

公司代码：600938

公司简称：中国海油

# 中国海洋石油有限公司 2024年半年度报告

2024年8月28日

## 目录

- 3 重要提示
- 7 公司简介
- 9 财务摘要
- 10 董事长致辞
- 12 业务回顾
- 18 风险管理及内部控制
- 23 企业管治报告
- 28 管理层讨论与分析
- 34 其他重要事项
- 46 财务报告

## 重要提示

中国海洋石油有限公司(以下简称“本公司”、“公司”或“中国海油”)董事会及董事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

本半年度报告已经本公司2024年第六次董事会审议通过。非执行董事温冬芬女士因公未能参加本次董事会，已书面委托本公司董事长、非执行董事汪东进先生代为出席会议并行使表决权。公司首席执行官及总裁周心怀先生、首席财务官王欣女士、财务部总经理王宇凡女士声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

本公司分别按中国企业会计准则及国际 / 香港财务报告准则编制财务报告。本半年度报告中的财务报告未经审计。

经统筹考虑本公司经营业绩、财务状况、现金流量等情况，为回报股东，根据公司2023年度股东周年大会授权，董事会决定派发2024年中期股息每股0.74港元(含税)。股息将以港元计值和宣派，其中A股股息将以人民币支付，折算汇率按董事会宣派股息之日前一周的中国人民银行公布的港元对人民币中间价平均值计算；港股股息将以港元支付。

本公司不存在被控股股东及其关联方非经营性资金占用情况，也不存在违反规定决策程序对外提供担保的情况。

本半年度报告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，本报告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。

根据《创新企业境内发行股票或存托凭证上市后持续监管实施办法(试行)》(以下简称“《持续监管办法》”),境外已上市红筹企业的中期报告应当至少包括《中华人民共和国证券法》《上市公司信息披露管理办法》《存托凭证发行与交易管理办法(试行)》(以下合称“A股披露规则”)要求披露的内容;境外已上市红筹企业在确保具备A股披露规则要求披露的内容、不影响信息披露完整性的前提下,可以继续按照境外原有格式编制对应的定期报告,但应当对境内外报告格式的主要差异作出必要说明和提示。本公司按照《持续监管办法》的前述规定编制本半年度报告,确保本半年度报告具备A股披露规则要求披露的内容、不影响信息披露完整性,本公司亦将主要差异事项在本半年度报告“其他重要事项”部分予以列示,提请投资者注意。

本报告中表格数据若出现合计值与各分项数据之和尾数不符的情况,均为四舍五入所致。

## 常用词语及技术用语释义

预探井	为探测石油储量而在地层钻的勘探井，包括为了获得地质和地球物理参数而钻的井
评价井	在已发现石油地区所钻的勘探井，用以进行商业价值评估
探井	包括预探井和评价井
上游业务	油气勘探、开发、生产和销售
证实储量	在现有经济、作业条件和法规下，根据地质和工程资料，可以合理确定的、在未来年份可从已知油气藏经济开采出的石油或天然气估计量
储量替代率	在指定年度，证实储量的总增加量除以该年度的产量
地震	地震勘探，是利用地下介质弹性和密度的差异产生波阻抗，经接收、处理后，反映和推断地下岩层的性质和形态的地球物理勘探方法
探明地质储量	经评价钻探证实油气藏可提供开采并能获得经济效益后，估算求得的、确定性很大的地质储量
非常规油气	用传统技术无法获得自然工业产量、需用新技术改善储层渗透率或流体黏度等才能经济开采、连续或准连续型聚集的油气资源。包括致密油气、页岩油气、煤层气、天然气水合物等

## 计量单位缩写

bcf	十亿立方英尺
BOE	桶油当量
mbbls	千桶
mboe	千桶油当量
mcf	千立方英尺
mmboe	百万桶油当量
mmbbls	百万桶
mmcf	百万立方英尺

## 换算比例

1吨原油约合7.21桶，1立方米天然气约合35.26立方英尺。

## 公司简介

中国海洋石油有限公司于一九九九年八月在香港特别行政区(以下简称“香港”)注册成立，并于二零零一年二月二十八日在香港联合交易所(以下简称“香港联交所”)(股票代码：00883)挂牌上市。二零零一年七月，本公司股票入选恒生指数成份股。二零二二年四月二十一日，本公司人民币股份(以下简称“A股”)于上海证券交易所(以下简称“上交所”)(股票代码：600938)挂牌上市。二零二三年六月十九日，本公司在香港联交所的香港股份交易增设人民币柜台(股票代码：80883)。

本公司为中国最大之海上原油及天然气生产商，亦为全球最大之独立油气勘探及生产企业之一，主要业务为勘探、开发、生产及销售原油和天然气。

目前，本公司以中国海域的渤海、南海西部、南海东部和东海为核心区域，资产分布遍及亚洲、非洲、北美洲、南美洲、大洋洲和欧洲。

### 中国海油基本情况如下：

公司的中文名称	中国海洋石油有限公司
公司的中文简称	中国海油
公司的英文名称	CNOOC Limited
公司首席执行官	周心怀

### 公司董事会秘书：

姓名	徐玉高
联系地址	北京市东城区朝阳门北大街25号
电话	(8610)8452 0883
电子信箱	ir@cnooc.com.cn

**注册、办公和联系地址：**

公司注册地址	香港花园道1号中银大厦65层
公司境内办公地址	北京市东城区朝阳门北大街25号
公司境内办公地址的邮政编码	100010
公司境外办公地址	香港花园道1号中银大厦65层
公司境外办公地址的邮政编码	999077
公司网址	www.cnoocltd.com
电子信箱	ir@cnooc.com.cn

**信息披露及备置地点变更情况：**

公司选定的A股信息披露报纸名称	中国证券报、上海证券报、证券时报、证券日报
登载半年度报告的证券交易所 网站地址	www.sse.com.cn www.hkexnews.hk
公司半年度报告备置地点	A股：北京市东城区朝阳门北大街25号海油大厦12层 港股：香港花园道1号中银大厦65层

**股票上市地点、股票简称和股票代码：**

港股： 香港联合交易所有限公司  
股票代码：00883(港币柜台)及80883(人民币柜台)

A股： 上海证券交易所  
股票简称：中国海油  
股票代码：600938

## 财务摘要

### (1) 主要会计数据

单位：百万元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期 比上年同期 增减(%)
营业收入	<b>226,770</b>	192,064	18
归属于母公司股东的净利润	<b>79,731</b>	63,761	25
归属于母公司股东的扣除 非经常性损益的净利润	<b>79,197</b>	62,324	27
经营活动产生的现金流量净额	<b>118,554</b>	99,618	19
	本报告期末	上年度末	本报告期末 比上年度末 增减(%)
归属于母公司股东的净资产	<b>719,198</b>	666,586	8
总资产	<b>1,075,404</b>	1,005,598	7

### (2) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期 比上年同期 增减(%)
基本每股收益(元/股)	<b>1.68</b>	1.34	25
稀释每股收益(元/股)	<b>1.68</b>	1.34	25
扣除非经常性损益后的基本 每股收益(元/股)	<b>1.66</b>	1.31	27
加权平均净资产收益率(%)	<b>11.27</b>	10.16	增加1.11 个百分点
扣除非经常性损益后的加权 平均净资产收益率(%)	<b>11.20</b>	9.93	增加1.27 个百分点

## 董事长致辞

尊敬的各位股东：

二零二四年上半年，面对复杂多变的外部环境，我们始终聚焦油气主业，突出抓好增储上产、科技创新和绿色发展三大工程，着力实施提质增效升级行动，价值创造能力进一步提升，经营业绩再创历史同期最好水平。

我们持续推进增储上产，资源基础不断夯实。在中国海域，渤海勘探理论和技术持续突破和进步，先后发现了渤中26-6和蓬莱9-1等七个亿吨级油田群，推动渤中8-3南成功评价；成功探获首个超深水超浅层千亿方大气田陵水36-1，标志着南海万亿大气区率先实现。在海外，圭亚那Stabroek区块获得亿吨级新发现Bluefin；成功签署莫桑比克5个区块石油勘探与生产特许合同，进一步拓展了海外勘探潜力。

我们加快重大项目建设，油气产量再创新高。渤中19-6气田13-2区块5井区开发项目、绥中36-1/旅大5-2油田二次调整开发项目和乌石23-5油田群开发项目等顺利投产。扎实推动在产油田稳产增产，实施精细管理，生产时率持续保持最好水平。坚持精细注水和稳油控水，中国海域自然递减率持续降低。上半年，公司净产量达362.6百万桶油当量，同比上升9.3%，国内外油气产量均突破历史最好成绩。此外，“深海一号”二期和巴西Mero3项目等顺利推进。

我们实现科技创新重要突破，核心竞争力不断增强。流花11-1/4-1油田二次开发项目创新采用“深水导管架平台+圆筒型FPSO”开发模式，为高效开发中国海域深水油气田提供全新方案；在恩平21-4油田成功实施中国首个海上超深大位移井，创造中国海上最深钻井纪录和水平长度纪录，相比传统开发模式可以显著提高油气田开发效益。

