



炼化企业维保队伍 动设备实操能力测评收官

本报讯 3月29日,2024年中国石化炼化企业维保队伍动设备实操能力测评圆满收官,该测评由炼油事业部、化工事业部联合中国特检院在北京、上海、茂名三地联合举办。

该测评设置华北、华东、华南三大赛区,分别由燕山石化、上海石化、茂名石化承办。来自25家炼化企业的45个维保项目部共计63组245名人员参加测评,包括从事动设备检修维保的专业技术人员和作业人员。测评内容包括笔试考核及实操演练,不仅考验维保人员的理论功底,而且全面检验技术水平,为提升炼化企业维保队伍整体素质、保障企业安全稳定生产打下坚实基础。

(朱哲)

天津石化 获评天津市首批无废工厂

本报讯 近日,天津市生态环境局发布全市“无废细胞”名单,天津石化获评首批“无废工厂”。

天津石化持续深化无废企业建设,固体废物消减措施全部落地见效,工业固体废物利用率、危险废物综合利用率等关键指标保持同行业领先水平。在系统内率先搭建危险废物智能化管控系统,实现危险废物全生命周期数字化监控,有效提升对危险废物的智能化精细化管控水平。

(边俊杰 刘剑)

十建公司 完成重点工程建设任务

本报讯 今年以来,十建公司加大施工技术创新研发力度,积极优化项目组织模式,高效推进重点项目建设。一季度,高质量完成扬子石化炼油结构调整项目、仪征化纤300万吨/年PTA装置等5个特大型重点工程建设任务。

该公司大力应用数字化管理平台、智能焊接机器人、质量信息化管理软件等16项技术,有效提升项目建设施工效率。持续加大重点建设项目建设过程安全管控力度,强化混凝土浇筑、管道焊接、设备安装等23项关键施工作业环节质量管理,确保项目安全平稳推进。

(田元武)

湖南石化 余热发电系统促节能降碳

本报讯 日前,湖南石化新区煤气化装置黑水闪蒸发电系统A台发电机组、公用工程装置低温余热发电A机组,相继一次开车成功,已内酰胺装置实现双线运行,持续推动清洁生产,实现节能降碳协同效

效。该公司在确保生产运行平稳的基础上,推动废热、废气能源再利用工作,联系厂家加快设备调试进度,组织班组员工加强技能操作培训,为投用能源回收发电装置夯实基础。

(彭展 林湘 刘飞 刘嘉妮)

西南石油工程油服公司 强化创新实现首季开门红

本报讯 今年以来,西南石油工程公司油田工程服务分公司聚焦“深地工程”、页岩气市场开拓等重点领域,持续推进技术创新,质量互换市创效,一季度新签合同额同比大幅增长,机械加工维保、管具检测维修等生产总量同比增长10%,实现首季开门红。

该公司不断提高生产设备数字化、智能化水平,自主研发的多项专利技术获国家授权。不断加大特色业务市场开拓力度,前瞻布局高抗耐磨损应用研究,大力攻坚外部市场,着力推广应用自主研发的防爆电气产品,市场核心竞争力显著增强。

(刘秀云 赵琳)

河北沧州石油柴油直分销 完成率居省公司首位

本报讯 河北沧州石油坚持以客户为中心,以市场为导向,全力开发直分销客户,一季度柴油直分销完成率达114%,排名省公司第一。

该公司持续扩大客户走访开发覆盖范围,深入了解客户需求,精细研判筛选目标客户,积极应用各类营销手段,持续提升客户满意度,不断增强市场竞争力。大力推广“一键送油”业务,通过优化配送路线和选配最佳承运商,提高柴油直分销客户的配送比例。细化完善考核办法,利用考核激励最大程度激发员工开发客户的热情和动力,助力柴油直分销量进一步提升。

(张洁)

牢记嘱托 感恩奋进 创新发展 打造一流

真抓实干 全力实现首季开门红

强化新井投产一体化运行,“一井一策”开展老井综合治理

江汉油田首季天然气产量超计划

本报讯 今年以来,江汉油田狠抓涪陵长期稳产、红南攻关上产、复兴评价建产、常规气产能释放四大工程,加快新井投产,加强老井综合治理,实现涪陵气田和建南气田“新区上得去、老区稳得住”目标,一季度天然气产量超计划完成,同比增长2.2%。

新井投产是天然气生产的重要保证。该油田建立一体化运行机制,认真落实能力建设方案,明确组织保障、运行安排、重点工作、安全环保措施等工作,

加快新井投产速度,确保产能有序接替。涪陵气田提前制订新井投产计划,强化新井投产部署工作,抓好批量化采购,备足管线、仪表、氮气等投物资,为新井快速投产打牢物资基础。一季度,涪陵气田投产新井28口,有力提升天然气日均产量。

建南气田开展气井全生命周期动态跟踪分析,优化常规气井管理措施,完善页岩气井“一井一策”管理制度,细化单井配产和产量调配时间,明确稳产上产措施安排。其中,红页3-2HF井

累计产量突破1000万立方米,超深层页岩气井红页7HF井日配产6万立方米试采,压差稳定在较高水平,实现“高压气高产量”双高的试采效果,为3500米以下区域页岩气高效开发奠定基础。

老井综合治理是天然气生产的关键环节。江汉油田针对涪陵气田和建南气田老井多、治理难度大的情况,优化气井配产,挖掘气井产能,加强动态分析,合理调配气井产量,实现高效开发。强化动态跟踪与调整,

