

多元路径激活 闲置资产“一池春水”

徐 婕

在能源消费结构深刻变革的当下,盘活闲置资产是销售企业提质增效的必答题。这需要企业立足实际、创新思维,推动闲置资产“沉睡资源”转化为发展新动能。

精准定位,分类施策挖潜力。闲置资产形态各异,须结合区位特点与市场需求精准破题。城市核心区站点可探索“综合能源服务+便民商业”模式,引入充电桩、光伏等绿色业态;交通干线站点可拓展物流中转、车辆养护等配套功能;乡镇站点可对接农产品仓储、电商配送等民生需求。行业实践证明,将资产功能再造与区域发展规划深度融合,往往能开辟出人无我有的差异化赛道。

开放协作,生态共建增效益。单一主体难以充分释放资产价值,开放协作才能构建共赢生态。与新能源企业联合建设基础设施,与物流龙头企业共建智慧仓库,与社区服务机构打造便民生活圈……通过资源共享、风险共担,既能降低资产盘活成本,又能培育新增长点。

长效管理,机制护航防回流。资产盘活不能“一改了之”,应构建全周期管理体系。建立动态评估机制,定期分析资产状态与市场趋势;完善分级处置标准,明确修缮、租赁、转让等实施路径;将盘活成效纳入考核,激发基层创新活力。唯有形成“评估—盘活—跟踪”闭环,才能避免“二次闲置”,确保资产持续创效。

经济走笔

石油工程设计公司新装置 助力海上油田绿色生产

本报讯 截至6月10日,由石工建石油工程设计公司自主研发的高频聚结分离器,已在胜利油田埕岛油田中心三号平台平稳运行超180天,成功将该平台的分水能力由1.5万立方米/日提升至3.6万立方米/日,大幅提升油气水处理效率。

此前,海上油田生产来液需返输至陆地处理,应用该分离器后,可实现就地处理、就地回注,大幅减少采出液运输能耗。为攻克海上油气处理难题,该公司持续优化高频聚结分离水技术,通过模块化结构设计,实现装置“瘦身健体”;优化堰板与除砂空间布局,既保障分离效果稳定,又大幅降低设备运行能耗与化学药剂使用量,助力海上油田绿色生产。

(尹倩 王伟健)

广东江门石油 三轮驱动易捷服务提量增效

本报讯 广东江门石油以“服务客户、服务基层、提升质量、拓市创效”专项行动为攻坚指引,坚持高位部署、专项推进,以“养车卡、会员营销、大客户”三轮驱动易捷服务提量增效。

该公司以养车卡权益全面升级为卖点,线下线上宣传、站内站外发力,掀起全员营销热潮,推动养车卡销量增长。持续做优会员营销,“一店一策”打造加油换购、会员惠、积分兑换专区等服务,吸引客户,带动门店零售额提升。加大站外大客户拓展力度,聚焦环保产品、“黔货出山”团单,全力做大基础品类规模,提升客户服务品质。(严凯)

福建漳州石油汽柴油机出 零售量完成率省公司第一

本报讯 今年以来,福建漳州石油紧盯市场,加强市场调研,强化资源统筹,挖掘零售经营量效新增长点,提升增量创效能力,前5个月汽柴油机出零售量完成率103.8%,排名省公司第一。

该公司积极开拓柴油小票配送市场,加大终端客户、小微客户和重点工程客户开发和维护力度,“一户一策”制定营销方案,提升服务质量。大力推进司机之家建设,丰富服务功能,增强柴油客户黏性,有效推动柴油机出销量提升。聚焦汽油机出零售业务,制定“一站一策”零售优化措施,优化油枪设置、规范服务流程,提升车辆通过率。加快推进洗车业务,开展加汽油送洗车和“石化钱包”加油立减等主题营销,提升客户消费满意度。(王鸿儒)

