



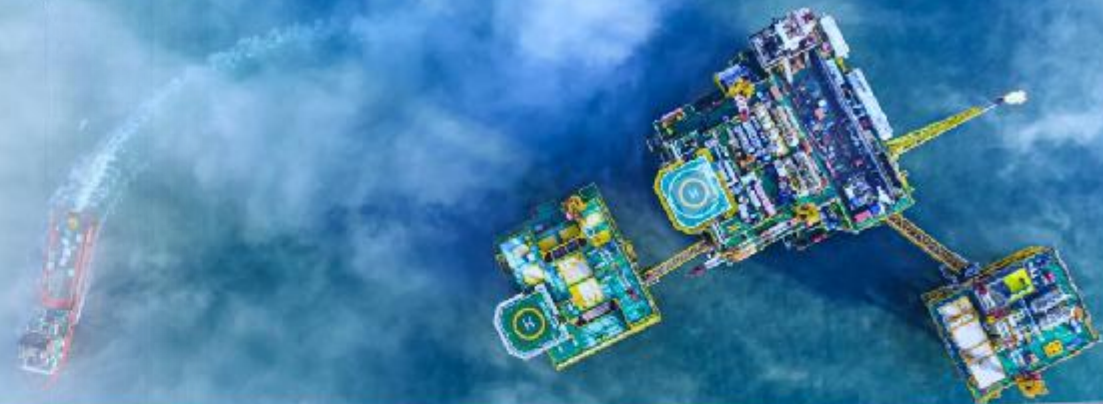
CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

2024年 三季度业绩

2024.10.28



免责声明



本材料包含公司的前瞻性声明，包括关于本公司和其附属公司业务相当可能有的未来发展的声明，例如预期未来事件、业务展望或财务结果。“预期”、“预计”、“继续”、“估计”、“目标”、“持续”、“可能”、“将会”、“预测”、“应当”、“相信”、“计划”、“旨在”等词汇以及相似表达意在判定此类前瞻性声明。这些声明以本公司在此日期根据其经验以及对历史发展趋势，目前情况以及预期未来发展的理解，以及本公司目前相信的其它合理因素所做出的假设和分析为基础。然而，实际结果和发展是否能够达到本公司的目前预期和预测存在不确定性，取决于一些可能导致实际业绩、表现和财务状况与本公司的预期产生重大差异的不确定因素，这些因素包括但不限于宏观政治及经济因素、原油和天然气价格波动有关的因素、石油和天然气行业高竞争性的本质、气候变化及环保政策因素、公司价格前瞻性判断、并购剥离活动、HSSE及保险安排、以及反腐败反舞弊反洗钱和公司治理相关法规变化。

因此，本材料中所做的所有前瞻性声明均受这些谨慎性声明的限制。本公司不能保证预期的业绩或发展将会实现，或者即便在很大程度上得以实现，本公司也不能保证其将会对本公司、其业务或经营产生预期的效果。



