

公司代码：603619

公司简称：中曼石油

中曼石油天然气集团股份有限公司
2024 年年度报告摘要

第一节 重要提示

- 1、 本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到 www.sse.com.cn 网站仔细阅读年度报告全文。
- 2、 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。
- 3、 公司全体董事出席董事会会议。
- 4、 中汇会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。
- 5、 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

根据中汇会计师事务所（特殊普通合伙）出具的审计报告，公司合并报表2024年实现归属于母公司股东的净利润为725,821,754.31元人民币。截至2024年12月31日，母公司累计可供分配利润为300,796,769.25元人民币。经公司第四届董事会第八次董事会审议通过的2024年度利润分配方案为：公司拟向全体股东每10股派发现金红利3.00元（含税），公司总股本462,338,461股，扣除目前公司回购专户上持有的股份数量3,994,300股，以458,344,161股为基数，拟派发现金红利137,503,248.30元（含税）。在实施权益分派的股权登记日前公司总股本或回购专户上股份数量发生变动的，公司拟维持每股派发现金红利金额不变，相应调整分配总额。本方案尚需提交股东大会审议批准后实施。

第二节 公司基本情况

1、 公司简介

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	中曼石油	603619	无

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	石明鑫	-
联系地址	上海市浦东新区江山路3998号	-
电话	021-61048060	-

传真	021-61048070	-
电子信箱	ssbgs@zpec.com	-

2、报告期公司主要业务简介

一、报告期内公司所处行业情况

（一）2024 年国际原油波动情况

2024 年，国际原油市场在多重复杂因素交织影响下，呈现出独特的波动态势。这一年，地缘政治风险、欧佩克+减产政策、全球需求预期等因素，左右着国际油价的走势，使其陷入“过山车”般的宽幅震荡行情。国际油价走势呈现出“宽幅震荡”与“重心小幅下移”两大显著特征。全年布伦特原油期货均价为 79.86 美元/桶，较 2023 年下降 2.80%；WTI 原油均价则为 75.76 美元/桶，较 2023 年下降 2.40%。

2024 年度国际油价呈现出显著的波动，具体表现为以下几个阶段：

年初至 3 月底：强劲上扬

2024 年第一季度，俄乌冲突和巴以冲突升级，地缘政治风险急剧升温，给原油市场带来了显著的地缘溢价。与此同时，欧美通胀压力持续回落，欧洲央行率先在上半年实施降息措施，随后其他西方国家纷纷效仿，美联储降息预期也大幅增加。宏观经济环境的变化与地缘政治的紧张局势相互作用，极大地提振了市场信心。在这种背景下，国内外原油期货价格受到有力支撑，布伦特原油期货价格一度突破 90 美元/桶，WTI 原油价格亦突破 85 美元/桶关键点位，呈现出强劲的上涨态势。

4 月初至月上旬：震荡下行

从 2024 年 4 月下旬开始至 9 月上旬，国际油价走势急转直下，进入震荡回落期。随着欧洲央行降息预期的兑现，前期宏观层面带来的利多因素逐渐被市场消化。同时，国际能源三大机构对 2024-2025 年全球原油需求预期持悲观态度，不断调降消费潜力。需求预期的弱化，严重打压了原油市场的看涨信心，使得油市逐渐转入下行通道，油价在震荡中持续走低。

9 月中旬至 12 月底：震荡筑底

此后，国际油价从“宽幅震荡”模式转变为“震荡筑底”阶段。除了国庆期间中东问题带来的短暂扰动外，其他时间油价基本处于低位盘整行情。进入四季度后，布伦特原油与 WTI 原油价格均在低位震荡，两者价差保持在 3 美元/桶左右波动。这一现象反映出国际地缘政治、经济形势与原油供需格局在年末达到了一种微妙的平衡状态。以国内为例，进入冬季取暖季，原油需求呈现季节性增长，但同时环保政策对部分高耗能炼化产业形成限制；美国冬季取暖需求对 WTI 原油虽有支撑，然而页岩油产量维持在高位水平，限制了价格上行空间。

（二）全球供需与价格走势

2024 年，全球石油需求增量 90 万桶/日，中国需求增长仅 1 万桶/日，其他新兴经济体需求增长较快。“OPEC+”减产协议执行效果减弱，非欧佩克国家（如美国、巴西）产量增长抵消减产影响。国际油价全年震荡下行，布伦特原油均价 79.86 美元 / 桶（同比跌 2.8%），WTI 原油均价

