

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不就因本公告全部或任何部分內容而產生或因依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



**CNOOC Limited**  
**(中國海洋石油有限公司)**

(根據公司條例在香港註冊成立的有限責任公司)  
股票代號：00883 (港幣櫃台) 及 80883 (人民幣櫃台)

**海外監管公告**

**2024 年半年度報告摘要**

本公告乃中國海洋石油有限公司（「本公司」）根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則第 13.10B 條而作出。

茲提述本公司在上海證券交易所網站刊登的《中國海洋石油有限公司2024年半年度報告摘要》，僅供參考。

承董事會命  
中國海洋石油有限公司  
徐玉高  
聯席公司秘書

香港，二零二四年八月二十八日

於本公告刊發日期，  
董事會由以下成員組成：

**非執行董事**  
汪東進（*董事長*）  
溫冬芬

**執行董事**  
周心懷（*副董事長*）

**獨立非執行董事**  
趙崇康  
邱致中  
林伯強  
李淑賢

公司代码：600938

公司简称：中国海油

# 中国海洋石油有限公司 2024年半年度报告摘要

## 重要提示

本半年度报告摘要来自半年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)、香港联合交易所网站(www.hkexnews.hk)仔细阅读半年度报告全文。

中国海洋石油有限公司(以下简称“本公司”、“公司”或“中国海油”)董事会及董事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，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。

本半年度报告已经本公司2024年第六次董事会审议通过。非执行董事温冬芬女士因公未能参加本次董事会，已书面委托本公司董事长、非执行董事汪东进先生代为出席会议并行使表决权。公司首席执行官及总裁周心怀先生、首席财务官王欣女士、财务部总经理王宇凡女士声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

本公司分别按中国企业会计准则及国际/香港财务报告准则编制财务报告。本半年度报告中的财务报告未经审计。

经统筹考虑本公司经营业绩、财务状况、现金流量等情况，为回报股东，根据公司2023年度股东周年大会授权，董事会决定派发2024年中期股息每股0.74港元(含税)。股息将以港元计值和宣派，其中A股股息将以人民币支付，折算汇率按董事会宣派股息之日前一周的中国人民银行公布的港元对人民币中间价平均值计算；港股股息将以港元支付。

本报告中表格数据若出现合计值与各分项数据之和尾数不符的情况，均为四舍五入所致。

## 公司简介

中国海洋石油有限公司于一九九九年八月在香港特别行政区(以下简称“香港”)注册成立，并于二零零一年二月二十八日在香港联合交易所(以下简称“香港联交所”)(股票代码：00883)挂牌上市。二零零一年七月，本公司股票入选恒生指数成份股。二零二二年四月二十一日，本公司人民币股份(以下简称“A股”)于上海证券交易所(以下简称“上交所”)(股票代码：600938)挂牌上市。二零二三年六月十九日，本公司在香港联交所的香港股份交易增设人民币柜台(股票代码：80883)。

## 股票上市地点、股票简称和股票代码：

港股： 香港联合交易所有限公司  
股票代码：00883(港币柜台)及80883(人民币柜台)

A股： 上海证券交易所  
股票简称：中国海油  
股票代码：600938

公司董事会秘书：徐玉高

联系地址：北京市东城区朝阳门北大街25号  
电话：(8610)8452 0883  
电子邮箱：ir@cnooc.com.cn

## 主要财务数据

### 主要会计数据

单位：百万元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期 比上年同期 增减(%)
营业收入	<b>226,770</b>	192,064	18
归属于母公司股东的净利润	<b>79,731</b>	63,761	25
归属于母公司股东的 扣除非经常性损益的净利润	<b>79,197</b>	62,324	27
经营活动产生的现金流量净额	<b>118,554</b>	99,618	19
	本报告期末	上年度末	本报告期末 比上年度末 增减(%)
归属于母公司股东的净资产	<b>719,198</b>	666,586	8
总资产	<b>1,075,404</b>	1,005,598	7

## 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期 比上年同期 增减(%)
基本每股收益(元 / 股)	<b>1.68</b>	1.34	25
稀释每股收益(元 / 股)	<b>1.68</b>	1.34	25
扣除非经常性损益后的 基本每股收益(元 / 股)	<b>1.66</b>	1.31	27
加权平均净资产收益率(%)	<b>11.27</b>	10.16	增加1.11个 百分点
扣除非经常性损益后的 加权平均净资产收益率(%)	<b>11.20</b>	9.93	增加1.27个 百分点

