



CNOOC Limited  
中国海洋石油有限公司

# 2024年 一季度业绩

2024.4.25



# 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。受到一些风险和不确定因素的影响，实际业绩、表现和财务状况可能与本公司的预期产生重大差异，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。



## 在国际油价同比下降的环境下，价值创造能力持续提升

### 亮点指标

#### 勘探成果

- 获得**2**个新发现，成功评价**4**个含油气构造

#### 净产量

- 180.1**百万桶油当量，同比上升**9.9%**

#### 油气销售收入

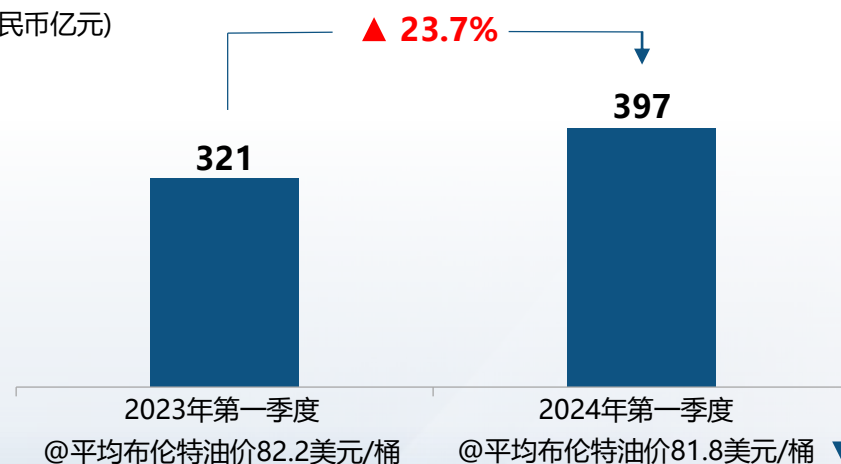
- 人民币**900**亿元，同比上升**21.3%**

#### 桶油主要成本

- 27.59**美元/桶油当量，同比下降**2.2%**

### 归母净利润

(人民币亿元)





- 获得1个新发现，成功评价4个含油气构造



## 新发现秦皇岛29-6

- 位于石臼坨凸起东北段，平均水深约25米
- 扩大了渤海浅层岩性勘探领域，有望成为大中型油田

## 成功评价渤中8-3南

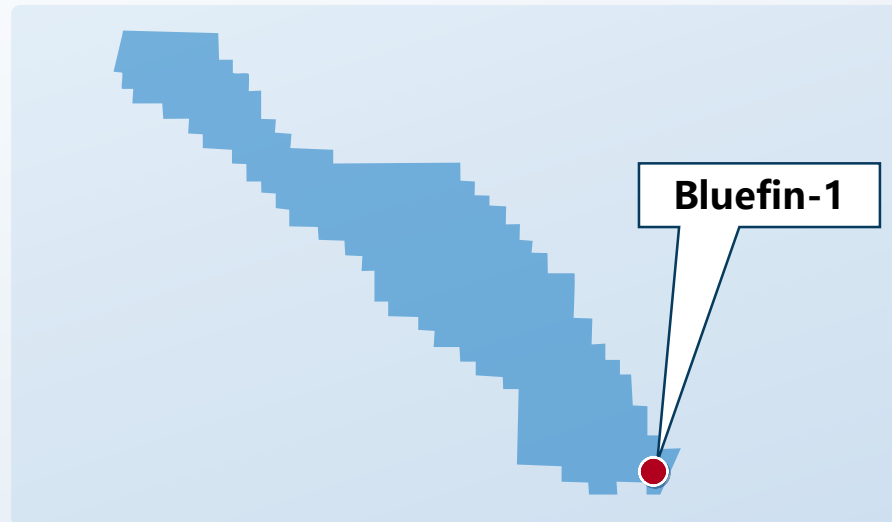
- 位于渤中凹陷中西部，平均水深约26米
- 完钻井深超5,000米，开辟了中国海上超深层油气勘探新领域
- 测试日产量创超深层探井最高纪录