- 有力推进增储上产和成本管控，在同等国际油价下，净产量和归母净利润创历史同期新高

勘探成果

- 获得**9**个新发现，成功评价**23**个含油气构造

净产量

- 542.1**百万桶油当量，同比上升**8.5%**

油气销售收入

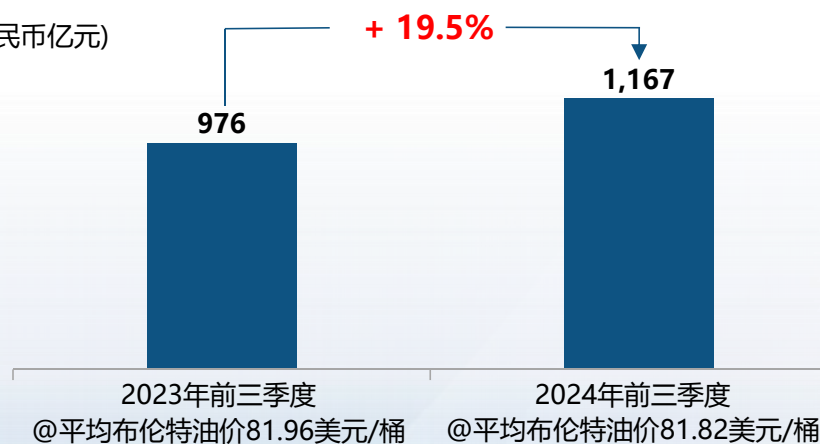
- 人民币**2,714**亿元，同比上升**13.9%**

桶油主要成本

- 28.14**美元/桶油当量，同比基本持平

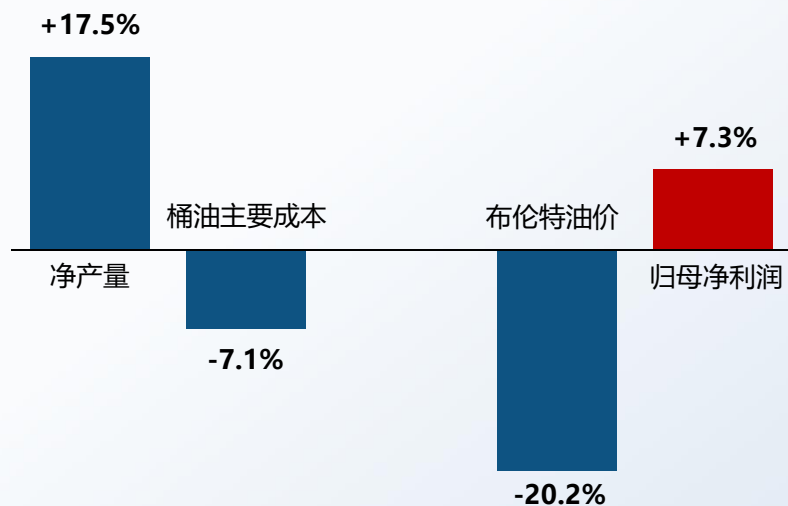
归母净利润

(人民币亿元)



- 盈利能力持续大幅提升，相较2022年同期，在布伦特油价下降20.2%的外部环境下，归母净利润上涨7.3%

2024年前三季度对比2022年前三季度



- 前三季度，共获得9个新发现，成功评价23个含油气构造
- 第三季度，共获得2个新发现，成功评价5个含油气构造



获得新发现文昌10-3东

- 位于珠江口盆地文昌A凹陷，平均水深约135米
- 展现了珠江口盆地西部中深层天然气良好的勘探前景



成功评价曹妃甸23-6

- 位于渤海渤中凹陷，平均水深约20米
- 储量规模持续扩大，有望成为大中型油田

*根据中国“海上石油天然气储量计算规范”，中型油田的原油可采储量为 $\geq 250 \sim < 2,500$ 万方，大型油田的原油可采储量为 $\geq 2,500 \sim < 25,000$ 万方



签订巴西4个海上勘探区块石油合同

- 总面积约2,600平方公里，水深600米至3,000米
- S-M-1813区块
 - 位于巴西海域桑托斯盆地。该盆地此前已获得了Libra和Buzios等大型油田发现
 - 中国海油拥有100%的作业者权益
- P-M-1737/39/97区块
 - 位于巴西海域佩罗塔斯盆地
 - 中国海油拥有20%的非作业者权益
 - 合作伙伴为巴西国家石油公司和壳牌公司

