

# 中原油田 能源报国破局开路 勇毅奋进续写华章

累计生产原油 1.53 亿吨

天然气 1700 多亿立方米

硫黄 2700 多万吨

已建成新型智能光伏电站 101 兆瓦

绿电消费占比达 40%

累计取得省部级以上科技进步奖 418 项

国家级科技进步奖 36 项 其中国家科技进步特等奖 2 项

拥有国家有效授权专利 1144 件

党的组织覆盖率和工作覆盖率  
均达到 100%

党建工作连续 11 年

保持集团公司党建考核 A 档

1975年9月7日，濮参1井喷出高产工业油流，宣告了中原油田的诞生。

当时间指针定格在2025年，我们迎来中原油田发现50周年的历史时刻。如今，昼夜不歇的抽油机记录着中原油田保障国家能源安全的担当；一排排光伏板和风车见证着中原油田转型发展的决心；大巴山深处“川气东送”的管线承载着中原油田攀登科技高峰的智慧；外闯市场的开拓足迹丈量着中原油田改革管理的历程，飘扬在攻坚一线的党旗彰显着中原油田强根铸魂的凝聚力……

半个世纪以来，一代又一代中原石油人始终牢记“我为祖国献石油”的初心使命，逐鹿中原、征战巴蜀、挺进内蒙古，为我国石油工业和国民经济发展贡献重要力量。

本文文字由本报记者赵士振 仇国强 段景文 霍良振于银花 曹玲 提供 本版图片由赵奕松 全江 陈涛 岳熙博提供

## 大事记

1975年 中原油田发现；东濮石油勘探会战启动	1982年 中原油田勘探局成立	1983年 三年生产建设技术攻关会战启动	1985年 首次获得国家科学技术进步奖特等奖	2005年 中国石化集团公司党组将普光气田划归中原油田开发建设；首次获得“全国文明单位”荣誉称号	2011年 首次迈入千万吨级油田行列	2012年 石油工程业务整体剥离；中国石化首座油气藏型储气库 96 储气库建成；“特大型超深高含硫气田安全高效开发技术及工业化应用”项目，荣获国家科学技术进步奖特等奖	2018年 中国石化集团公司将通南巴区块流转至中原油田经营管理，“四供一业”分离移交	2023年 启动“十四五”后三年科技攻关	2024年 “渤海湾盆地东濮凹陷带新领域油气勘探”荣获中国石化集团公司十大油气勘探发现成果特等奖；成功获得河南省南华北盆地 4 个区块油气勘探权	2025年 国内首口超深页岩气水平井铁北 1 号 HF 井刷新我国页岩气井垂深纪录
-------------------------	-----------------	----------------------	------------------------	--	--------------------	---	--	----------------------	--	---

## 能源报国 稳油增气



中原油田坚持清洁生产保护油区生态环境。

## 科技自强 勇挑重担



中原油田加强智能油田建设提质增效。

## 改革攻坚 效能跃升



中原油田实现储气库智能化管理。

## 严保安全 绿满油田



普光气田无人机智能巡检。

## 党建铸魂 实干为民



中原油田加强智能油蒙古区块勘探步伐。

2021年10月21日，习近平总书记视察中原油田时指出：“石油能源建设对我国意义重大，中国作为制造业大国，要发展实体经济，能源的饭碗必须端在自己手里。”

五年来，中原油田将能源保供的责任扛在肩上，截至2025年8月，累计生产原油1.53亿吨、天然气1700多亿立方米、硫黄2700多万吨，以实际行动端牢能源饭碗，保障能源安全。

