

打好全年工作收官战

陈为国

当前已进入全年工作收官冲刺阶段,科学安排好各项工作,对于高质量完成全年生产经营目标任务,有着十分重要的意义。俗话说,牵牛要牵牛鼻子。在年终工作头绪多、时间紧、任务重的情况下,企业要善于抓住主要矛盾,突出重点,以点带面,从而带动其他工作完成,为全年工作画上圆满句号。

突出安全生产保障。持续深化安全管理提升年行动,坚持把安全放在首位,正确处理安全、生产、效益、进度的关系,坚决克服蛮干、冒干的侥幸心理,做到不安全不生产、隐患不消除不生产、安全措施不落实不生产,确保万无一失。

突出重点项目实施。对年初确定的重点项目进行回顾总结,对照计划排查项目进展。对于未完成的部分,要分析原因,责任到人,细化任务清单,倒排运行,挂图作战,确保重点项目稳步推进。围绕项目的开工、施工、攻坚、竣工等关键环节,加强跟踪管理和督导,协调各方力量和资源进行攻关,全力加快项目进度,坚决杜绝“烂尾工程”。

突出效益目标实现。在收官阶段,干部员工要牢固树立效益观念,把降成本、保效益放在首位。锚定全年效益目标和成本目标精打细算,严格降能耗、减损耗、控物耗。科学合理利用资源,优化生产流程,落实节能减排措施,降低生产成本。深入开展群众性挖潜增效、创新创效活动,大力推进数字化、智能化、信息化管理,为实现效益最大化蓄势赋能。

牢记嘱托 感恩奋进 创新发展 打造一流

江汉油田持续加强技术攻关,突破压驱注水关键技术,为老区原油开发注入新活力

压驱注水助力低渗透油藏高效开发

黄慧王冬曹晨光

“目前,江汉油田共实施压驱注水井组14个,取得了单井组最高日增油14.8吨、累计增油超5000吨的良好成绩,为后续大力推广压驱注水技术,助力低渗透油藏高效开发奠定了基础。”江汉油田研究院石油开发所副所长曹晨光说。

江汉油田低渗透油藏动用地质储量占全部动用储量的28.7%,低渗透未动用储量开发潜力巨大。但其存在着储层变化快、非均质性强、层薄、物性差的特点,制约低渗透油藏高效开发,如何进一步挖掘低渗透油藏潜力,成为亟须攻关的难题。

江汉油田于2021年引进压驱注

水技术,但如何注、用什么压力注,注多少一直难以明确。起初,江汉油田研究院技术人员借鉴胜利油田的研究成果,初步建立了压驱注水参数设计模型。然而,江汉油田低渗透油藏与胜利油田存在诸多不同,井组内注采比高,但地层压力水平较低是最突出的问题。针对这一问题,技术人员深入研究,引入纵向及平面注水有效系数,对物质平衡法进行修正,并通过动态监测进行验证,创新提出更具针对性的压驱注水方法。

压驱注水参数设计方法的更新有力支撑了江汉油田压驱注水的矿场实施。今年4月,7号井-10井组实施压驱注水,技术人员详细解剖井组,通过油藏数值模拟,定量研究井组流线,

准确认识井组亏空程度及压力状况,并从矿场、理论、模型3个角度齐发力,开展压驱注水关键技术措施制定。压驱实施过程中,技术人员时刻跟踪井组动态,及时优化调控,提议对井组内不见效油井产7斜-6井实施酸化,实现单井稳定日增油3吨。最终井组严格按照设计完成压驱注水,井组最高日增油14.8吨,累计增油近700吨,井组内油井产6-斜12井投产后续自喷73天。

7号井-10井组压驱注水试验的成功坚定了技术人员进一步推广应用压驱技术的信心。针对不同类型油藏,他们持续攻关,开展压驱技术创新应用,创建了“微压驱快速补能”模式。

针对注采比高但仍未建立有效驱替的老区,技术人员论证并设计了荆州采油厂首口微压驱注水井——李3-15井。该井通过提高注水强度,增大油水井间压力梯度,提液增油效果明显,标志着老区微压驱技术的突破。乘势而上,技术人员设计了八面河油田首个碳酸盐岩超前压驱井组M23-3-X8井组。该井组中的面23-5-斜6井为长水平台油井,为保障该井高产稳产,他们开展超前压驱注水补能先导试验,设计注水3900立方米,实际注水超4200立方米,该井投产次日产油稳定在10吨以上。

江汉油田原油开发区块众多、油藏类型多样,针对不同类型油藏开发

特征,技术人员从开发机理入手,建立了压驱等效数值模拟方法,明确了压驱储层动态变化程度,结合矿场见效特征开展压驱过程压力及介质差异化传播规律研究,指导了矿场压驱效果分析。围绕“新区高产稳产”“未动用效益动用”“老区均衡产能”目标,开展盐间页岩油、钟冲碳酸盐岩、裂缝性致密油藏压驱技术探索,建立压驱注水参数设计流程标准,并通过“矿场—理论—矿场”交互式升级,有效指导压驱开发实践。