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

江汉油田持续深化基础研究,加大投转注完善井网、压驱注水补能、流场调整力度,夯实老区效益稳产基础

精准挖潜让油藏创造更大价值

本报记者 夏 梅
通讯员 许林忠 杨婷婷

6月5日,江汉油田坪北P37-81侧钻井日产油稳定在1.7吨,对于平均单井日产油只有0.5吨的坪北油区来说,该井属于产量“尖子生”。“我们通过建模数模一体化技术,摸清地下剩余油情况,发现有挖潜可能,有针对性地部署了这口井,效果很好。”江汉油田勘探开发研究院坪北开发所负责人张鹏飞说。

今年以来,江汉油田持续深化油藏基础研究,完善剩余油研究技术序列,坚持“三个精准”开发模式,聚焦水驱稳产潜力区,立足井网优化,加大投转注完善井网、压驱注水补能、流场调整等工作力度,地层压力、自然递减率等关键水驱指标持续改善,夯实老区效益稳产基础。

精准研究,实现老区高效挖潜

“之前我们把荆州红花套组30多米厚的储层作为一套层系开发,现在利用建模数模一体化技术建立精准三维模型,细分3层进行开发。”江汉油田勘探开发研究院专家印波介绍,他们精细刻画每一层面的构造特征,看清剩余油分布情况,明确挖潜有利区域。

地下情况“透明化”,精准找到剩余油,是建模数模一体化技术带来的直观改变。江汉老区原油经过多年开发,传统的定性剩余油描述已无法满足开发需要,江汉油田围绕老区高效挖潜,深化油藏精准研究,持续推广建模数模一体化技术,建立地质模型,借助大量历史生产数据,用数字化再现地下立体形态,定量描述老区剩余油的分布规律及现状,为新井、侧钻井部署提供依据,助力挖掘老油田潜力。

此外,开发人员运用建模数模一体化技术,开展数值模拟,通过不同井网、井距、井型等参数模拟对比,找到效果最好的参数,优化后期调整方案和开发技术。针对红花套组油藏,开发人员创建4种分区调控开发技术模式,并利用数值模拟技术优化采油量、注采比,开展了6口水井的调整工作,自然递减率持续下降。

精准治理,提升老区开发水平

“我们把砂体分为4个类型,每个类型都制定了治理对策,比如针对井损井网失控、注水困难的砂体,我们采取转注、完善注采井网等方式;针对平面动用不均衡、井损严重的,进行套损井治理。”江汉油田开发管理部油藏管理室主任朱守力介绍了广华区块的治理工作。

广华区块已开发50多年,井筒状况复杂,注水效率低,综合含水率和可采储量采出程度高,是典型的“双高”单元。江汉油田把广华油区列为一体化示范区,针对不同类型砂体,分类实施油藏、井筒、地面精准治理,油区开发指标明显提升,采收率超过60%。

目前,江汉油田综合含水率和可采储量采出程度“双高”单元有32个,占储量38.2%,是重要治理对象。针对这些单元,江汉油田按照“打造示范、逐步推广、整体提升”的思路,实施油藏、井筒、地面一体化示范区建设,形成精细油藏调整、层系井网重构、一体化综合治理3类治理模式,提升老油田整体开发成效。

精准调整,改善油藏开发效果

此前,坪北SP199区4个井组实

施三轮周期注水后,含水从最初的74.2%下降到70.6%,日增油4.32吨,控水稳油效果明显。

坪北油区处在含水快速上升期,为实现控水稳油,江汉油田研究实施周期注水技术,根据油井生产动态,调整转注时机、注水强度和间歇时长等参数,通过差异化的周期补能方式,既收到驱油效果,也避免含水上升导致水淹的情况。开发人员在SP199区开展试验并实时跟踪分析,确定注15天停15天、注15天停30天两种注采模式,持续控制递减趋势。

江汉油田聚焦精细调整,强化注采调整,启动井井治理三年行动,治理注水历史欠账,结合油藏需求,加大投注、转注力度,提高水驱控制程度、降低自然递减率,实现老区良性开发。今年以来,完成水井注水543井次,油井见效率升至78.7%。

