



中石化石油工程资产调剂租赁中心推动装备资源数字化管理

信息共享平台为供需“牵线搭桥”

中石化石油工程资产调剂租赁中心是一家专门开展石油工程公司闲置资产调剂、生产设备租赁、报废资产处置等业务的专业化单位。近年来,该中心搭建了中国设备调剂租赁服务网(简称ESP),并依托这个集石油石化专用设备调剂、租赁、服务和报废资产处置为一体的专业化共享平台,与石油装备等外部企业广泛合作,引领其业务可持续高质量发展。

本报记者 顾松
通讯员 张磊

构建“信息桥” 让闲置资产“动起来”

中国设备调剂租赁服务网搭建了供需对接平台,该平台采集石油工程公司的装备信息,一方面将各单位的闲置设备信息收集起来,另一方面又集合内外部的装备需求,为原本处于“孤岛”的供需双方搭建了一座“信息桥”,让闲置资产“动起来”。

早在2018年,华东工程2套随钻测量仪器闲置了多年,而胜利工程恰好在外闯市场时四处寻找此类仪器,通过该平台“牵线搭桥”,仅用1周时间,就让华东工程的设备在胜利工程派上用场。

据介绍,该平台建成以来,先后调剂盘活各类设备114台(原值9.91亿元)、各类物资2600多万元,既有钻机、泵车等设备在地区公司企业之间流动,也有闲置车辆、船舶、房屋等资产向社会企业的盘活。

目前,石油工程公司市场化盘活资产、有偿使用的路子已经畅通,闲置资产跨单位、跨地区流动的局面已经形成。

融合“资源库” 让设备用起来“更经济”

除了集合石油工程行业上下游的需求,该平台还能融合上下游的资源,利用规模效应,降低沟通、物流、维修、时间等保障成本。

目前,平台以胜利工程装备数据库为模板,整合石油工程装备资源,按照单位就近、区域就近的原则,建立了数字化的“区域库”。

同时,集合各个地区公司的装备需求,面向上游建立了“需求库”,与装备企业开展战略合作,面向下游建立了“保障库”。三年来,租赁中心保障的钻机、发电机组、压裂泵车等设备达到了1016台(套)。

今年,租赁中心按照“一体两翼”项目化模式,在平台建立了顶驱自营专区,统筹保障石油工程公司的顶驱需求,同时与顶驱厂家共建“4S”型顶驱服务中心,集中提供顶驱保障、配件供应、检测维修、技术服务“一条龙”服务,不仅提高了保供效率和经济性,而且以“4S”店模式取代传统“小作坊”式维修,提高了维修质量,降低了维修频次,为井队节约了维修和待工成本。

随着服务标准逐步建立,保障模式不断成熟,目前已有40多家石油装备厂商前来签订战略合作协议,新型保障模式陆续复制到其他设备上,石油工程装备服务保障“生态圈”初步形成。

拓展“产业带” 让规模效益最大化

“过程更加公开、透明、便捷、规范”,凭借这些优势,该平台的公信力与日俱增,推动了租赁中心业务版图不断扩大,客户群成倍式增长。销售业务尤为明显。目前,销售业务注册会员数量已达到540家,分布在山东、新疆、四川、内蒙古等10多省份的客户资源,加上平台“资产处置公开竞价”模块公开竞价销售的方式,使资产销售利润增长了4倍。

3年来,平台共发布了400多批次资产处置公告,公开竞价销售了8.97万项资产,评估总额为1.89亿元,通过公开竞价方式溢价率超过了89.95%。

在平台经济的带动下,平台经营“圈子”越来越广,跨行业、跨地区给用户提供一个揽子服务,2020年招标板块正式上线,承揽胜利工程、石油工程专业公司的委托招标,先后完成了253个招标项目,概算金额达到15.21亿元,招标后的成本节约率达到了10.87%,有效降低了项目的成本。

当前,ESP平台正在按照“开放、盘活、共享、共赢”的发展理念,积极响应集团公司“一基两翼三新”发展格局,打造石油工程人身边的设备管家,搭建数字经济与实体经济融合的平台,努力成为石油工程公司旗下的一张亮丽名片。

石油开发中心： 在低品位油藏找“甜点”

本报5月19日讯(记者 顾松 通讯员 任文盼 华玉洁)

今年以来,胜利油田石油开发中心在孤北、渤南、义东、胜坨等地区的勘探工作取得重大进展,已实施的渤古斜404、渤古斜6、义斜162、陈152、义斜157等探井均钻探成功,新增储量规模800万吨至1000万吨。

年初,石油开发中心收获首口百吨井——渤古斜404井,常规试油5毫米油嘴放喷日产油118立方米,日产气近万立方米,已连续自喷100余天,3毫米油嘴稳定日产油24吨,这标志着孤北古生界这一老地层时隔数年重焕生机。

对于中心手里的低品位油藏,科研人员坚信就算是“盆边锅底”,也一定存在地质“甜点”。

东营凹陷是济阳拗陷最重要的油气富集区,也是油田勘探最早、最成熟的探区。从规律上认识,南部探区应该还有非常大潜力。“十三五”以来,科研人员通过区域成藏条件对比,成藏规律分析,深化地质研究,重建区带地层、沉积、构造地质模型,形成了超剥线精细刻画定环带+分频分析技术描储层的盆缘岩性地层油藏地质评价方法。

