

2022年三季度业绩发布

2022年10月27日



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

免责声明

本材料包含公司的前瞻性资料，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。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。



前三季度概览

运营回顾

461.5

百万桶油当量

净产量

14

新发现

20

成功评价
含油气构造

6

投产新项目

财务表现

2,658.9

亿元人民币

油气销售收入

1,087.7

亿元人民币

归母净利润

30.29

美元/桶油当量

桶油主要成本

686.9

亿元人民币

资本开支



主要勘探成果

- 第三季度，共获得5个新发现并成功评价4个含油气构造
- 前三季度，共获得14个新发现并成功评价20个含油气构造



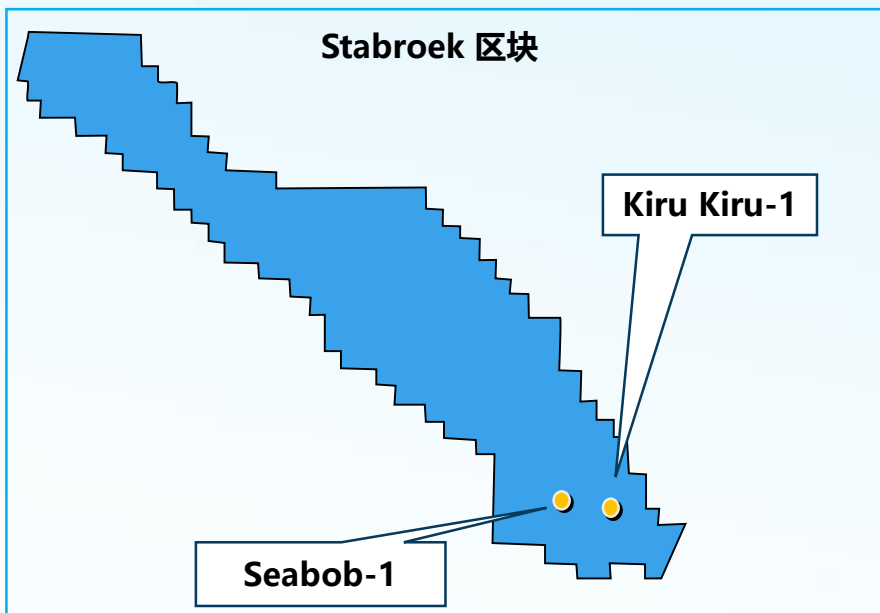
■ 流花28-2西勘探新发现

- 今年中国海域首个深水勘探新发现
- 位于白云凹陷东北部, 平均水深约650米
- 流花28-2-3完钻井深3,376米, 钻遇气层厚度23米
- 将高效带动流花28-2构造带中小型气田群的开发

■ 崖城13-10 勘探新发现

- 位于琼东南盆地, 平均水深约90米
- 崖城13-10-1d完钻井深3,740米, 钻遇气层厚度66米
- 为崖城13-1储量接替打下基础, 保障粤港澳大湾区清洁能源供应

海外勘探成果



- **圭亚那Stabroek区块再获新发现**
 - 2个新发现: Seabob和Kiru Kiru
 - Seabob-1井钻遇油气层40米
 - Kiru Kiru-1井钻遇油气层50米
 - 年内共获7个新发现
 - 目前区块总可采资源量约110亿桶油当量*

* 根据作业者披露



勘探亮点

- 南海首个深水深层大型天然气田宝岛21-1探明储量超500亿方



- 位于琼东南盆地宝岛凹陷，水深660至1,570米
- 宝岛21-1-1完钻井深5,188米，钻遇气层厚度113米
- 新增探明储量近期通过中国政府评审备案：天然气超500亿方，凝析油超300万方
- 将为南海万亿大气区建设奠定坚实基础

产量摘要 (第三季度)

- 第三季度净产量156.8百万桶油当量，同比上升8.8%

	2022年第三季度			2021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	49.0	16.3	51.7	45.5	14.8	48.0
南海西部	8.0	61.0	18.6	10.3	50.0	19.0
南海东部	25.5	34.9	31.3	23.4	31.0	28.5
东海	0.6	6.8	1.7	0.6	6.5	1.6
陆上	-	21.7	3.6	-	17.6	2.9
合计	83.0	140.7	106.9	79.8	119.8	100.1
海外						
亚洲(不含中国)	4.9	13.4	7.3	5.7	14.1	8.2
大洋洲	0.6	15.4	3.6	0.5	14.2	3.3
非洲	6.6	5.5	7.5	7.5	-	7.5
北美洲(不含加拿大)	5.4	10.9	7.2	5.1	9.8	6.7
加拿大	5.6	-	5.6	5.7	-	5.7
南美洲	12.3	14.6	14.8	5.7	13.1	8.0
欧洲	3.8	0.6	3.9	4.6	0.5	4.7
合计	39.1	60.3	49.9	34.7	51.6	43.9
总计*	122.1	201.0	156.8	114.4	171.5	144.1

* 包括公司享有的按权益法核算的被投资实体的权益，其中，2022年三季度约5.3百万桶油当量，2021年三季度约4.2百万桶油当量
2022年三季度，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%



产量摘要 (前三季度)

