

证券代码：603619

股票简称：中曼石油

公告编号：2025-001

中曼石油天然气集团股份有限公司

关于油田项目勘探开发进展的公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

中曼石油天然气集团股份有限公司（以下简称“公司”）坚持“油气资源+科技创新”的发展路线，继续深入实施“勘探开发引领、三个一体化协同”战略，向上游产业链延伸，进一步加大油气区块勘探开发力度，全面推进油田增储上产工作，同时依托高效勘探和精细的地质油藏研究能力，努力寻求重大新突破和战略新发现，实现资源接替的良性循环。2024年，公司油气勘探开发取得重大发现和重要进展，原油产量再创新高，全年生产油气当量首次突破100万吨。

2024年，公司各油田项目实施进展情况如下：

一、温宿项目

（一）勘探情况

2024年，公司依托自身油气资源优势加大勘探力度，温宿项目取得了一系列重要勘探进展。

1、温宿项目储量研究工作取得重要进展。探明了柯柯牙油田新近系吉迪克组、寒武系肖尔布拉克组、震旦系奇格布拉克组新增储量；红旗坡油田新近系吉迪克组新增储量；赛克油田新近系吉迪克组新增储量。已向自然资源部上报上述新增原油探明储量1,323.42万吨，天然气探明储量14.02亿方。

2、红90构造带发现震旦系奇格布拉克组高产气藏。2024年在红90构造带向东北低部位分别部署了柯101、柯101-1、柯103、柯106、柯107井等系列探评井。柯101井位于红90井东北约2.6km，构造位置略低于红90井，钻遇震旦系奇格布拉克组白云岩并获良好油气显示，试获高产气流。

3、针对南华系地层精细研究，老地层勘探成果继续扩大。针对南华系地层精细研究，在古老地层展开新局面。2024年，针对南华系地层开展了精细研究，共复

查老井 102 口，划分了 5 个有利区，优选了 12 口井分三批进行了试油，部分井试油获高产。

4、柯柯牙油田碳酸盐岩储层水平井钻探取得好效果。2024 年先后在柯柯牙油田下盘部署了 13 口探井及评价井，多井获得高产。这些井的成功钻探，不仅使温宿项目日产产量上到新台阶，也为 F1 断裂下盘奇格布拉克组水平井勘探开发积累了经验。

（二）生产情况

2024 年温宿项目生产原油 65.46 万吨，生产伴生气 5,722 万方，全年合计生产油气当量 70.02 万吨。

（三）下步计划

2025 年，温宿项目将牢固树立高效勘探、效益开发理念，优化井位部署，精心组织实施，实现少井高产。一是通过精细地质研究为下步精细勘探奠定基础。二是利用水平井技术，对温北油田 I、II 油组井实施网完善，提高油藏采油速度；三是通过加强地层能量补充，巩固老区开发效果，夯实油田稳产基础；四是通过加大科研攻关及新技术现场试验力度，提升油藏开发技术水平；五是通过加强各类油藏动态监测工作，及时掌握油藏开发动态变化，及时动态调整；六是针对温北油田已发现天然气资源及柯柯牙油田不断新发现的气藏资源，加快完成天然气管道建设，为后续温宿区块天然气开发打好基础。

二、坚戈项目

（一）储量情况

坚戈项目位于哈萨克斯坦共和国阿克套州乌津地区，矿权面积 154 平方千米。2022 年，哈萨克斯坦储量委员会核批通过了坚戈油田 C1 地质储量为 6,397 万吨，C2 地质储量为 1,456.50 万吨，合计 C1+C2 地质储量为 7,853.50 万吨。

（二）生产情况

2024 年坚戈项目生产原油 20.00 万吨，生产伴生气 12,740 万方，全年合计生产油气当量 30.15 万吨。

（三）地面工程建设情况

坚戈项目 1 座 CPF（中心处理站）、3 座转油站和原油外输管道、集油干线于

2024 年底前全部完成投运，竖戈油田油气处理能力进一步提升，为竖戈油田产量快速提升提供了保障，同时可以实现油气密闭集输和处理，减少现场拉油流程，降低操作成本。

（四）下步计划

2025 年，竖戈项目继续以方案井网为基础，整体部署、分步实施。以动用中西部储量为主，并完善注采井网，全面开展注水开发工作，加强油田稳产基础。一是搞好各项生产工作的运行组织，提高作业效率，提高油井生产时率；二是加快新井投产步伐，优化好射孔层位、压裂工艺参数，提高新井的产量与效益；三是加快油田注水工作进程；四是逐步完善配套各类开采工艺技术配套。