2024年重点新项目

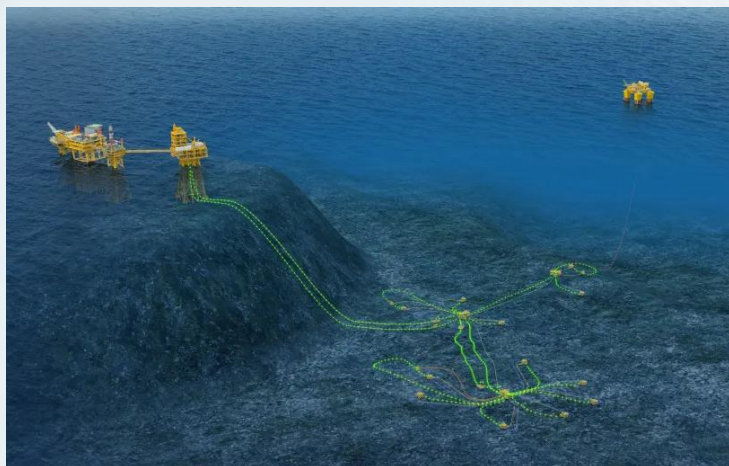


CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

- 7个新项目已顺利投产，其他新项目建设稳步推进

主要项目	当前状态	高峰产量 (桶油当量/天)	权益
中国海域			
渤中19-6气田13-2区块5井区开发项目	投产	5,800	100%
绥中36-1/旅大5-2油田二次调整开发项目	投产	30,300	100%
绥中36-2油田36-2区块开发项目	安装	9,700	100%
渤中19-2油田开发项目	投产	18,800	100%
恩平21-4油田开发项目	投产	5,300	100%
流花11-1/4-1油田二次开发项目	投产	17,900	100%
惠州26-6油田开发项目	调试	20,600	100%
乌石23-5油田群开发项目	投产	18,100	100%
深海一号二期天然气开发项目	投产	27,500	100%
中国陆上			
临兴深层煤层气勘探开发示范项目	安装	11,100	100%
神府深层煤层气勘探开发示范项目	安装	11,000	100%
海外			
巴西Mero3项目	调试	180,000	10%
加拿大长湖西北项目	调试	8,200	100%





深海一号二期天然气开发项目

- 2024年9月投产，高峰日产天然气162百万立方英尺、凝析油3,931桶
- 中国首个深水高压项目，应用中国海油首创的“由深向浅”“新老结合”开发模式，形成7项世界首创技术，实现经济高效开发
- 助力“深海一号”超深水大气田高峰年产量提升50%至45亿立方米，为粤港澳大湾区和海南省提供清洁能源



流花11-1/4-1油田二次开发项目

- 2024年9月投产，高峰日产量17,900桶油当量
- 亚洲首个采用“深水导管架平台+圆筒型FPSO”开发模式的油田
- 为高效开发类似深水油气田贡献了新方案



渤中19-2油田开发项目

- 2024年10月投产，高峰日产量18,800桶油当量
- 采取工程建设标准化和智能化建设举措，较非标准化应用项目工程建设提速27%



西江30-2油田西江30-1区开发项目

- 2024年10月投产，高峰日产量26,000桶油当量
- 得益于工程标准化和作业资源优化，较计划提前投产
- 通过发电机设备利旧、区域电力组网等手段，显著提高经济效益

第三季度产量摘要



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

- 第三季度净产量为179.6百万桶油当量，同比上升7.0%

	2024年第三季度			2023年第三季度		
	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	57.0	19.3	60.2	52.3	16.8	55.1
南海西部	8.3	65.4	19.7	8.4	61.7	19.1
南海东部	26.3	34.4	32.1	25.3	42.2	32.3
东海	0.8	22.0	4.5	0.5	16.3	3.3
陆上	0.02	30.7	5.1	0.01	26.8	4.5
合计	92.4	171.8	121.5	86.6	163.9	114.3
海外						
亚洲(不含中国)	5.2	21.9	9.1	4.6	17.8	7.8
大洋洲	0.5	15.5	3.5	0.5	13.8	3.2
非洲	4.7	1.7	5.0	6.1	2.0	6.4
北美洲(不含加拿大)	5.8	8.7	7.2	5.2	10.2	6.9
加拿大	7.6	-	7.6	7.8	-	7.8
南美洲	20.5	15.6	23.2	16.1	15.8	18.8
欧洲	2.2	0.2	2.3	2.5	0.2	2.5
合计	46.6	63.7	58.0	42.8	59.9	53.5
总计*	139.1	235.5	179.6	129.3	223.8	167.8

* 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年第三季度约5.2百万桶油当量，2023年第三季度约5.3百万桶油当量
2024年第三季度，中国和海外产量占比分别为68%和32%，石油液体和天然气占比分别为77%和23%

前三季度产量摘要



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

■ 前三季度净产量达542.1百万桶油当量，同比上升8.5%

	2024年前三季度			2023年前三季度		
	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	167.7	58.1	177.4	154.7	51.1	163.2
南海西部	26.9	192.0	60.4	27.8	184.9	59.9
南海东部	84.9	113.0	103.7	81.8	114.3	100.8
东海	2.3	60.5	12.4	1.6	43.1	8.8
陆上	0.04	91.8	15.3	0.03	76.6	12.8
合计	281.9	515.4	369.2	265.9	470.0	345.5
海外						
亚洲(不含中国)	16.1	61.6	27.1	15.5	49.9	24.4
大洋洲	1.6	44.7	10.2	1.4	40.0	9.3
非洲	13.8	4.6	14.6	14.1	5.4	15.0
北美洲(不含加拿大)	15.7	25.0	19.8	15.0	29.8	20.0
加拿大	24.2	-	24.2	22.8	-	22.8
南美洲	62.5	44.5	70.2	46.7	43.4	54.2
欧洲	6.8	0.7	6.9	8.3	0.8	8.4
合计	140.6	181.1	172.9	123.9	169.3	154.1
总计*	422.4	696.5	542.1	389.8	639.3	499.7