## 股份变动及股东情况

### 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	147,275
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	不适用

注：截至本报告期末，普通股股东总数147,275户中：A股145,599户，港股1,676户。

## 前十名股东持股情况表

单位：股

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 股份数量	质押、标记或 冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
CNOOC (BVI) Limited(以下简称 “中国海油BVI”)	—	28,772,727,268	60.49	—	无	—	国有法人
香港中央结算(代理人)有限公司	-21,958,197	15,645,934,997	32.89	—	未知	—	其他
国新投资有限公司	-85,159,131	218,214,480	0.46	—	无	—	国有法人
中国石油天然气集团有限公司	—	185,185,185	0.39	—	无	—	国有法人
中石化国际能源投资有限公司	—	185,185,185	0.39	—	无	—	国有法人
国新发展投资管理有限公司	—	138,888,888	0.29	—	无	—	国有法人
中国国有企业混合所有制改革 基金有限公司	-21,481,560	100,000,000	0.21	—	无	—	国有法人
中国航空油料集团有限公司	—	81,985,292	0.17	—	无	—	国有法人
国家能源集团资本控股有限公司	—	73,148,148	0.15	—	无	—	国有法人
工银金融资产投资有限公司	—	55,555,555	0.12	55,555,555	无	—	国有法人
上述股东关联关系或一致行动的说明	<p>1. 公司前十名股东及前十名无限售条件股东中，中国海油BVI系公司控股股东；国新发展投资管理有限公司和国新投资有限公司均由中国国新控股有限责任公司控制。除前述情况外，公司未知其他前十名股东及前十名无限售条件股东之间是否存在关联关系或一致行动人的情况。</p> <p>2. 中国香港《个人资料(私隐)条例》规定，收集个人资料应向资料当事人说明收集资料是否为必须事项，《联交所上市规则》及港股中期报告披露规则均未要求披露持股5%以下的个人股东信息。基于《个人资料(私隐)条例》的前述规定，公司未披露其余持股比例低于5%的港股股东持股情况。</p> <p>3. 香港中央结算(代理人)有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司，以代理人身份代其他公司或个人股东持有本公司港股股票。</p>						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用						

## 业务回顾

### 概览

中国海油是一家专注于油气勘探、开发和生产的上游公司，是中国海上主要油气生产商，以储量和产量计，也是世界最大的独立油气勘探开发公司之一。

在中国，我们通过自营作业及合作项目，在渤海、南海西部、南海东部、东海和陆上进行油气勘探、开发和生产活动。2024年上半年，公司约68.3%的净产量来自中国。

在海外，我们拥有多元化的优质资产，在多个世界级油气项目持有权益，成为全球领先的行业参与者。目前我们的资产遍及世界二十多个国家和地区，包括印度尼西亚、澳大利亚、尼日利亚、伊拉克、乌干达、阿根廷、美国、加拿大、英国、巴西、圭亚那和阿联酋等。2024年上半年，海外油气资产占公司油气总资产约43.5%。

本报告期内，全球经济增长分化，中国经济延续回升向好态势。国际油价宽幅震荡，布伦特原油均价同比增幅4.4%。面对复杂多变的外部环境，公司围绕高质量发展，大力实施增储上产，坚定科技创新发展，推动新能源融合发展，坚持提质降本增效，生产经营业绩再创历史同期最好水平。

2024年上半年，公司实现油气销售收入人民币1,851.1亿元，同比上升22.0%；归母净利润人民币797.3亿元，同比上升25.0%；油气净产量达362.6百万桶油当量，同比上升9.3%。

### 勘探

上半年，公司坚持以寻找大中型油气田为目标，持续加大风险勘探和甩开勘探力度，在新领域、新层系获得重大突破，进一步夯实油气储量基础。在中国，攻坚火山岩、中深层、超深水超浅层等新区新领域，拓展领域性勘探；在海外，拓展圭亚那Stabroek区块东南部勘探，加大新区块获取力度，进一步挖掘区块勘探潜力。