- 前三季度净产量461.5百万桶油当量，产量表现符合年度目标

	2022年前三季度			2021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	145.0	48.6	153.1	133.3	45.5	140.9
南海西部	26.8	177.1	57.6	29.5	130.7	52.3
南海东部	78.9	108.2	96.9	69.4	102.7	86.5
东海	1.9	20.5	5.3	1.7	19.6	5.0
陆上	-	65.3	10.9	-	49.5	8.2
合计	252.5	419.7	323.7	233.9	348.0	292.9
海外						
亚洲(不含中国)	13.5	38.2	20.3	17.6	41.4	25.0
大洋洲	1.3	36.0	8.3	1.2	33.2	7.7
非洲	20.6	8.5	22.1	23.5	-	23.5
北美洲(不含加拿大)	16.3	31.2	21.5	16.9	31.8	22.2
加拿大	16.9	-	16.9	16.9	-	16.9
南美洲	29.7	40.3	36.7	15.6	39.2	22.3
欧洲	11.7	1.7	12.0	11.6	1.1	11.7
合计	110.1	155.9	137.8	103.2	146.7	129.3
总计*	362.6	575.7	461.5	337.1	494.6	422.2

* 包括公司享有的按权益法核算的被投资实体的权益，其中，2022年前三季度约15.4百万桶油当量，2021年前三季度约13.9百万桶油当量
2022年前三季度，中国和海外产量占比分别为70%和30%，石油液体和天然气占比分别为79%和21%



2022年新项目

- 前三季度有6个新项目投产，其他新项目按计划推进

项目	当前状态	高峰产量 (桶油当量/天)	权益
中国海域			
垦利6-1油田10-1北区块开发项目	已投产	7,100	100%
垦利6-1油田5-1、5-2、6-1区块开发项目	安装	36,100	100%
渤中29-6油田开发项目	安装	15,300	100%
锦州31-1气田开发项目	调试	2,100	100%
涠洲12-8油田东区开发项目	已投产	4,700	51%
东方1-1气田东南区及乐东22-1气田南块开发项目	已投产	2,900	100%
恩平15-1/10-2/15-2/20-4油田群联合开发项目	调试	35,500	100%

项目	当前状态	高峰产量 (桶油当量/天)	权益
中国陆上			
神府南气田开发项目	建造	9,500	100%
临兴中4/5开发区开发项目	建造	6,500	100%
潘河薄煤层气开发项目	调试	2,100	100%
海外			
巴西Mero一期项目	已投产	171,000	10%
圭亚那Liza二期项目	已投产	220,000	25%
印度尼西亚3M项目	已投产	32,300	40%



主要财务指标

(未经审计) 人民币百万元	第三季度			前三季度		
	2022	2021	%变化	2022	2021	%变化
营业收入	108,790	63,622	71.0%	311,145	173,855	79.0%
销售收入	89,206	58,029	53.7%	265,886	158,654	67.6%
石油液体	78,686	50,782	54.9%	237,257	138,706	71.1%
天然气	10,520	7,247	45.2%	28,630	19,948	43.5%
归属于母公司股东的净利润	36,881	19,508	89.1%	108,768	52,837	105.9%
基本每股收益 (人民币元)	0.77	0.44	75.0%	2.34	1.18	98.3%
资本支出*	27,121	20,935	29.5%	68,693	56,964	20.6%
勘探	5,155	4,731	8.9%	13,828	12,983	6.5%
开发	15,496	12,217	26.8%	37,363	31,314	19.3%
生产	6,139	3,764	63.1%	16,562	12,172	36.1%
其他	331	223	48.4%	940	495	89.7%
平均实现价格						
石油液体 (美元/桶)	95.80	70.38	36.1%	101.40	65.09	55.8%
天然气 (美元/千立方英尺)	8.15	7.08	15.1%	8.14	6.77	20.2%

*未包括资本化利息，2022年第三季度资本化利息为人民币510百万元；2021年第三季度资本化利息为人民币529百万元；
2022年前三季度资本化利息为人民币1,447百万元；2021年前三季度资本化利息为人民币1,623百万元。



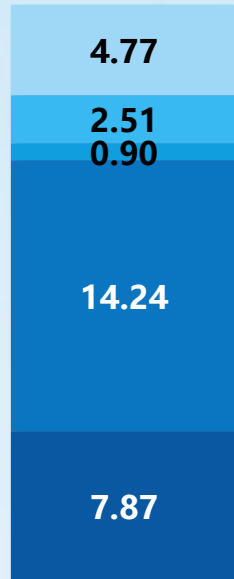
桶油主要成本

- 在国际油价上涨50.8%的情况下，前三季度桶油主要成本管控良好
- 上涨原因主要是收入上升带来除所得税以外的其他税金增加

(美元/桶油当量)

29.90

30.29



桶油税金同比上升61.1%：
主要是收入上涨的影响

桶油DD&A同比下降11.3%：
主要是产量结构变化和储量向好的综合影响

桶油作业费同比上升3.0%：
主要是燃料价格上涨和部分油田维修
及作业工作量增加的影响

2021年前三季度

2022年前三季度

布伦特油价 (美元/桶)	2021年前三季度	2022年前三季度
	67.97	102.48

■ 作业费用 ■ 折旧、折耗及摊销 ■ 弃置费 ■ 销售及管理费用 ■ 除所得税以外的其他税金



科技创新和绿色发展

■ 科技创新取得实效

- 首套自主研发的深水水下生产系统正式投用，对南海深水油气田有效开发具有重要意义
- 首套自主研发的浅水水下生产系统完成安装，实现了技术突破
- 恩平油田使用台风模式远程操控生产，实现极端天气下稳定运行近300小时，减少产量损失超20万桶

■ 绿色发展稳步推进

- 渤中-垦利油田群岸电工程项目导管架完成海上安装
- 甘南“牧光互补”项目开工建设
- 新能源板块粤、闽区域公司注册成立





谢谢!