我们大力推进提质增效升级行动，发展质量效益稳健提升。实现归母净利润人民币797.3亿元，相比2022年上半年(布伦特油价104.9美元/桶)增长11%，创历史同期最好水平。桶油主要成本为27.75美元/桶油当量，保持良好的成本竞争优势。为积极回报股东，董事会已决定派发2024年中期股息每股0.74港元(含税)，创历史同期新高。

我们统筹新能源业务融合发展。中国海上首个绿色设计油田—乌石23-5油田群开发项目投产，将绿色低碳理念贯穿于设计、建造、生产全过程。全球首套5MW级海上高温烟气余热发电装置完成测试，绿色发展效果进一步显现。

我们加强安全生产管理，在油气产量和产能建设作业量持续走高情况下，安全环保水平稳步提升。为进一步推动高质量发展和投资价值提升，我们开展“提质增效重回报”专项行动，努力增强投资者回报。

上半年，周心怀先生获委任为公司副董事长，徐可强先生辞任非执行董事。我谨代表董事会对周心怀先生表示祝贺，对徐可强先生在任期间对公司做出的贡献表示感谢。

展望下半年，我们将锚定全年生产经营目标，坚定信心、凝心聚力、奋勇开拓，扎实推动增储上产再创新佳绩、降本提质增效取得新进展、产业转型升级迈出新步伐，加速推进世界一流能源公司建设。

**汪东进**  
董事长

香港，二零二四年八月二十八日

## 业务回顾

### 概览

中国海油是一家专注于油气勘探、开发和生产的上游公司，是中国海上主要油气生产商，以储量和产量计，也是世界最大的独立油气勘探开发公司之一。

在中国，我们通过自营作业及合作项目，在渤海、南海西部、南海东部、东海和陆上进行油气勘探、开发和生产活动。2024年上半年，公司约68.3%的净产量来自中国。

在海外，我们拥有多元化的优质资产，在多个世界级油气项目持有权益，成为全球领先的行业参与者。目前我们的资产遍及世界二十多个国家和地区，包括印度尼西亚、澳大利亚、尼日利亚、伊拉克、乌干达、阿根廷、美国、加拿大、英国、巴西、圭亚那和阿联酋等。2024年上半年，海外油气资产占公司油气总资产约43.5%。

本报告期内，全球经济增长分化，中国经济延续回升向好态势。国际油价宽幅震荡，布伦特原油均价同比增幅4.4%。面对复杂多变的外部环境，公司围绕高质量发展，大力实施增储上产，坚定科技创新发展，推动新能源融合发展，坚持提质降本增效，生产经营业绩再创历史同期最好水平。

2024年上半年，公司实现油气销售收入人民币1,851.1亿元，同比上升22.0%；归母净利润人民币797.3亿元，同比上升25.0%；油气净产量达362.6百万桶油当量，同比上升9.3%。

### 勘探

上半年，公司坚持以寻找大中型油气田为目标，持续加大风险勘探和甩开勘探力度，在新领域、新层系获得重大突破，进一步夯实油气储量基础。在中国，攻坚火山岩、中深层、超深水超浅层等新区新领域，拓展领域性勘探；在海外，拓展圭亚那Stabroek区块东南部勘探，加大新区块获取力度，进一步挖掘区块勘探潜力。

公司勘探技术理论持续突破和进步，助力油气增储上产。渤海伸展-走滑复合断裂带深部油气勘探技术突破，指导新发现龙口7-1，推动成功评价渤中8-3南，还指导发现了渤中26-6和蓬莱9-1等7个亿吨级油田群；超浅层天然气成藏理论创新，指导发现陵水36-1；北部湾盆地深层储层地质认识突破，推动成功评价乌石16-5。

中国海域获6个新发现，分别为秦皇岛29-6、龙口7-1、惠州19-6、陆丰15-9、陵水36-1和涠洲6-7，并成功评价18个含油气构造。其中，陵水36-1是中国首个超深水超浅层领域勘探发现，测试无阻天然气流量超千万方/天，开拓了超深水超浅层勘探领域，标志着南海万亿大气区的实现。新发现龙口7-1单井测试日产天然气近百万方，创造了渤海油田天然气测试产能的最高记录；成功评价乌石16-5含油气构造，测试日产油当量超千方，该构造有望成为中型油田。

在海外，圭亚那Stabroek区块加快推进中深层勘探，再获1个亿吨级新发现Bluefin。Bluefin-1井DST测试获得高产，进一步扩大了该区块东南部储量规模。还与莫桑比克能矿部及莫桑比克国家石油公司就莫桑比克的5个海上区块分别签订了石油勘探与生产特许合同。

上半年，公司完成勘探井174口，采集三维地震资料4,755平方公里。主要勘探工作量如下表：

类型	勘探井		地震数据
	预探井 (口)	评价井 (口)	三维地震 (km <sup>2</sup> )
中国海域(自营)	45	77	4,755
中国海域(合作)	—	—	—
中国陆上	20	26	—
海外	5	1	—
合计	70	104	4,755

### 工程建设与开发生产

上半年，公司加强生产组织，高效推进产能建设。计划年内投产的新项目中，绥中36-1 / 旅大5-2油田二次调整开发项目、渤中19-6气田13-2区块5井区开发项目、恩平21-4油田开发项目和乌石23-5油田群开发项目已成功投产，深海一号二期天然气开发项目和流花11-1/4-1油田二次开发项目等建设稳步推进。

公司强化精细生产组织，生产时率保持最好水平；狠抓油气田精细描述，深挖增产潜力；实施精细注水和控水稳油，深入挖掘上产潜力，油田自然递减率降至历史最好水平，在产油气田稳产增产成效显著。同时，公司加强资源统筹调度，工程建设高效推进，重点项目提前投产；强化钻前优化与随钻研究，达产率维持在较高水平。上半年，油气净产量再创历史同期新高，达362.6百万桶油当量，同比上升9.3%。

分区域来看，中国油气净产量为247.6百万桶油当量，同比上升7.1%，主要得益于垦利6-1和渤中19-6等油气田产量贡献。海外油气净产量为114.9百万桶油当量，同比上升14.2%，主要由于圭亚那Payara项目投产带来产量增长。

上半年，公司石油液体和天然气产量占比分别为78.2%和21.8%。石油液体产量同比增长8.8%，主要得益于渤中19-6及圭亚那Payara项目投产；天然气产量同比上升10.8%，主要原因是番禺34-1及陆上天然气产量贡献。

## 产量摘要

	2024年上半年			2023年上半年		
	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	110.7	38.8	117.2	102.3	34.3	108.0
南海西部	18.7	126.6	40.7	19.4	123.2	40.8
南海东部	58.6	78.6	71.6	56.5	72.1	68.5
东海	1.5	38.5	7.9	1.1	26.7	5.5
陆上	0.03	61.1	10.2	0.02	49.8	8.3
合计	189.5	343.6	247.6	179.3	306.0	231.2
海外						
亚洲 (不含中国)	10.8	39.7	17.9	10.9	32.1	16.7
大洋洲	1.0	29.1	6.6	0.9	26.1	6.0
非洲	9.1	2.8	9.6	8.0	3.4	8.6
北美洲 (不含加拿大)	9.9	16.3	12.6	9.8	19.6	13.0
加拿大	16.6	—	16.6	15.0	—	15.0
南美洲	42.0	28.9	46.9	30.6	27.6	35.4
欧洲	4.6	0.5	4.6	5.8	0.6	5.9
合计	93.9	117.4	114.9	81.1	109.4	100.7
总计*	283.4	461.0	362.6	260.4	415.5	331.8

\* 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年上半年约10.0百万桶油当量，2023年上半年约10.2百万桶油当量。

## 科技创新

公司强化油气主业和绿色低碳转型科研攻关，科技自主创新能力不断提升。“‘深海一号’超深水大气田开发工程关键技术与应用”和“渤海伸展一走滑复合断裂带深部油气勘探理论技术创新与重大发现”两个项目分获2023年度中国国家科学技术进步奖一等奖、二等奖。成功攻克深水导管架平台和圆筒型FPSO设计建造安装关键技术，完成亚洲首艘圆筒型FPSO“海葵一号”和亚洲第一深水导管架“海基二号”海上安装，实现关键设备自主研发及应用的重要突破；在恩平21-4油田成功实施中国首个海上超深大位移井，创造中国海上最深钻井纪录和水平长度纪录，降低投资费用40-50%，显著提高油气田开发效益。

公司纵深推进数智化转型，赋能油气勘探开发降本增效。海上智能油气田建设加快推进，秦皇岛32-6智能油田通过创建安全管理、油藏管理等应用场景，实现平台减员20%；勘探开发数据湖平台二期实现线上运行，优化勘探开发统一数据标准体系，经营管理数据资产目录实现100%线上管理，数据治理效率平均提升约30%；“深海一号”智能油气田建立基于数字孪生的深水气田产—供—销全业务流程一体化智能调控体系，推动油气生产模式转变；持续推进勘探开发专业大模型顶层设计，梳理公司各专业AI场景需求，谋划布局人工智能技术应用。

## 绿色低碳

公司继续稳步有序发展新能源业务。“海油观澜号”稳定在产一周年，上半年累计发电1,440万度，累计发电2,858万度，折合CO<sub>2</sub>减排1.66万吨。持续加强用能替代，通过自产自用及绿电交易两种方式，扩大绿电使用规模，上半年共消纳绿电超4亿度，减少碳排放近30万吨。