重庆石油助力“渝货优品”畅通出渝

本报讯 在近日举行的“渝礼相伴·易路同行”全国产销对接大会上,重庆石油与江苏、广东等省的19家公司达成合作意向,与19个品牌商家达成采购协议,内容覆盖农产品、爆品食材、名特优产品等,将有力推动“渝货优品”畅通出渝。

今年以来,重庆石油秉承“国企为国、在渝兴渝”理念,围绕新产品、新技术、新服务,制定重庆易捷生态圈规划,加快构建“综合能源+综合服

(张 婷 吕 云)

华北石油工程完成前置二氧化碳压裂施工

本报讯 日前,华北石油工程井下作业分公司HB-YL202压裂队在大牛地气田DP129S井首次安全高效完成前置二氧化碳压裂施工,探索应用该项工艺推动天然气产量提升。

针对前置二氧化碳压裂技术在大牛地气田的首次应用,甲乙方发挥

地质工程一体化优势,结合气田整体开发规划方向,制定详细的压裂技术措施及设备操作细节。技术人员在施工中收集整理各类数据,便于结合气井地质条件,分析新工艺对产能提升的影响,推动气田高效开发。

(刘明辉 刘艺红 王军)

共享服务公司中标两家外部企业项目

本报讯 日前,共享服务公司相继收到澳门中国旅行社和黑龙江省交通投资集团人力资源相关项目中标通知书,外部市场开拓再传喜讯。

今年以来,共享服务公司将外部市场开拓作为公司高质量发展的重要增长极,深耕人力资源管理咨询、数据分析、人才盘点等业务,建立配

套实施团队,持续提升专业能力,强化商机全周期挖掘,精准响应客户需求,凭借丰富的行业实践经验、创新的发展理念和优质的服务方案,连续在项目招标中脱颖而出,获得外部企业高度认可,叫响了石化共享服务品牌。

(罗艳丽 高层 张 悅)

“这里又凉快又方便”

张 洁

“这里又凉快又方便,谢谢你们!”在河北沧州石油运河2加能站爱心驿站里,快递员徐师傅一边吃饭,一边连声称贊道。

近日中午,加油站许磊正在加油站内打扫卫生,突然发现一名快递员正蹲在马路旁,手捧一碗泡面急匆匆地大口吃着。夏季天气炎热,快递员边吃边用手臂擦着额头上的汗珠。

许磊见状快步走上前,对快递员说:“大哥,外面太热了,去我们站上吃吧。”快递员跟随许磊来到爱心驿站,许磊为他打开空调,接了杯水,两人随即聊了起来。

原来徐师傅是石家庄人,几个月前跟同乡一起到沧州工作,平时吃住

都在单位。“最近快递很多,中午随便对付一口。”徐师傅说,“一会儿吃完还得赶紧派件。”

“以后你就来这里吃饭休息吧,这里有热水、沙发、空调、微波炉,还可以顺便给手机充电。”许磊对徐师傅说。“太好了,没想到中国石化还有这样的公益设施,我回去告诉同事让他们也来。”“没问题,我们随时欢迎。”

“快递员常常会擦破手指,磕破手臂,这里有消毒水和创可贴,能简单处理包扎伤口,真是太方便了!”徐师傅竖起大拇指。

走近一线



今年以来,中原石油工程西南钻井分公司紧盯钻机利用率和生产时效两大指标,全力推动搬迁作业提速提效。在搬迁前充分调研,精准规划路线和设备拆解顺序,全方位优化生产组织,多级联动提高生产运行节奏,合理安排人员配置,严格执行标准化作业,确保设备安装一步到位,为加快释放产能提供有力保障。图为近日该公司70339钻井队在普光气田双新1井进行搬迁作业。

(邱蕾 摄 王媛文)

