

东北油气分公司 勇立改革潮头 书写奋进华章



扫码看详情



集气站员工顶着严寒,仔细检查站内设备,全力保障低温天气下油井安全生产。



钻井工程技术人员在作业现场分析岩芯组分。

“十四五”以来,东北油气分公司在攻坚克难中勇毅前行,用实干践行使命,以实绩书写了东北油气田高质量发展的奋进华章。5年来,东北油气分公司交出了一份亮眼答卷:连续5年完成油气产量、储量双重目标任务;原油产量增长130%、天然气产量增长21%,企业盈利连创历史新高;率先建成中国石化首个碳中和储气库,首次跻身集团公司党建考核A档,新增矿权面积位居集团公司前列,基层改革模式成为集团公司典型案例,多项发展成果实现历史性突破。

资源夯基,站稳松辽辐射东北

“十四五”以来,东北油气分公司坚决落实集团公司重要部署,以“保矿权、增储量、上产量”为主线,推动油气勘探开发实现跨越式突破,在稳固松辽老区产能的同时,于黑龙江新胜探区、辽宁彰武地区实现油气产出,构建起辐射东北的勘探开发新格局。

勘探领域,公司竞拍斩获9块新矿权,其中新立矿权区勘探成果位列2024年中国石化十大勘探成果,打破“油气不过滨州线”的传统认知。创新构建多维度复合火山机构储层刻画及表征技术,有效解决非均质性火山岩油气藏勘探难题,实现火山机构“描得精”、优势相带“认得清”、实钻验证“符合好”的良好成效。形成火山断陷盆地采集—处理—解释—预测一体化地震技术,实现聚宝山酸性火山岩岩层勘探开发一体化高效评价,推动北12井区勘探取得重大突破。推进“351”资源拓展工程,连续5年超额完成新增天然气三级储量任务。

开发领域,公司优先发展天然气,“十四五”期间天然气产量增长21%,年均新增上市储量14.5亿立方米,松南气田采收率达73.2%,聚宝山气田13个月实现勘探开发无缝衔接。公司首次在松辽盆地源下火石岭组火山岩实现规模增储、效益建产;探索应用注气保压开发技术,天然气、凝析油采收率较5年前分别提高23.6%、20.7%;通过火山碎屑岩—查干花地质工程一体化技术实现效益开发,成功破解深层火山岩致密储层“压不开、撑不住、流不出”的行业难题。

5年来,公司年均新增原油上市储量9.6万吨,累计落实可动用地质储量350亿立方米,新增动用储量188亿立方米,新建天然气产能15.2亿立方米,资源保障能力持续增强。

精益管理,锻造一流效益

“十四五”期间,东北油气分公司始终坚守“效益经营”核心理念,通过降本增效、优化管控、完善体系,推动“一利五率”指标持续向好,实现经营效益质的飞跃。

公司深化提质增效,聚焦工程工艺创新,推行工程一体化大包模式,实现效率与成本双向优化,钻井周期、投资、工程成本分别下降36%、47%、50.6%,单井产能年均提升10%;构建以装配式施工为支撑的标准化体系,覆盖率、工厂化预制率分别达97%、88%,施工质效双升。生产运维环节强化精细管理,排液采气措施有效率达92%,相关成本降低29%,实现精益运维全覆盖。

在产供储销体系建设上,东北油气分公司持续完善布局,先后建成孤家子、龙凤山储气库,有效发挥削峰填谷保障作用;顺利完成销售业务移交,创新“三代一拍一嫁接”营销模式,推动天然气效益屡创新高;全力打通原油销售渠道,成功拓展系统内外市场,实现从被动应对到主动创效的转变。

“十四五”期间,公司利润大幅增长,累计上缴税费9.5亿元,经营质效居上游企业前列。

数说“十四五”

- 原油产量增长 **130%**
 - 天然气产量增长 **21%**
 - 企业盈利连创历史新高
 - 公司绿电消费占比达到 **48.26%**
 - 钻井周期缩短 **36%**
 - 工程成本降低 **50.6%**
 - 首次跻身集团公司党建考核 **A** 档行列
 - 获得国家发明专利、实用新型专利授权 **152** 项
- 人均专利拥有量位居集团公司前列



操作人员现场巡查输气流程及压力表。



员工在现场检查计量仪表。



新胜3井钻井现场,金色稻田与钻井平台和谐相映。

深化改革,激活内生动力

回望40余年发展历程,改革始终是东北油气分公司发展壮大的核心驱动力。“十四五”期间,公司将改革贯穿发展各领域,以改革增活力、向改革要潜力,为高质量发展注入强劲动能。

组织架构持续优化,打造精益高效管理体系;通过“大部制整合”构建扁平化管理体系,推行“厂直管班组”构建敏捷执行体系,推进“新型作业区”构建精准运营体系,实现机构精简、效能提升。机制创新纵深推进,构建技术集成新体系,重塑“兵种主建”模式强化专业化攻关,搭建“战区主战”机制提升系统化协同,聚焦“价值共创”增强一体化创效,形成协同发力良好格局。数智转型成效突出,深化业务与信息技术融合,实现数据贯通、工控安全等5大突破,建成中国石化上游首个5G智能指挥中心,相关成果入选中国企联第七届智慧企业建设创新案例。

改革赋能成效显著,5年来公司盈利水平屡创新高,人均产量提升42.6%,全员劳动生产率稳居系统内上游前列,在集团公司改革深化提升行动高质量收官推进会上作典型经验交流,改革模式被总部作为典型案例推广。