推动油气勘探开发与新能源融合发展。宁波终端光伏项目投运，实现年可供电140万度，陆岸终端光伏覆盖率提升到82%。首个海上光伏建筑一体化项目—蓬莱油田太阳能发电项目投用，完成1艘FPSO和4个平台分布式光伏安装。中国海上首个绿色设计油田—乌石23-5油田群开发项目投产，将绿色低碳理念贯穿于设计、建造、生产全过程。

新能源示范项目取得突破。稳妥推进闽南海上风电B-2项目，该项目已被列入福建省可再生能源发展试点示范项目。稳步推动粤东深远海风电示范项目，积极跟踪协调海南CZ7项目。大亚湾CCS/CCUS集群研究示范项目通过预可研审查，并启动可行性研究。

高效推动节能降碳重点工程。全球首套5兆瓦级海上高温烟气余热发电装置完工，预计使用20年累计可节省天然气消耗约3亿立方米，减少二氧化碳排放约80万吨。绥中—锦州岸电投运，建成全球海上油田交流输电电压最高、规模最大的岸电应用基地；完成火炬区点位治理，日减少放空量24万方；实施永磁电机电潜泵95井次，平均节电率达到20%，有力推动节能降碳工作为增储上产保驾护航。

## 乡村振兴

上半年，公司以推动乡村振兴工作高质量发展为导向，围绕自身所能和帮扶地区所需，不断推动公司产业和乡村振兴融合发展，因地制宜探索发展农业新质生产力，助力乡村全面振兴。在海南省五指山市、保亭县、西藏尼玛县、广东省湛江市投入帮扶资金人民币6千余万元，启动实施24个帮扶项目，涵盖产业振兴、人才振兴、文化振兴、生态振兴、基础设施建设等多个领域。项目帮助当地培育新产业、农产品新品牌，促进农民增收，改善人居环境，夯实民生保障，多元化帮扶取得实效。

## 环境信息情况

### 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

#### (1) 重点排污单位的主要排污信息

报告期内，公司5家下属单位被所在地生态环境主管部门确定为重点排污单位(以下简称“重点排污单位”)，分别位于天津、葫芦岛、北海和澄迈。

重点排污单位在报告期内排放的主要污染物中，废水主要有COD、氨氮等；废气主要有SO<sub>2</sub>、NO<sub>x</sub>、烟尘等。此外，重点单位产生的固体废弃物主要有生活垃圾、一般工业固体废物和危险废物等。对于主要污染物，重点排污单位利用生产污水处理系统、大气排放脱硝装置、VOCs回收治理设施、沉降池等环境污染防治设施，采用浮选、生化处理工艺、生物降解、RCO炉催化氧化、冷凝吸附催化氧化、沉降、高效燃烧等工艺，处理达标后，通过设置的排放口进行排放，报告期内上述环境污染防治设施均正常运行。

重点排污单位共计设有废水排放口4个，主要分布于生产污水和生活污水外排口；废气排放口27个，主要分布于热媒锅炉、热水锅炉、热介质炉、直接加热炉、蒸汽锅炉、火炬等，采用的排放标准包括《污水综合排放标准》(GB8978-1996)、《污水综合排放标准》(DB12/356-2018)、《辽宁省污水综合排放标准》(DB21/1627-2008)、《大气污染物综合排放标准》(GB 16297-1996)、《锅炉大气污染物排放标准》(GB 13271-2014)、《锅炉大气污染物排放标准》(DB12/151-2020)、《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)等。

报告期内，重点排污单位上述主要污染物的排放情况为：COD排放量19.96吨、氨氮排放量0.64吨、SO<sub>2</sub>排放量6.07吨、NO<sub>x</sub>排放量39.74吨、烟尘排放量0.07吨、颗粒物排放量0.23吨，均未超过所适用的2024年半年度核定排放量。对于生活垃圾、一般工业固体废物、危险废物等，重点排污单位均按照《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》《危险废物转移管理办法》等有关规定进行临时贮存，分类收集后交由具备相应资质的处置单位处置。

## (2) 防治污染设施的建设和运行情况

公司坚守“在保护中开发，在开发中保护”的原则，将生态环境保护视为实现可持续发展的根本，严格遵守相关环保法律法规和标准，不断强化建设项目全过程环境保护管理，2024年上半年度在环保管理及环保工程方面累计投入约人民币3.48亿元。

公司按照国家和地方的环境保护和污染防治法规标准要求建设废气、废水、固废和噪声等污染防治设施并编制和完善自行监测方案，并确保其有效稳定运行。加强建设项目全过程环保管理，严格落实国家关于建设项目环境影响评价、竣工验收、运营等方面管理要求。

## (3) 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

报告期内，重点排污单位执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的“三同时”制度，建设项目均按照要求开展了环境影响评价，依法开展环保验收等相关工作。重点排污单位根据政府生态环境主管部门的要求，取得并保有《排污许可证》《辐射安全许可证》等许可证，并根据所适用的环境保护相关规定办理了危险废物网上备案、固定污染源排污登记等手续。

## (4) 突发环境事件应急预案及环境自行监测方案

报告期内，本公司按照国家突发环境事件应急预案和管理要求开展相关工作，重点排污单位结合自身情况编制了突发环境事件应急预案及环境自行监测方案，并在所在地环保主管部门对突发环境事件应急预案进行了备案，及时将环境监测数据上传至主管环保部门平台。

## (5) 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

报告期内，公司重点排污单位未因环境问题受到环保行政处罚。

报告期内，本公司重点排污单位之外的其他附属企业均按照本公司统一要求推进环保工作、落实环保责任，及时进行环保隐患排查，维护环境污染治理设施，最大限度减轻生产经营活动对环境的影响。本公司其他附属企业的环保行政处罚具体情况请见政府生态环境主管部门网站公开信息。

## 风险管理及内部控制

公司自成立以来，一直高度重视风险管理、内部控制及合规管理。公司清楚地认识到，建立和维持一套与公司战略目标配套、适应公司实际的风险管理、内部控制及合规管理体系是管理层的职责和任务。

公司董事会确保公司建立和维持适当且有效的风险管理和内部控制体系，在此基础上强化合规管理体系建设，并检讨风控合规体系建设的有效性，此类体系旨在管理公司在实现经营目标过程中可能面临的风险。董事会每年两次收到公司管理层关于风险管理、内部控制及合规管理工作的报告。所有重大的风险均会向董事会汇报。董事会亦对相应风险和应对计划做出评估。适当且有效的风险管理和内部控制体系可以帮助公司合理地减少因风险发生而可能造成的损失。公司设立的风控合规委员会，经董事会授权负责公司全面风险管理和内部控制工作的组织和实施，负责制定风险管理及内部控制体系，为风险管理和内部控制体系实施标准化的组织机构、授权、责任、流程和方法，持续监督公司风险管理及内部控制体系，定期向审核委员会和董事会报告公司风险管理、内部控制及合规管理工作情况。

## 风险因素

尽管公司建立了风险管理体系来识别、分析、评价和应对风险，但我们的业务活动仍可能面临以下风险。

### 宏观经济及政策风险

#### (1) 宏观经济风险

公司所处行业与宏观经济密切相关。全球经济延续增长态势，地缘政治、贸易摩擦等因素叠加对全球物资、人员和资本流动造成负面影响，宏观经济变化会影响石油及天然气的供给和下游需求，从而可能使得公司业绩受到不利影响。

#### (2) 国际政治经济因素变动风险

国际政治经济形势复杂多变，俄乌冲突、巴以冲突、美欧日对俄制裁、多国正在举行大选等因素加快世界格局深刻演变，引发国际能源市场剧烈震荡。若公司经营所在国出现政治或经济不稳定的情形，可能会对公司的财务状况和经营结果产生负面影响。

公司在俄罗斯拥有10%权益的Arctic LNG 2 LLC及其所运营的项目因俄乌军事冲突引发的制裁受到一定程度的不利影响。除此之外，截至本报告日，公司在海外其他项目均未受俄乌军事冲突影响，生产经营情况正常。

### (3) 行业政策变动风险

中国正在进行的油气体制改革可能会对公司在中国的业务产生一定影响，未来，公司可能面临各类同行业竞争者对获取和持有油气区块的探矿权带来的竞争和挑战。

### (4) 气候变化及环保政策风险

随着《巴黎协定》的生效和公众对气候变化问题日益重视，中国提出了“碳达峰、碳中和”的时间目标。公司预计二氧化碳的排放量将随着产量增长而增加，若缺乏经济可行且公众可接受的解决方案来减少存量和增量项目中二氧化碳的排放，将难以满足目前国家开展的设定减排标准、可再生能源占比计划、征收高额碳税、出台严格的监管法规等要求，可能会导致额外的成本增加以及声誉受损。

公司的海上作业平台、勘探开发活动、陆地终端生产活动会产生废气、废水、固体废弃物、噪声和溢油风险，若管控不当，可能会发生排放不达标或处置过程不合规的情况，使公司的声誉和作业受到损害，增加生态环境修复、赔偿等费用，甚至导致公司面临诉讼和处罚。

