

2022年度业绩发布

2023年3月29日



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

出席发布会的董事会及管理层成员



董事长

汪东进



首席执行官

周心怀



首席财务官

谢尉志



独立非执行董事 林伯强



董事会秘书

徐玉高



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，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。

提纲



- **业绩概况**



- **经营亮点**



- **未来展望**

业绩概况



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

重点聚焦

净产量

623.8

百万桶油当量

同比上涨8.9% ▲

净证实储量

6,238.6

百万桶油当量

储量寿命稳定在10年

单位油气产量
温室气体排放量*

0.1556

吨二氧化碳当量/吨

同比下降2.6%

经营现金流

2,056

亿元人民币

同比增长39.0% ▲

归母净利润

1,417

亿元人民币

同比上涨101.5% ▲

全年普通股息

1.45

港元/股 (含税)

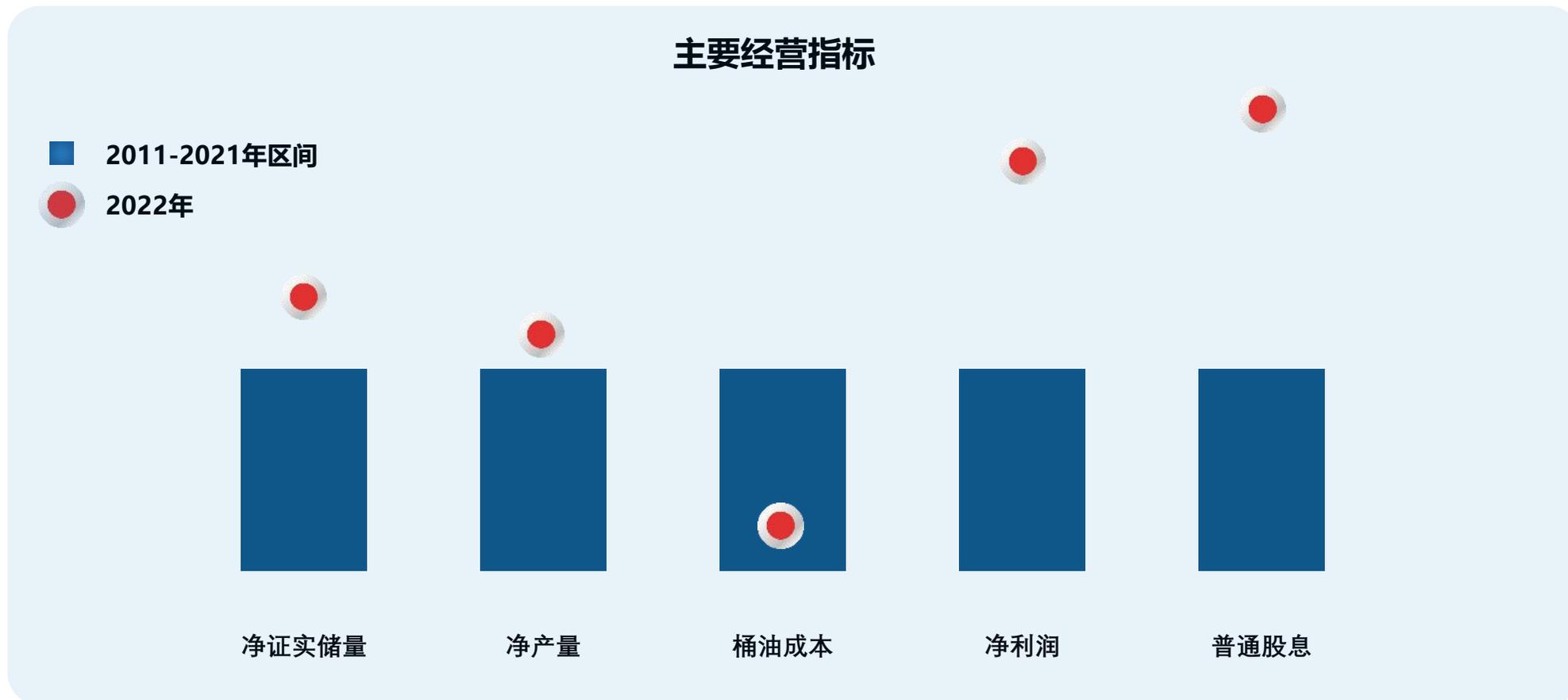
建议末期股息0.75港元/股 (含税)

* 中国区域的单位油气产量温室气体排放量



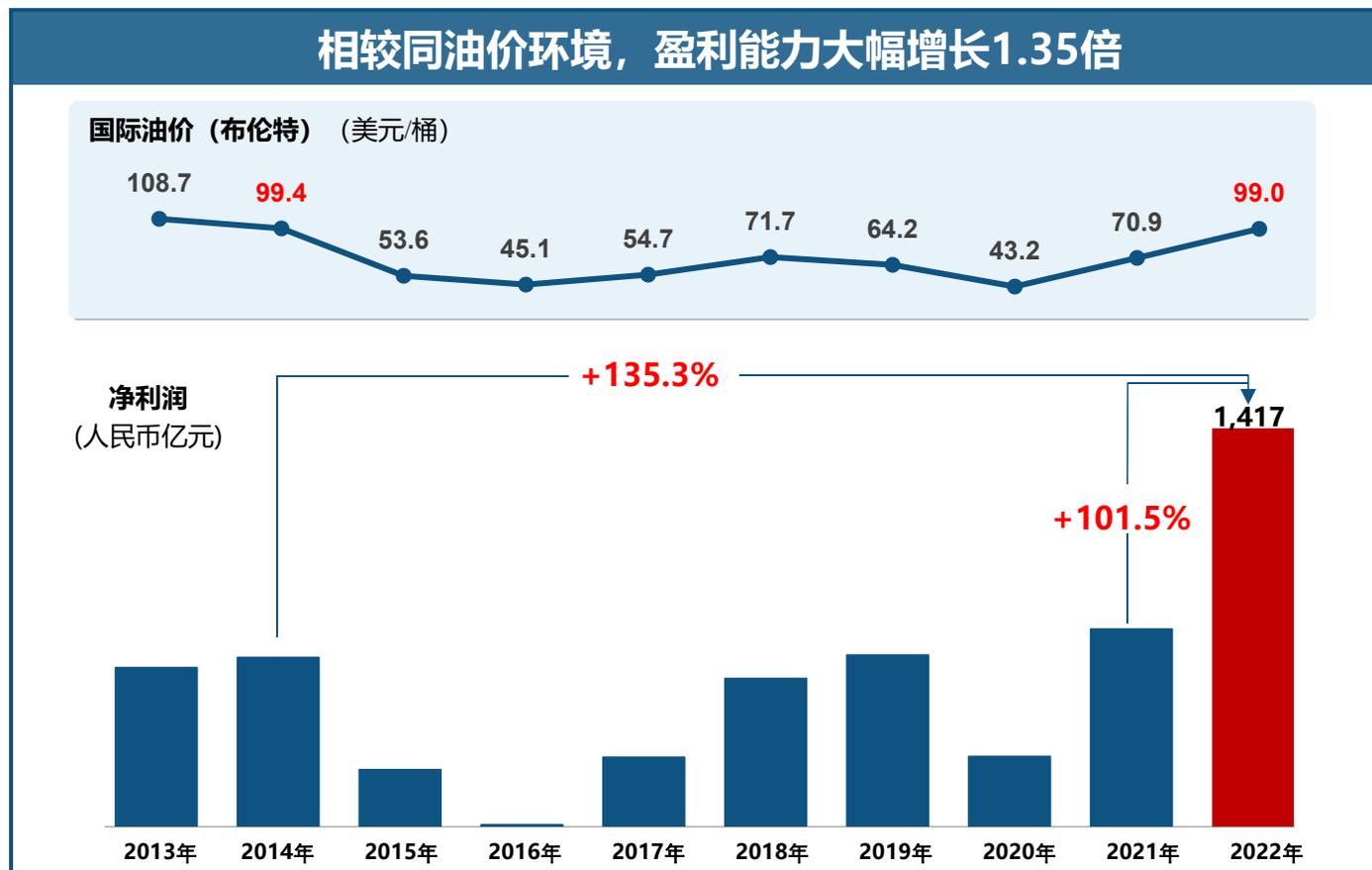
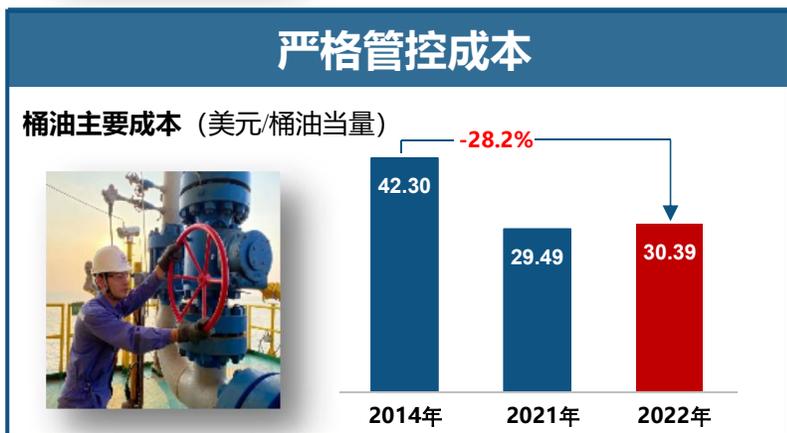
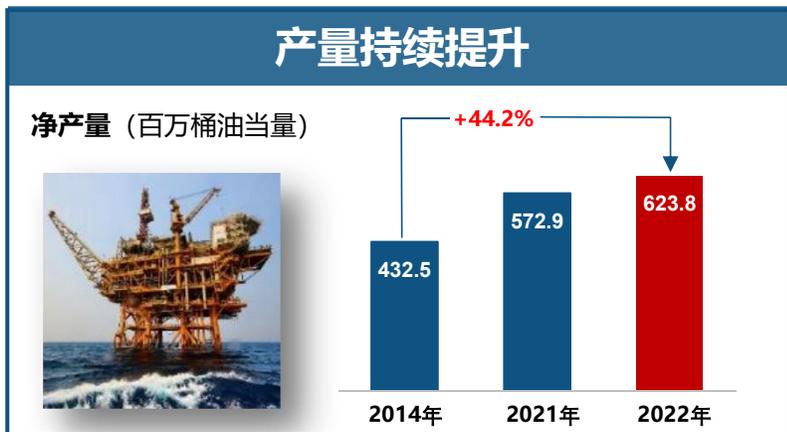
指标概况