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



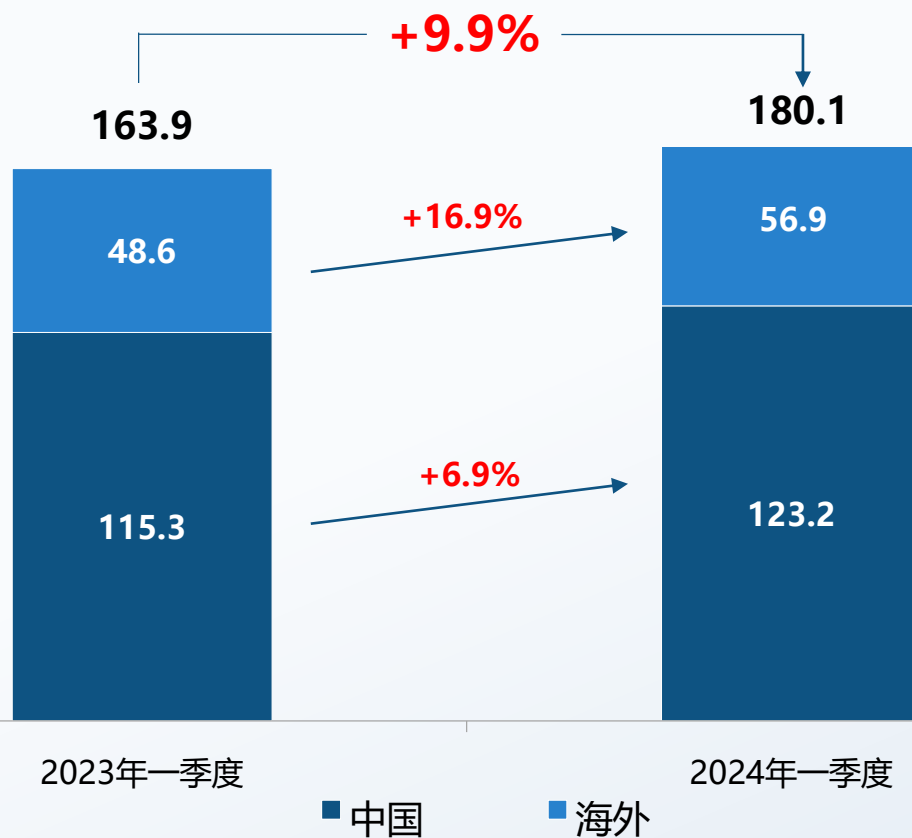
## 圭亚那Stabroek区块获得新发现Bluefin

- 位于Stabroek区块东南部，水深约1,290米
- 钻遇约60米含油气砂岩层
- 进一步扩大区块东南部储量规模



## 净产量持续强劲增长，同比上升9.9%

(百万桶油当量)



- 海外净产量上升主要得益于圭亚那和加拿大的产量贡献
- 中国净产量上升主要得益于新投产油气田带来的产量贡献

	2024年一季度			2023年一季度		
	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)
<b>中国</b>						
渤海	54.3	18.6	57.4	50.1	16.9	52.9
南海西部	9.2	65.2	20.5	10.1	61.4	20.7
南海东部	29.6	40.9	36.4	28.0	37.9	34.3
东海	0.7	18.5	3.8	0.6	13.2	2.8
陆上	0.01	30.6	5.1	-	27.1	4.5
<b>合计</b>	<b>93.8</b>	<b>173.7</b>	<b>123.2</b>	<b>88.8</b>	<b>156.6</b>	<b>115.3</b>
<b>海外</b>						
亚洲(不含中国)	4.3	18.2	7.5	3.9	16.2	6.8
大洋洲	0.4	13.0	2.9	0.3	9.2	2.1
非洲	4.8	1.5	5.0	4.5	1.7	4.8
北美洲(不含加拿大)	5.0	9.0	6.5	5.0	9.8	6.7
加拿大	9.0	-	9.0	7.5	-	7.5
南美洲	21.0	13.9	23.4	15.3	13.8	17.6
欧洲	2.6	0.3	2.6	3.1	0.3	3.2
<b>合计</b>	<b>46.9</b>	<b>55.9</b>	<b>56.9</b>	<b>39.6</b>	<b>51.0</b>	<b>48.6</b>
<b>总计*</b>	<b>140.7</b>	<b>229.5</b>	<b>180.1</b>	<b>128.4</b>	<b>207.5</b>	<b>163.9</b>

\* 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年一季度约5.0百万桶油当量，2023年一季度约5.2百万桶油当量；2024年一季度，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%



# 2024年新项目



CNOOC Limited  
中国海洋石油有限公司

## ■ 新项目建设有序推进

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







## 绥中36-1/旅大5-2油田二次调整开发项目

- 位于渤海辽东湾海域，平均水深约30米
- 较计划提前投产，预计2025年达到高峰产量
- 中国海上最大规模的二次开发调整项目
- 依托岸电开发，接入陆地绿色电力





