



我国西南地区最大充换电站投入运营

本报讯 12月28日,记者从中国石化新闻办获悉,我国西南地区最大的充换电站——中国石化必好大型充换电站在成都投入运营。该站配有120个充电车位和1座换电站,最快可实现充电10分钟续航400千米,满足各类车辆的充电需求。这是中国石化打造现代化综合能源服务商的重要举措之一,有助于加快构建智慧多元的能源供应格局,助力“双碳”目标实现。

必好大型充换电站位于成都市三环路以内,占地面积9300平方米,配有120个充电停车位,最高充电功率

为480千瓦,并配有1套液冷超充设备,可根据车辆充电需求,实现充电桩之间功率的动态分配,减少车主充电等候时间,最快可实现充电10分钟续航400千米。同时,站内配有一座换电站,以满足各类运营车辆和私家车辆的充电需求。

此外,该站的便捷便利店商品涵盖便捷自有品牌和畅销品类,并引入自动售货机,可以满足司机朋友日常所需;提供休息、上网、饮水、阅读等免费服务,让客户在充电期间能够享受更多优质体验。(刁玉婷 陈伟华 刘文黎)

学重要指示 开发展新局 学习贯彻习近平总书记视察九江石化重要指示精神

第二批主题教育开展以来,集团公司各三级单位紧扣“把问题整改贯穿主题教育始终”的要求,坚持查问题、补短板、防风险、通堵点

锚定方向精准查摆 靶向发力共破难题

学思想 强党性 重实践 建新功 深入开展学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想主题教育

本报讯 第二批主题教育开展以来,集团公司各三级单位严格落实主题教育整改整治工作安排部署,紧扣“把问题整改贯穿主题教育始终”要求,聚焦“五个方面”,做实“五个结合”,坚持查问题、补短板、防风险、通堵点,持续深入推进第二批主题教育整改整治工作。

结合实际精心谋划深部署。各三级单位聚焦第二批主题教育整改整治目标任务要求,深化经验做法,整合资源力量,落细落实重点措施。胜利石油工程渤海钻井总公司在公司微信公众号建立“服务之窗”“建言献策直通车”专栏进行“一站式”服务,实现政策法规“一键送达”员工群众、民声民意

“一键直达”公司党委。勘探分公司勘探研究院建立周计划、月总结、季检查工作机制,开展多轮次的专项督导和“四不两直”检查,确保问题整改“打表推进”。江苏苏州石油通过全面调查、深入访谈等方式,梳理形成20项难题,出台机关作风改进等方面工作方案,明确“限时办结制”和“首问负责制”。金陵石化信息化与计量中心围绕业务线审批效率低、基层电脑老化等问题,加大信息化自主研发力度,建立11项线上审批流程,开设系统技术培训班。辽宁沈阳石油聚焦新能源网点分布局限的问题,建立专人专管攻克专班,加大市场开发调研力度,实现辽宁首座自建站外大型充电站顺利投入

运营。

上下联动一体贯通抓落实。各三级单位建立“横向协同、纵向贯通”工作机制,通过问题共答、下题上答,助推问题联动解决。胜利油田纯梁采油厂建立点上改、线上延、面上立“三维”整改机制,结合点上问题,开展举一反三延伸查摆,强化推进全链条专项整治。地球物理华东分公司建立纵横向责任链条,运用清单指引、类比排查、正反面案例对比等方法,确保整改工作落细落实。天津石化炼油部建立“工作组周一碰头、办公室半月一例会、领导小组一月一推动”运行机制,督办重点难点问题整改落实。燕山石化烯烃厂将优秀案例梳理汇编,共享经验成果,推动整改到边到底。扬子石化芳烃厂主动认领承接公司第一批主题教育中理论学习研讨不够深入等4个问题,联动公司专业处室合力解决。安徽淮南石油建立问题研判机制、提

醒机制、督导机制,将检视整改与推动发展等4项具体工作结合,推动整改整治一体贯通。

注重实效攻克瓶颈难题。各三级单位聚焦安全生产管理等影响企业高质量发展的问题,既起底“存量”问题,又跟进“增量”问题,归集梳理、反复研判,深入推动破题解题。九江石化检验计量中心针对实验室智能化无人化建设等存在的差距,通过重塑检验业务流程,持续推进现场操作标准化、分析环境清洁化。石勘院西北地区勘探开发研究中心针对落实勘探盆地化过程中出现的难题,查摆8个方面17个问题,并进行重点攻关。北京石油东北区公司聚焦“盈利水平不高、攻坚创效效果不佳”难题,统筹规划14座网点创效增量举措,创新建立非油销售每日通报评比机制。