- 净证实储量、净产量、净利润和股息再创新高



盈利能力

- 坚持增储上产和持续降本增效，实现高油价周期效益最大化，净利润同比**翻番**

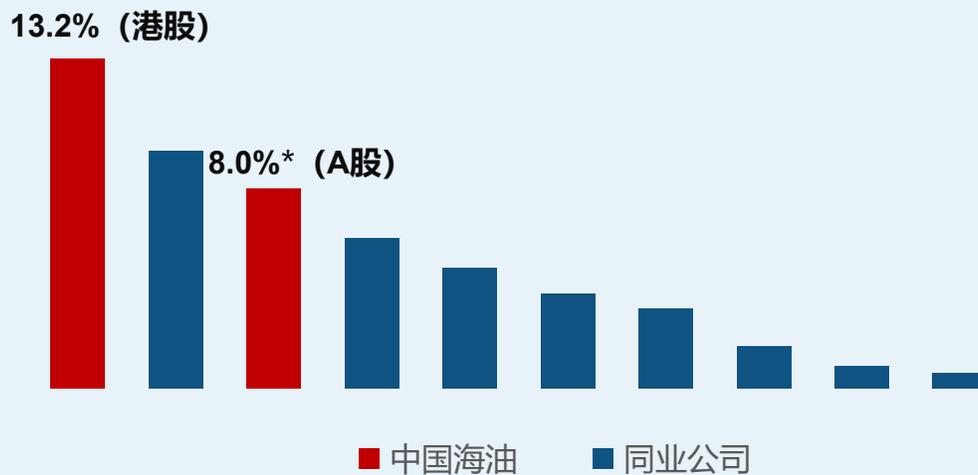


股东回报

重视股东回报

- 建议2022年末期股息：0.75港元/股（含税）
- 全年普通股息1.45港元/股（含税），股息支付率达43%*
- 股息收益率领先同业公司

股息收益率



数据来自同业公司年报：ConocoPhillips, BP, ExxonMobil, Total, Shell, Chevron, Equinor, OXY (2023.2.28)