# 财务业绩概要



CNOOC Limited  
中国海洋石油有限公司

(未经审计) 人民币百万元	第一季度		
	2024	2023	%变化
<b>营业收入</b>	<b>111,468</b>	<b>97,711</b>	<b>14.1%</b>
<b>油气销售收入</b>	<b>89,977</b>	<b>74,196</b>	<b>21.3%</b>
石油液体	78,203	63,283	23.6%
天然气	11,774	10,913	7.9%
<b>归属于母公司股东的净利润</b>	<b>39,719</b>	<b>32,113</b>	<b>23.7%</b>
<b>基本每股收益 (人民币元)</b>	<b>0.84</b>	<b>0.68</b>	<b>23.7%</b>
<b>资本支出</b>	<b>29,014</b>	<b>24,736</b>	<b>17.3%</b>
勘探	4,849	4,919	-1.4%
开发	17,471	15,804	10.5%
生产	6,400	3,863	65.7%
其他	294	151	95.1%
<b>平均实现价格</b>			
石油液体 (美元/桶)	78.75	74.17	6.2%
天然气 (美元/千立方英尺)	7.69	8.33	-7.7%

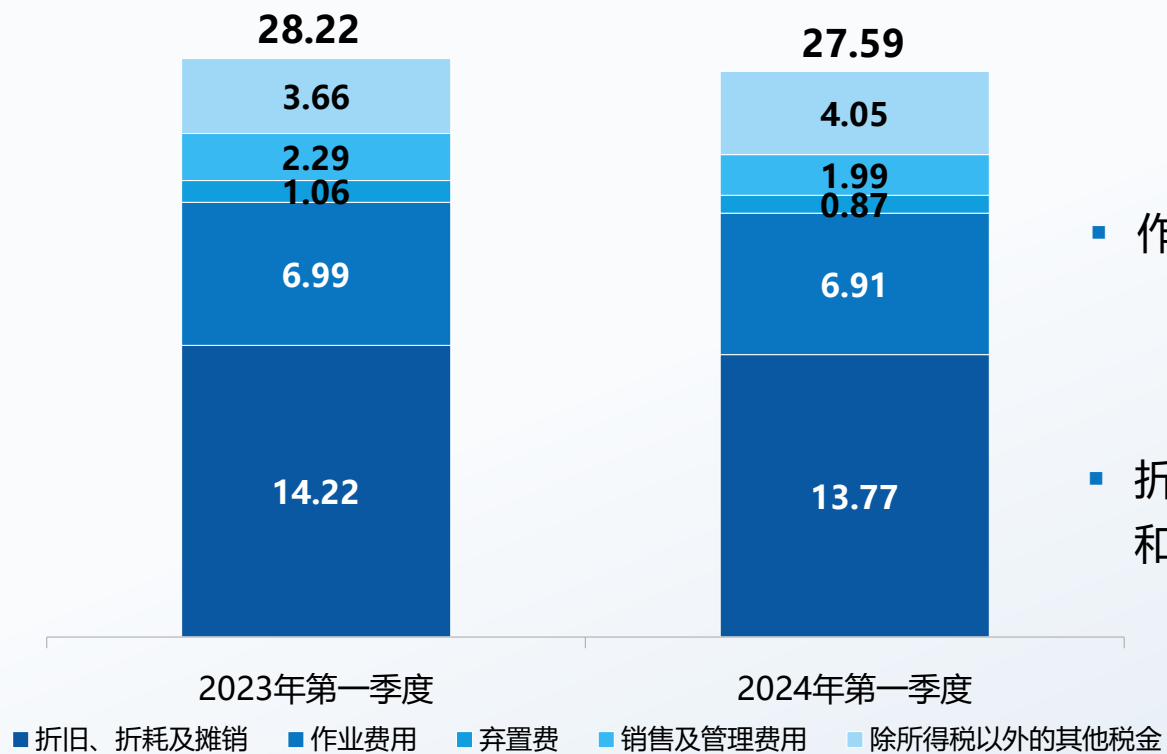


# 桶油主要成本



- 成本管控良好，桶油主要成本同比下降2.2%

(美元/桶油当量)



- 作业费用保持稳定
- 折旧、折耗及摊销下降主要是由于汇率变动和产量结构变化的综合影响



CNOOC Limited  
中国海洋石油有限公司

# 谢谢!