## 市场风险

### (1) 原油及天然气价格波动产生的风险

原油及天然气价格的波动主要反映其供需变化，影响因素包括市场的不确定性和其他公司无法控制的因素。油气价格波动可能会对公司的业务、现金流和收益产生实质性影响。

### (2) 市场竞争日益加剧风险

新一轮科技革命和产业变革对能源产业发展产生深远影响。在中国及其他各经营所在国，公司都面临着与国家石油公司、大型一体化油气公司和独立油气公司在油气资源获取、替代能源、客户、资本融资、技术和设备、人才和商业机会等各方面的竞争，可能会对公司的业务、财务状况和经营业绩产生一定的负面影响。

## 经营风险

### (1) HSSE风险

由于地理区域、作业的多样性和技术复杂性，公司日常作业各方面均存在潜在的健康、安全、安保和环境(HSSE)风险。如发生重大HSSE事件，可能会导致人员伤亡、死亡、环境损害、业务活动中断，公司声誉也将会受到重大影响，投标权受到影响，甚至最终失去部分区块的经营权。

此外，公司的油气运输包括海上运输、陆地运输和管道运输，因此可能面临倾覆、碰撞、海盗、恶劣天气导致的损毁或损失、爆炸以及油气泄漏等危险。该等危险可能导致严重的人员受伤、死亡、财产和设备的重大损毁、环境污染、营运亏损、遭受经济损失或声誉受损的风险。公司可能无法就所有该等风险全部安排保险，且未投保的损失和该等危险产生的责任可能对公司的业务、财务状况和经营结果造成重大不利影响。

### (2) 油气价格前瞻性判断与实际出现偏离的风险

公司会定期回顾石油和天然气价格的预测，尽管公司认为目前对油气长期价格区间的前瞻性预测相对谨慎，但若未来出现较大偏离，则可能对公司造成不利影响。

### (3) 无法实现并购与剥离行为带来预期收益的风险

公司部分油气资产通过并购获取，在并购实践中多种原因会导致资产并购可能不会成功。资产剥离项目中，公司可能会因为过去的行为，或未能采取行动或履行义务而产生的后果承担责任，如果买方不履行其承诺，公司也可能承担责任。上述风险也可能导致公司的成本增加，经营目标无法实现。

### (4) 对联合经营中的投资以及与合作伙伴共同经营控制有限的风险

公司对联合经营的运营或未来发展的影响和控制的有限性可能对公司资本投资回报率目标的实现产生不利影响并导致未来产生无法预期的成本。

### (5) 客户集中度较高的风险

本报告期内，公司主要客户销售占比较高。如果公司任何主要客户大幅减少向公司采购原油或天然气，且公司未能及时寻找替代客户，将对公司的业绩造成不利影响。

*(6) 供应商集中度较高的风险*

本报告期内，向公司主要供应商进行的采购占比较高。公司主要的采购为服务类采购。公司与主要供应商保持了良好的合作关系，并积极开发新供应商以保障供给的充分性并促进竞争。但若因偶发因素导致主要供应商无法继续向公司提供服务，且公司未能找到合适的替代供应商，公司经营活动可能受到干扰，进而对业绩造成不利影响。

*(7) 未开发储量不能实现的风险*

公司在开发储量时面临不同的风险，若公司未能及时和有效地去开发这些储量，可能会对公司业绩产生不利影响。储量评估的可靠程度取决于一系列的因素，该等因素、假设和参与储量估计的参数公司无法完全实现控制，并且随着时间推移可能与实际情况有所偏差，可能会导致公司最初的储量数据出现波动。

*(8) 技术研发和部署风险*

技术和创新是公司在竞争环境和勘探开发挑战下提升公司竞争力必不可少的举措。公司努力依托技术和创新实现公司战略，提升公司的竞争力和运营能力。若公司核心技术储备不足，可能会对公司的储量和产量目标、成本管控目标产生负面影响。

*(9) 网络安全和IT基础设施遭破坏风险*

对于公司网络的恶意攻击、在网络安全或IT系统管理上的疏忽以及其他原因，可能使公司的IT基础设施遭到破坏或失效、导致业务中断、数据或敏感信息丢失或不当使用、人员受伤、环境危害或资产损毁、法律或法规的违反以及潜在的法律风险。这些行为可能会导致成本增加或公司声誉的损害。

*(10) 在加拿大的业务和作业面临的风险*

当前加拿大运输与出口的基础设施有限，若没有建设新的运输与出口的基础设施，可能会影响到公司石油和天然气完整产能的实现。

此外，加拿大原住民申明其对加拿大西部大部分地区拥有原住民所有权。因此，在今后的项目开始之前，与原住民进行磋商是谨慎的做法。若不能成功与相关原住民协商，可能会导致未来开发活动时间上的不确定性或延期。

## 财务风险

### (1) 汇率风险

公司的大部分油气销售收入为人民币和美元，公司可能存在汇率风险。如公司境外资本支出存在资金缺口，需要通过境内人民币兑换为美元汇至境外支付，人民币对美元的汇率波动给公司带来一定汇率风险。

### (2) 外汇管制风险

经营所在国关于股利分配的某些法律限制可能对公司的现金流产生不利影响。

### (3) 关联交易相关风险

公司经常会与中国海洋石油集团有限公司(以下简称“中国海油集团”)及其关联公司进行关联交易。其中一些关联交易需要得到上市地监管机构的审查及公司独立股东的审批。如果这些交易不被批准，公司可能无法按照计划进行交易。

## 管理风险

### 实际控制人对公司产生影响的风险

中国海油集团直接及间接拥有或控制公司的股份。因此，中国海油集团可以对选举公司董事会成员、公司股息支付等决策产生影响。在中国现行法律下，中国海油集团拥有对外合作开采海洋石油资源的专营权。虽然中国海油集团承诺将其在任何新签石油合同下的所有权利和义务(国家公司的管理职能除外)转让给公司(除某些例外情况外)，但是如果中国海油集团采取一些倾向于其自身利益的行动时，公司的战略、经营业绩和财务状况可能受到不利影响。

## 法律风险

### (1) 违反反腐败、反舞弊、反洗钱和公司治理等法律制度风险

公司作业所在国或区域反腐败、反舞弊、反洗钱和公司治理等方面监管法规不断变化与完善。如公司包括董事、高级管理人员及员工未遵循相关法律法规，可能导致公司被起诉或被处罚、损害公司的声誉及形象，以及公司取得新资源的能力，甚至会使得公司承担民事或刑事责任。

## (2) 违反数据安全相关法律法规的风险

作为一家在多个国家和地区有业务运营的公司，由于在业务过程中接触和处理保密的、个人的或敏感的数据，公司在多个司法管辖区受到隐私和数据安全法律的约束，因此，可能需要大量开支以遵守世界各地不同的数据隐私法规。

### 制裁风险

不同级别的美国联邦、州或地方政府对某些国家或地区及其居民或被指定的政府、个人和实体施加不同程度的经济制裁。无法预测未来是否会因为美国制裁政策的变化导致公司或其关联公司开展的业务、业务所在国家 / 地区或者合作伙伴受到美国制裁政策的影响。如果出现上述情况，则公司可能无法继续开展相关业务，或者无法在受影响的国家或地区或与受影响的合作伙伴继续开展业务，影响投资者对公司的认知与对公司的投资，损害公司获得新业务的机会或能力。

### 整体风险应对措施

公司持续完善风险管理和内控管理体系，对各项重大风险统筹管理，分级分类应对，形成“事前防范、事中控制、事后评价”的全过程风险管理机制。

## 企业管治报告

### 股东大会情况介绍

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站	决议刊登的日期	会议决议
2023年度 股东周年大会	二零二四年 六月七日	香港联交所网站 ( <a href="http://www.hkexnews.hk">http://www.hkexnews.hk</a> )  上交所网站 ( <a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> )  本公司网站 ( <a href="https://www.cnooltd.com">https://www.cnooltd.com</a> )	二零二四年 六月七日 (香港联交所及 本公司网站) / 二零二四年 六月八日 (上交所网站)	本次会议共审议11项议案， 不存在否决议案情况。具体 内容详见本公司刊登在香港 联交所、上交所网站及本公 司网站的公告。

## 董事权益

于二零二四年六月三十日，本公司现任及报告期内离任的董事及高级管理人员于本公司或任何相联法团(定义见《证券及期货条例》)的股份、相关股份或债权证中拥有(i)根据《证券及期货条例》第XV部第7及8分部，须知会本公司及香港联交所的权益及淡仓(包括根据《证券及期货条例》该等条文已拥有或被视作已拥有的权益及淡仓)；(ii)根据《证券及期货条例》第352条须记入该条所述的登记册的权益及淡仓；(iii)根据《上市发行人董事进行证券交易的标准守则》(“《标准守则》”)而须知会本公司及香港联交所的权益及淡仓，或根据中国证券监督管理委员会(以下简称“中国证监会”)和上交所有关规定而须披露的权益如下：

董事姓名	权益性质	持有之港股 普通股数目	占已发行 港股股份 总数概约 百分比	持有之A股 普通股数目	占已发行 A股股份 总数概约 百分比	占已发行 股份总数 概约百分比
赵崇康	实益权益	1,650,000	0.004%	—	—	0.003%