*根据2023年2月28日折算汇率1港币=0.88604人民币计算



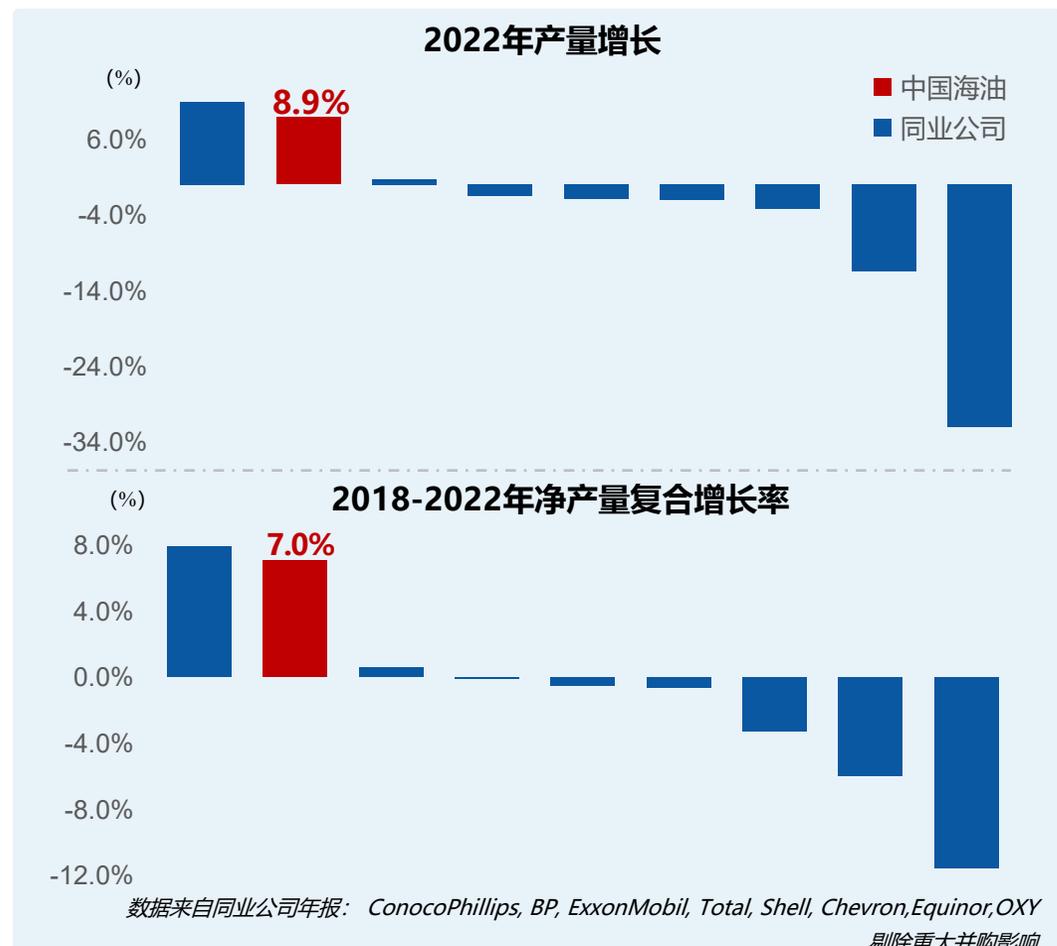
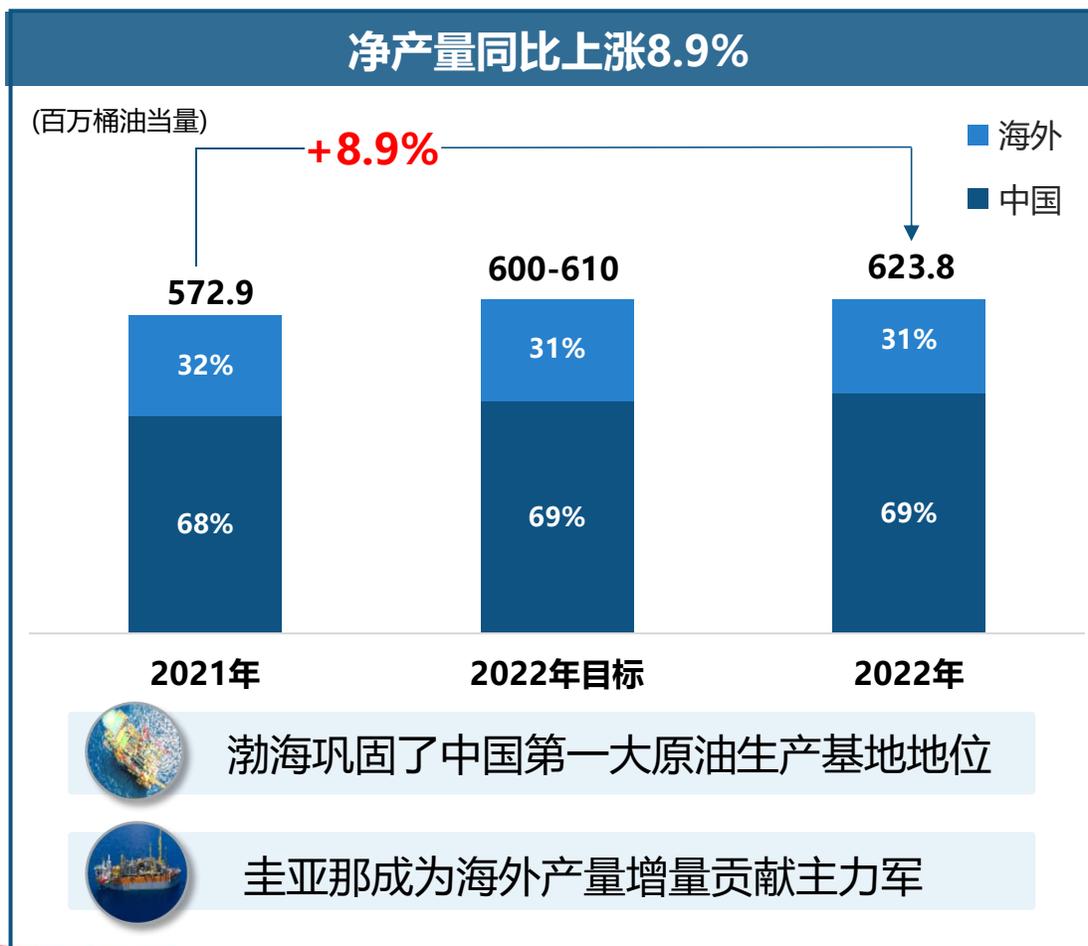
经营亮点



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

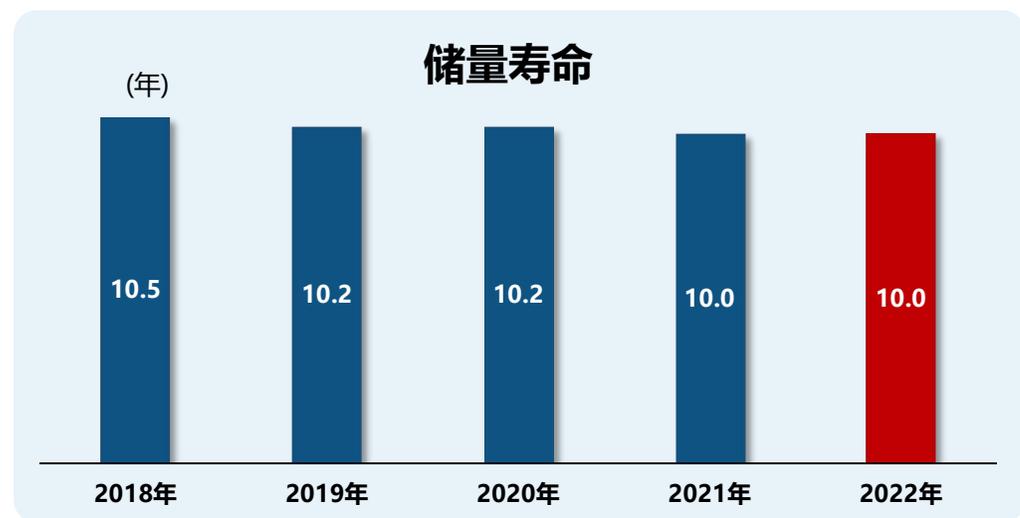
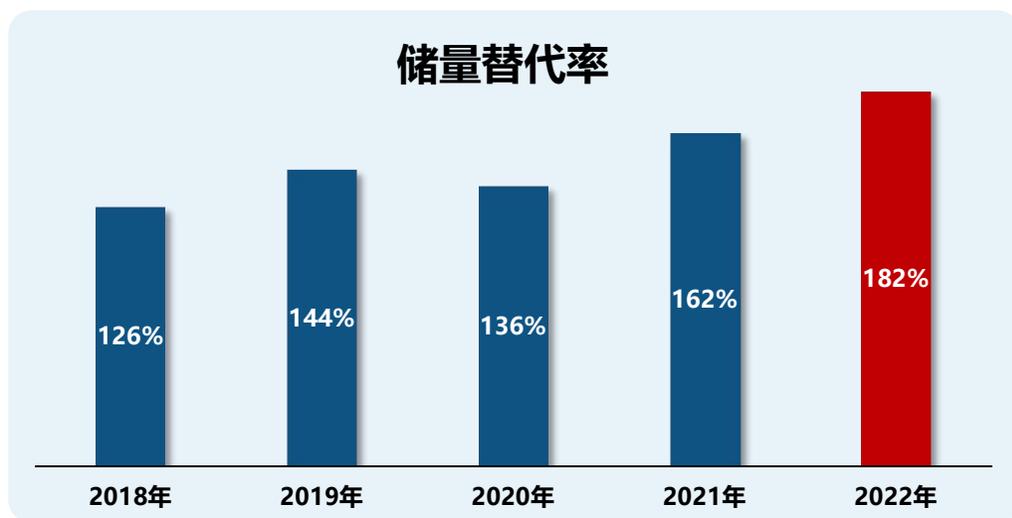
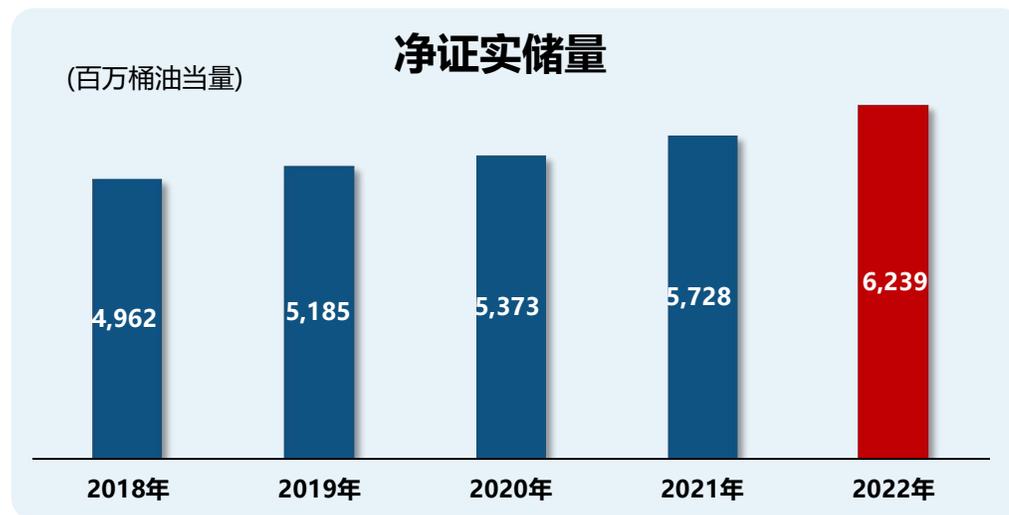
净产量

