



浙石期货与胜利油田开展价格风险管理合作

本报讯 近日,胜利油田商品类金融衍生品业务委托主体资质近日通过集团公司审批,标志着系统内油田企业在运用期货及衍生品工具应对市场风险、保障生产经营稳定方面迈出关键一步,为其有效管理价格风险奠定良好基础。

产融控股下属公司上海浙石期货有限公司作为全程服务支持单位,发挥专业优势,为胜利油田提供了涵盖方案设计、材料申报、人才培养与业务落地的全方位服务,助力此次合作取得实质性成果。下一步,浙石期货将持续总结提炼服务胜利油田过程中形成的可复制、可推广的经验,不断优化“一企一策”专业服务模式,为集团内更多业主单位提供精准、高效的风险管理方案。(郭会明)

安庆石化 气相丙烯实现高效利用

本报讯 目前,安庆石化储运部在丙烯储罐报废更新项目工艺处理阶段,以创新思维破解气相丙烯处理难题,通过优化流程实现资源高效利用,将原本拟排放至火炬放空回收系统的气相丙烯进行回收利用,节约大量丙烯,在创造经济效益的同时,高效激活流程增效潜能。

此前,储运部原计划将2台报废丙烯储罐内的残存气相丙烯排入火炬放空回收系统。然而,当前火炬放空回收系统一台气柜处于检修状态,原方案工况条件无法满足。为保障工艺处理进度、避免资源浪费,经多方精确核算与风险评估,储运部决定创新调整处置方案,充分利用现有流程,将气相丙烯转为丙烯充装站倒车加压气源,最大限度回收罐内残余气相物料。此次实践为今后同类储罐工艺处理提供了可复制、可推广的实操经验。

(徐庆梁紫)

中原石油工程钻井队刷新华北油气水平井施工纪录

本报讯 近日,中原石油工程50502队在鄂尔多斯盆地伊陕斜坡承钻的DK13-FP50井顺利完钻,以2500米水平段刷新华北油气分公司水平井水平段最长纪录。

该井是华北油气分公司采气一厂部署的一口重点二级结构水平井,设计井深5459.33米,实际完钻井深5714米。该区域地质条件复杂,超长水平段钻井面临摩擦扭矩大、岩屑携带困难、井眼轨迹控制精度要求高等挑战。对此,50502队优化技术工艺,优选高性能无固相钻井液体系,有效降低管柱在长水段中的摩阻;强化生产组织管理,严格执行干部现场盯防责任制,确保从开钻到完井的每一个关键环节、每一次重大操作都有专人把关、责任到人。最终,该井提前12.08天顺利完钻,为区块规模化、效益化开发提供重要技术借鉴。

(罗洋)

广东江门石油 差异化营销做大成品油零售量

本报讯 广东江门石油深入践行“稳油”战略,精准发力做强成品油零售业务,做大直分销规模,持续巩固传统业务优势。11月,成品油经营总量、直分销量完成率均排名省公司第一。

零售方面,该公司针对汽油客户实施差异化营销,构建现金客户转化、会员客户黏性增强、政企客户开拓的全维度客户体系,锁定农机、基建工地等柴油需求场景布局18座站点,优化服务网络,柴油机出小额配送量实现翻番。直分销方面,实施市公司、县公司、客户经理三级维护机制,组建两支客户经理队伍,按领域划片开展地毯式摸排,稳存量、拓增量;推行主动配送、免费安全检查等“管家式”服务,推动直分销量稳步增长。

(吴勇 谭玉珍)

新疆吐鲁番石油 天然气销量再次突破1亿方

本报讯 今年以来,新疆吐鲁番石油以网络建设、智慧调度、暖心服务为抓手,深耕天然气市场,截至目前,继去年天然气销量首次突破1亿立方米后,销量再次突破1亿立方米,市场拓展迈入稳健增长新阶段,为当地经济发展注入强劲动能。

