

山西焦煤华晋焦煤“立柱架梁”

开启杜邦安全管理体系全面建设运行新局面



本报讯 近日,山西焦煤华晋焦煤有限责任公司(下称“华晋焦煤”)坚持“简单、有效、管用”的原则,从优化完善安全管理制度、工作标准流程、考核评价等规范标准的高度,从贯通“对标理念、运行目标、工作措施、工作标准、制度支撑、效果评价”有效运行的广度,架构了杜邦安全管理体系全面建设运行的“四梁八柱”,集目标性、方法性、操作性于一体,为筑牢高质量发展安全根基指明了前进方向。

华晋焦煤将杜邦安全管理体系建设运行上升到战略高度,确立了杜邦安全管理体系在企业高质量发展中的关键地位。

华晋焦煤指出,要坚持以杜邦安全理念为引导,逐步形成运用以“安全责任体系、安全双预控体系、安全教育培训体系、安全生产标准化管理体系、安全投入保障体系、安全行为治理体系、科技强安体系、应急管理体系、安全监督检查体系、安全考核评价体系”为主要内容的杜邦安全管理体系,推动杜邦安全理念融入企业安全管理体系和制度体系,不断转化为全员思想准则和行为规范,全面提升安全管理水

平,努力建设本质安全型企业。

同时,华晋焦煤牢牢把握杜邦安全管理体系建设运行主动权,为杜邦安全管理

体系建设运行提供可靠组织保障。华晋焦煤强调,成立以公司主要领导为组长的杜邦安全管理体系运行领导组,负责全面领导杜邦安全管理体系建设运行及考核评价工作,批准制定相关方案、制度,研究决定杜邦安全管理体系建设运行中的重要事项。同时领导组下设办公室,负责具体制定杜邦安全管理体系管理考核办法,承办协调杜邦安全管理体系建设运行相关业务,定期向领导组报送工作进展,跟踪考核各单位杜邦安全管理体系建设运行情况。

杜邦安全管理体系建设运行是一项系统工作、长远工作,必须要提高认识、主动担当、完成任务。华晋焦煤从落地实施角度,确保目标任务高效完成,明确了四项工作举措。一是定期复盘提升。基层矿厂每月由“一把手”组织对本单位杜邦安全管理体系建设运行情况全面复盘,制定完善改进方案并严格执行;公司每季度组织专业复盘,优化完善体系建设运行流程;公司杜邦管理体系建设运行领导组四

季度组织全面复盘,形成具有华晋特色的杜邦安全管理体系,在山西焦煤起到示范引领作用。二是标杆示范引领。公司每季度对标杆单位重点突破体系运行情况进行考核排名,坚持奖罚分明、奖优罚劣,切实以标杆示范建设带动杜邦安全管理建设走深走实。三是年度评比表彰。公司年度安全先进集体和个人评比表彰将杜邦安全管理体系建设运行作为否决指标和主要依据,对在杜邦安全管理体系建设运行中起到模范带头作用的单位、部门和个人,在年度安全考核评比中,优先表彰奖励。四是综合考核评价。各单位、各部门要制定考核办法和细则,每个体系必须提炼具体考核评价指标,作为体系运行效果的综合评价标准,逐月考核、季度排名。公司杜邦安全管理体系建设运行办公室根据各体系管理部门月度考核和季度排名情况,进行季度综合考核排名,并予以严格兑现。

(周泽龙)

国际油市不确定因素激增

油市洞察

■金晓 安紫薇

近期,国际原油市场价格高位游走,5月16日至5月26日期间,上期能源SC原油期货价格和海外布伦特原油期货价格呈现“V”型走势,价格分别小幅上涨2%和3.5%。市场对俄罗斯原油供应前景的担忧仍存,高通胀引发的需求增速放缓担忧同步上升。SC对布伦特原油期货价格维持在较低深度折价状态。

过去两个月,新冠肺炎疫情扩散对交通运输和人员出行产生较大冲击,4月全国城市客运总量同比下降40%,导致汽油消费受到拖累,柴油消费受到的影响相对较小。随着疫情逐步得到控制,预计国内需求将逐步见底回升,但恢复过程可能比较缓慢。

基本面差异导致国内外成品油裂解价差表现分化,美国和欧洲汽柴油裂解价差在俄乌冲突爆发以来,大幅上升至历史新高。与此同时,欧美汽柴油市场延续去库存趋势,表明海外终端消费尚有一定韧性,但持续的高通胀导致终端需求增长乏力,美国汽油消费量略低于季

节性平均水平。

俄罗斯原油供应前景仍然存在较大不确定性。欧盟在5月初提议的禁运俄罗斯石油悬而未决,匈牙利对此公开反对,主要依靠管道进口的中欧国家对俄油依赖程度普遍较高。市场仍在观望5月末这一重要时间节点内,欧盟禁运俄罗斯石油会否有进一步进展。

目前,俄罗斯原油发货量平稳,得益于其价格优势吸引了亚洲买家以及有长约的欧洲买家增加采购。即使欧盟对俄石油的制裁落地,这一趋势也可能在缓冲期内延续,支撑俄罗斯石油短期出