- 净产量超额完成年度目标，增长速度行业领先



净证实储量

- 证实储量再创历史新高，达6,239百万桶油当量
- 储量替代率达182%，未来发展潜力巨大
- 储量寿命连续稳定在10年



开发生生产和工程建设

■ 保障在产油气田稳产增产

- 提升注水效果，海上油田自然递减率降至历史最好水平
- 加快调整井投产速度，提高实施效果，年增油量创历史新高
- 优化停产检修，提高生产时率，推广应用新技术措施增产

■ 稳步高效推进项目工程建设

- 全年投产9个新项目，在建项目超过40个
- 加速新油气田建成投产，大力推动勘探开发一体化
- 扎实建设重点项目工程，神木-安平煤层气管道全线贯通进入试生产阶段



重点新项目

- **恩平15-1/10-2/15-2/20-4油田群联合开发项目**
 - 亚洲最大、设备最多、功能最齐全的海上石油生产平台
 - **高产油田**：高峰日产量达到35,500桶油当量
 - **智能油田**：采用台风无人生产工艺，可在陆地远程操控油田生产，保障台风期间油田平稳安全运行
 - **低碳油田**：配套实施中国首个海上二氧化碳封存示范工程，设计高峰年二氧化碳回注量约28万吨



重点新项目

圭亚那Liza二期项目

- 2022年2月提前投产
- 高峰日产量达约23万桶油当量

圭亚那Stabroek区块

- 平均日产量超预期，达约38万桶油当量
- Payara项目计划于2023年投产，高峰日产量为22万桶油当量
- 2027年日产量有望超过100万桶油当量

Stabroek区块未来产量规划



资料来源：来自作业者ExxonMobil



勘探成果

- 2022年，共获得18个新发现，成功评价28个含油气构造
- 勘探新区、新领域、新类型获新突破，开拓了增储上产接替区域

新发现—中国

渤海

- 渤中26-6
- 渤中19-2
- 锦州14-6
- 锦州25-1北

南海西部

- 文昌19-3
- 涠洲12-8东
- 崖城13-10

南海东部

- 流花28-2西



新发现—海外

圭亚那

- Lau Lau
- Fangtooth
- Barreleye
- Lukanani
- Patwa
- Kiru Kiru
- Seabob
- Yarrow
- Sailfin
- Fangtooth SE



中国勘探成果

- **深度融合勘探开发，滚动勘探成效显著**
 - 新增探明地质储量近亿吨油当量，有力支撑了从储量到产量的快速转换
- **非常规油气勘探稳步推进获积极进展**
 - 首口陆上深层煤层气井压裂施工顺利完成，展现了该领域广阔前景



中国大型商业发现



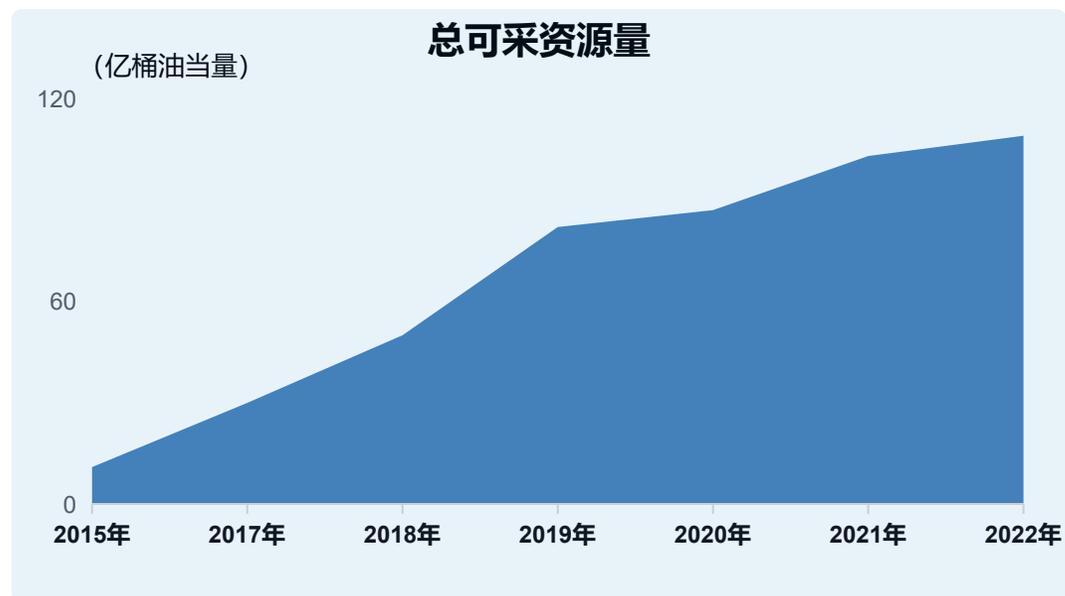
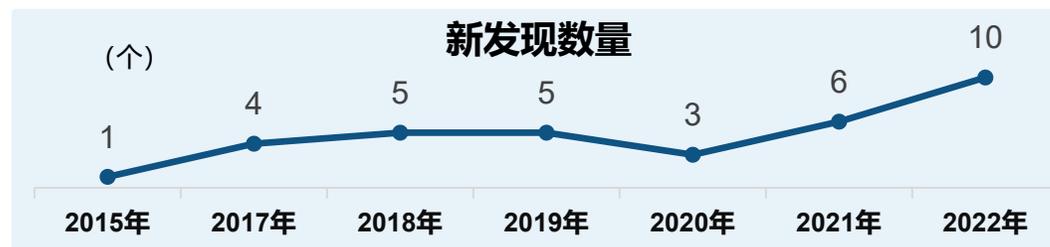
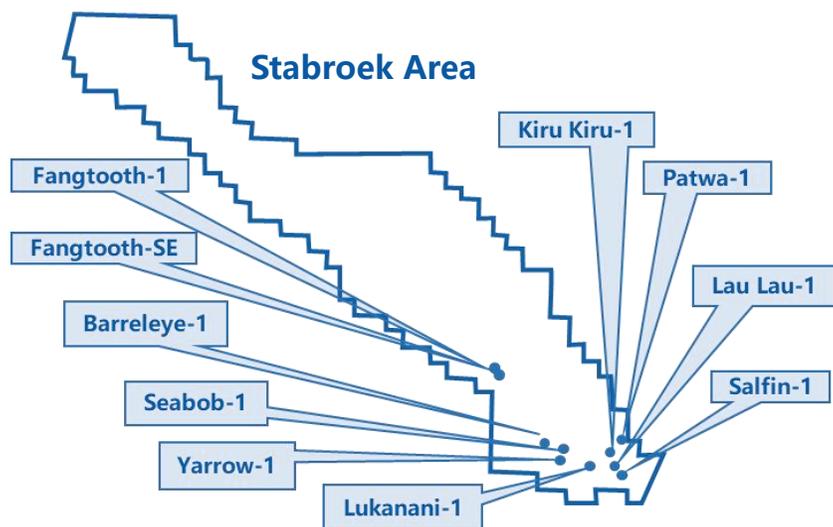
- **渤中26-6**
 - 探明石油地质储量超亿吨
 - 中国探明地质储量规模最大的整装变质岩潜山油田发现
- **渤中19-2**
 - 探明油气地质储量超6,000万吨油当量
- **宝岛21-1**
 - 探明天然气地质储量超500亿方，凝析油超260万吨
 - 南海首个深水深层大型整装气田发现