根据油藏特点,他们确定了沙二段采用水平井开发、沙四段采用直斜井开发的开发思路。年初,草7-平4井完钻,草北已由南向北先后完成草702、草335、王955等区块8个产能建设方案的产能建设,完钻各类新井101口,已建成产能11.1万吨,基本实现含油连片,落实了千万吨

级储量规模,成为胜利老区新的增储上产阵地。

随着“一县一企”整合、合作开发、未动用储量流转竞标等一系列政策实施,石油开发中心阵地多了、工区大了。渤古斜404井正是借鉴义和庄潜山滚动勘探成功的经验,通过应用大斜度井,实现一井多探,共解释油层31.6米,气层5.5米,5毫米油嘴放喷日产高达百吨。孤北潜山区上报预测储量1003.55万吨,有望成为胜利又一个千万吨级储量。

石油开发中心还致力于突破油公司“零散小碎”的工区,站在盆地的角度认识石油地质特征,站在油气系统的角度把握资源潜力,站在成藏区带的角度评价成藏条件,全面开展圈闭和油藏评价描述工作。

同时,他们解放思想、自觉加压、精益管理,这些成为攻克低品位油藏效益开发的重要举措。

石油开发中心科研所副所长张琳璞认为,高度重视勘探评价的前瞻性、计划性,加快实施项目管理,明确任务、责任人、时间节点,是做好勘探工作的基本保障。

谈及2021年的工作思路和目标,石油开发中心经理赵洪涛说,要坚持聚焦主业提效益、聚焦创新提效能、聚焦风控强基础、聚焦党建促发展,大力实施开源增效工程、技术增效工程等“七个增效工程”,坚持确保交油92万吨、交气150万立方米的任务目标,为油田可持续发展贡献力量。

孤东采油厂：

六大工程推动高质量发展

本报5月19日讯(记者 顾松 通讯员 尹永华 郑文) 近日,胜利油田孤东采油厂第一会议室内,40名与会人员的目光聚焦年内14个重点攻关项目,听进度、找问题,明确下一步攻关方向。

高速高效开发了35年的孤东油田如何突破瓶颈、在同类型高含水油田中站排头、争第一?在今天的职代会上,孤东采油厂确立了经营绩效创先、企业管理领先、作风形象当先的奋斗目标,通过实施资源突破、油气稳进、创新驱动、管理升级、风险零控、优势转化“六大工程”,加速推动采油厂高质量发展。

为实现油气资源突破,孤东采油厂抓住扩能增储这个核心细做文章。其中,立足孤东油田281块特低渗油藏特点,采油厂按照提质、提速、提效、提产、降本“四提一降”工作要求,优化油藏设计、优化钻井设计,有序推进该块新区产能建设工作。目前,方案设计新钻井7口,动用储量105万吨,预建产能1.6万吨。

孤东采油厂厂长杨海中说,今年以来,他们以深化地质研究为牵引,以保持地层能量为关键,立足老区、精管老区、深耕老区,坚定推进油气稳进工程;强化剩余油定量描述、极端耗水层带定量描述、高效深部堵调等技术攻关,规模推广低成本流场调整技术,提高储量有效动用率、经济采收率,大幅度减缓递减。

孤东油田目前处于特高含水开发后期,污水处理是制约效益开发的难题。为此,采油厂产液及注水结构调整项目负责人王继强带领项目组人员压减无效液量,用最低的能耗采最有效益的油。一季度,全厂日减少液量1184吨,增加油量2吨,成效初步显现。

聚焦突出问题,采油厂强化研究攻关,通过升级完善低成本开发技术,创新试验实用型技术,深入探索前瞻性技术,最大限度解放油藏潜力,持续提升油田开发技术水平和油藏经营管理效能。“十三五”期间,孤东采

油厂科技增油连续五年保持在10万吨以上。

孤东采油厂紧跟油田对标一流和深化改革安排部署,实施管理升级工程。采油厂层面持续深化“七大体系”建设,管理区层面持续巩固“五项机制”,实现管理体系升级。他们还通过规范制度、标准及流程,形成全面覆盖、衔接有序、程序严密、流程清晰的制度体系,实现管理水平要升级。

在实施风险零控工程中,孤东采油厂突出依法依规,将风险管控理念贯穿勘探开发全过程、生产运行各节点、经营管理各领域,从零开始,向零迈进,持续巩固风清气正、经营规范、风险受控的良好生态。

孤东采油厂党委书记朱绪凤认为,通过实施优势转化工程,以高质量党建思想工作引领高质量发展,推进“双学双融”“双建双融”“双进双融”,实现了党建质量和采油厂效益的同步提升。



优化运行降干压

近日,胜利油田鲁明公司济北采油管理区混输管线降压泵工作现场,注采四站站站长常高翔和员工讨论降压泵参数优化措施,进一步提高能效。

本报记者 顾松 通讯员 赵军 摄影报道