面对旺盛市场需求,该公司积极筑牢网络根基,年内高效投运4座加气站,同步对骨干站点扩容升级,构建起布局合理、覆盖关键通道的加气网络。智慧调度上,建立“72小时需求预判+弹性配送”机制,创新将运输车队作为移动库存精准调配,实现“淡季不囤积,旺季不断供”,保障全域站点供保零中断。服务层面,在客户微信群实时推送气价、路况及天气预警;线下升级司机之家,联合周边餐馆推出司机专属优惠餐食,用贴心服务赢得良好口碑。

(周晓霜)

江汉油田涪陵页岩气田成立一体化压裂决策中心,通过地质工程、地上地下一体化深度融合,实现施工决策从经验推断到专业协同的转变

一体化决策推动气田压裂质效双升

本报记者 石建芬
通讯员 吕岑 赵春 李婉萍

11月24日,江汉油田涪陵页岩气田一体化压裂决策中心监控屏上,焦页6-5HF井第13段施工数据实时滚动。一体化专家决策组成员通过5G通信系统,将调整泵注程序的指令瞬时传至80公里外的施工现场,现场团队即刻响应,成功消除一次隐患。

面对压裂施工难度大、成本高的行业痛点,江汉油田打破传统分散式指挥模式,于1月在涪陵页岩气田成立一体化压裂决策中心,推动地质工程、地上地下一体化深度融合,实现施工决策从经验推断到专业协同的转变。截至12月4日,平均单井测试产量提升10.4%,有效降低压裂费用,实现安全质量与经济效益双提升。

协同机制破壁垒 专家集中提效能

决策中心的核心竞争力,在于以

一体化机制整合多领域技术力量,破除了传统模式下专家分散、沟通滞后、责任模糊的痛点,将现场单点指挥升级为后方多专业协同作战体系。

“以往压裂指挥靠现场‘单兵作战’,各类专家分散在不同井场,遇到复杂问题需要跨专业会诊时,电话联络、数据传递耗时至少半小时,很容易错过最佳处置时机。”油田工程院技术骨干孙超回忆道。

如今,决策中心建立专家集中值守制度,地质、设备、压裂等领域的专家每两个月一轮班,实行“白+黑”全程值班,任何技术难题都能在中心内即时对接多领域专家,形成“组团会诊”的高效响应模式。“相当于给现场装了全天候‘外接大脑’,工作高效多了。”孙超说。

这一机制不仅打破了数据流通壁垒,实现现场施工数据实时汇聚、专家集体研判优化,而且带来显著的效率提升,现场作业人员从25人精简至12人,仅保留核心质量管控力量,推

动驻井工作从“多人盯现场”向“专人抓质量”转变,作业标准化水平与管控精度明显提高。

智能平台联地空 精准指挥压裂作业

地下油气储层如同复杂“迷宫”,传统施工依赖技术人员经验判断,压裂参数调整滞后、跨专业协同效率低。一体化压裂决策中心联合信息中心搭建智能化气藏管理平台,通过实时数据传输与多专业数据整合,将地上指挥与地下施工高效连接起来,为压裂作业提供精准指挥支撑。

作为一体化专家决策的核心载体,该平台整合现场施工数据采集、跨专业数据共享、压裂参数调控功能,将压力、排量、井深等关键参数实时传输至后台,同步整合地质模型、邻井数据等多维度信息,为专家团队提供全面决策依据。今年首批重复压裂井焦页20-1井施工至3250米时,平台实时反馈的压裂参数与地质数据显示,当

前一段微调排量以匹配储层特性。值班工程专家基于平台数据,结合地质专家同步提供的储层分析建议,迅速制定参数调整方案,通过5G系统即时传至现场。

“过去需要现场技术人员反复试错调整,现在依托平台实时数据与专家协同,3分钟就能确定最优参数,既保证了压裂精度,又避免了储层损伤。”油田工程院储层改造所气藏改造研究员钟星宇感慨道。截至目前,通过该平台的研判,施工预测精度达92%,工区指挥效率提升45%,让地下压裂从“摸着石头过河”变为“精准导航前行”。