* 根据中国“海上石油天然气储量计算规范”，大型油田的原油可采储量为 $\geq 2,500$ ~ $< 25,000$ 万方；大型气田的天然气可采储量为 ≥ 250 ~ $< 2,500$ 亿方



海外勘探

- 圭亚那Stabroek区块再获10个新发现
 - 累积获得新发现数量超30个
 - 总可采资源量约110亿桶油当量*



* 根据作业者披露

科技创新

- **强化自主创新，提高科技支撑引领能力**
 - 首套深水水下油气生产系统在东方1-1气田乐东区块示范应用
 - 首套浅水水下油气生产系统在锦州31-1气田成功投产
 - 自主设计建造的亚洲第一深水导管架平台“海基一号”成功安装
- **攻关开发技术，释放储量产量潜力**
 - 特超稠油技术持续进步，有力支持渤海稠油热采产量突破50万吨
 - 非常规油气技术取得突破，支持海上页岩油井钻探及压裂测试
- **创新地质认识，指导勘探突破**
 - 发现中国首个整装超亿吨级变质岩潜山油田——渤中26-6



绿色产业

- **海上风电有力推进**
 - 首座深远海浮式风电平台“海油观澜号”主体工程完工
 - 蓬莱分散式风电项目正式启动
 - 海南CZ7海上风电示范项目获得核准



低碳生产

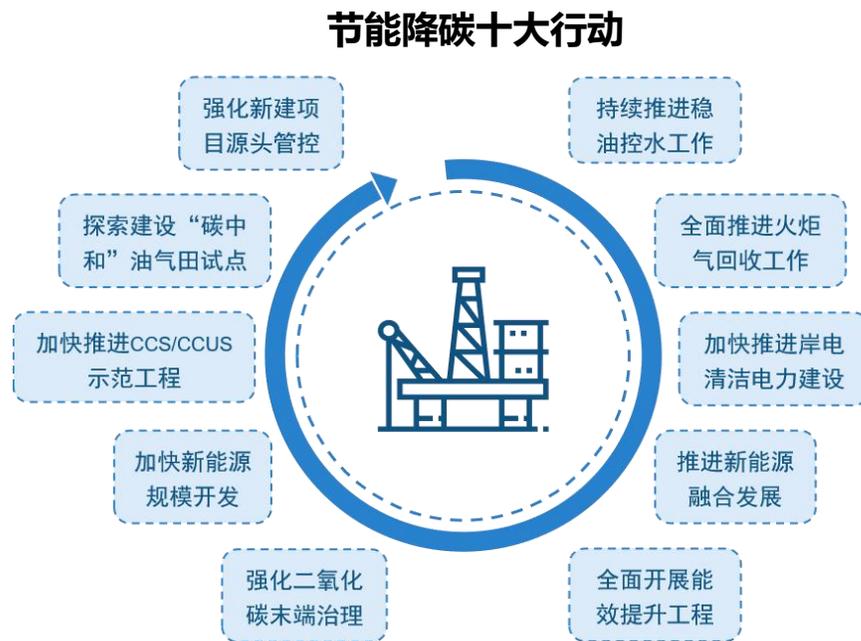
■ 节能减排成果显著

- 制定节能降碳行动方案，明确了节能降碳十大行动
- 累计实施 50 余项节能改造项目，项目总投资资金 3.6 亿元人民币
- 实现节能量 27.6 万吨标准煤，减排二氧化碳 59.7万吨

■ 渤中-垦利油田群岸电应用工程项目建成投用

- 预计用电高峰年减少二氧化碳排放100万吨

■ 使用绿电1.86亿千瓦时，可减少碳排放约16.43万吨*



*根据华北电网排放因子0.8843吨碳/兆瓦时计算

保持良好的健康安全环保水平

- **不断提升安全风险管控能力**
 - 加大隐患整治力度，促进隐患见底清零
- **开展全生命周期环保管理**
 - 推动环境治理升级
- **深入推进“大健康”工作**
 - 全面推进职业健康、集体用餐安全、心理健康、突发传染病和身体健康工作迈上新台阶



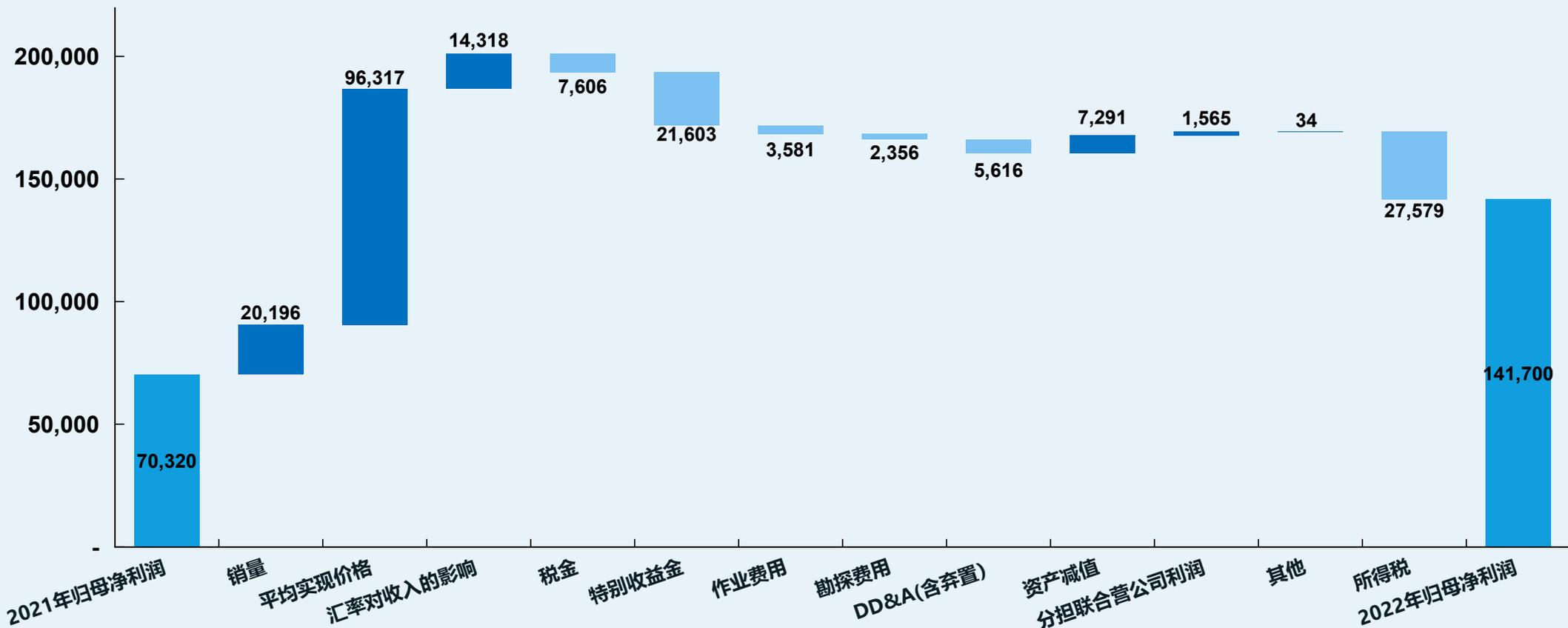
主要经营指标

	2022年	2021年	变动%
净产量 (百万桶油当量)	623.8	572.9	8.9%
- 石油液体 (百万桶)	489.9	452.4	8.3%
- 天然气 (十亿立方英尺)	778.7	700.6	11.1%
实现油价 (美元/桶)	96.59	67.89	42.3%
实现气价 (美元/千立方英尺)	8.58	6.95	23.5%
油气销售收入 (人民币百万元)	352,956	222,125	58.9%
归母净利润 (人民币百万元)	141,700	70,320	101.5%
每股基本盈利 (人民币元)	3.03	1.57	93.0%