口量。未来,贸易流调节可能受运距延长和运能瓶颈的限制,一旦欧盟对俄罗斯石油禁运落地,中期来看,俄罗斯原油出口量将面临下降,并加剧全球原油供给紧缺。

美国和欧洲的商业原油库存较2月低点环比有所回升,同时美国战略石油储备库存下降,置换为商业库存,并开始流向全球其他地区,短期内对原油供给紧张形成缓冲。但俄罗斯原油供应量下降风险持续存在,将托底油价,中国需求前景预期改善,使得短时间内原油价格维持在高位运行。

(作者均供职于东证期货衍生品研究院)

重庆黔江:生态产业染绿昔日煤乡

图片新闻



重庆市黔江区邻鄂镇煤炭资源丰富,有“煤乡”之称。近年来,邻鄂镇践行“绿水青山就是金山银山”理念,在关闭大小煤矿的同时,大力发展和壮大生态效益农业,给当地村民带来可观收入的同时,也极大改善了农村人居生态环境。如今,煤山变成了绿水青山,煤乡开始变成生态之乡,有力助推了乡村振兴。 人民图片

资讯

辽河储气库群 注气能力跃居全国第一

本报讯 近日,双台子储气库3号、4号两台国产电驱高压离心式压缩机持续平稳运行,标志着双台子储气库国产注气系统试运投产成功。至此,辽河储气库群整体注气能力从1400万立方米/天提升到3000万立方米/天,成为全国注气能力最大的储气库群。

同时,双台子储气库的新成员——双51库、双31库已开始首轮注气,双台子储气库达容达产速度加快,为今冬明春天然气保供攒足了“底气”。

试运投产成功的国产电驱高压离心式压缩机组,单台日处理气量可达800万立方米,是单台进口往复式压缩机日处理气量的5倍,也是目前国内储气库使用的单台处理气量最大、压力等级最高、工况最复杂的国产电驱高压离心式压缩机,在实现国产压缩机核心技术创新的同时,提高了辽河储气库群的国产化率。

据介绍,辽河储气库群是辽河油田负责建设的中国石油东北储气中心,是国家“十四五”重点工程,预计建成后可将双台子储气库的整体采气能力提高到5400万立方米/天。

(雷凤颖)

中国石油自营区首座 海上采修一体化平台投运

本报讯 中国石油日前发布消息称,5月26日,其自营区第一座海上采修一体化平台——大港油田埕海一号平台正式投产。大港油田20年“海油海采”圆梦渤海湾。

据悉,作为中国石油首座自主研发、自主设计、自主建造、自主投运的万吨级采修一体化平台,埕海一号平台创新集成了多项新技术,填补了滩浅海地质—海工一体化评价建产、全单筒双井设计、万吨级吊装、孤立大直径钢桩群精准定位安装4项国内技术空白,并创造了我国最长滩涂海缆拖拉施工纪录。

该平台采用三层甲板布置结构,总面积约7800平方米,可满足3500立方米日产液、3200立方米日注水量的开发需求和55人的生活需要。在国内首次采用全单筒双井设计,甲板面积节约30%,钻井数量增加一倍。采用分散控制、集中管理的智能化仪控系统,实现了从地下到地上、从井筒到海管的全流程管控和数据全面感知,并具备四级预警关断及周界报警功能,全面确保油气生产安全高效。秉承“护蓝色海洋、建绿色油田”的理念,大港油田公司为平台新建两条海底电缆和两条海底管道,为电力能源供给、产液外输和地下水回注提供全程密闭输送通道,含油污水、生活污水达到“双零”排放。

目前,该平台日产原油420吨,年产原油预计可达20万吨。该平台的成功投运标志着大港油田滩海自营区迈入“海油海采”新发展阶段,也为大港油田加快在滩海地区打造形成百万吨级现代化油气田奠定了基础。

(刘英)

新技术助普光气田 高效开发高含硫气田

本报讯 普光气田日前发布消息称,截至目前,M504-1井已累计生产井口气10.6亿立方米,为气田长期稳产夯实基础。该井是普光气田应用“超深特大型高含硫气田长周期安全稳产技术”的典型实践。

普光气田是我国首个成功投入开发的特大型高含硫气田,但随着持续高效开发,该气田面临超深低品位储量动用、控水治硫、安全环保等一系列新的世界级技术难题,而国内却无成功经验可以借鉴。2016年,普光分公司与中国石化勘探开发研究院、西南石油大学等相关单位联合开展了“超深特大型高含硫气田长周期安全稳产技术”攻关。

“超深特大型高含硫气田长周期安全稳产技术在普光气田全面推广应用,累计实施气井增产、控递减措施600余井次,新增动用地质储量316.2亿立方米,提高采收率6.2个百分点,气田稳产期由8年延长到11年,荣获国家改革开放四十年重大能源创新工程。”普光分公司开发管理部经理李涛介绍,专家组评价该技术成果整体国际领先,具有广阔的推广价值,为国内外高含硫气田开发提供了科技支撑。

(于建设 杨波)