智慧算法强預判 风险防控保安全

在一体化协同框架下,决策中心聚焦压裂核心风险,运用智能算法打造“智慧脑”,通过整合多专业数据训练预警模型,实现风险预判,从源头保障施工安全,让技术工具真正服务于一体化决策落地。

砂堵是压裂施工的“头号天敌”,处置复杂且耗时久,尤其在施工节奏加快的情况下,提前预警可有效规避损失。针对这一痛点,技术人员依托决策中心一体化数据资源,整合2万余段施工数据、600多段砂堵样本库曲线,运用人工智能训练出砂堵预警模型,使系统具备超前1分钟预警能力,为指挥人员留出“黄金处置窗口”。

更关键的是,这一预警系统并非独立运行,作为智能平台的核心感知模块,其预警信号会实时触发中心协同机制,一旦弹出报警,压裂、地质、设备专家便能基于同一平台的实时数据同步研判,几分钟内形成联合处置指令。不久前,焦页84-7HF井加砂时压力异常波动,系统立即报警,指挥人员依据预警果断停砂,成功避免砂堵事故。截至12月4日,该气田砂堵预警准确率提升至92%,页岩油气压裂施工砂堵比例降至0.3%,作业安全性与稳定性显著提升。



九江石化负极焦出厂量同比增长84%

本报讯 今年以来,九江石化深耕负极焦业务领域,以技术升级筑牢品质根基,积极抢占市场份额,推动负极焦产销量持续增长。前11个月,负极焦出厂量同比增长84%,成为公司向高端化、绿色化转型的重要增长极。

业绩增长的背后,是技术提质与

市场拓量的双轮驱动。质量管控上,该公司组建负极焦专项技术团队,聚焦硫含量等核心指标开展精准优化,通过调整原料配比、固化生产参数,完善检测流程,确保产品品质稳定达标,满足下游锂电池负极材料企业的高端需求。市场开拓上,采用“巩固存量+

开拓增量”策略,深入走访头部客户,

动态跟进生产需求,保障长期合作稳定性,抢抓下游企业补库窗口期,11月针对客户初始提报计划,主动协调产能、优化交付周期,实现当月负极焦产品全产全销。

(胡浩 孙军 郭俊秀)

环保站迎来“机器人帮手”

崔洪武 焦文超

“这‘帮手’比人靠谱!”日前,西北油田顺北环保工作站的宋林盯着监控屏幕,看着履带式机器人灵活作业,语气里满是轻松。

过去清淤,是宋林最犯怵的事。污水池里的“硬泥块”每隔两个月就得清理,5个人轮班干3天,先抽干水,挖掘机开道后,人还得下池用铁锹清理。

“我们早就盼着能有个‘替身’,代替人工去清淤。”

转机出现在今年初。技术员刘锐

泽在一家污水处理厂参观学习时看到清淤机器人作业,回来就找环保工程管理部提议:“咱也整个防爆机器人帮手!污水池属受限环境,有了它,人不用靠近池边,安全还高效。”

管理部立刻联系相关厂商对接需求,刘锐泽把多年遇到的清淤难题一一说清:“机器得在淤泥里走稳,能打碎硬泥,还不能碰坏池底设施,关键是防爆必须达标,安全绝对是第一位的!”双方反复打磨细节,最终定制出的机器人,不仅装上了防滑履带,不怕陷进淤泥,而且加装带齿滚刷专破硬泥,更重要的

是所有部件都符合防爆标准。

机器人“首秀”当天,班组人全围在控制室。“动了!”刘锐泽一声喊,屏幕里的机器人稳稳下池,滚刷转起来打碎硬泥,渣浆泵“嗡嗡”抽淤,每小时75立方米的速度,比人工快了5倍,以前5人3天的活,如今机器人1天就能搞定。宋林和同事转岗当起“管家”,盯监控、查管道、做维护。“以前靠人力拼安全,现在学操控,得当半个技术专家。”刘锐泽说,“最近班组还组织了培训,大家都在练精准操控。以后清淤,真是干活省心、家人放心!”

