



2022年3月29日 每周一、二、三、四、五出版(今日八版) <http://www.sinoppecnews.com>

星期二 第6931期 中国石油化工集团有限公司主管、主办 国内统一连续出版物号:CN 11-0141 邮发代号:1-136



微信公众号

集团公司党组召开会议

传达学习贯彻2022年全国巡视工作会议精神,部署公司相关工作。马永生主持并讲话

本报讯 记者赵振报道:3月28日,集团公司党组召开会议,传达学习贯彻2022年全国巡视工作会议暨十九届中央第九轮巡视动员部署会精神,强调要深入学习贯彻习近平总书记关于巡视工作的重要论述,认真落实赵乐际同志提出的“五个坚持”要求,统筹推进公司党组巡视各项工作,确保工作始终保持高质量、高水平。集团公司党组书记、董事长马永生主持会议并讲话。

3月23日,2022年全国巡视工作会议暨十九届中央第九轮巡视动员部署会召开,强调要以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导,坚持政治巡视定位,坚持巡视工作方针,坚持以人

民为中心,坚持系统谋划、系统推进,坚持依规依纪依法巡视,不断提升发现和解决党自身问题的能力,以实际行动迎接党的二十大胜利召开。

党组会强调,要深入学习贯彻习近平总书记关于巡视工作重要论述,认真落实全国巡视工作会议精神,对照赵乐际同志“五个坚持”的安排部署,进一步充实完善今年的巡视计划,确保各项工作与中央要求相一致、相协调。要结合疫情防控形势,统筹推进党组巡视工作会议暨第一轮巡视动员部署会筹备、巡视组成员选配、巡视干部培训等各项工作,确保今年巡视工作始终体现高质量、高水平。

奋进新征程
建功新时代

牢记嘱托 再立新功 再创佳绩 喜迎二十大

中国石化2021年经营业绩创近十年最好水平

公司各项业务均有提升,实现了“十四五”良好开局,按照国际财务报告准则,实现营业收入2.74万亿元,股东应占利润719.75亿元,每股基本净利润0.594元。马永生出席业绩发布会并致辞

本报讯 记者符慧报道:3月28日,中国石化在京发布2021年度业绩,经营业绩创近十年最好水平。按照国际财务报告准则,公司实现营业额及其他经营收入人民币2.74万亿元,比上年增长30.2%,公司股东应占利润人民币719.75亿元,比上年增长115.2%,每股基本净利润人民币0.594元。按照中国企业会计准则,归属于母公司股东的净利润人民币712.08亿元,基本每股收益人民币0.588元。

公司全年财务状况稳健,经营活动所得现金流净额达历史最高。公司注重股东回报,董事会提议派发2021年末期股息每股人民币0.31元,全年派发股息每股人民币0.47元,派息率达80%。以2021年加权平均股价计算,A股和H股的股息收益率分别达10.8%和14.3%。同时,董事会提出增加回购的一般性授权建议,丰富公司价值管理工具。

股份公司董事长马永生出席业绩发布会并致辞,总裁喻宝才介绍2021年业绩概要。公司领导赵东、凌逸群、张少峰、李永林和刘宏斌、陈革,股份公司独立董事史丹,以及股份公司其他高级管理人员出席。

勘探及开发方面,一体化推进重点盆地油气勘探开发,效益建产规模持续扩大,增储稳油增气提效取得新突破。勘探方面,取得了一批油气新发现,其中在渤海湾、苏北、四川三大盆地陆相页岩油勘探取得重大突破。在原油开发方面,加快推进顺北、塔河等原油产能建设,加强老区精细开发。在天然气开发方面,加快威荣、永川南、南川等气田产能建设,加强普光、元坝等气田精细开发,深化涪陵页岩气田立体开发。同时,签署LNG中长约,保障天然气供应;开拓天然气高端优质市场,天然气销量和市场份额持续上升。全年境内原油产量3515.49万吨,海外原油产量417.73万吨;天然气产量339.68亿立方米,比上