细化完善高压井合理提产、低压井间开生产制度,提升生产效益和经济可采储量。持续推进新工艺,落实挖潜方向,实现气举设备快连快试,增加气举作业时长。一季度,涪陵气田利用排水采气技术措施增气3751.9万立方米。建南气田落实老区气井“一井一策”,主力井实施错峰配产,积液井实施错峰带液,产水井实施“增压+排采+控水”措施,将自然递减率控制在1%以内。

(谢江 宋健)

攻坚克难释放油藏潜力,加大勘探力度

江苏油田首季油气产量实现同比增长

本报讯 记者徐博报道:日前,江苏油田花页7HF井累产油突破1万吨、累产气295万立方米,成为高邮凹陷页岩油勘探开发第四口万吨井。今年以来,江苏油田强化产量运行分析,优化新井投产方案,集中实施一批高效措施,一季度投产新井26口,原油、天然气产量均实现同比增长。

江苏油田超前谋划部署,以少井高产、效益优先为原则,高

质量完成全年开发井、侧钻井部署任务,为后期井位部署和优化调整奠定良好基础,有效保障开发井位运行良性循环。

狠抓原油稳产。江苏油田围绕深层致密与难动用储量,分析南北物源沉积体系,攻关薄砂体预测技术,预探南物源、评价北物源隐蔽油藏,在高邮凹陷深凹带隐蔽油藏勘探取得新发现。在戴一段部署实施的邵801斜井,压裂后获工业油流;在域外徐闻探区,科研人员展

等难题,放喷日产油近8吨,展示了新层系与新技术结合的有效性。

加快勘探步伐。该油田持续加大隐蔽油藏勘探力度,分析南北物源沉积体系,攻关薄砂体预测技术,预探南物源、评价北物源隐蔽油藏,在高邮凹陷深凹带隐蔽油藏勘探取得新发现。在戴一段部署实施的邵801斜井,压裂后获工业油流;在域外徐闻探区,科研人员展

开潜力分析后,取得勘探新发现;在徐闻101斜井部分层系进行试油,放喷获日产14.6立方米高产油流。

推动新能源发展。江苏油田围绕全年新能源发展目标,多次组织油服中心、采油厂等单位进行风电建设选址踏勘,明确可开展分布式光伏建设场地22处,为拓展风电建设空间,扩大新能源建设规模奠定基础。



把握市场机遇 增产航煤创效

今年以来,上海石化把握市场有利时机,持续优化调整生产策略,全力增产航煤,一季度航煤产量同比增长49.6%,创历史新高。图为3月29日工作人

员检查航煤生产装置运行情况。

罗佳林 摄 陈思琪

蒲小明 文



今年以来,福建石油持续推进充电业务与易捷服务协同发展,为车主提供洗车、餐饮、休息等增值服务,一站式满足客户多种需求,一季度新增超5000个充电客户。图为近日漳州石油东南加能站员工用液冷超充充电桩为客户提供充电。

王鸿儒 摄

找出“问题水”换来再合作

陈思

“您别急,我们先看看储油罐里有没有水。”陈建对客户说。

提尺后,试水膏颜色没有任何变化,陈建松了一口气。要是罐内有水,所有加注油品的机械都会有同样问题。

既然油罐内没有水,那油泵的水又是从哪里来的?

他们带着疑问在现场仔细检查起来。“快看加油枪!”突然,陈建同事的提醒引起了大家的注意。只见露天环境下,一把加油枪枪口朝上放置,近期当地连续阴雨,枪口里装满了雨水。

几天后,客户再次从陈建这里采购了4吨柴油。

于找到了原因。

“加油枪不能露天放置,更不能枪口朝上,堆积的灰尘杂质和雨水均会影响油品质量。”陈建说。

找到问题原因后,陈建依旧不放心,现场对管理人员进行培训,讲解油品储存注意事项,并提出改进建议。

“不好意思,误会你们了。”得知真相后客户连忙道歉,“你们太专业了,卖油还得相信中国石化。”

几天后,客户再次从陈建这里采购了4吨柴油。

精细施工获甲方好评

王鹏 霍海鑫 郭万江

“甲方确定永页17-1HF井使用两种储油井下入,同时进行‘中子+固井质量’测井的施工方案,这对于我们来说尚属首次,操作难度大、施工工艺和工序复杂,考验我们的时刻到了!”近日,经钻公司中原测控公司非常规项目部接到甲方施工任务后,立即行动起来。

此次施工涉及两套不同厂家的地面系统、4个张力深度传感器,需要使用4种操作系统,安装4种转换接头,这对于仪器的组装、系统的联通、精准的操作等都提出了很高的要求。

“为保证此次施工顺利完

成,准备工作必须万无一失。”施工队队长单绍轩反复叮嘱大家。

时间紧任务重,但是大家分工合作,忙而不乱。每一个固定螺丝、每一个接地插针、每一块电路板,他们都进行了检查。

准备工作持续了一天一夜,第二天上午,施工正式开始。大家配合默契,操作着仪器依次入井……大家坚守在操作室、井场和钻台上,全神贯注紧盯设备运行情况,确保每个环节风险受控。

“顺利结束!”最终,他们优质高效完成永页17-1HF井测井施工,大家一直紧绷的神经终于放松下来。

“测井质量优秀。”测井资料经过现场审后,获得了甲方监督好评。