* 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年前三季度约15.2百万桶油当量，2023年前三季度约15.5百万桶油当量
2024年前三季度，中国和海外产量占比分别为68%和32%，石油液体和天然气占比分别为78%和22%

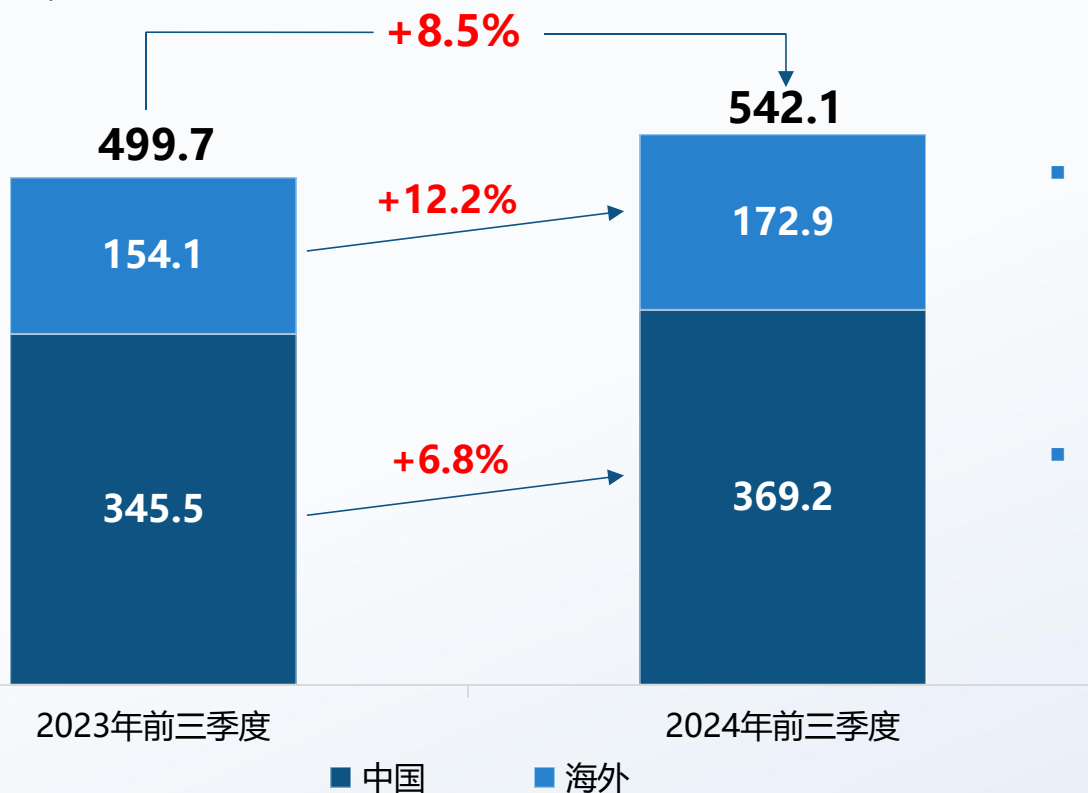
前三季度净产量



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

- 推广运用台风模式远程遥控，减少台风期间产量损失
- 国内外净产量大幅增长，均创历史同期新高

(百万桶油当量)