年增长11.9%。

炼油方面,坚持产销一体化协调,着力扩总量,调结构,推动产业链整体效益最大化。

以市场需求为导向,加快推进“油转化”“油转特”,大力增产汽油和化工轻油,持续推进低硫船燃等特种产品拓市扩销,保持装置高负荷运行;优化资源配置,采购降本成效明显;加快先进产能建设,有序推进结构调整项目。全年建成6套氢气纯化装置及充装设施。全年加工原油2.55亿吨,比上年增长7.8%;生产成品油1.46亿吨,比上年增长3.3%,其中汽油产量6521万吨,比上年增长12.6%;生产化工轻油4541万吨,比上年增长12.9%。

营销及分销方面,充分发挥一体化和营销网络优势,不断提升经营质量和规模。

创新营销方式,实施精准营销策略,全力拓市扩销;进一步优化终端网络布局,组建互联网运营中心,持续推进线上线下融合;积极推动油气氢电服综合加能站建设,加快建设新能源服务网络。全年成品油总销量2.21亿吨,其中境内成品油总销量1.71亿吨,比上年增长2%。

化工方面,坚持“基础+高端”,加快优势和先进产能建设,强化结构调整,延伸产业链、培育增长点。

持续推进原料多元化,优化装置结构和检修安排,保持盈利装置高负荷生产;密切产销研用结合,加大高端产品和新材料研发力度,提升茂金属聚烯烃、碳纤维等高附加值产品产量。

全年乙烯产量1338万吨,比上年增长10.9%。全年化工产品经营总量8160万吨,实现全产全销。

科技开发方面,深化科技体制机制改革,加大科技投入力度,推进关键核心技术攻关,取得丰硕成果。

上游方面,对四川盆地、顺北地区等油气勘探理论取得新进展,勘探开发关键技术取得突破。炼油方面,完成世界首套全馏分原油催化裂解技术工业试验;多产丙烯和低硫燃料油组

分的MFP技术工业应用取得突破;成功开发生产针状焦产品。化工方面,在国内率先完成原油直接裂解制乙烯工业试验;成功开发碳纤维增强环氧树脂复合材料等15类绿色环保汽车轻量化新产品;系列氢化苯乙烯类弹性体开发取得突破。全年申请境内专利8045件,获专利授权4868件;获2020年度国家科技进步一等奖1项、二等奖5项,国家技术发明奖二等奖1项;获中国专利金奖1项、银奖4项、优秀奖11项。

健康与安全方面,全面推进HSE管理体系建设,专业管理持续加强。加强员工健康和公共安全管理,从严常态化疫情防控,提升应急救援能力,守护境内外员工身体健康和心理健康。落实全员安全生产责任制,推进安全风险分级管控和隐患排查治理双重预防机制建设,推进“工业互联网+安全生产”试点建设,深入开展安全专项整治三年行动、“百日安全无事故”等专项行动,安全生产形势保持总体平稳。

资本支出方面,注重通过增量投资来推动公司高质量发展。全年资本支出人民币1679亿元,其中勘探及开发板块资本支出人民币681亿元,主要用于顺北等原油产能建设,川西、涪陵、威荣等天然气产能建设,天津LNG二期、青岛LNG三期等储运设施,以及胜利CCUS(二氧化碳捕集、利用和封存)等项目建设;炼油板块资本支出人民币225亿元,主要用于镇海炼化扩建和安庆石化、扬子石化等炼油结构调整项目;营销及分销板块资本支出人民币219亿元,主要用于加油(气)站、油气氢电服综合加能站和物流设施等项目建设;化工板块资本支出人民币516亿元,主要用于镇海炼化、中韩石化、海南炼化、天津南港、福建古雷等项目建设;总部及其他资本支出人民币38亿元,主要用于科技研发和信息化等项目建设。

马永生在致辞中表示,过去一年,面对世纪

疫情和严峻复杂的宏观环境,中国石化凝心聚力高质量抓好生产经营、转型发展、科技创新、改革管理、风险防控等各方面工作,实现了“十四五”良好开局。公司各项业务均有提升,上游增储稳油增气提效成果显著,炼化规模优势、竞争优势进一步提升,成品油销售经营规模不断提高,科技支撑引领作用充分发挥,全年经营业绩创近十年最好水平。同时,公司注重ESG(环境、社会和公司治理)管治,董事会成员构成更加多元;积极应对气候变化,大力节能减污降碳;聚焦人民美好生活,多措并举助力乡村振兴和慈善公益;资助支持2022年北京冬奥会、冬残奥会,传播奥运精神。