75.76 美元/桶（同比跌 2.4%）。

（三）国际石油企业业绩下滑

五大国际石油公司（BP、壳牌、雪佛龙、埃克森美孚、道达尔）全年净利润合计约 1022.7 亿美元，同比锐减 204 亿美元，比 2023 年同期减少约 17%。具体来看，BP 的财报显示，其全年利润同比下降 35%，为 89.15 亿美元；壳牌 2024 年调整后盈利 237.16 亿美元，同比下滑 16%；雪佛龙归母公司净利润 176.61 亿美元，同比下降 17.35%；埃克森美孚实现净利润 336.8 亿美元，同比下滑 6.5%；道达尔能源调整后净利润为 183 亿美元，同比下滑 21%。

（四）中国市场情况

2024 年中国全年原油进口量约 5.4 亿吨，对外依存度约 72.1%，同比下降 0.8 个百分点；天然气进口量 1,848 亿立方米，保持增长态势。2024 年，国内油气产量当量首次超过 4 亿吨，连续 8 年保持千万吨级快速增长势头，“稳油增气”发展形势进一步巩固。其中，原油产量达 2.13 亿吨，天然气产量 2,464 亿立方米。

（五）行业转型

在能源转型的关键进程中，《中华人民共和国能源法》的正式施行为中国能源行业掀开了充满机遇与挑战的崭新篇章。国家对能源管理重视程度的不断提升，促使传统石油行业积极投身变革浪潮，探寻全新发展方案，全力适应日新月异的市场环境与政策导向。“AI+油气”已然成为油气领域的破局点，重塑着油气行业的新格局。各大石油公司加紧投入和布局，积极探索 AI 技术在油气领域的应用。国际石油公司在伊拉克的战略定位发生巨大变化，中国企业正在逐步布局伊拉克油气田。

二、报告期内公司从事的业务情况

报告期内，公司秉持“油气资源+科技创新”的发展理念，持续深化“勘探开发引领、三大一体化协同”的战略实施。公司以市场国际化、人才国际化及融资国际化作为运营三大策略，进一步明确了发展新定位，转型成为一家反应迅速、效率卓越、成本优化、决策链精简、运行机制灵活的国际能源企业。公司围绕油气能源为核心，积极构建涵盖“勘探开发、工程服务、装备制造、国际贸易”的全方位业务新格局，拓宽业务版图，巩固一体化运营模式，提升企业的核心竞争力。

公司以能源为主线，业务板块主要以油气勘探开发为重心，油田勘探开发主要分为以下几个阶段：

勘探	初步勘探	主要是由地质法、地球物理法、地球化学法和钻探法四大类，其中地球物理法较为普遍，核心设备是地震勘探仪和地震检波器。
	打钻探井	通过打钻探孔，取得少量岩心样品进行分析，钻井过程中需要用电、声、放射性探测等手段，识别岩性与油气水层，必要时需要射孔试生产(完井测试)。

钻井	钻表层	在做好钻前准备后，钻开比较松软的地标地层(一般 10-200 米)，必须使用大尺寸钻头，一开钻达硬地层后，即下套管固表层，待固井水泥凝固后再继续钻进。钻太浅则松软地层未加固好影响后续钻进，太深则增加成本造成浪费。
	进抵目的层	表层固好后，就使用较一开小一定尺寸的钻头向地层深部钻进(称“二开”)。在钻达目的层之前，在遇到某些特殊情况如易垮塌层、高产水层、异常高压(或低压)层等在钻进中难于控制的层段时，还需要下入技术套管固井后，再用较“二开”更小的钻头向目的层钻进(称“三开”)。在钻达目的层后，一般要进行许多特别要求项目的资料录取(如取岩心、测井等)。
	测井	中途测试:某些探井在钻达设计目的层位以前可能发现良好的油气显示，这时可以根据需要停钻，利用钻杆做地层流体从井底流向井口的导管，进行以证实地层含油性和产能为主要目的的测试。完井电测:在一口井完钻时，一般都要进行一次系统全面的测井，以取得全井各层段系统的测井资料。
	钻井主要工序流程	 <pre> graph TD A[定井位] --> B[搬家] A --> C[道路勘测] B --> D[固井] C --> E[基础施工] D --> F[下套管] E --> G[安装设备] F --> H[完井电测] G --> I[钻进] I --> J[起钻、换钻头、下钻] </pre>
完井	完井	对已钻成的井眼进行井壁加固，称固井。钻开目的层并建立目的层与井筒的连通方法的作业，称完井。完井的目的有二：一是建立保证油气顺畅地从地层流向井筒的通道；二是加固油层部位的井壁，主要有裸眼完井、射孔完井、贯眼完井和衬管完井四种方法。
生产	修井	石油钻井以及后续油井维护的一种作业，主要有复杂打捞、修复油井套管。
	增采	增产工艺(水力压裂、油井酸化等)
	油田建设	油气分离设备、油气储运装置的建设

（一）勘探开发板块

公司自 2018 年取得温宿区块探矿权以来，依托钻井工程、装备制造、勘探开发一体化优势和民营企业机制灵活的特点，相继完成了共二期 817 平方公里的三维地震，历经 6 年的发展，温宿油田已逐步走向规模化，成熟化。哈萨克斯坦坚戈项目及岸边项目分别处于开发和勘探阶段，均