下一步,江汉油田将持续加强技术攻关,积极总结提炼,突破压驱注水关键技术,打造压驱注水技术应用典范,为老区原油开发注入新活力。



安庆石化重油加氢装置四台空冷管束完成更新

10月29日,安庆石化炼油二部常减压区域重油加氢装置四台空冷管束吊装到位,完成更新。此前,经涡流扫查发现,该装置空冷部分管束存在减薄情况。为保障装置安全连续运行,该公司趁此次换剂大修时机,将空冷管束全部更新。因为安装现场。曹雅艳摄



广州石化创新方法推进重油样品分析提速

为解决这些难题,广州石化专门成立项目组开展“中红外快速测定重油性质分析方法研究”科研攻关。攻关过程中,项目组深入生产一线调查研究,收集各类定标样品近1000组,实测样品各项性质并采集光谱3000多个,关联定标数据库7个。在此基础上,他们创新分析方法,并将测定值与传统分析方法实测数据进行反复对比。结果显示,新方法测定结果符合度要求,可取代传统方法进行重质油相关性质的快速测定。

新方法具有操作简单、样品无需提前处理、所需样品量少等优点,可在10分钟内同时测定重油样品多个性质,分析效率提高90%以上,同时可减少废油量,节省检测成本,为炼油生产装置优化生产快速提供数据支撑。(曾文勇 黄钦明 范晏春)

湖南石化优化生产经营冲刺全年任务

本报记者彭展报道:进入四季度以来,湖南石化发动全员以钉钉子精神抓各项工作措施落实,夯实安稳运行基础,全力优化生产经营,鼓足干劲冲刺,奋力完成全年各项目标任务。

针对已内酰胺新区原料煤、动力煤日用量6500吨,长江边港口接卸转运受天气等不确定因素影响等情况,该公司密切跟踪外采到港煤炭卸煤动态,煤炭库存稳中有升,为持续开稳开好已内酰胺新装置稳定保供。目前,已内酰胺新区日产已内酰胺等20多种产品近1万吨。

该公司紧盯市场和客户需求,坚持效益最优原则,调整产品结构,安排产品流向,做大航煤、储能焦、SBS(苯乙烯-丁二烯嵌段聚合物)、环氧

树脂等产品“蛋糕”。紧盯炼油系列装置大修关键线路,优化策划安排,稳定装置周期后期运行,确保各项工作顺利推进。

面对严峻复杂的市场竞争形势,该公司坚持开源与节流相结合,抓市场与抓现场相结合。一方面紧抓拓市扩销创效益,深入分析目标市场,精准定位产品服务,强化环氧树脂、热塑性弹性体产品市场开发;狠抓产品质量管控,强化科研支撑,着力解决“合格不好用,叫好不叫座”的问题。截至目前,公司环氧树脂出口量超去年全年出口量47%,创历史新高。另一方面强化精益管理降成本,树牢“过紧日子”思想,抓好原料、能耗、辅材等关键成本管控,坚决实现非生产性支出同比压降目标,全力打造低成本竞争力。



福建漳州石油针对东山县渔民用油需求,在渔港周边加能站设置渔民用油绿色通道,增设便民油桶,提供“来电配送”“到港加油”等服务,全力保障渔民用油。图为漳州东山铜陵站员工为渔民加注柴油。王鸿儒摄

经济走笔

胜利油田新春公司加快推进在建工程项目

本报讯 进入11月,随着新疆地区天气逐渐转冷,胜利油田新春公司紧盯节点目标,仔细梳理在建工程项目情况,编制运行计划,根据工序工程量大小安排施工人员、机具和材料供应,分解工作目标,确保生产节奏不降、运行效率不减。该公司严格实施地面工程施工质量“三检”制,组织工程建设“低老坏”专项整治,坚决按计划高质量完成工程建设。

目前,春风油田排634-2区块产能建设工程完成总工程量的96%,注汽管输完成冬防保温;排614-4区块注汽、集输管网开始试压,即将投产;排601区块南北部整体调整工程正在铺设最后300米集输管线;春风油田8号注汽站配套工程、排639区块产能建设工程按计划推进。(王俊淇 邹宽)

中原石油工程公司刷新杭锦旗钻井纪录

本报讯 日前,由中原石油工程公司钻井一公司50203钻井队承钻的华北油气分公司开发水平井JPH-539井,二开钻进施工刷新单日进尺最高、平均机械钻速最快两项杭锦旗58区块纪录。

该井施工地层夹层多,PDC钻头易崩齿,地层承压能力低,施工风险高,作业难度大。接到施工任务后,中原石油工程公司组织钻井技术专家紧盯现场,与钻井队技术人员讨论施工方案,做好细致技术交底,为安全高效施工做好准备。

开钻前,技术人员对设备进行全面检查和保养,提前进行针对性维护,减少非计划停机时间。钻进期间,针对区块地层特性,技术人员坚持高转速、大排量提速方针,精确配比泥浆成分,调整密度、黏度等参数。他们坚持24小时坐岗观察,连续记录泥浆量、返排情况等,保证了连续高效钻进。(李博达)