马永生表示,展望未来,中国石化将积极拥抱能源转型和产业变革,深入实施世界一流发展方略,持续优化“十四五”发展规划及2035年远景目标纲要,实现高质量可持续发展。

着力提升治理水平。持续完善公司治理体系,深化改革,不断激发各类要素的活力;推进风控内控合规管理一体化,严控安全环保、经营管理等各方面风险,将ESG与生产经营和研发深度融合,持续提升公司治理效能。

着力实施创新驱动发展战略。打造原创技术策源地,推进油气资源先进技术开发利用,强化炼油、高端化工与新材料、现代煤化工、新能源等技术攻关,加强行业关键技术、共性技术、前沿技术研究和攻关,把科技成果转化为公司的竞争优势,支撑公司转型发展。

着力提高能源供给能力。加大油气勘探开发力度,力争页岩油气大突破、大发现,推动天然气产供销协同发展,保持境内油气储量、产量稳中有升;积极稳妥布局氢能等新能源业务;加强国际贸易保障能力建设,提高全球资源配置能力,探索建立多能互补的能源供应体系。

着力推动炼化业务提质升级。坚持做优炼

油、做大做强化工,加快“油转化”“油转特”进程,推动化工业务迈向中高端,打造大型化、一体化、智能化世界级炼化基地;顺应交通能源转型大势,向油气氢电服综合能源服务商逐步转型;加快以数字化改造提升现有业务,大力发展平台经济,培育壮大新动能。

着力打造绿色低碳竞争力。主动拥抱绿色变革,以碳的“净零”排放为终极目标,打造低碳竞争力。统筹发展与减排的关系,持续优化产业结构、用能结构,提升能源利用效率,树立行业能效标杆;加快绿色低碳技术攻关,在齐鲁石化-胜利油田百万吨级CCUS项目的基础上,继续发展相关技术;培育绿色低碳循环发展产业体系,推进资源全面节约、集约、循环利用,让绿色低碳成为高质量发展鲜明底色。

马永生最后表示,2022年,中国石化将充分发挥一体化优势、市场优势、品牌优势、技术优势、人才优势,完整准确全面贯彻新发展理念,坚定不移向世界领先洁净能源化工公司目标迈进,谱写高质量发展新篇章,为股东和社会创造更大价值。

公司管理层现场回答了公司2021年全年派息率增长及一般性回购授权建议、双碳目标下公司相关业务部署、2022年一季度生产经营表现、天然气国际贸易、国企改革三年行动、国际原油价格走势、国内油气勘探开发、应对国际原油和天然气价格波动的措施等投资者和媒体关心的问题。

股份公司副总裁、董事会秘书黄文生介绍2021年分板块经营业绩及2022年生产经营安排。



扫一扫,看可视化年报

安庆石化产出首批烷基化油

本报讯 3月23日,安庆石化30万吨/年烷基化装置开车成功,产出首批合格烷基化油,可用于生产高标号国6汽油,助力企业绿色高质量发展。至此,中国石化第三套离子液烷基化装置正式投产。

烷基化油辛烷值高,不含硫、苯、芳烃,具有绿色环保、清洁高效等特点,是调和高标号汽油的主要组分之一,在满足国6汽油质量升级要求的同时,可提高企业高标号汽油产品的比例,提升企业经济效益。

为确保30万吨/年烷基化装置开车成功,安庆石化组织技术人员反复进行开工推演,经过1个多月协同作战,装置一次开车成功,每小时能生产10吨至15吨烷基化油,有效提升企业经济效益。 (刘安庆 曾雅艳)

近日,华东石油局抢抓生产黄金时节,组织江苏、山西、重庆等工区钻井队搬迁上井,积极推进增储上产,截至目前今年累计新开钻井28口,钻井进尺8.17万米。图为华东石油局苏北工区陈2-8井钻井现场。