上述全部权益皆为长仓。于二零二四年六月三十日，除上文所披露外，概无本公司现任及报告期内离任的董事及高级管理人员于本公司或任何相联法团(定义见《证券及期货条例》)的股份、相关股份或债权证中拥有(i)根据《证券及期货条例》第XV部第7及8分部须知会本公司及香港联交所的权益及淡仓(包括根据《证券及期货条例》该等条文已拥有或被视作已拥有的权益及淡仓)；(ii)根据《证券及期货条例》第352条须记入该条所述的登记册的权益及淡仓；(iii)根据《标准守则》而须知会本公司及香港联交所的权益及淡仓，或根据中国证监会和上交所有关规定而须披露的权益。

截至二零二四年六月三十日止的六个月内，本公司并无授予认购本公司股份、相关股份或债权证之权利给任何其他人士，亦无任何其他人士行使该等权利。

## 主要股东权益

于二零二四年六月三十日，据本公司董事及最高行政人员所知，于本公司股份或相关股份中，拥有根据《证券及期货条例》第XV部第2及3分部须向本公司披露权益或淡仓的人士（本公司董事或最高行政人员除外）如下：

	持有之港股 普通股数目	占已发行 港股股份 总数概约 百分比	持有之A股 普通股数目	占已发行 A股股份 总数概约 百分比	占已发行 股份总数 概约百分比
(i) CNOOC (BVI) Limited <sup>(1)</sup>	28,772,727,268	64.55%	—	—	60.49%
(ii) Overseas Oil & Gas Corporation, Ltd. （“OOGC”）	28,772,727,273	64.55%	—	—	60.49%
(iii) 中国海油集团	29,508,353,273	66.20%	—	—	62.04%

注：

- (1) CNOOC (BVI) Limited是OOGC的直接全资附属公司，而OOGC为中国海油集团的直接全资附属公司。因此，CNOOC (BVI) Limited的权益被记录作OOGC及中国海油集团的权益。

上述的所有权益均指长仓。于二零二四年六月三十日，除上文所披露外，本公司董事及最高行政人员概不知悉任何其他人士（本公司董事及最高行政人员除外）于本公司股份及相关股份中拥有根据《证券及期货条例》第XV部第2及3分部须向本公司披露的权益或淡仓，亦概不知悉有任何人士直接或间接拥有可在任何情况下于本公司任何其他成员公司的股东大会上投票的任何类别已发行股份总数10%或以上的权益。

## 审核委员会

本公司董事会下设的审核委员会连同管理层已审阅本公司及其附属公司采纳之会计准则及惯例，并就风险管理、内部控制及财务报告等事项进行磋商。截至二零二四年六月三十日止六个月之中期业绩乃未经审计，安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）已根据中华人民共和国财政部颁布的《中国注册会计师审阅准则第2101号—财务报表审阅》对其进行了审阅。审核委员会已审阅截至二零二四年六月三十日之本半年度报告。

## 上市证券的购回、出售或赎回

截至二零二四年六月三十日止的六个月内，CNOOC Petroleum North America ULC (“CPNA”，为本公司的间接全资附属公司)在场外市场通过公开要约回购及注销其作为发行人发行的以下债券：

发行人	到期日	票面利率	票面金额 (美元)	回购的 票面金额 (美元)	回购 百分比	截至2024年 6月30日尚未 赎回的金额 (美元)
CPNA	2028年5月1日	7.400%	160,000,000	15,896,000	9.94%	144,104,000
CPNA	2032年3月15日	7.875%	403,632,000	89,060,000	22.06%	314,572,000
CPNA	2035年3月10日	5.875%	728,246,000	308,240,000	42.33%	420,006,000
CPNA	2037年5月15日	6.400%	1,194,592,000	442,140,000	37.01%	752,452,000
CPNA	2039年7月30日	7.500%	690,200,000	95,787,000	13.88%	594,413,000

上述债券均非香港联交所或上交所上市债券。

除本半年度报告所披露外，截至二零二四年六月三十日止的六个月内，本公司或其任何附属公司并无购回、出售或赎回其上市证券(包括出售库存股份)。截至二零二四年六月三十日，本公司并未持有任何库存股份。

## 《企业管治守则》的遵守

本公司于截至二零二四年六月三十日止的六个月内，一直遵守《香港联合交易所有限公司证券上市规则》(“《联交所上市规则》”)附录C1第二部分所载之所有守则条文。

## 董事进行证券交易之规范

本公司采纳了一套董事及高级管理人员道德守则(“《道德守则》”)，该《道德守则》包含了《联交所上市规则》附录C3所载之《标准守则》、《中华人民共和国证券法》以及《上海证券交易所股票上市规则》等证券监管规定中关于董事进行证券交易的规定。本公司全体董事确认，在截至二零二四年六月三十日止六个月内遵守了本公司的《道德守则》和《标准守则》所要求之标准。

## 董事资料变动

根据《联交所上市规则》第13.51B条及中国证监会和上交所有关规定，自本公司最近期年度报告日期后至本半年度报告日期，董事资料变动载列如下：

董事姓名	变动详情
徐可强	辞任本公司非执行董事及战略与可持续发展委员会成员，自二零二四年二月二十三日起生效
周心怀	获委任为本公司副董事长，自二零二四年五月八日起生效
李淑贤	辞任中国人民财产保险股份有限公司外部监事及监事会财务与内控监督委员会委员，自二零二四年六月三十日起生效

## 其他

除本半年度报告所披露外，董事认为本公司截至二零二三年十二月三十一日止年度的年度报告所发布的信息未发生重大变化。

## 中期股息派发方案及暂停办理香港股份过户登记手续

本公司于二零二四年六月七日召开的2023年度股东周年大会上，授权董事会决定公司2024年中期股息派发方案。经统筹考虑本公司经营业绩、财务状况、现金流量等情况，为回报股东，董事会决定派发2024年中期股息每股0.74港元(含税)。股息将以港币计值和宣派，其中A股股息将以人民币支付，折算汇率按董事会宣派股息之日前一周的中国人民银行公布的港元对人民币中间价平均值计算；港股股息将以港元支付。

本公司将于二零二四年九月十六日(星期一)至二零二四年九月二十日(星期五)(首尾两天包括在内)关闭香港股份股东登记册(“股东名册”)并暂停办理香港股份过户登记手续。为符合资格取得中期股息，香港股份持有人需将所有股票过户文件连同有关股票证书最迟需于二零二四年九月十三日(星期五)下午四时三十分前交回本公司香港股份过户登记处—香港证券登记有限公司，地址为香港湾仔皇后大道东183号合和中心17楼1712-1716室。中期股息将于二零二四年十月十八日(星期五)或左右派发予于二零二四年九月二十日(星期五)在本公司股东名册内已登记的股东。

本公司A股股份持有人请参阅本公司在上交所及本公司网站刊载的2024年中期股息分配方案的公告。

承董事会命  
徐玉高  
联席公司秘书

香港，二零二四年八月二十八日

## 管理层讨论与分析

### 核心竞争力分析

#### 油气资源规模大，产量增长能力行业领先

公司拥有丰厚的资源基础，保持稳健的产量增长势头。连续多年储量替代率保持在130%以上，近7年储量寿命稳定在10年以上，为增储上产奠定资源基础。公司持续加大开发生产力度，油气产量连续5年保持较快增长，增速位居同业公司前列。

#### 主导中国海域勘探开发，区域发展优势明显

中国海域油气整体探明程度较低，未来油气储量产量增长潜力巨大。公司是中国最大的海上原油和天然气生产商，具备丰富的油气勘探开发经验，在中国海域拥有较高的勘探成功率。目前，公司在产油气田超过120个，已在中国海域建成完善的海上生产设施和海底管网系统，将有力支撑未来区域化勘探开发。

#### 掌握海上油气勘探开发成套技术体系

公司已建立起完整的海上油气勘探开发生产技术体系，突破了1,500米超深水油气田开发工程模式关键技术体系，并在中深层勘探、在生产油气田提高采收率、水下生产系统、稠油规模化热采有效开发等关键技术领域取得积极进展，为海上油气业务长远发展提供技术保障。

#### 成本管控良好，财务表现稳健

公司拥有完善的成本管控体系，具备行业领先的成本竞争优势和桶油盈利能力。多年来，我们保持良好的现金流创造能力，财务状况持续处于行业较高水平。公司财务状况稳健，资产负债率较低，具备较强的融资能力。

#### 具备多元化资产结构

公司在全球范围内布局油气资产，具备多元化的资产结构。在圭亚那Stabroek和巴西Buzios等多个世界级油气项目持有权益，资产遍及世界二十多个国家和地区，充分彰显公司的全球化经营管理能力。

#### 稳健推进绿色低碳发展

公司秉持绿色低碳发展理念，充分依托海洋资源开发的能力优势，积极布局新能源业务，稳步发展海上风电，促进油气勘探开发与新能源融合发展。以岸电项目和智能油田建设为着力点，推动绿色低碳管控体系建设。大力推动CCS/CCUS研究，着力打造“减碳降碳”产业链。

## 经营业绩

### 营业收入

本公司营业收入人民币226,770百万元，比上年同期的人民币192,064百万元增加18.1%，主要是油气销量上升和国际油价上涨的综合影响。油气销售收入，油气价格及销量同比资料如下表所示：

