

2021年一季度主要经营指标概览

截至2021年3月31日止的一季度财务和运营业绩



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

免责声明

本材料包含一九九五年《美国私人证券诉讼改革法案》意义上的前瞻性声明，包括关于预期未来事件、业务展望或财务结果的声明。“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预期和预测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风险和不确定因素，这些因素包括但不限于与原油和天然气价格波动有关的因素，宏观政治及经济因素，公司作业所在国的财税制度变化，石油和天然气行业高竞争性的本质，勘探开发和并购剥离活动，环境责任和合规要求，海外经营状况以及网络攻击。对于这些及其他风险和不确定因素的描述，请参看本公司不时向美国证券交易委员会递交的备案文件，包括本公司于最近财政年度四月份备案的年度报告（20-F表格）。

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。

概览

运营回顾

净产量

137.7

百万桶油当量

净产量

4.7%

同比增长

新发现

2

成功评价井

18

财务表现

油气销售收入

483.4

亿元人民币

资本支出

160.4

亿元人民币

平均实现油价

59.07

美元/桶

平均实现气价

6.71

美元/千立方英尺



产量摘要

	2021年一季度			2020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)
中国						
渤海	43.1	15.0	45.6	41.2	14.0	43.6
南海西部	9.6	37.0	16.0	9.9	37.4	16.4
南海东部	22.3	37.9	28.6	18.6	35.7	24.6
东海	0.6	6.9	1.7	0.6	4.9	1.4
陆上	-	15.8	2.6	-	6.9	1.1
合计	75.7	112.6	94.7	70.3	98.9	87.1
海外						
亚洲(不含中国)	6.5	15.0	9.2	2.3	13.5	4.7
大洋洲	0.1	3.1	0.7	0.3	7.6	1.8
非洲	7.6	-	7.6	9.8	-	9.8
北美洲(不含加拿大)	5.9	11.0	7.7	6.9	13.7	9.2
加拿大	6.0	-	6.0	6.6	0.04	6.6
南美洲	5.1	12.7	7.3	4.0	13.2	6.3
欧洲	4.5	0.4	4.5	5.9	1.0	6.0
合计	35.6	42.2	43.0	35.8	49.0	44.5
总计*	111.3	154.7	137.7	106.2	147.9	131.5

* 包括公司享有的按权益法核算的被投资实体的权益, 其中, 2021年一季度约4.7百万桶油当量, 2020年一季度约5.0百万桶油当量
2021年一季度, 中国和海外产量占比分别为69%和31%, 石油液体和天然气占比分别为81%和19%



收入与资本支出

(未经审计)	2021年一季度	2020年一季度	变动比 %	2021年一季度	2020年一季度
	百万人民币			百万美元*	
销售收入					
石油液体	42,236	33,984	24.3%	6,499	4,872
天然气	6,099	5,964	2.3%	938	855
净贸易收入	-202	266	-175.9%	-31	38
其他	1,790	1,365	76.0%	275	196
合计	49,923	41,579	21.5%	7,681	5,961
资本支出**					
勘探	3,667	3,432	6.8%	564	492
开发	8,153	10,110	-19.4%	1,255	1,449
生产	4,151	3,222	28.8%	639	462
其他	65	136	-52.2%	10	20
合计	16,036	16,900	-5.1%	2,468	2,423
平均实现价格					
石油 (美元/桶)				59.07	49.03
天然气 (美元/千立方英尺)				6.71	6.38

* 兑换汇率: 2021年一季度人民币6.4987元=1.00美元; 2020年一季度人民币6.9750元=1.00美元。
 ** 未包括资本化利息, 2021年一季度和2020年一季度资本化利息分别为人民币554百万元和人民币699百万元。

勘探成果

- 2021年一季度，共获得2个新发现和18口成功评价井



海外
哥伦比亚 <ul style="list-style-type: none"> El Niño-1



中国		
渤海 <ul style="list-style-type: none"> 曹妃甸11-3东-1d* 曹妃甸2-2-9 垦利10-2-4 垦利10-2-4Sa 垦利10-2-5d 垦利10-2-6 垦利10-2-6Sa 	<ul style="list-style-type: none"> 垦利10-2-7d 垦利10-2-7dSa 旅大25-1-4 旅大25-1-5 旅大27-1-4d 渤中13-2-8d 渤中19-4-5d 渤中19-6-18 	南海东部 <ul style="list-style-type: none"> 惠州33-4-1* 番禺11-12-2d 南海西部 <ul style="list-style-type: none"> 文昌9-7-2d 文昌9-7-2dSa



主要勘探成果

成功评价垦利10-2

- 位于渤海莱州湾凹陷，平均水深约15米
- 该构造一季度共完成探井7口
- 平均完钻井深约1,718米，平均钻遇油层厚度约17米
- 有望成为大中型规模油田，预示渤海浅层岩性油气藏勘探前景广阔

成功评价文昌9-7

- 位于珠江口盆地文昌A凹陷，平均水深约123米
- 该构造一季度共完成探井3口
- 平均完钻井深约3,798米，平均钻遇油层厚度约30米
- 有望成为中型规模油田

2021年新项目

项目	当前状态	高峰产量 (桶油当量/天)	权益
中国海域			
渤中19-4油田调整	陆地建造	9,300	83.8%
渤中26-3油田扩建	陆地建造	2,060	100%
曹妃甸11-6油田扩建	陆地建造	4,600	51%
曹妃甸6-4油田	已投产	15,000	100%
锦州31-1气田	陆地建造	2,100	100%
垦利16-1油田	陆地建造	7,500	100%
垦利6-1油田4-1区块开发项目	陆地建造	3,400	100%
旅大29-1油田	陆地建造	2,890	100%
旅大4-2油田4-3区块	安装调试	5,900	100%

项目	当前状态	高峰产量 (桶油当量/天)	权益
旅大5-2北油田	陆地建造	6,900	100%
旅大6-2油田	陆地建造	9,000	100%
秦皇岛/曹妃甸岸电工程	陆地建造	7,400	75.5%
陵水17-2气田群开发	安装调试	58,000	100%
涠洲11-2油田二期	安装调试	5,600	100%
流花21-2油田	安装调试	15,070	100%
流花29-2气田	安装调试	7,200	100%
陆丰油田群区域开发	陆地建造	42,600	100%
海外			
Buzzard二期	陆地建造	12,000	43.21%
Mero一期	陆地建造	171,000	10%

健康、安全、环保表现

- 公司一贯重视健康、安全、环保责任
- 持续完善安全生产长效机制，致力提升本质安全水平
- 推行绿色发展计划，强化节能低碳管理
- 新冠肺炎疫情防控形势保持稳定





谢谢!



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司