稳步推进。新疆温宿项目、哈萨克斯坦坚戈项目及岸边项目的勘探开发已进入高效实施阶段，形成年产超过 100 万吨油气当量的规模化产能。公司积极参与国内新勘探区块合作与开发，通过并购境外油气田，完成了上游勘探开发业务的风险控制和合理布局，不断加强基础研究，油气勘探获新认识，进一步加快产能建设，加大老区挖潜，年产油气迈上新台阶，同时加强科技创新，开发资料库建设，强化油藏动态资料监测，助力油藏研究和油田发展。同时，公司积极参与新油气区块的出让竞标，报告期内，公司参与伊拉克石油部第五（+）轮和第六轮油气区块竞标，成功竞得伊拉克 East Baghdad Field Northern Extension 区块（EBN 区块）和 Middle Fuphrates 区块（MF 区块）的开发权，不断拓展资源版图，海外布局持续开拓与优化，形成新的油气资源储量和产能接替，为公司自身的可持续发展提供了坚实保障。

（二）钻井工程板块

公司一直以来致力于工程大包服务，整合资源发挥协同作战优势，一体化服务模式优势显著。公司获得众多油气巨头的认可，有优质的客户群体，海外钻井工程市场已拓展到了中东、中亚、北非等一带一路多个国家，客户主要是沙特阿美、马油、BECL、哈里伯顿、斯伦贝谢、威德福、中石油、中石化等国际、国内知名石油公司及油服公司，市场主要分布在伊拉克、埃及、哈萨克斯坦、沙特等国家，具有陆上所有地形地貌和高温高寒地区作业能力和作业经验。报告期内，公司专注于提升效率，通过强化参数优化、提高速度、优化钻头和螺杆选型以及引进旋转导向复合旋转导向等先进技术，不断缩短钻井周期，多次刷新区块记录，尤其在伊拉克大包项目和国内 SCP 项目中，钻井速度显著提升，为公司赢得了良好的业绩和市场声誉。同时，公司采取多元化的招聘和培训策略，通过英语、安全、技能培训等方面以及针对退伍军人的专项招聘、社会招聘、与大专院校合作招聘，有效补充和提升了钻井队伍人才素质。公司致力于增强队伍的凝聚力，强化生产组织管理，加快钻井速度，同时严格控制成本，不断提升生产效率，坚持执行经营考核制度，进一步激发员工潜能，显著提升了公司的整体效益。

（三）装备制造板块

公司装备板块秉持创新驱动，深耕高端油气装备的研发与制造领域，建立了涵盖从钻机整机到顶驱、泥浆泵、自动猫道等关键部件一系列完善的产品体系。装备集团抢抓机遇，对标国际高端装备，陆续研制成功了智能离线钻机、“金鹏”多功能机械手、自动猫道、“丹柯”五缸钻井泵等自动化、智能化设备，不断推出了一代又一代创新产品。其中，ZMR210-六自由度钻台面机器人、钻台面机械手、智能司钻房等项目均实现了重要技术突破，彰显了公司在装备制造领域的领先实力。为了更好地推广智能装备，公司在新疆和成都成功举办了“中曼智能装备推荐会”，与胜利油田、中原油田、中海油等多家单位进行了深入的技术交流，有效地推广了公司的产品，进一步提升了公司的行业知名度和影响力。公司巩固国内市场的同时，还积极开拓国际市场，将目光投向了墨西哥、南亚、非洲等尚未覆盖的区域，以及印度、塞尔维亚等具有潜力的市场。报告期内，装备公司进一步加强了指标的精细化管理，全面提升了全员的成本控制意识。公司明确界定了各部门、各单位在成本控制方面的关键指标，实现了成本控制责任的层级压实，确保了成本控

制的每一个环节都得到了精准而有效的管理。

3、公司主要会计数据和财务指标

3.1 近 3 年的主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

	2024年	2023年		本年比上年 增减(%)	2022年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
总资产	11,955,240,261.50	9,291,814,892.43	9,132,374,884.54	28.66	7,890,704,848.84	7,776,348,629.85
归属于上市公司 股东的净资产	3,999,193,361.72	2,663,239,573.36	2,629,156,481.86	50.16	2,341,717,876.93	2,300,958,512.49
营业收入	4,134,772,515.73	3,731,947,652.17	3,731,947,652.17	10.79	3,198,733,773.68	3,198,733,773.68
归属于上市公司 股东的净利润	725,821,754.31	811,695,406.68	809,876,042.15	-10.58	476,438,532.64	482,420,334.84
归属于上市公司 股东的扣除非经 常性损益的净利 润	691,643,386.66	848,055,594.04	845,792,604.65	-18.44	529,644,221.45	526,330,658.05
经营活动产生的 现金流量净额	1,542,126,453.23	1,581,367,202.46	1,583,332,788.92	-2.48	603,594,222.81	607,328,522.47
加权平均净资产 收益率(%)	24.06	28.82	29.19	减少4.76 个百分点	20.40	21.12
基本每股收益(元 /股)	1.76	2.06	2.05	-14.56	1.20	1.21
稀释每股收益(元 /股)	1.75	2.05	2.04	-14.63	1.20	1.21