	2024年 上半年	2023年 上半年	变动 金额	变动比例 (%)
油气销售收入(人民币百万元)	<b>185,112</b>	151,686	33,426	22.0
石油液体	<b>161,256</b>	129,933	31,323	24.1
天然气	<b>23,856</b>	21,753	2,103	9.7
销量(百万桶油当量)*	<b>356.1</b>	320.6	35.5	11.1
石油液体(百万桶)	<b>282.1</b>	254.3	27.8	10.9
天然气(十亿立方英尺)	<b>431.1</b>	385.9	45.2	11.7
实现价格				
石油液体(美元 / 桶)	<b>80.32</b>	73.57	6.75	9.2
天然气(美元 / 千立方英尺)	<b>7.79</b>	8.12	(0.33)	(4.1)

\* 不包括公司享有的按权益法核算的被投资实体的权益。

### 作业费用

本公司作业费用人民币17,463百万元，比上年同期的人民币16,103百万元增加8.4%，主要是新油田投产产量上升带来的成本费用总额增加。二零二四年上半年桶油作业费为6.81美元 / 桶油当量，较去年同期7.16美元 / 桶油当量减少4.9%。

### 勘探费用

本公司勘探费用人民币4,708百万元，比上年同期的人民币3,901百万元增加20.7%，主要是公司在坚持价值勘探的基础上加大风险勘探力度带来勘探费用上升。

## **折旧、折耗和摊销**

本公司折旧、折耗和摊销人民币37,555百万元，比上年同期的人民币33,738百万元增加11.3%，主要是新油田投产，产量上升带来折旧、折耗和摊销总额上升。

其中，折旧、折耗和摊销(不含油田拆除费)为人民币35,385百万元，比上年同期的人民币31,577百万元增加12.1%，主要是产量上升带来成本费用总额增加。桶油折旧、折耗和摊销(不含油田拆除费)为13.94美元 / 桶油当量，比去年同期的14.14美元 / 桶油当量减少1.4%。

与油田拆除拨备相关的折旧、折耗和摊销总额为人民币2,170百万元，和上年同期的人民币2,161百万元基本持平。桶油拆除费为0.86美元 / 桶油当量，比上年同期的0.96美元 / 桶油当量减少10.4%。

## **销售及管理费用**

本公司销售及管理费用人民币5,221百万元，比上年同期的人民币4,990百万元增加4.6%，主要是公司油气销量上升带来的相关成本增加。桶油销售及管理费用为2.04美元 / 桶油当量，比去年同期的2.19美元 / 桶油当量减少6.8%。

## **利息收入**

本公司利息收入人民币2,597百万元，比上年同期的人民币2,300百万元增加12.9%，主要是由于存款规模增加带来利息收入增加的影响。

## **所得税费用**

本公司所得税费用人民币26,031百万元，比上年同期的人民币22,874百万元增加13.8%，主要是由于产量增加及国际油价上升，公司整体税前利润水平增加。

## **归母净利润**

本公司归母净利润人民币79,731百万元，比上年同期的人民币63,761百万元增加25.0%，主要是公司持续增储上产，提质降本增效及国际油价上涨的综合影响。

## 资产、负债及权益情况

科目	2024年06月30日	单位：百万元 币种：人民币	
		2023年12月31日	变动比例(%)
流动资产	297,170	250,275	18.7
非流动资产	778,234	755,323	3.0
资产总额	1,075,404	1,005,598	6.9
流动负债	166,125	123,939	34.0
非流动负债	188,376	213,783	(11.9)
负债总额	354,501	337,722	5.0
归属母公司股东权益	719,198	666,586	7.9
少数股东权益	1,705	1,290	32.2
总权益	720,903	667,876	7.9

公司财务状况继续保持稳健。2024年6月30日，资产总额为人民币1,075,404百万元，负债总额为人民币354,501百万元。其中：

流动资产人民币297,170百万元，比2023年末人民币250,275百万元增长18.7%，主要是由于货币资金增加。

非流动资产人民币778,234百万元，比2023年末人民币755,323百万元增长3.0%，主要是由于物业、厂房及设备增加。

流动负债人民币166,125百万元，比2023年末人民币123,939百万元增长34.0%，主要是应付股利增加。

非流动负债人民币188,376百万元，比2023年末人民币213,783百万元减少11.9%，主要是偿还银行及其他借款。

## 现金流量情况

科目	本期数	单位：百万元 币种：人民币	
		上年同期数	变动比例(%)
经营活动产生的现金流量净额	118,554	99,618	19.0
投资活动产生的现金流量净额	(78,802)	(50,244)	56.8
融资活动产生的现金流量净额	(30,322)	(21,796)	39.1

2024年上半年，本公司现金流量状况持续健康。经营活动产生的现金流量净流入额为人民币118,554百万元，同比增加19.0%，主要是国际油价上升带来的油气销售现金流入增加。投资活动产生的现金流量净流出额为人民币78,802百万元，同比增加56.8%，主要是由于增储上产带来油气资产投资现金流出增加以及购买定期存款导致现金流出增加的综合影响。融资活动产生的现金流量净流出额为人民币30,322百万元，同比增加39.1%，主要是本期偿还债券同比增加的影响。

### 资本支出

上半年，公司资本支出完成情况良好，为增储上产提供充分保障，共完成资本支出人民币63,125百万元，较去年同期上涨11.7%。主要变动如下表所示：

单位：百万元 币种：人民币

	2024年 上半年	2023年 上半年	变动	
			金额	%
勘探投资	9,240	9,815	(575)	(5.9)
开发投资	40,221	35,500	4,721	13.3
生产资本化	12,511	10,690	1,820	17.0
其他	1,153	509	645	126.7
合计	63,125	56,514	6,611	11.7

### 资本负债率

于二零二四年六月三十日，本公司及其子公司资本负债率11.4%，较去年底减少3.8个百分点，资本负债率乃按带息负债除以总资本(股东权益及带息负债的合计)计算。

### 资产抵押

截至二零二四年六月三十日止，本公司的抵押资产请参阅本半年度报告财务报表附注(六)、13。

### 下半年工作计划

下半年，公司将坚持价值勘探导向，聚焦重点核心领域，持续夯实增储上产资源基础；筑牢安全生产“生命线”，聚焦“两提一降”，推动产能建设再提质再增效，确保全年生产经营目标顺利完成；加强精益管理，继续巩固成本竞争优势，不断提升价值创造能力。

## 上市所得款项用途

本公司于2022年4月21日在上交所完成首次公开发行人民币普通股并上市(股票代码：600938)。该次发行最终募集资金总额为人民币32,292百万元，扣除发行费用人民币193百万元后，募集资金净额为人民币32,099百万元。

截至报告期末，首次公开发行人民币普通股募集资金所得款项应用情况如下：

计划所得款项用途	承诺投资金额 (人民币百万元)	未经审计截至 2024年6月30日 已动用所得款项 (人民币百万元)	未经审计截至 2024年6月30日 未动用所得款项 (人民币百万元)	使用未动用 所得款项的 预期时间表
圭亚那Payara油田开发项目	5,200.00	5,200.00	-	预计将于2025年12月31日前使用完毕(注)
流花11-1/4-1油田二次开发项目	6,500.00	3,804.72	2,695.28	
圭亚那Liza油田二期开发项目	2,200.00	2,200.00	-	
陆丰油田群区域开发项目	3,500.00	3,118.78	381.22	
陵水17-2气田开发项目	3,000.00	2,853.35	146.65	
陆丰12-3油田开发项目	1,000.00	1,000.00	-	
秦皇岛32-6 / 曹妃甸11-1油田群岸电应用工程项目	1,000.00	826.86	173.14	
旅大6-2油田开发项目	500.00	500.00	-	
补充流动资金	9,199.09	9,175.34	23.75	
<b>合计</b>	<b>32,099.09</b>	<b>28,679.05</b>	<b>3,420.04</b>	

注：鉴于圭亚那Payara油田开发项目进展快于预期，最晚完成使用募集资金的项目将由圭亚那Payara油田开发项目变为流花11-1/4-1油田二次开发项目。公司预计使用完毕首次公开发行人民币普通股募集资金所得款项的时间相应调整为2025年12月31日。

## 其他重要事项

### 一、承诺事项履行情况

#### 公司实际控制人、股东、关联方以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	其他	公司、CNOOC (BVI) Limited (以下简称“中国海油BVI”)、中国海油集团、公司领薪董事(不含独立非执行董事)、高级管理人员	首次公开发行A股并在上交所主板上市后三年内稳定公司A股股价的承诺	2022年	是	公司在上交所主板上市后三年内	是	不适用	不适用
	其他	中国海油BVI、中国海油集团、公司董事、高级管理人员	被摊薄即期回报填补措施的承诺	2022年	否	长期	是	不适用	不适用
	其他	公司、中国海油BVI、中国海油集团、公司董事、高级管理人员、保荐机构(主承销商)、联席主承销商、发行人律师、审计机构	依法承担赔偿责任的承诺	2022年	否	长期	是	不适用	不适用
	其他	公司、中国海油BVI、中国海油集团、公司董事、高级管理人员	未能履行相关承诺的约束措施的承诺	2022年	否	长期	是	不适用	不适用
	其他	公司、中国海油BVI、中国海油集团、公司董事、高级管理人员	适用法律和管辖法院的承诺,使得境内投资者可依据相关法律规定在中国境内有管辖权的人民法院提起民事诉讼	2022年	否	长期	是	不适用	不适用
	其他	公司	股东信息披露真实准确的承诺	2022年	否	长期	是	不适用	不适用
	避免同业竞争	中国海油集团	关于避免同业竞争的承诺	2022年	否	长期	是	不适用	不适用
	规范关联交易	中国海油BVI、中国海油集团	关于规范关联交易的承诺	2022年	否	长期	是	不适用	不适用

