门、新疆等现有项目,促进效益收入持续提高。另外,海外市场精心运作沙特、科威特项目,带动固井、管具产业链一体化发展,保持高端服务市场良性发展。

此外,黄河钻井总公司着力破解影响科学发展的体制机制障碍,强化改革攻坚和创新驱动,继续精干管理层级,推进扁平化和集约化管理,提升管理效率和效益。继续完善单机单井考核办法,加强钻井队成本费用管理,提高单井经济质量。加强区域钻井模式的优化与提升,推广应用高压喷射、优质钻井液体系等集成配套钻井技术,扶持特色技术服务项目,寻求各种途径推动亏损单位治亏扭亏。按照上市公司的管理要求,强化依法治企和从严管理,改进完善管理制度,使生产经营每一环节都有章可循,促进管理的科学化、规范化。落实各级QHSE管理责任,巩固全员标准作业习惯,把更高、更严的安全生产、安全环保标准转化为转型发展的良机,结合“我为安全作诊断”活动,规范QHSE体系运行,开展安全隐患排查,提高安全水平。

此一项,急用材料上报计划就比去年有了明显减少,从根源上锁住了材料浪费。”

测量一队队长刘洪亮告诉记者,哪怕每月只干一口井,也一定要保证把它干成优质井。这是他的想法,更是全员讨论后的结论。

“经过讨论我们发现,去年一年,我们的误工损失就好几十万,这不是一个小数目,因此,靠质量来挽回不必要的损失,就是创效。”刘洪亮说。

“在工作量不饱和的前提下,做好成本控制 and 修旧利废是必然之路。”指导员王世栋说。针对每口井的用料情况,在每一个点上进行挖潜,最终延伸到全流程,效益流失点也能很快遏止。

页岩储层改造研究室 落户胜利油田

本报2月5日讯(记者 顾松 通讯员 任厚毅 张燎源) 近日,国家能源局在中石化成立“国家能源页岩油研发中心”。设置页岩油赋存机理与区带评价、页岩油地质地球物理与目标预测、页岩工程力学与优快钻井、页岩岩石力学与储层改造、页岩油流动机理与开发优化5个研究室和页岩油储层微观建模、页岩岩石力学2个实验室。其中,“页岩岩石力学与储层改造研究室”由胜利油田石油工程技术研究院组建。

据中石化初步估算,全国页岩油资源量为203亿吨,其中,以济阳坳陷为代表的陆相页岩油资源丰富,前期320余口探井中已见到油气显示。为落实《国家能源科技“十二五”规划》,构建“重大技术研究、重大技术装备、重大示范工程、技术创新平台”四位一体的国家能源科技创新体系,满足能源行业发展和技术进步的要求,国家能源局在中石化成立“国家能源页岩油研发中心”。

胜利油田石油工程技术研究院从2010年即展开页岩油压裂完井技术的研究工作,目前已在页岩油可压性评价技术、页岩油压裂缝起裂机理、页岩油压裂完井技术及压裂材料研发等方面取得重大进展,并进行了渤页平1井、渤页平2井及樊页1井的压裂改造现场试验,攻克了页岩油压裂改造的出油关。

“页岩岩石力学与储层改造研究室”成立后,科研人员将在前期研究的基础上,按照国家能源局赋予的任务,完善深层岩石力学与在线连续混配压裂液体系,攻关体积压裂工艺方法与新材料,探索驱油、无水压裂机理及主控因素,开展复杂缝网形成机制与模拟,继续深化页岩岩石力学与储层改造的理论研究、技术攻关和设备研发工作,并加强国际合作交流,走引进、消化、吸收、再创新的路子,为加快我国页岩油开发作出应有的贡献。