3.2 报告期分季度的主要会计数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	807,234,481.88	1,110,713,897.41	1,133,107,508.09	1,083,716,628.35
归属于上市公司 股东的净利润	172,044,864.43	255,684,417.44	240,759,791.37	57,332,681.07
归属于上市公司 股东的扣除非经 常性损益后的净 利润	170,210,708.57	248,156,140.11	214,969,536.37	58,307,001.61
经营活动产生的 现金流量净额	148,103,113.61	339,404,335.13	384,086,676.15	670,532,328.34

第四季度归属于上市公司股东的净利润较低的主要原因：系公司处理干井产生的费用和坚戈币贬值造成汇兑损失共计 1.83 亿元。

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

4、 股东情况

4.1 报告期末及年报披露前一个月末的普通股股东总数、表决权恢复的优先股股东总数和持有特别表决权股份的股东总数及前 10 名股东情况

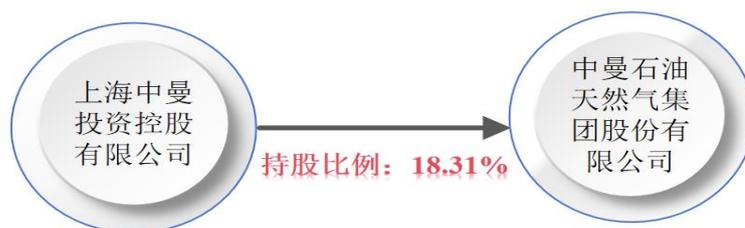
单位：股

截至报告期末普通股股东总数（户）					25,309		
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）					33,508		
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）					0		
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（户）					0		
前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内 增减	期末持股 数量	比例 （%）	持有有限 售条件的 股份数量	质押、标记或冻结 情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
上海中曼投资 控股有限公司	-4,227,100	82,142,700	17.77	0	质押	45,758,600	境内非国有 法人
朱逢学	-8,000,000	26,163,398	5.66	0	质押	13,000,000	境内自然人
西藏信托有限 公司—西藏信 托—金桐 10 号 集合资金信托 计划	20,000,177	20,000,177	4.33	0	无	0	其他
全国社保基金 一一一组合	10,105,000	10,324,400	2.23	0	无	0	其他
太仓留源咨询 管理中心（有限 合伙）	9,684,210	9,684,210	2.09	9,684,210	无	0	其他
金志明	825,600	8,205,982	1.77	0	无	0	境内自然人
中信证券股份 有限公司—社 保基金 17052 组 合	7,576,444	7,576,444	1.64	0	无	0	其他
中汇人寿保险 股份有限公司 —传统产品	7,547,370	7,547,370	1.63	3,947,368	无	0	其他
全国社保基金 四一八组合	5,396,373	5,396,373	1.17	2,631,578	无	0	其他
瑞众人寿保险 有限责任公司 —自有资金	4,210,526	4,210,526	0.91	4,210,526	无	0	其他
上述股东关联关系或一致行 动的说明	1、报告期内，公司控股股东不变，实际控制人由朱逢学先生、李玉池先生变更为公司董事长李春第先生。朱逢学先生不再是中曼控						

	股的一致行动人。 2、公司未知其他股东之间是否存在关联关系或一致行动人关系。
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无

4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



截至本报告披露日，中曼控股持有中曼石油 18.31%的股份。

4.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



4.4 报告期末公司优先股股东总数及前 10 名股东情况

适用 不适用

5、公司债券情况

适用 不适用

第三节 重要事项

1、公司应当根据重要性原则，披露报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对

公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项。

2024 年度，公司实现营业收入 413,477.25 万元，较 2023 年度增加 40,282.49 万元，同比增加 10.79%。其中：勘探开发板块营业收入 232,670.51 万元，占比 56.27%，同比增加 12.43%；钻井工程服务营业收入为 141,892.91 万元，占比 34.32%，同比增加 6.85%；钻机及配件销售和租赁实现营业收入 32,606.00 万元，占比 7.89%，同比增加 48.64%；贸易实现营业收入 1,437.65 万元，占比 0.35%，同比减少 83.33%；其他业务收入 4,870.18 万元，占比 1.18%。

2、公司年度报告披露后存在退市风险警示或终止上市情形的，应当披露导致退市风险警示或终止上市情形的原因。

适用 不适用