公司勘探技术理论持续突破和进步，助力油气增储上产。渤海伸展-走滑复合断裂带深部油气勘探技术突破，指导新发现龙口7-1，推动成功评价渤中8-3南，还指导发现了渤中26-6和蓬莱9-1等7个亿吨级油田群；超浅层天然气成藏理论创新，指导发现陵水36-1；北部湾盆地深层储层地质认识突破，推动成功评价乌石16-5。

中国海域获6个新发现，分别为秦皇岛29-6、龙口7-1、惠州19-6、陆丰15-9、陵水36-1和涠洲6-7，并成功评价18个含油气构造。其中，陵水36-1是中国首个超深水超浅层领域勘探发现，测试无阻天然气流量超千万方/天，开拓了超深水超浅层勘探领域，标志着南海万亿大气区的实现。新发现龙口7-1单井测试日产天然气近百万方，创造了渤海油田天然气测试产能的最高记录；成功评价乌石16-5含油气构造，测试日产油当量超千方，该构造有望成为中型油田。

在海外，圭亚那Stabroek区块加快推进中深层勘探，再获1个亿吨级新发现Bluefin。Bluefin-1井DST测试获得高产，进一步扩大了该区块东南部储量规模。还与莫桑比克能矿部及莫桑比克国家石油公司就莫桑比克的5个海上区块分别签订了石油勘探与生产特许合同。

上半年，公司完成勘探井174口，采集三维地震资料4,755平方公里。主要勘探工作量如下表：

类型	勘探井		地震数据
	预探井 (口)	评价井 (口)	三维地震 (km <sup>2</sup> )
中国海域(自营)	45	77	4,755
中国海域(合作)	—	—	—
中国陆上	20	26	—
海外	5	1	—
合计	70	104	4,755

### 工程建设与开发生产

上半年，公司加强生产组织，高效推进产能建设。计划年内投产的新项目中，绥中36-1 / 旅大5-2油田二次调整开发项目、渤中19-6气田13-2区块5井区开发项目、恩平21-4油田开发项目和乌石23-5油田群开发项目已成功投产，深海一号二期天然气开发项目和流花11-1/4-1油田二次开发项目等建设稳步推进。

公司强化精细生产组织，生产时率保持最好水平；狠抓油气田精细描述，深挖增产潜力；实施精细注水和控水稳油，深入挖掘上产潜力，油田自然递减率降至历史最好水平，在产油气田稳产增产成效显著。同时，公司加强资源统筹调度，工程建设高效推进，重点项目提前投产；强化钻前优化与随钻研究，达产率维持在较高水平。上半年，油气净产量再创历史同期新高，达362.6百万桶油当量，同比上升9.3%。

分区域来看，中国油气净产量为247.6百万桶油当量，同比上升7.1%，主要得益于垦利6-1和渤中19-6等油气田产量贡献。海外油气净产量为114.9百万桶油当量，同比上升14.2%，主要由于圭亚那Payara项目投产带来产量增长。

上半年，公司石油液体和天然气产量占比分别为78.2%和21.8%。石油液体产量同比增长8.8%，主要得益于渤中19-6及圭亚那Payara项目投产；天然气产量同比上升10.8%，主要原因是番禺34-1及陆上天然气产量贡献。



## 产量摘要

	2024年上半年			2023年上半年		
	石油液体 (百万桶)	天然气 (十亿立方英尺)	油气合计 (百万桶油当量)	石油液体 (百万桶)	天然气 (十亿立方英尺)	油气合计 (百万桶油当量)
中国						
渤海	110.7	38.8	117.2	102.3	34.3	108.0
南海西部	18.7	126.6	40.7	19.4	123.2	40.8
南海东部	58.6	78.6	71.6	56.5	72.1	68.5
东海	1.5	38.5	7.9	1.1	26.7	5.5
陆上	0.03	61.1	10.2	0.02	49.8	8.3
合计	189.5	343.6	247.6	179.3	306.0	231.2
海外						
亚洲(不含中国)	10.8	39.7	17.9	10.9	32.1	16.7
大洋洲	1.0	29.1	6.6	0.9	26.1	6.0
非洲	9.1	2.8	9.6	8.0	3.4	8.6
北美洲(不含加拿大)	9.9	16.3	12.6	9.8	19.6	13.0
加拿大	16.6	—	16.6	15.0	—	15.0
南美洲	42.0	28.9	46.9	30.6	27.6	35.4
欧洲	4.6	0.5	4.6	5.8	0.6	5.9
合计	93.9	117.4	114.9	81.1	109.4	100.7
总计*	283.4	461.0	362.6	260.4	415.5	331.8