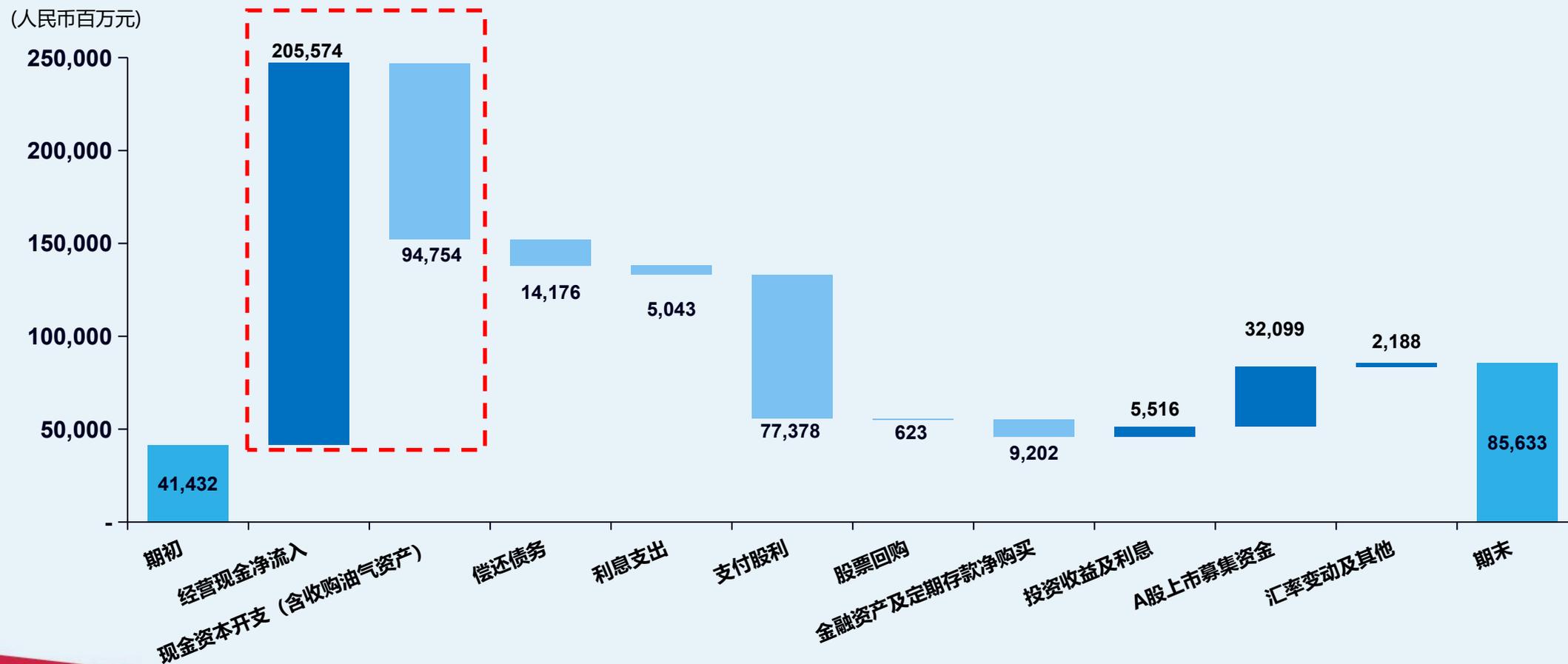
归母净利润变化情况

(人民币百万元)



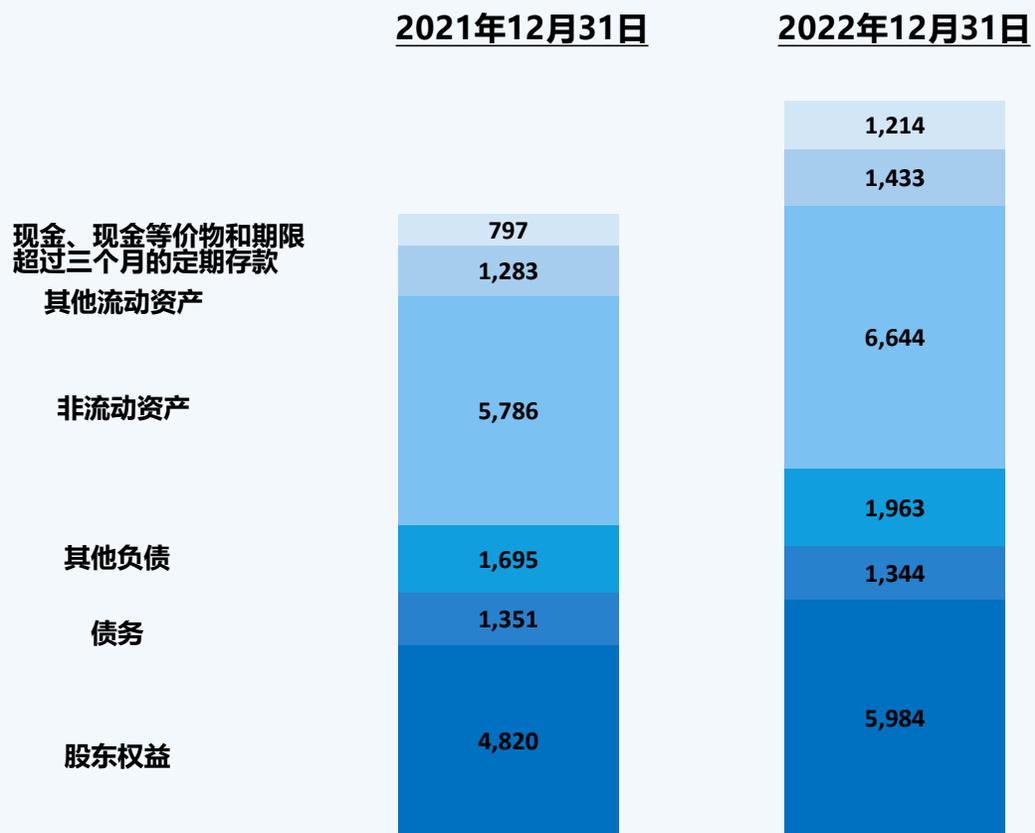
现金及现金等价物变动

- 自由现金流充裕，达到人民币1,108亿元



财务状况变动

(人民币亿元)