中原油田是渤海湾盆地最后发现的油田，属复杂断块构造油藏，呈现出“碎、小”的特点，其主要区块东濮老区更是被地质学家们称为“打碎的盘子”，又被赋予了“脚印”的美誉。

复杂的地质条件加大了勘探开发

规律认识的难度，但先天区块的不足难不倒中原油人。

50年来，他们不断革新理

论认识，形成以东濮老区、川东老区和内蒙古探区为核心的三大油气生产基地。

自1979年投入开发，到1988年原油

天然气产量双双跃居全国第四、第二，

中原油田东濮老区曾是我国陆上原油上

产最快的油田之一。

2011年，中原油田油

气当量突破 1000 万吨，成功跻身全

球五大原油大油田行

列。随着中原油田开发进入中后期，油

井高含水、自然递减率难以控制，盈亏平

衡点居高不下等突出问题突出。

中原油田迎难而上，全力保勘探、拓矿权，勘探目标转向深层，构造复杂带、隐蔽型油气藏，取得一系列成果，东濮老区相变盐岩

新领域勘探取得重要突破，冀南集注

一体化评价快速展开，时隔 20 年再次在

东濮老区打出百吨井——3001井；南

阳油田三年内完成从资源储量到

产量的跳跃，成为东濮老区第 20 个油田；

在新项目落实实施第一口页岩油水平井

——濮 7601H 井，预测储量 3895 万吨，

证实了东濮凹陷具备页岩油勘探潜力。

为解决老区挖潜能力弱，中原油田在研

究、治理、调控、配套、管理上积极探索

、管理上不断优化精细

开发，形成高效水驱补能、高效分类油藏

治理、高效酸化抑制“三位一体”；实

施智能分注采分注，实现地面配套设施

下情况的变化而调整；提高采气单井支撑

能力，扩大气驱、试验老区气驱，推广油冷

采、“十四五”期间，中原油田原地生产保

持箭头朝上，原油单井盈亏平衡点持续下降。

风光光电还被用于绿氢制造。2022

年底，国内首个兆瓦级 PEM 制氢项目在

中原油田投产。2024 年，国内首个百千

瓦级风光储氢系统示范运行。目前绿氢基

地日产能 1 吨，推动了河南省郑汴洛

濮阳氢能项目建设。

能在“破碎的盘子”上开发出大油田，凭借的不仅是精神与意志，更是头脑与智慧。中原油田地质构造复杂，区块类型多样，资源禀赋较差，科技创新尤为关键，科技攻关也贯穿了油田 50 年的发展历程。

为满足国民经济对油气资源的需求，1983 年至 1985 年，中原油田开展了首次科技攻关会战，取得较大科研成果 117 项，其中，“渤海湾盆地东濮气田勘探会战”被评为全国优秀地质找油成果。

为进一步提升勘探开发效率，从“走出去”到“站得稳”，中原油田国际化的旗帜在渤海湾盆地飘扬。

中原油田是中国石化首个储气库项目的建设者，攻关团队形成了复杂多类型地震勘探技术。2003 年 7 月，普光 1 井测试获得无阻流量 103 万立方米高产天然气流，崖山岭之间，一条“气龙”横空出世。2005 年 1 月，集团公司把开发、建设、管理普光气田的重任交给中原油田，在集团公司的坚强领导下，中原油田不负众望，于 2006 年里实现了中国第一个特大高含硫气田——普光气田。投产 16 年来，普光气田累计生产天然气超 1300 亿立方米，硫黄 2700 多万吨，以实际行动端牢能源饭碗，保障能源安全。

中原油田是渤海湾盆地最后发现的油田，属复杂断块构造油藏，呈现出“碎、小”的特点，其主要区块东濮老区更是被地质学家们称为“打碎的盘子”，又被赋予了“脚印”的美誉。

五十年来，中原油田将能源保供的责任扛在肩上，截至 2025 年 8 月，累计生产原油 1.53 亿吨、天然气 1700 多亿立方米、硫黄 2700 多万吨，以实际行动端牢能源饭碗，保障能源安全。

中原油田东濮老区曾是我国陆上原油上

产最快的油田之一。

2011 年，中原油田油

气当量突破 1000 万吨，成功跻身全

球五大原油大油田行

列。随着中原油田开发进入中后期，油

井高含水、自然递减率难以控制，盈亏平

衡点居高不下等突出问题突出。

中原油田迎难而上，全力保勘探、拓矿权，勘探目标转向深层，构造复杂带、隐蔽型油气藏，取得一系列成果，东濮老区相变盐岩

新领域勘探取得重要突破，冀南集注

一体化评价快速展开，时隔 20 年再次在

东濮老区打出百吨井——3001井；南

阳油田三年内完成从资源储量到

产量的跳跃，成为东濮老区第 20 个油田；

在新项目落实实施第一口页岩油水平井

——濮 7601H 井，预测储量 3895 万吨，

证实了东濮凹陷具备页岩油勘探潜力。

为解决老区挖潜能力弱，中原油田在研

究、治理、调控、配套、管理上不断优化精

细开发，形成高效水驱补能、高效分类油藏

治理、高效酸化抑制“三位一体”；实

施智能分注采分注，实现地面配套设施

下情况的变化而调整；提高采气单井支撑

能力，扩大气驱、试验老区气驱，推广油冷

采、“十四五”期间，中原油田原地生产保

持箭头朝上，原油单井盈亏平衡点持续下降。

风光光电还被用于绿氢制造。2022

年底，国内首个兆瓦级 PEM 制氢项目在

中原油田投产。2024 年，国内首个百千

瓦级风光储氢系统示范运行。目前绿氢基

地日产能 1 吨，推动了河南省郑汴洛

濮阳氢能项目建设。

改革是中原油田鲜明的底色。20 世纪 80 年代初，中原油田率先在全国石油系统大力推行改革、重塑管理机制，探索建立现代企业管理新模式，成为全国国有企业扭亏增盈十大典型之一。

在通南巴，科研人员致力于攻关天然气深度净化技术难题。近年来，中原油田全面推进 HSE 管理体系建设，强化承包商一体化管控。打造高含硫气田 100% 综合利用平台；实施采油厂 VOCs（挥发性有机物）综合治理；“特大型超深高含硫气田安全高效开发技术及工业化应用”项目，荣获国家科学技术进步奖特等奖。

“十四”以来，中原油田以体制机

制深化改革为重点，按照“做精油气生

产单元、做强科技单元、做专服务保障

单元、做优管理单元”的发展思路，锚定

“油公司”建设、专业化改革、社会职能移

交、瘦身健体增强活力。2012 年，集团公

司实施石油工程专业化整合重组，将中

原油田的石油工程业务整体剥离，此

后，中原油田外部市场主体转变为内外

协作，实现油气勘探开发、工程建设、

装备制造、技术服务和综合公共服务业

务，着力提升核心竞争力，实现勘探开发