\* 包括公司享有的按权益法核算的被投资实体的权益，其中，2024年上半年约10.0百万桶油当量，2023年上半年约10.2百万桶油当量。

## 科技创新

公司强化油气主业和绿色低碳转型科研攻关，科技自主创新能力不断提升。“‘深海一号’超深水大气田开发工程关键技术与应用”和“渤海伸展一走滑复合断裂带深部油气勘探理论技术创新与重大发现”两个项目分获2023年度中国国家科学技术进步奖一等奖、二等奖。成功攻克深水导管架平台和圆筒型FPSO设计建造安装关键技术，完成亚洲首艘圆筒型FPSO“海葵一号”和亚洲第一深水导管架“海基二号”海上安装，实现关键设备自主研发及应用的重要突破；在恩平21-4油田成功实施中国首个海上超深大位移井，创造中国海上最深钻井纪录和水平长度纪录，降低投资费用40-50%，显著提高油气田开发效益。

公司纵深推进数智化转型，赋能油气勘探开发降本增效。海上智能油气田建设加快推进，秦皇岛32-6智能油田通过创建安全管理、油藏管理等应用场景，实现平台减员20%；勘探开发数据湖平台二期实现线上运行，优化勘探开发统一数据标准体系，经营管理数据资产目录实现100%线上管理，数据治理效率平均提升约30%；“深海一号”智能油气田建立基于数字孪生的深水气田产—供—销全业务流程一体化智能调控体系，推动油气生产模式转变；持续推进勘探开发专业大模型顶层设计，梳理公司各专业AI场景需求，谋划布局人工智能技术应用。

## 绿色低碳

公司继续稳步有序发展新能源业务。“海油观澜号”稳定在产一周年，上半年累计发电1,440万度，累计发电2,858万度，折合CO<sub>2</sub>减排1.66万吨。持续加强用能替代，通过自产自用及绿电交易两种方式，扩大绿电使用规模，上半年共消纳绿电超4亿度，减少碳排放近30万吨。

推动油气勘探开发与新能源融合发展。宁波终端光伏项目投运，实现年可供电140万度，陆岸终端光伏覆盖率提升到82%。首个海上光伏建筑一体化项目—蓬莱油田太阳能发电项目投用，完成1艘FPSO和4个平台分布式光伏安装。中国海上首个绿色设计油田—乌石23-5油田群开发项目投产，将绿色低碳理念贯穿于设计、建造、生产全过程。

新能源示范项目取得突破。稳妥推进闽南海上风电B-2项目，该项目已被列入福建省可再生能源发展试点示范项目。稳步推动粤东深远海风电示范项目，积极跟踪协调海南CZ7项目。大亚湾CCS/CCUS集群研究示范项目通过预可研审查，并启动可行性研究。

高效推动节能降碳重点工程。全球首套5兆瓦级海上高温烟气余热发电装置完工，预计使用20年累计可节省天然气消耗约3亿立方米，减少二氧化碳排放约80万吨。绥中—锦州岸电投运，建成全球海上油田交流输电电压最高、规模最大的岸电应用基地；完成火炬区点位治理，日减少放空量24万方；实施永磁电机电潜泵95井次，平均节电率达到20%，有力推动节能降碳工作为增储上产保驾护航。

## 乡村振兴

上半年，公司以推动乡村振兴工作高质量发展为导向，围绕自身所能和帮扶地区所需，不断推动公司产业和乡村振兴融合发展，因地制宜探索发展农业新质生产力，助力乡村全面振兴。在海南省五指山市、保亭县、西藏尼玛县、广东省湛江市投入帮扶资金人民币6千余万元，启动实施24个帮扶项目，涵盖产业振兴、人才振兴、文化振兴、生态振兴、基础设施建设等多个领域。项目帮助当地培育新产业、农产品新品牌，促进农民增收，改善人居环境，夯实民生保障，多元化帮扶取得实效。