立足“小切口”用情“暖民心”。各三级单位始终把解决员工群众急难愁

盼问题作为重中之重,把员工群众反映集中、关注度高的问题,作为谋划工作、推进整改的主攻方向,拿出真招实招予以解决。长岭炼化化工部收集讨论确定基层员工需求32项,并对开展“三高”健康讲座等25项需求立行立办。川维化工聚乙烯醇运行部搭建“解决小诉求,汇聚正能量”工作机制,实现员工“小诉求”收集登记、解决反馈、解释引导闭环管理。沧州炼化炼油二部解决了车间培训用电脑老化、外操室椅子损坏较多等与员工群众工作生活息息相关问题10余项。四川遂宁石油针对卧龙加能站LNG销量低、增长慢、损耗大的问题,组织党员突击队蹲点摸市场、撒网走客户,用好司机微信群渠道,扩大消费群体。中天合创甲醇部推行群众提、支部集、党委定、部门办、职工评、专业考工作机制,切实解决了员工群众急难愁盼问题。

(李来君 陈松 方正涛)

镇海炼化成为国内首家同时生产三大航空燃料的企业

本报讯 12月27日,镇海炼化100LL低铅航空活塞式发动机燃料成功装车出厂,标志着该公司成为国内第一家拥有3号喷气燃料、生物航煤和航空汽油三大航空燃料生产技术和能力的综合性石化企业。

100LL低铅航空活塞式发动机燃料是一种航空汽油,具备优良的抗爆性能、低铅含量、抗氧化性和低温流动性,在世界范围内广泛应用于活塞式发动机的教练机、商用航空器和私人飞机。本批次航空油料出厂30吨,由镇海炼化烷基化装置生产,直供山东日照航空学校。

近年来,镇海炼化积极研发航空产品,进一步加强与中国航油合作,着力打造航空油料生产基地,努力同时具备三大航空燃料的生产能力。2023年,镇海炼化3号喷气燃料出厂销售超315万吨,创历史最好成绩。生物航煤继去年首次实现工业化大规模生产,于今年12月中旬再次开工生产。本次100LL低铅航空活塞式发动机燃料成功生产并出厂,丰富了镇海炼化航空燃料产品,为我国航空业发展提供了新的助力。

(卞江岐 戴剑波)



南京工程总承包贵州磷石膏资源化利用项目中交

12月28日,南京工程EPC总承包的贵州磷石膏资源化利用项目高标准中交。该项目是全球最大的磷石膏制酸循环经济装置,每年可消纳140万吨磷石膏,用于制备65万吨硫酸,并联产60万吨水泥熟料,无新的废气、废水、废渣产生,在延长磷化工产业链的同时,可提高固体废物综合利用和处置效率,进一步推动磷化工产业高质量发展。图为项目全景。

李磊摄 李舒文

中国石化发布能源化工展望系列报告

本报讯 记者程强 王一冰报道:12月28日,经济技术研究院在京发布《中国能源展望2060(2024年版)》《中国氢能产业展望报告》《2024中国能源化工产业发展报告》等研究成果,并以“绿色转型 高端发展 创新未来”为主题举办产业发展论坛。

《中国能源展望2060(2024年版)》是中国石化连续第二年发布能源中长期展望报告。报告预计我国一次能源消费在2030年至2035年间达峰、峰值在62亿吨标煤以上,2060年将降至57亿吨标煤。

《中国氢能产业展望报告》为首次发布。报告预计,2060年我国氢能消费规模将接近8600万吨,产业规模4.6万亿元。

《2024中国能源化工产业发展报告》认为,2024年成品油需求增速为1.7%,大宗化工产品产能集中释放,炼化新型一体化发展方向是“竞争力、绿色化、高端化、数智化”。

来自国家部委、行业协会、能源化工企业、高端智库、高校、科研机构、投资机构等280多名专家代表参加了发布会暨论坛。本次论坛还通过“奋进石化”等平台全程直播,共有10万余人次线上观看。

据悉,这是经研院连续第6次举办能源化工高端发展论坛暨系列报告发布会,现已成为中国石化发布能源化工产业发展前沿观点、促进合作与学术交流、凝聚行业共识的重要平台。

天然气冬季保供进行时

西南油气年产气突破90亿方

本报讯 今年以来,西南油气分公司立足“10个千亿方”储量目标,扎实开展增产降本创效攻坚行动,全力夯基础、强管理、谋发展,持续强化运行保障,大力提高产销协同效率,实现生产安全平稳高效运行,日产天然气突破2800万立方米,创历史新高。截至12月25日,生产天然气90.35亿立方米,同比增长9.5%。

为最大限度释放气井产能,他们统筹全链条运行,强化过程管控,确保各产能建设项目有序开展,完善管网建设,推进边远井试采回收。统筹新井建

设运行紧密衔接,密切跟踪生产动态,完善重点井及产销日跟踪机制,合理调配生产资源,及时处置生产异常。截至目前,投产新井122口,新建场站61座,新建集输管道262千米,新建年产能36亿立方米。