三、岸边项目

（一）矿权情况

岸边项目位于哈萨克斯坦共和国阿特劳州恩巴地区。该油田在区域构造上位于滨里海盆地南部次盆的卡拉通-田吉兹隆起带，属于盐上和盐下层系均富集的含油气区。岸边项目原有矿权面积为 18.255 平方千米。公司已完成岸边项目扩矿权工作，扩边面积为 72.287 平方千米，勘探期限 6 年。目前岸边项目总探矿权面积 90.542 平方千米。

2024 年，公司完成了岸边项目原有矿权的延期工作，探矿权期限延期至 2025 年 6 月 15 日，完成了原有矿权储量评估报告和新矿权勘探方案的政府审批申报工作。

（二）勘探情况

新矿权南断块多层系立体勘探取得重大发现。部署在南断块的探井 S1 井于 2024 年 12 月完钻，在白垩系赛诺曼阶、阿尔比阶以及侏罗系和三叠系发现厚油层，预计可新增整装优质储量，展示出很好的勘探前景。

（三）下步计划

为加快岸边油田北块开发进程，2025 年计划部署各类评价井 11 口，尽快落实储量规模；同时继续评价中部区块，部署探井 2 口；在北断块及中断块部署 3 个开发试验井组，为下步开发方案的制定提供资料。

四、伊拉克项目情况

2024年5月11日，公司成功中标获得伊拉克 East Baghdad Field Northern Extension 区块（又称 North Extension E. Baghdad 区块，以下简称“EBN 区块”）和 Middle Euphrates 区块（又称 Middle Furat 区块，以下简称“MF 区块”）的开发权。

2024年10月27日，公司全资子公司 Zhongman Middle East Oil & Gas DMCC 与 Zhongman Babylon Oil & Gas DMCC 分别与 Midland Oil Company of the Iraq（伊拉克中部石油公司，代表伊拉克石油部）签署了 EBN 区块和 MF 区块的开发生产合同。

（一）项目进展情况

公司地质研究团队根据资料对 EBN 区块和 MF 区块进行了进一步的地质研究和评价，已初步编制完成 EBN 区块和 MF 区块初始开发方案。在初始开发方案编制的基础上，初步确定了 EBN 区块和 MF 区块未来 3-4 年评价、早期开发等工作计划。

1.EBN 区块主要位于伊拉克中部巴格达省，区块面积 231 平方千米，区块内共完钻过 7 口井，7 口井均有油气显示，试油日产 80-3,714 桶。伊拉克石油部提供的资料显示 EBN 区块已发现的原始石油地质储量约为 123.65 亿桶(或 17.66 亿吨)，溶解气约 54,310 亿立方英尺(或 1,538 亿立方米)，经公司进一步研究评估后，预测的 EBN 区块的储量较初步研究结果有所增加，本次研究后预测 EBN 区块 3P 石油地质储量约为 5.50 亿吨，溶解气约 1,501 亿立方米。

2.MF 区块位于伊拉克中部纳杰夫省和卡尔巴拉省，区块面积 1,073 平方千米。区块内共完钻过 6 口探井，其中 4 口井有商业发现，试油日产 200-5,600 桶，已完成了 1,450 平方千米三维地震。伊拉克石油部提供的资料显示 MF 区块已发现的原始石油地质储量约为 28.13 亿桶(或 4 亿吨)，溶解气约 7,310 亿立方英尺(或 207 亿立方米)。经初步评估后，预测 MF 区块圈闭原始石油地质资源量约为 12.58 亿吨，溶解气约 508 亿立方米。

（二）工作计划

下一步，公司地质研究团队将根据资料对 EBN 区块和 MF 区块进行更细致的研究，完善初始开发方案，保障两个油田的快速上产和合理开发，通过有效勘探评

价力争发现更多油气储量。项目公司将按照项目总体规划部署，超前谋划、加快节奏，重点抓好老井复查等关键性工作，不断夯实油藏评价开发、早期生产的基础，全面推动区块勘探开发工作的顺利开展。

五、风险提示

（一）柯柯牙油田、红旗坡油田、赛克油田合计新申报探明石油地质储量 1,323.42 万吨，天然气探明储量 14.02 亿方，最终的储量结果需自然资源部评审后予以最终确定。

（二）预计的 EBN 区块储量和 MF 区块资源量是公司地质研究团队和第三方专业团队通过对区块地震资料、测井资料、试油成果的精细分析、解释、研究后预测的储量和资源量，其中 MF 区块预测的是圈闭资源量，具体的储量需要等待后续实施评价并取得相关详细数据后再行评估确定。

（三）伊拉克项目开发方案需与伊拉克石油部协商后明确，项目开展具体涉及金额等尚不确定。

敬请广大投资者谨慎决策投资，注意风险。

特此公告！

中曼石油天然气集团股份有限公司董事会

2025 年 1 月 18 日