■ 股东权益较期初增加1,164亿元

- A股上市募集资金321亿元
- 当期净利润1,417亿元
- 派发股息763亿元
- 其他综合收益影响

■ 资本负债率仅为18.3%

	2021年12月31日	2022年12月31日
总资产(人民币亿元)	7,866	9,290
资本负债率*	21.9%	18.3%

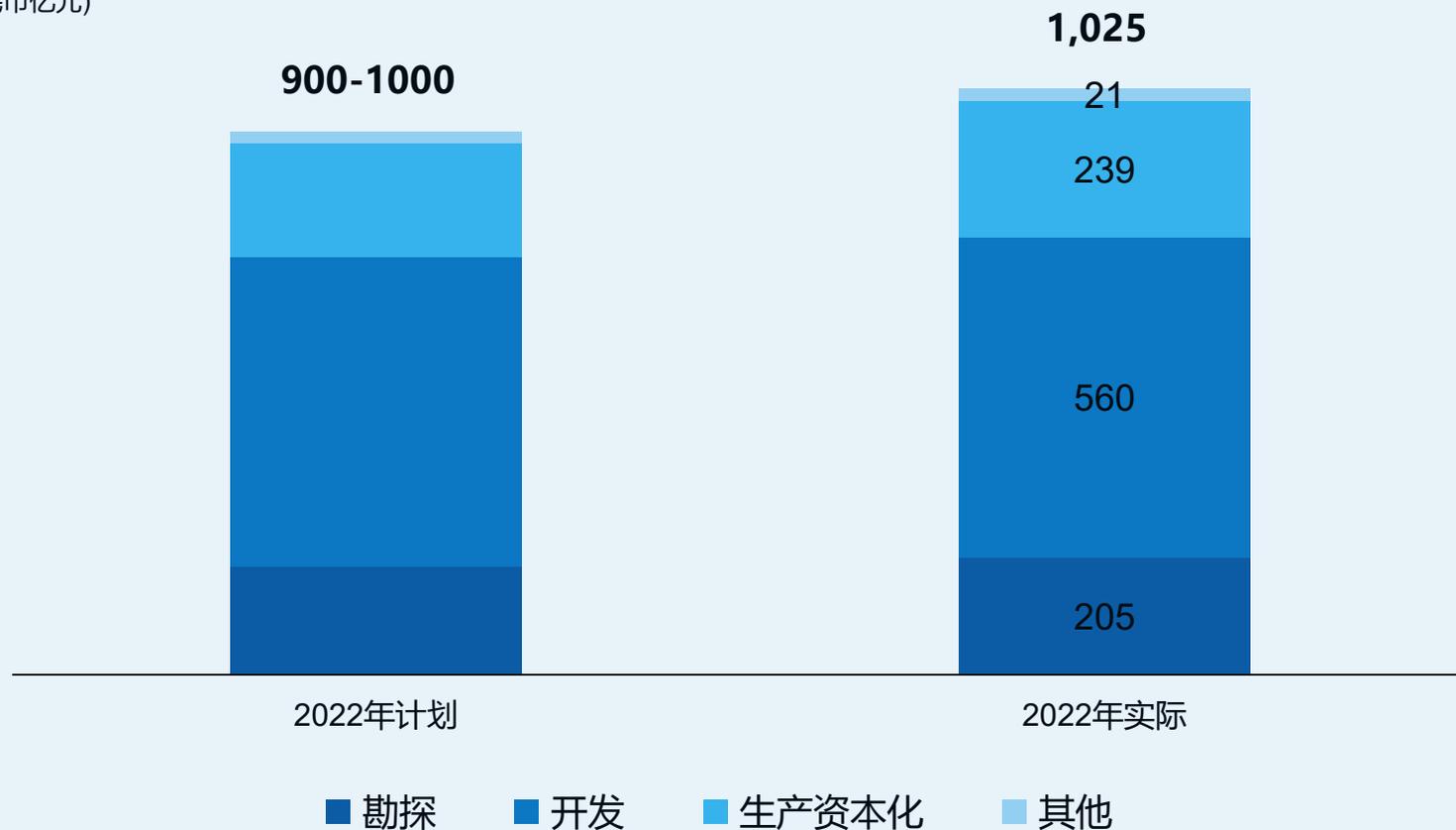
* 资本负债率=带息负债/(带息负债+股东权益)



资本支出

- 资本支出超额完成目标，有力支撑增储上产、技术研发和油气基础设施建设

(人民币亿元)



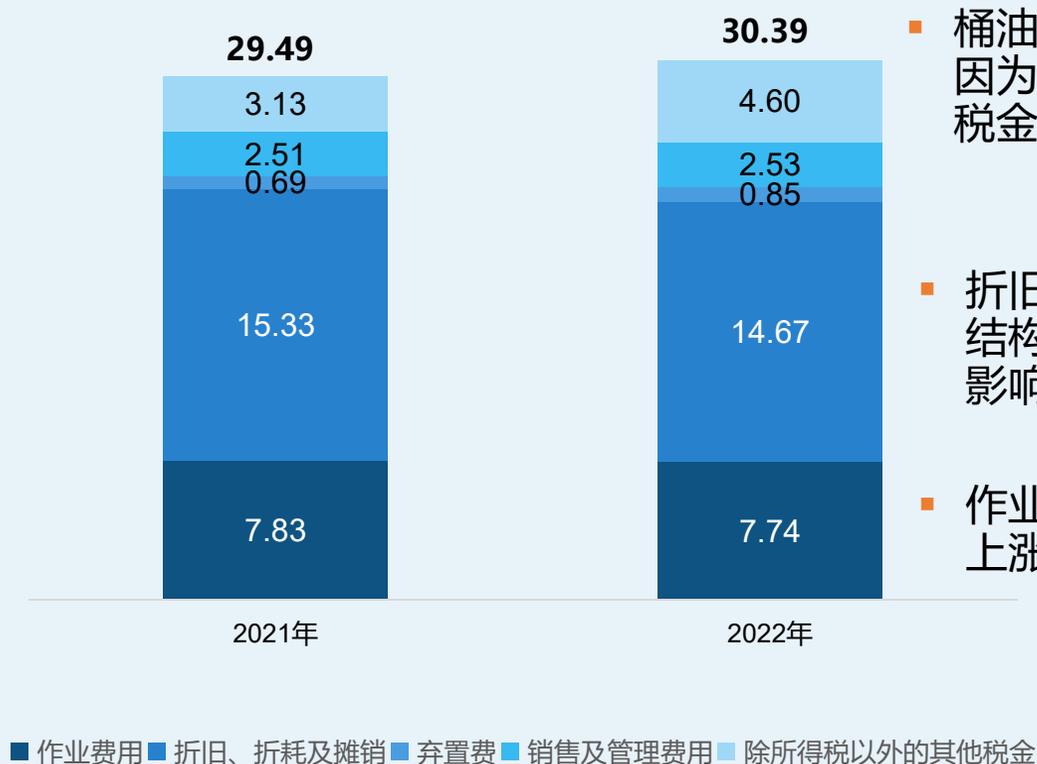
注：以上数据未包括资本化利息，2021年和2022年分别为21亿元人民币和20亿元人民币



桶油主要成本

- 2022年大宗商品价格普遍上涨，桶油主要成本管控良好

(美元/桶油当量)



- 桶油主要成本同比上年微幅上涨主要是因为油价上升带来除所得税以外的其他税金增加
- 折旧、折耗及摊销变动主要原因是产量结构变化以及人民币对美元贬值的综合影响
- 作业费用变动主要原因是大宗商品价格上涨以及人民币对美元贬值的综合影响



未来展望



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

2023年经营策略和目标

经营策略

- 继续增储上产，坚持以寻找大中型油气田为目标，夯实储量基础，加快产能建设，做大产量规模
- 继续提质降本增效，提升精益化管理水平，以管理提升助力高质量发展行稳致远
- 继续推动科技创新，以创新驱动发展。加强关键核心技术攻关，为高质量发展提供科技支撑
- 继续稳步推进绿色发展，加快培育绿色低碳产业，并加快油气产业与新能源融合发展