云南昭通石油成品油销量同比大幅增长

本报讯 今年以来,云南昭通石油以主题行动为契机,建立油品销售分析例会机制,加大客户走访力度,强化加能站现场管理。前10个月,成品油销量同比增长16.2%,排名云南石油第一。

该公司每周召开经营调度会,全面分析市场形势、供需动态和销售情况,制定有针对性的改进措施。加大客户走访力度,组织客户经理分区开展市场调研,维护老客户,挖掘潜在客户。根据客户需求,引进自助终端硬件设备,配置自助售卡机、自动圈存机、自助支付终端等,提高加能站工作效率。不断完善服务功能,面向长途货车司机推出司机之家系列增值服务活动,提升客户体验,助推柴油零售量恢复性增长。(代泽万 骆冬梅)

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

安徽石油开辟跨省提油物流新通道

本报讯 记者孙德荣 通讯员李志强 报道:10月30日,安徽石油所属承运车辆在江苏宿迁汪鱼汪油库完成首次公路提油,标志着安徽宿州至江苏宿迁的跨省提油物流新通道打通,有助于进一步推进产业链物流优化,提升调配效率,促进降本增效。

安徽省宿州市灵璧县、泗县有中国石化加能站27座,其中15座毗邻江苏宿迁。安徽石油按照“保障经营、提高效率、减少运距”原则,细化配送流程,提前完成运距测量、运费测算、流程贯通工作。在销售公司和销售华东分公司的统筹协调下,安徽石油与江

苏石油开展专项合作,打破区域壁垒,成功打通跨省配送新通道。从宿迁汪鱼汪油库直接配送油品到上述15座加能站,相比之前平均运距缩短40公里,预计全年提油1.5万吨,可节省物流运费30万元,促进保供能力和创效水平双提升。

金陵石化烷烃吸附分离装置完善项目投运

本报讯 记者陈平轩 通讯员朱赢 报道:近日,经过10个月奋战,金陵石化烷烃吸附分离装置完善项目建成投产,并产出合格产品,进一步优化汽油组分,改善产品结构,增强产品竞争力。

该项目在烷烃吸附分离装置的基础上,以装置抽出的正构烷烃为原料,实施深度加工,分离出高纯度正己烷产品,可满足医药级需求。同时,由于产品纯度高、杂质少,在化工、医药等领域应用广泛,市场前景广阔。

该项目采用先进技术,优化分离系统工艺,从而提高产品收率;应用新型、高效传热和传质设备,实现合理用能,有效降低装置能耗。

雪夜驰援助力精准卡层

单旭泽 李伟

10月27日18时,鄂尔多斯杭锦旗的天就像锅盖扣下来一般,黑透了。经纬公司华北测控公司鄂尔多斯项目部副经理韩涛涛刚打好晚饭,手机就强烈振动起来,传来HB066录井队长王荣凯焦急的声音:“JPH-548井卡层遇到困难!”

卡层指卡准地层层位,是录井工作的重点和难点。鄂尔多斯盆地地层情况复杂,沉积类型多,岩性组合、储层特征变化大,卡层难度大。“天沉得很,怕是要落雪,得赶紧

出发。”韩涛涛快速往嘴里扒拉着饭菜,放下碗筷,立即带上元素录井仪器,和司机驱车前往井场。

19时20分,下雪了。车子正好抵达井场。打开车门,雪花立即飞扑而来。韩涛涛裹了裹工装,大步走向录井房。

JPH-548井是一口水平井,离邻井较远,局部构造难以落实。同时,由于地层疏松,上部地层产生大量岩屑掉块,捞取的岩屑中含有大量随钻堵漏材料。岩性无法识别,就影响卡层,无法确定完钻井深,这让录井队技术人员一筹莫展。

“咱们可以利用元素录井数据和录井参数辅助地层分析。”韩涛涛沉稳地安排王荣凯快速连接元素录井仪器。

韩涛涛带领技术人员穿梭地质房和采样区,通过元素录井仪和双目镜,仔细捕捉真实岩屑中的细微成分变化,准确识别岩性。

经过数小时夜战,一包包岩屑岩性得到了准确落实,JPH-548井的层位也得以确定,局部地层对比方案顺利构建。第二天1时,随着最后一包岩屑的精准判定,完钻井深终于确定。

紧急救助跌倒受伤男子

张洁

“救命!谁来帮帮我……”近日,河北沧州石油献县13站员工胡国红在值夜班时,突然听到进站口传来急促的呼救声。

胡国红闻声快步走到进站口,只见一名男子倒在地上无法行动,旁边还停着一辆电动三轮车。男子不停呼救,看样子神志有些不清。胡国红见

状,立即拨打电话,向站长任建峰汇报情况。

“赶紧打120急救电话,我就过去!”任建峰说罢挂掉电话,走出营业厅赶往现场。10分钟后救护车赶来,医护人员对男子紧急施救,随后任建峰与胡国红帮忙将男子抬上救护车,男子被送往医院进行治疗。

当天22时,任建峰联系医院询问男子情况,得知男子驾驶电动三轮车

回家途中感到身体不适,停车休息却不慎摔倒。确认男子已脱离危险并与家人取得联系后,任建峰这才放下悬着的心。

走近一线