## 二、重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

## 三、上市公司及其董事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

报告期内，本公司及现任董事、高级管理人员、本公司控股股东、实际控制人不存在涉嫌犯罪被依法采取强制措施或受到刑事处罚、被中国证券监督管理委员会立案调查、给予行政处罚或被其他行政管理部门给予重大行政处罚，以及被证券交易所采取纪律处分的情形。

## 四、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

报告期内，公司及公司控股股东、实际控制人不存在未履行法院生效判决、数额较大债务到期未清偿等不良诚信状况。

## 五、非经常性损益项目和金额

单位：百万元 币种：人民币

非经常性损益项目	截至2024年6月30日止6个月期间
资产处置收益	27
公允价值变动收益	709
处置交易性金融资产取得的投资收益	(9)
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	-
捐赠支出	(103)
其他营业外收入和支出	81
减：非经常性损益的所得税影响数	171
少数股东损益影响额	-
合计	534

## 六、境外资产情况

公司境外资产为人民币449,079百万元，占总资产比例为42%。

境外资产主要为公司在国外设立的全资附属公司中国海洋石油国际有限公司，本报告期内，中国海洋石油国际有限公司营业收入为人民币57,372百万元，净利润为人民币14,810百万元。

## 七、截至报告期末主要资产受限情况

详情请参阅本半年度报告之“财务报表附注(六)合并财务报表项目注释13、油气资产”部分内容。

## 八、以公允价值计量的金融资产

详情请参阅本半年度报告之“财务报表附注(十)公允价值的披露”部分内容。

## 九、投资情况分析

### **(1) 重大的股权投资、出售**

报告期内，公司未实施重大股权投资。

### **(2) 重大的非股权投资**

#### *衍生品投资情况*

报告期内，公司严格按照《金融衍生管理办法》等内部制度以及审批额度范围，遵循合法、审慎、安全、有效的原则开展期货和衍生品业务，严守套期保值的交易目的，期货和衍生品业务与实货交易形成风险对冲，达到了规避价格波动风险的套期保值目的。

### (3) 主要控股参股公司分析

公司名称	主营业务	注册资本	持股比例 (%)	单位：百万元		币种：人民币	
				期末 总资产	期末 净资产	本期 营业收入	本期 净利润
中海石油(中国)有限公司	在中国从事海上油气勘探、开发、生产及销售活动，以及在中国从事页岩气勘探活动	48,000	100	642,516	439,759	138,553	60,881
中国海洋石油国际有限公司	投资控股	240亿美元	100	356,625	181,908	57,372	14,810

## 十、重大关联交易

### (1) 关联债权债务往来

关联方	关联关系	单位：百万元			币种：人民币		
		向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
中国海洋石油集团有限公司	实际控制人	-	-	-	4,300	-	4,300
合计		-	-	-	4,300	-	4,300

关联债权债务形成原因 生产经营

关联债权债务对公司经营成果及财务状况的影响 上述关联债权债务往来系公司生产经营需要而发生的，有助于促进公司业务经营，降低资金成本。

### (2) 报告期内的日常关联交易情况

详情请参阅本半年度报告“财务报表附注(十一)关联方及关联方交易”部分内容。

### (3) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

#### (i) 存款业务

单位：百万元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高 存款限额	存款 利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计 存入金额	本期合计 取出金额	
中海石油财务有限责任公司	受同一母公司控制	22,000	0.35%-3.025%	21,979	539,690	539,735	21,934
合计	/	/	/	21,979	539,690	539,735	21,934

#### (ii) 贷款业务

单位：百万元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款 限额	贷款 利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计 贷款金额	本期合计 还款金额	
中海石油财务有限责任公司	受同一母公司控制	50,000	2.37%-3.20%	882	353	—	1,235
合计	/	/	/	882	353	—	1,235

#### (iii) 授信业务或其他金融业务

单位：百万元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
中海石油财务 有限责任公司	受同一母公司控制	授信	9,000.00	201.50

注：截至2024年6月30日，公司在中海石油财务有限责任公司的授信已使用人民币201.50百万元；报告期内，中海石油财务有限责任公司向公司提供委托贷款、保函等其他金融服务收取的服务费合计人民币0.45百万元。

## 十一、担保情况

截至2024年6月30日，公司及下属公司的担保余额为人民币1,831.68亿元，其中履约担保人民币786.52亿元，融资担保人民币773.66亿元，贸易付款担保人民币271.50亿元，担保余额占公司净资产的比例约为25.41%。

截至2024年6月30日，因实际控制人中国海油集团为公司出具履约保函，公司为此向中国海油集团提供反担保。

## 十二、募集资金使用进展说明

### (1) 募集资金整体使用情况

单位：万元 币种：人民币

募集 资金来源	募集资金 到位时间	募集 资金总额	扣除发行 费用后募集 资金净额(1)	招股书 或募集 说明书中		截至报告 期末累计 投入募集 资金总额(4)	其中：截至 报告期末 超募资金 累计投入 总额(5)	截至报告	截至报告	本年度 投入金额 (8)	变更 用途的 募集 资金总额	
				募集资金 承诺投资 总额(2)	超募 资金总额 (3)=(1)-(2)			期末募集 资金累计 投入进度 (%)	期末超募 资金累计 投入进度 (%)			本年度 投入金额 占比(%) (9)=(8)/(1)
首次公开 发行股票	2022年 4月18日	3,229,200.00	3,209,908.67	3,209,908.67	0.00	2,867,904.82	不适用	89.35	不适用	64,153.52	2.00	不适用

## (2) 募集项目明细

单位：万元 币种：人民币

募集资金来源	项目名称	项目性质	是否为招股书或者募集说明书的承诺	是否涉及变更投向	募集资金计划投资总额(1)	本年投入金额	截至报告期末累计投入金额(2)	截至报告期末累计投入进度(%)	报告期末(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	是否已结项	投入进度是否符合计划的进度	投入进度未达计划的具体原因	本年实现的效益	项目已实现的效益或者研发成果	项目可行性是否发生重大变化,如是,请说明具体情况	节余金额
首次公开发行股票	圭亚那Payara油田开发项目	生产建设	是	否	520,000.00	-	520,000.00	100.00	2026年12月	否	是	不适用	291,772.44	291,772.44	否	/	
首次公开发行股票	流花11-1/4-1油田二次开发项目	生产建设	是	否	650,000.00	44,870.25	380,472.04	58.53	2025年12月	否	是	不适用	不适用	不适用	否	/	
首次公开发行股票	圭亚那Liza油田二期开发项目	生产建设	是	否	220,000.00	-	220,000.00	100.00	2023年12月	否	是	不适用	420,602.81	1,167,807.41	否	/	
首次公开发行股票	陆丰油田群区域开发项目	生产建设	是	否	350,000.00	18,747.60	311,877.99	89.11	2024年6月	否	是	不适用	157,338.06	157,338.06	否	/	
首次公开发行股票	陵水17-2气田开发项目	生产建设	是	否	300,000.00	535.63	285,334.96	95.11	2021年12月	否	是	不适用	345,584.61	1,561,964.11	否	/	
首次公开发行股票	陆丰12-3油田开发项目	生产建设	是	否	100,000.00	-	100,000.00	100.00	2023年8月	否	是	不适用	65,065.87	85,471.26	否	/	
首次公开发行股票	秦皇岛32-6 / 曹妃甸11-1油田群岸电应用工程项目	生产建设	是	否	100,000.00	-	82,686.12	82.69	2021年11月	否	是	不适用	不适用	不适用	否	/	
首次公开发行股票	旅大6-2油田开发项目	生产建设	是	否	50,000.00	-	50,000.00	100.00	2021年12月	否	是	不适用	20,786.57	146,872.63	否	/	
首次公开发行股票	补充流动资金	生产建设	是	否	919,908.67	0.04	917,533.71	99.74	不适用	否	是	/	/	/	/	/	
合计	/	/	/	/	3,209,908.67	64,153.52	2,867,904.82	89.35	/	/	/	/	/	/	/	/	/

- 注1：“募集资金计划投资总额”为根据实际募集资金净额确定的投资金额。
- 注2：圭亚那Payara油田开发项目募集资金投资额度于2023年12月使用完毕，2024年2月达到设计高峰产量。
- 注3：秦皇岛32-6 / 曹妃甸11-1油田群岸电应用工程项目是公司渤海油田统筹开发的基础设施，项目投资作为成本分摊至各油田，不单独核算收益。
- 注4：陵水17-2气田开发项目、陆丰油田群区域开发项目、秦皇岛32-6 / 曹妃甸11-1油田群岸电应用工程项目已达到预定可使用状态，后续仍将使用募集资金用于开发投资支出，主要包括项目工程建造和安装款项、质保金等。
- 注5：本表数据若出现与各分项数值之和尾数不符的情况，均为四舍五入原因造成。