海南炼化创新设计异味治理水封盖板

本报讯 为扎实推进“无异味装置”建设,近日,海南炼化芳烃部创新设计含油污水采样井水封盖板,实现VOCs(挥发性有机物)浓度有效降低,目前已完成芳烃装置全部7个采样井改造升级。

由于采样井需定期进行开启检

查、采集水样等工作,不适宜采用固定式密封设施进行异味治理。对此,该公司攻关团队通过多轮技术研讨和方案优化,创新设计出结构精巧、功能高效的采样井水封盖板,采用“盖板防护+水封阻隔”原理设计,在盖板外圈设置环形水封圈,通过水体物理阻隔

(李 蕊 陈昭昌 王梦璐)

福建联合石化获埃克森美孚全球卓越奖

本报讯 近日,福建联合石化获得埃克森美孚2024年度“全球卓越奖——大检修项目”与“全球卓越奖——能源项目”2个奖项。此次获奖是股东方埃克森美孚对福建联合石化战略转型和绿色低碳发展成果的充分肯定。

福建联合石化在2024年实施的大修改造工程中,面对72天工期、70套装置联动作业的挑战,采用全系统协同作战模式,组织超过8800项检修和123项技术改造,提前12小时完成重启,创行业同类项目效率新纪录。

该公司系统性实施EII(能源强度指数)优化方案,通过实施芳烃低温热利用(二期)项目、2号常减压装置节能改造项目,有效降低装置能耗,大幅节约能源成本,获得“全球卓越奖——能源项目”奖。(肖万元)

江苏南通石油开发石化易电直连大客户

本报讯 近日,江苏南通石油与某建材公司达成合作,成功开发石化易电直连大客户,推动社会充电站接入石化易电平台,填补了区域电动重卡充电服务网络空白。

该建材公司拥有60辆电动重卡,

运输需求稳定且频繁,此次合作是其保障运输效率、降低运营成本方面的重要举措。江苏南通石油成立专项工作小组,深入调研建材公司运输业务特点和充电需求,帮助协调解决场地设施、充电桩接入等问题,积极与充

(陈明军 王继丽)

江汉石油工程强化支撑保障,开展技术攻关,提升运行效率

一体协同推动增储增产增效

本报讯 记者吴丽萍报道:今年以来,江汉石油工程以集团公司价值最大化为目标,主动融入大上游一体化发展格局,积极践行“一家人、一条心、一盘棋、一起干”理念,全力保障增储增产增效,助力涪陵页岩气田平均单井产能持续提升。

强化支撑保障,构建协同体系。为深化一体化支撑保障,江汉石油工程组建一体化工作领导组,统筹资源,齐抓共管,从决策参与、技术支撑、现场支持3个层面全面承接任务,确保从决策部署到执行落地的高效协同。共建一体化专家工作室,选拔33名多领域高水准业务骨干集中办公,为技

术攻关提供智力支持。成立钻井部,聚焦“卡脖子”技术及钻井用储量开发,积极开展技术攻关。通过优化队伍装备配置、老旧设备置换、电动化改造、自动化升级等措施,持续强化队伍装备保障能力。

开展技术攻关,破解生产难题。针对涪陵稳产挑战,红星增产攻关、复建产率评价等难题,江汉石油工程携手江汉油田、石化机械、经纬公司和科研院所,展开联合攻关,推动技术突破。其中,环保型复合盐水基钻井液在焦页9-12HF井首次应用,为页岩气绿色开发再添利器;持续优化重建井筒重复压裂技术,助力老井增产增效。

进行生产协同,提升运行效率。强化生产运行一体化,紧密跟踪一体化运行动态,聚焦生产准备环节,通过狠抓井场建设、企地协调、水电路保障、钻前准备,确保队伍连续高效运转。实施模块化搬迁策略,单次搬迁周期平均减少3天,装备资源利用效率显著提升。整合甲乙双方资源,高效落实一体化联合验收机制,系统推进全链条优化,钻井中完周期有效缩短,压裂效率显著提高,实现高效生产。