绿色安全赋能,守护高质量发展

东北油气分公司始终坚守“安全第一、绿色发展”理念,将绿色低碳作为高质量发展的生命线,统筹推进安全管控与绿色转型,让高质量发展底色更加鲜明。

安全管理上,公司扎实开展各类安全专项行动,夯实HSE主体责任,织密“云监督”防护网。5年来,安全风险降维率年均超11%,投入3000余万元完成47项隐患治理,4家生产单位均通过吉林省安全生产二级标准化认证,获评“吉林省健康企业”,本质安全水平稳步提升。

绿色低碳发展是企业实现高质量发展的关键环节。公司从零起步加速布局,依托科技创新建成包括中国石化上游首个碳中和储气库在内的4座碳中和场站,打造松南气田新能源示范标杆,绿电替代率达57%;所属采油气厂均获评“无废工厂”,8个矿权通过省级绿色矿山评估,龙凤山区块拟申报国家级绿色矿山,成效显著。

2025年,公司确立“油+气+新能源”的发展战略,盘活闲置资源提速新能源建设。“十四五”期间,新能源装机规模实现百倍增长,年自发绿电从3万千瓦增至1100万千瓦,绿电替代率达48.26%,绿色转型步履坚实。

牢记初心使命,彰显央企担当

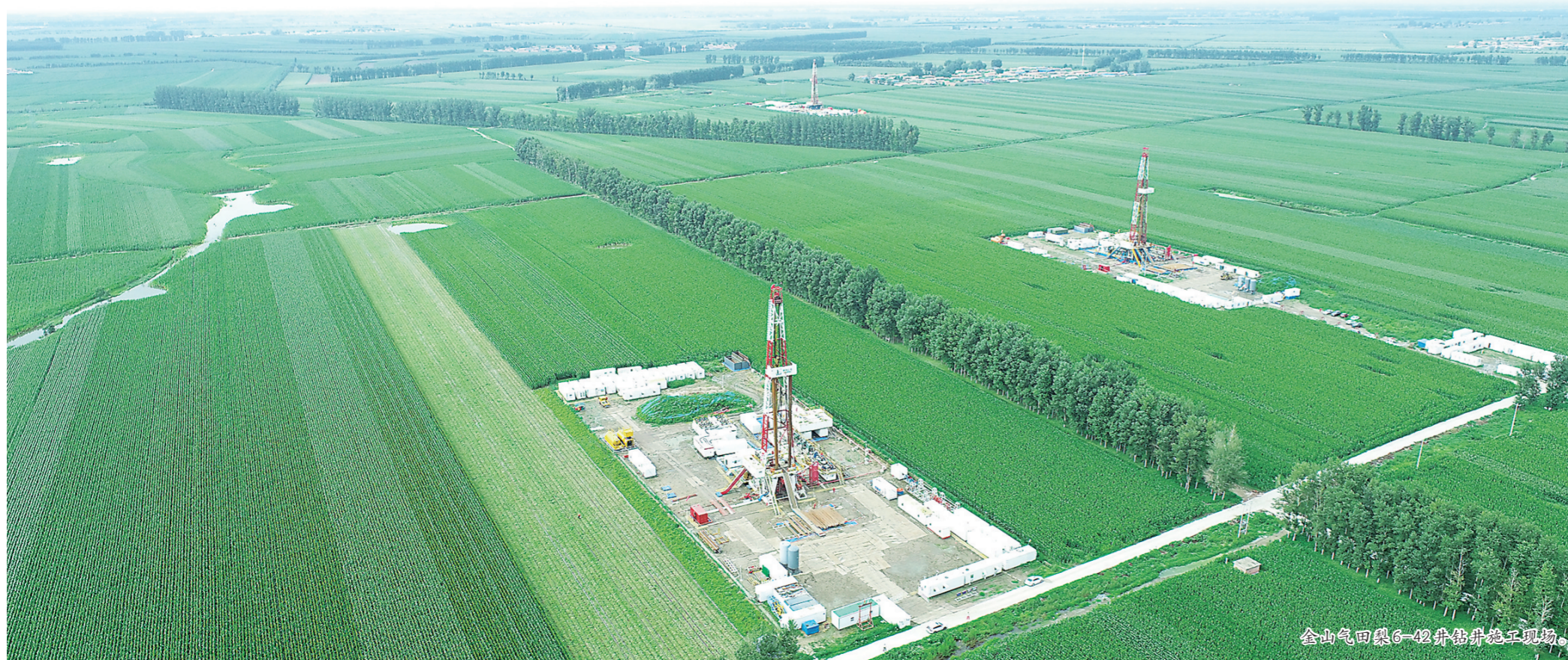
东北油气分公司坚持以高质量党建引领高质量发展,在服务国家战略、助力地方发展、保障民生需求中彰显央企使命担当。

公司深耕党建工作,坚决落实党中央决策部署与集团公司党组要求,紧紧围绕打造精益高效现代一流油公司的发展目标,打造高效协同“大党建”格局,跻身集团党建考核A档,以“党建红”点亮“发展红”。

秉持开门办企业理念,常态化开展中国石化公众开放日活动,邀请多家单位和社会团体走进储气库、集输站等生产一线,通过云直播全景展现现代化、智能化、绿色化油气田风貌,吸引超120万人次观看。积极践行社会责任,扎实推进乡村振兴,选派驻村干部扎根集安市红山村,开展资助助教、产业帮扶等系列举措,助力乡村振兴;闻汛而动投身抗洪抢险,累计开展电路抢修、道路疏通、人员转移等抢险救灾行动200余次,全力守护人民群众生命财产安全;组建12支基层志愿服务队伍,推动志愿服务常态化、规范化。

迈上“十五五”新征程,东北油气分公司将深化改革创新,以坚定决心、务实举措筑牢能源安全防线,在高质量发展道路上勇毅笃行,续写央企担当新篇章。

(本版图文由张万东 张凯 陈赫提供)



金山区田集6-42井钻井施工现场。