倾听一线声音 优化安全制度

刘渝桦 何霞

11月28日,湖南郴州石油油库会议室内,一场有关HSE创先争优制度修订的讨论会,让油库管理人员与一线卸油员、巡检工围坐一圈,为消防设施管理出谋划策。

“我得说说消火栓的事。”消防班老师傅王文军翻开巡查记录本,指着罐区示意图,“东南角两个推车式灭火器,入冬后压力值一直在临界点徘徊。虽在规定范围内,但处于管网末端,极端天气下压力不足可能有隐患。”

这番话引发热议。青年员工曾柏

亮补充:“王师傅观察细致!我们可以为消防设施建‘健康档案’,除了记录压力值,还记录环境温度、老化情况,做预测性维护。”袁国春说。

主持会议的油库负责人袁国春认真记录:“这就是一线经验的价值!好制度不能只在办公室里想,得到现场找答案,要让一线声音成为制度优化的‘源头活水’。”

现场的热烈讨论很快催生了实质改变,针对消防管理薄弱点,油库当场优化责任方案,将库区划分为消防网格,明确各网格责任人,实行消防设施承包制。同时,设立安全建设奖、隐患

处置奖等激励机制。“无论岗位,谁为安全献智就表彰谁,安全面前人人是守护者。”袁国春说。

散会后,王文军带曾柏亮到油罐区,指着东南角的消火栓说:“以后这个网格就是我的‘责任田’了。每个消防器具的压力、每段管线的保温,我都要了然于心。”他仔细检查管线保温层,神情专注。

随着近日气温逐渐走低,河南安阳石油围绕汤阴油库冬季运行安全与保供稳定需求,开展专项防寒保障行动,组织人员全面排查油库设备设施,重点检查输油管线、泵阀、消火栓等关键设备,全力确保油库冬季安全平稳运行。图为日前汤阴油库员工进行设备保温防寒工作。

经纬公司射孔新工艺亮相中国海油市场

本报讯 近日,经纬公司动态负压射孔生产联作工艺首次亮相中国海油市场,连续优质高效完成3口井的射孔施工,标志着该公司射孔技术应用在中国海油市场实现突破性进展。

6月,经纬公司以海洋地质测控中心成立为契机,深化与中国石化上海海洋油气分公司等甲方单位一体化合作,针对海洋含油气盆地层条件及甲方现场施工要求,多次推介动态负压射孔生产联作、超深穿透射孔等新技术新工艺,并于10月斩获中国海油某气田3口井的施工任务。

为保障项目顺利推进,经纬公司提前组织专家与施工单位召开专题部署会,细化生产筹备方案,开展全流程安全风险隐患排查,严格落实安全环保规章制度。针对射孔井段跨度大、作业方案复杂、器材需求多等难点,组建专家技术团队超前攻关,确保工具设备及时到位。施工阶段,现场作业人员强化各节点风险防控,配备专用枪装工房应对雷雨天气影响,通过精细装配射孔枪,提升射孔可靠性,收到动态负压射孔最佳效果。

(赵春国 刘福宽 丁静)



随着近日气温逐渐走低,河南安阳石油围绕汤阴油库冬季运行安全与保供稳定需求,开展专项防寒保障行动,组织人员全面排查油库设备设施,重点检查输油管线、泵阀、消火栓等关键设备,全力确保油库冬季安全平稳运行。图为日前汤阴油库员工进行设备保温防寒工作。

牛晓星 摄 韩永辉 文