工作目标

资本支出

1,000-1,100

亿元人民币

产量目标

650-660

百万桶油当量

新项目

9个

年内投产

储量替代率

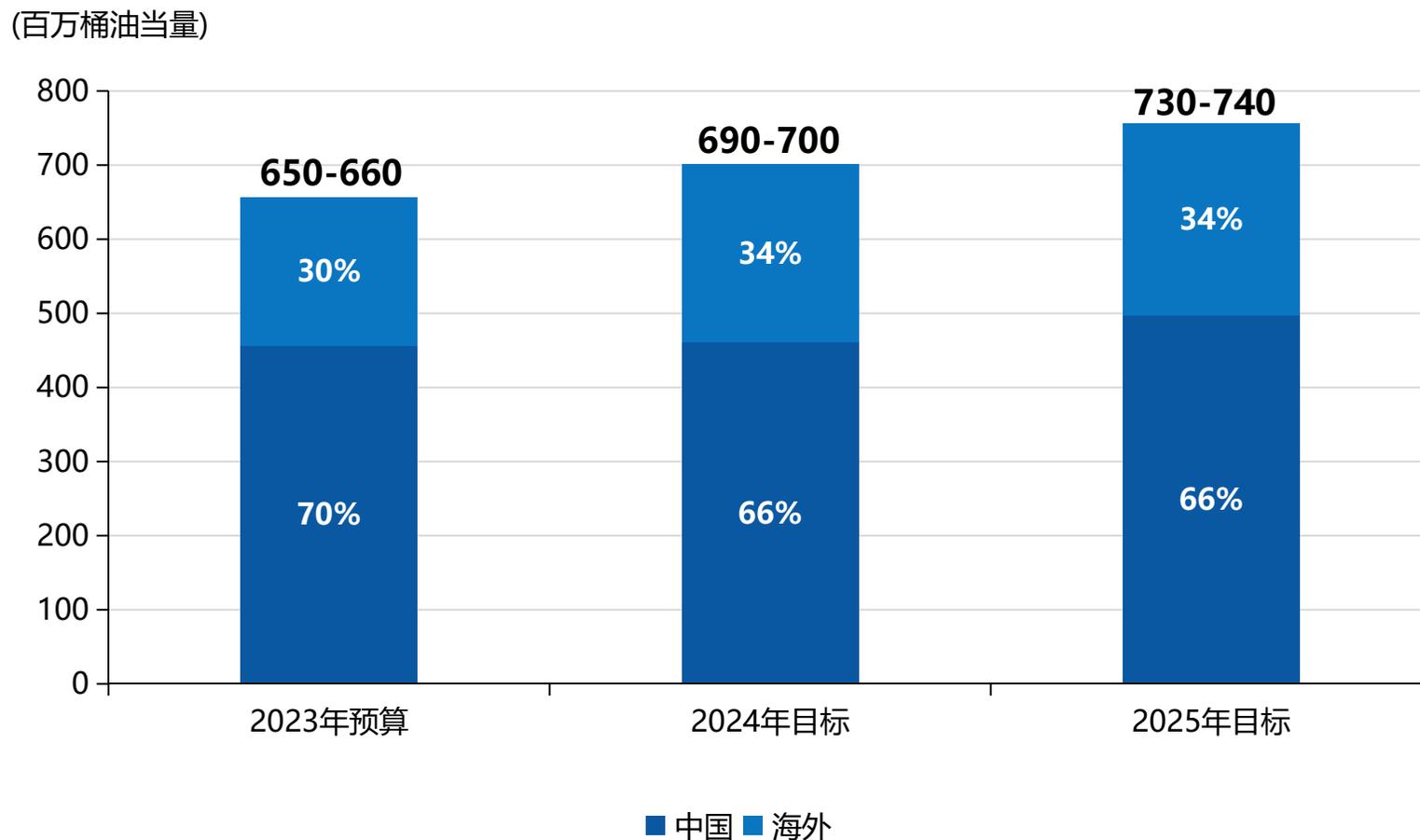
≥130%

质量健康安全

保持良好水平



三年滚动产量目标



谢谢!



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

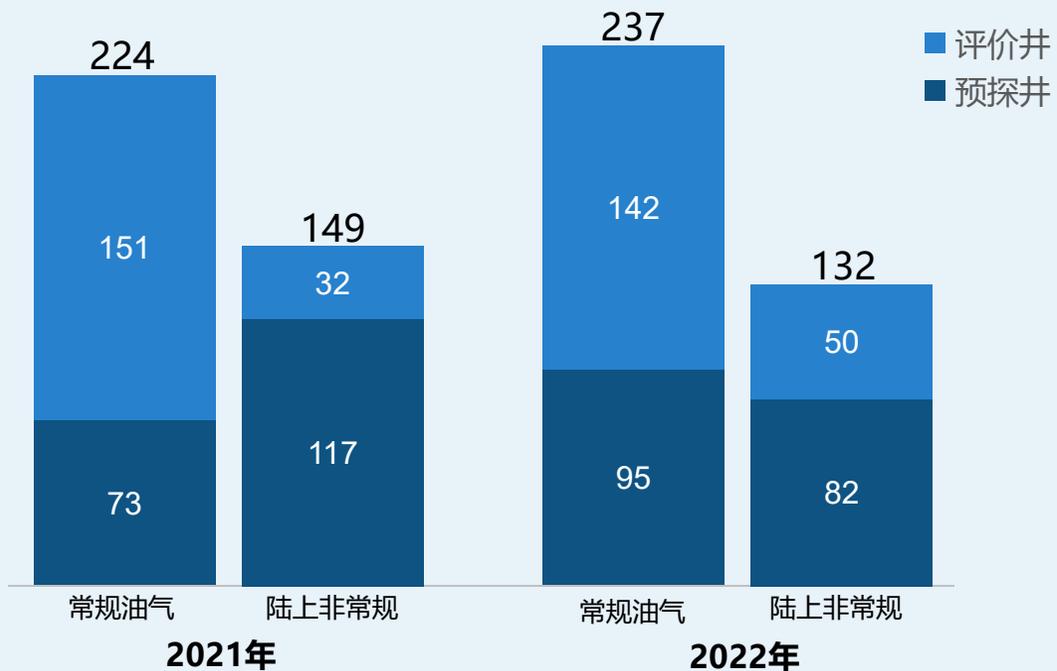
附录



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

勘探工作量

勘探井数量



2022年勘探工作量分布

类型	中国海域	中国陆上非常规	海外
勘探井 (口)	224	132	13
三维地震采集 (平方公里)	17,453	516	0



产量摘要

	2022年			2021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	192.6	65.6	203.6	180.3	61.5	190.6
南海西部	36.1	234.9	76.9	39.7	181.9	71.4
南海东部	105.3	147.1	129.8	88.7	137.4	111.6
东海	2.4	30.3	7.5	2.3	26.4	6.7
陆上		90.6	15.1	-	68.6	11.4
合计	336.4	568.6	432.9	311.0	475.8	391.7
海外						
亚洲(不含中国)	20.8	52.5	30.2	25.4	56.2	35.4
大洋洲	1.8	50.8	11.8	1.7	48.1	11.1
非洲	26.2	8.4	27.6	31.1	25.8	35.4
北美洲(不含加拿大)	21.5	41.4	28.4	22.3	41.7	29.3
加拿大	24.3	-	24.3	22.8	-	22.8
南美洲	43.7	55.0	53.2	22.5	51.7	31.4
欧洲	15.1	2.1	15.5	15.6	1.3	15.8
合计	153.5	210.1	191.0	141.4	224.8	181.2
总计*	489.9	778.7	623.8	452.4	700.6	572.9

* 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年约20.6百万桶油当量，2021年约19.5百万桶油当量。
2022年，中国和海外产量占比分别为69.4%和30.6%，石油液体和天然气占比分别为78.5%和21.5%。

主要财务指标 (合并)

(人民币百万元)	2022年	2021年	变动%
收入			
油气销售收入	352,956	222,125	58.9%
贸易收入	60,433	18,084	234.2%
其他收入	8,841	5,902	49.8%
收入合计	422,230	246,111	71.6%
费用			
作业费用	(31,566)	(27,985)	12.8%
除所得税外的其他税金	(18,778)	(11,172)	68.1%
勘探费用	(14,058)	(11,702)	20.1%
折旧、折耗及摊销	(62,852)	(57,236)	9.8%
石油特别收益金	(24,214)	(2,611)	827.4%
资产减值及跌价准备, 净额	(666)	(7,957)	(91.6%)
原油及油品采购成本	(57,383)	(16,641)	244.8%
销售及管理费用	(10,468)	(8,961)	16.8%
其他	(8,920)	(5,867)	52.0%
费用合计	(228,905)	(150,132)	52.5%
营业利润	193,325	95,979	101.4%
利息收入	2,980	1,341	122.2%
财务费用	(6,027)	(6,019)	0.1%
汇兑收益, 净额	18	742	(97.6%)
投资收益	2,058	2,850	(27.8%)
联营公司之利润	663	611	8.5%
合营公司之利润/ (损失)	1,248	(265)	(570.9%)
其他收益, 净额	505	582	(13.2%)
税前利润	194,770	95,821	103.3%
所得税费用	(53,093)	(25,514)	108.1%
净利润	141,677	70,307	101.5%
归属于非控制性权益的净利润	(23)	(13)	(76.9%)
归属于本公司股东的净利润	141,700	70,320	101.5%

表中的“归属于非控制性权益的净利润”和中国企业会计准则的“少数股东损益”无差异，“归属于本公司股东的净利润”和中国企业会计准则的“归属于母公司股东的净利润”无差异。