- 海外净产量上升主要得益于圭亚那Payara项目投产带来的产量增长
- 中国净产量上升主要得益于渤中19-6和恩平20-4等油气田的产量贡献



主要财务指标

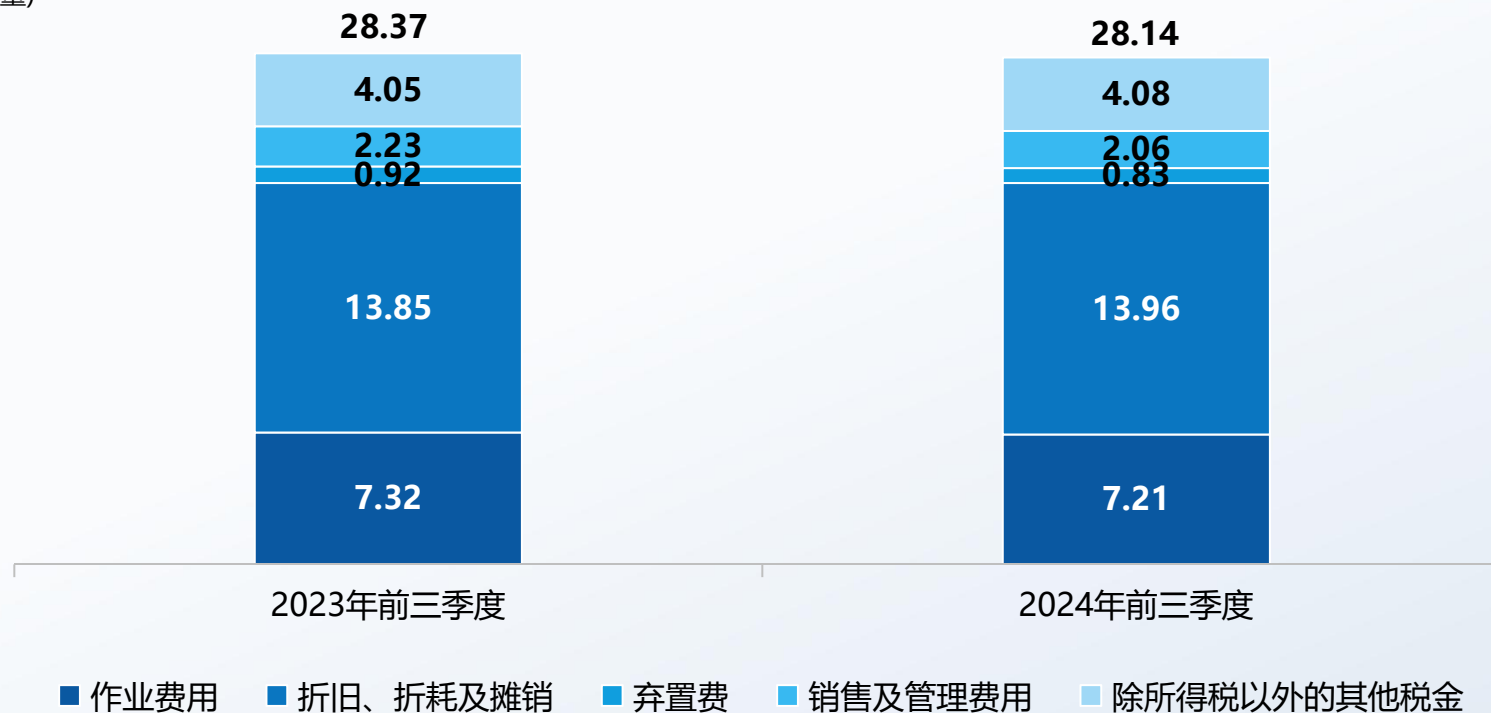


CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

(未经审计) 人民币百万元	第三季度			前三季度		
	2024	2023	%变化	2024	2023	%变化
营业收入	99,254	114,753	-13.5%	326,024	306,817	6.3%
油气销售收入	86,320	86,710	-0.4%	271,432	238,396	13.9%
石油液体	74,126	75,519	-1.8%	235,382	205,452	14.6%
天然气	12,194	11,191	9.0%	36,050	32,944	9.4%
归属于母公司股东的净利润	36,928	33,884	9.0%	116,659	97,645	19.5%
基本每股收益 (人民币元)	0.78	0.71	9.9%	2.45	2.05	19.5%
资本支出	32,213	32,947	-2.2%	95,339	89,460	6.6%
勘探	4,607	4,220	9.2%	13,847	14,035	-1.3%
开发	21,564	21,788	-1.0%	61,785	57,288	7.9%
生产资本化	5,463	6,478	-15.7%	17,974	17,168	4.7%
其他	580	461	25.7%	1,733	970	78.7%
平均实现价格						
石油液体 (美元/桶)	76.41	83.20	-8.2%	79.03	76.84	2.9%
天然气 (美元/千立方英尺)	7.75	7.55	2.6%	7.78	7.92	-1.8%

- 桶油主要成本管控良好，同比基本持平

(美元/桶油当量)





CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

谢谢!