沈志军 周剑 摄 程伟林 文



石油工程、炼化工程扎实开展主题行动,以优异成绩迎接党的二十大胜利召开

聚焦技术先导价值创造 奋力推动工程服务业务高质量发展

本报讯 集团公司“牢记嘱托、再立新功、再创佳绩,喜迎二十大”主题行动启动后,石油工程公司和炼化工程集团第一时间召开启动会,组织动员所属单位及时部署安排,组建领导小组和工作组,制定实施方案,对标对表、挂图作战,奋力推动高质量发展,以优异成绩迎接党的二十大胜利召开。

石油工程公司着力推动石油工程发现油气藏、保护油气藏、提高单井产量、降低工程成本能力持续提升,确保集团内全年钻井周期再缩短6%,压裂效率再提高15%,复杂故障时效再降低10%。胜利石油工程以“提效率、提产能、提效益”为核心,在东部老区推广新区域新油藏钻井提速标准化施工模式,在西北、华北、川渝工区大力推广应用新技术,在胜利页岩油产能示范区创新页岩油开发技术体系,全力推动高效开发。中原石油工程持续攻关难动用储量低成本开发技术,做

强做大油气藏合作开发产业,多维发力延伸效益链条,做优做强化学剂产业。西南石油工程持续推进优化项目管理,通过加快推进项目部、项目经理分类定级管理等工作,梳理落实分级决策责任,引导各层级重点加强项目风险、应对措施研判。华东石油工程坚持以资源优化为导向,以项目化管理为主线,有序推进项目化转型升级,整合优化业务,着力构建精干高效的组织架构和提质增效的项目运营机制,全面提升运营效率和创效能力。地球物理公司以项目提速提效为抓手,强化区域协同运行,统筹装备管理,通过地震项目高质高效运行,不断提高物探支撑保障能力。

炼化工程集团充分发挥集咨询、设计、采购、制造、施工能力于一体的优势,研究构建“大兵团”作战新模式,聚焦工程创新和价值创造,提升整体竞争力。广州(洛阳)工程公司全力以赴做好在建重点工程项目实施,确保海南炼化改扩建工程5月

底建成中交,新疆库车绿氢示范项目10月底产出第一批氢气、温州LNG项目年底建成,力争一批工程总承包项目早日启动。宁波工程公司以HSE和质量管理体系有效运行为主线,狠抓直接作业环节管控、分包商管理、文明施工、感官质量提升等工作,加快推进项目管理标准化、流程化、科学化。第四建设公司深化数字化、模块化、信息化理念,全力推进项目施工,努力打造智慧工程、安全工程、绿色工程,建设典范工程。第十建设公司全力抓好境外项目开发与执行,加强与中高端客户、国际工程公司战略合作,通过地震项目高质高效运行,不断提升国际化经营能力。南京工程公司全面推进行境外业务可持续、高质量发展,安全、优质、高效执行好在建项目,加快实施本土化、国际化战略,确保疫情防控和生产经营双胜利。

石油工程公司和炼化工程集团聚焦核心关键,全力推动科研攻关再突破。石油工程公司聚

导读

(详见2版)

油气行业稳步发展

转自2022年3月27日《人民日报》1版

普光气田供暖季保供天然气超22亿方

本报讯 记者于银花 通讯员谷建报道:从去年11月初供气开始到今年3月15日,普光气田累计生产井口气34.26亿立方米,外输商品气22.97亿立方米,圆满完成冬季保供任务,为长江经济带绿色发展和满足民生需求提供保障。

供暖季期间,中原油田普光分公司加快老区新井投产进度,持续开展老井复查,逐井摸排气井潜力,实时优化“一

井一策”工作,预防性开展堵气井治理,恢复井口气3.1亿立方米;在实施海相勘探开发的同时,加大陆相勘探开发力度,普陆1井等3口陆相井相继成功试采,日均产量增加15万立方米以上;加快通南巴区块建产步伐,日增天然气15万立方米。清溪储气库投产后,直接转入系统流程投入生产,日增气10万立方米,为冬季保供提供了有力资源支持。



春天里的中国石化

云E视

现场视频

- 责任编辑:徐徐
- 电话:010-59963186
- 电子邮箱:xuxu@sinoppec.com
- 审校:聂明钧 邹水平
- 版式设计:冯丹