下一步,西南油气分公司将持续开拓创新,主动作为,全面推进高质量勘探和效益开发,进一步夯实发展基础,扩大发展规模,巩固发展底板,增强发展动能,决胜新的奋斗目标,全面建成百亿方气田。(薛婧)

涪陵页岩气田年产气逾70亿方

本报讯 今年以来,江汉油田涪陵页岩气田加快新井投产,持续加强老井综合治理,强化稳产关键技术攻关,不断提高气藏储量动用程度和采收率。截至12月27日,涪陵页岩气田日产天然气达2000万立方米,今年累计产气达70.78亿立方米,有力保障长江经济带沿线上千家企业和两亿多居民清洁用能。

新井投产是提高气田产量的有效手段。涪陵页岩气田加快新井投产速度,强化生产组织,紧密工序衔接。首次利用计量分离一体化橇装采气设备,缩短吊装、焊接工期约90%。提前对采气设备进行场外预制,进一步缩减现场设备

和管线安装时间。优化新井试采工艺和流程,充分利用老井生产流程,实现新井提前投产,提高新井奉献产量率。截至目前,气田投产新井超90口。

针对老井井筒积液多、压力低、产气量低的情况,技术人员强化老井综合治理,积极开展稳产关键技术攻关,今年在实施差异化排水采气技术措施的基础上,积极研发推广循环气举、氮气气举、二次增压、智能泡排等技术措施,提高了老井产量,丰富了气田增产技术手段。截至目前,气田开展老井综合治理措施664井次,增气3.9亿立方米,增气量超计划1.4亿立方米。

(戴莹 王彦)

深入推进新型工业化 ——走进智能制造示范工厂

本报讯 12月27日9时,扬子石化智能巡检机器人又开始一天的空中巡线。智能巡检机器人实现空中24小时不间断巡检,能够运用多维度科技手段,及时发现泄漏等异常情况,为管道安全运行提供可靠保障。

近年来,扬子石化将智能制造升级作为公司数字化转型的重要突破口,基于“数字+平台+应用”模式,构建新型智慧工厂管控中心,建设各类生产优化系统,积极推广应用智能新技术,推动管理效能持续提升,成功入选工业和信息化部2023年度国家智能制造示范工厂、2023年江苏省智

能制造示范工厂。

建设5G专网,赋能智能制造。他们围绕工厂生产全过程管理,与江苏联通合作共建5G专网,实现生产区网络全覆盖。基于数字化智能化基础设施,新建数据采集、分析、挖掘的互联网终端、传感器,应用大数据、物联网、人工智能等技术,陆续建成营运决策支持系统、智慧安全环保管控系统、“我的扬子”移动应用、智能调度指挥系统、企业级数据中心、边缘计算池等。今年9月底,智慧扬子管控中心建成投用,成功构建一个数据中心和生产、安环、设备、管理、党

群五朵业务云相结合的新型智慧工厂管控中心,实现对公司59套大型石化装置统一指挥、集中管控、分级负责、联动应急。

推动系统升级,助力生产优化。不断升级系统,持续提升在计划、调度、塑料新产品开发排产等生产经营层面一体化协同优化能力。建立PIMS系统,优化完善炼油、化工及炼化一体化模型,增强生产计划排产对接科学性。基于炼油全流程调度业务,建设生产调度优化系统,优化以周计划为核心的生产管理流程,实现周计划从编制、执行到结果反馈的全面电子化管理。基于“柔性”调度方式,建设聚乙烯排产优化系统,通过高性能的优化算法,对客户订单进行优化组合和排序,进而优化聚乙烯排产计划,1号聚乙烯装置牌号切换用时减少4至6天,生产有效时间提

升20%以上,总运营成本降低约2.7%。

应用智能技术,确保高效运行。扬子石化大力部署智能机器人巡检,结合不同装置和区域特点,构建“地空联动”巡检体系。利用红外热成像仪、气体检测仪等传感器结合AI智能识别技术,实现自主导航、智能抄表、跑冒滴漏识别等智能化无人巡检。今年以来,该公司先后引入无人叉车、基于3D视觉的机械臂等自动化设备,通过打造无人化智能仓储管理体系,不断提升劳动生产率,助力稳产增效。建设电子提货系统,将原先分割的销售业务单元集成在统一平台协同管理,建立供应商和客户的协作关系,集成地磅系统、门禁系统,推行无纸化提货模式,有效减少基层用工,持续提升管理效能和水平。

(林爽 张影 陶炎)

导读

2024年全球能源领域十大预测

(详见5版)

我们的 2023

(详见4版)



回眸2023
难忘瞬间