**(3) 报告期内募投变更或终止情况**

报告期内公司不存在募投变更或终止情况。

**(4) 报告期内募集资金使用的其他情况**

报告期内公司不存在募集资金使用的其他情况

**十三、股本变动情况**

**(1) 股份变动情况表及说明**

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

**(2) 限售股份变动情况**

报告期内，公司限售股份未发生变化。

## 十四、股东情况

### (1) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	147,275
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	不适用

注：截至本报告期末，普通股股东总数147,275户中：A股145,599户，港股1,676户。

### (2) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股股东(或无限售条件股东)持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况(不含通过转融通出借股份)							
股东名称(全称)	报告期内 增减	期末持股数量	比例 (%)	持有 有限售条件 股份数量	质押、标记或 冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
中国海油BVI	-	28,772,727,268	60.49	-	无	-	国有法人
香港中央结算(代理人)有限公司	-21,958,197	15,645,934,997	32.89	-	未知	-	其他
国新投资有限公司	-85,159,131	218,214,480	0.46	-	无	-	国有法人
中国石油天然气集团有限公司	-	185,185,185	0.39	-	无	-	国有法人
中石化国际能源投资有限公司	-	185,185,185	0.39	-	无	-	国有法人
国新发展投资管理有限公司	-	138,888,888	0.29	-	无	-	国有法人
中国国有企业混合所有制 改革基金有限公司	-21,481,560	100,000,000	0.21	-	无	-	国有法人
中国航空油料集团有限公司	-	81,985,292	0.17	-	无	-	国有法人
国家能源集团资本控股有限公司	-	73,148,148	0.15	-	无	-	国有法人
工银金融资产投资有限公司	-	55,555,555	0.12	55,555,555	无	-	国有法人

前十名无限售条件股东持股情况(不含通过转融通出借股份、高管锁定股)			
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
中国海油BVI	28,772,727,268	境外上市外资股	28,772,727,268
香港中央结算(代理人)有限公司	15,645,934,997	境外上市外资股	15,645,934,997
国新投资有限公司	218,214,480	人民币普通股	218,214,480
中国石油天然气集团有限公司	185,185,185	人民币普通股	185,185,185
中石化国际能源投资有限公司	185,185,185	人民币普通股	185,185,185
国新发展投资管理有限公司	138,888,888	人民币普通股	138,888,888
中国国有企业混合所有制改革基金有限公司	100,000,000	人民币普通股	100,000,000
中国航空油料集团有限公司	81,985,292	人民币普通股	81,985,292
国家能源集团资本控股有限公司	73,148,148	人民币普通股	73,148,148
全国社保基金一零九组合	47,081,269	人民币普通股	47,081,269
前十名股东中回购专户情况说明	不适用		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用		
上述股东关联关系或一致行动的说明	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 公司前十名股东及前十名无限售条件股东中，中国海油BVI系公司控股股东；国新发展投资管理有限公司和国新投资有限公司均由中国国新控股有限责任公司控制。除前述情况外，公司未知其他前十名股东及前十名无限售条件股东之间是否存在关联关系或一致行动人的情况。</li> <li>2. 中国香港《个人资料(私隐)条例》规定，收集个人资料应向资料当事人说明收集资料是否为必须事项，《联交所上市规则》及港股中期报告披露规则均未要求披露持股5%以下的个人股东信息。基于《个人资料(私隐)条例》的前述规定，公司未披露其余持股比例低于5%的港股股东持股情况。</li> <li>3. 香港中央结算(代理人)有限公司为香港交易及结算有限公司之全资附属公司，以代理人身份代其他公司或个人股东持有本公司港股股票。</li> </ol>		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用		

**(3) 持股5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况**

单位：股

持股5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况								
股东名称 (全称)	期初普通账户、 信用账户持股		期初转融通出借股份 且尚未归还		期末普通账户、 信用账户持股		期末转融通出借股份 且尚未归还	
	数量合计	比例(%)	数量合计	比例(%)	数量合计	比例(%)	数量合计	比例(%)
全国社保基金 一零九组合	62,408,093	0.13	24,500	0.00005	47,081,269	0.10	20,700	0.00004

**(4) 前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借 / 归还原因导致较上期发生变化**

本报告期末，公司不存在前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借 / 归还原因导致较上期发生变化的情况。

**(5) 前十名有限售条件股东持股数量及限售条件**

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的 有限售条件 股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市 交易时间	新增可上市 交易股份数量	
1	中国人寿保险股份有限公司 —传统—普通保险产品 — 005L — CT001沪	46,296,296	2025年4月21日	—	自公司股票 上市起36个月
2	中国中信金融资产管理股份 有限公司	46,296,296	2025年4月21日	—	自公司股票 上市起36个月
3	工银金融资产投资有限公司	55,555,555	2025年4月21日	—	自公司股票 上市起36个月
上述股东关联关系或一致行动的说明		不适用			

(6) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

战略投资者或一般法人的名称	约定持股起始日期	约定持股终止日期
国新投资有限公司	2022年4月21日	—
中国石油天然气集团有限公司	2022年4月21日	—
国新发展投资管理有限公司	2022年4月21日	—
中国国有企业混合所有制改革基金有限公司	2022年4月21日	—
中国航空油料集团有限公司	2022年4月21日	—
国家能源集团资本控股有限公司	2022年4月21日	—
工银金融资产投资有限公司	2022年4月21日	—
战略投资者或一般法人参与配售新股约定持股期限的说明	本表格中所列示的投资者所持股份的限售期限均为自公司首次公开发行股票并在上交所主板上市之日起十二个月。	

# 审阅报告

安永华明(2024)专字第70000500\_A14号  
中国海洋石油有限公司

中国海洋石油有限公司董事会：

我们审阅了中国海洋石油有限公司的财务报表，包括2024年6月30日的合并及公司资产负债表，自2024年1月1日至6月30日止期间的合并及公司利润表、股东权益变动表和现金流量表以及相关财务报表附注。这些财务报表的编制是中国海洋石油有限公司管理层的责任，我们的责任是在实施审阅工作的基础上对这些财务报表出具审阅报告。

我们按照《中国注册会计师审阅准则第2101号—财务报表审阅》的规定执行了审阅业务。该准则要求我们计划和实施审阅工作，以对财务报表是否不存在重大错报获取有限保证。审阅主要限于询问公司有关人员和财务数据实施分析程序，提供的保证程度低于审计。我们没有实施审计，因而不发表审计意见。

根据我们的审阅，我们没有注意到任何事项使我们相信后附的财务报表没有在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制。

安永华明会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师：钟丽

中国注册会计师：赵毅智

中国北京

2024年8月28日

2024年6月30日  
合并资产负债表

人民币百万元

项目	附注	2024年6月30日	2023年12月31日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	(六)1	186,392	150,562
交易性金融资产	(六)2	49,143	44,304
衍生金融资产		85	43
应收票据		104	95
应收款项融资	(六)3	987	666
应收账款	(六)4	41,555	36,291
预付款项	(六)5	3,188	3,218
其他应收款	(六)6	6,672	5,256
存货	(六)7	5,994	6,451
其他流动资产		3,050	3,389
<b>流动资产合计</b>		<b>297,170</b>	<b>250,275</b>
<b>非流动资产：</b>			
债权投资	(六)8	8,348	8,221
长期股权投资	(六)9	52,343	51,252
其他权益工具投资	(六)10	737	886
其他非流动金融资产	(六)11	-	4,232
固定资产	(六)12	6,738	7,010
在建工程		1,864	1,601
油气资产	(六)13	610,435	584,309
使用权资产	(六)14	9,309	10,056
无形资产	(六)15	3,710	3,692
商誉	(六)16	15,154	15,061
长期待摊费用		728	805
递延所得税资产	(六)17	28,419	28,562
其他非流动资产	(六)18	40,449	39,636
<b>非流动资产合计</b>		<b>778,234</b>	<b>755,323</b>
<b>资产总计</b>		<b>1,075,404</b>	<b>1,005,598</b>

附注为财务报表的组成部分

第47页至第150页的财务报表由下列负责人签署：

首席执行官：周心怀

首席财务官：王欣

财务部总经理：王宇凡

2024年6月30日  
合并资产负债表(续)

人民币百万元

项目	附注	2024年6月30日	2023年12月31日
<b>流动负债：</b>			
短期借款	(六)19	<b>4,303</b>	4,365
衍生金融负债		-	25
应付账款	(六)20	<b>69,198</b>	61,382
合同负债	(六)21	<b>1,013</b>	1,383
应付职工薪酬	(六)22	<b>2,585</b>	2,311
应交税费	(六)23	<b>28,499</b>	25,130
其他应付款	(六)24	<b>39,806</b>	9,597
一年内到期的非流动负债	(六)25	<b>20,721</b>	19,746
<b>流动负债合计</b>		<b>166,125</b>	123,939
<b>非流动负债：</b>			
长期借款	(六)26	<b>5,832</b>	11,296
应付债券	(六)27	<b>55,078</b>	76,912
租赁负债	(六)28	<b>7,183</b>	7,858
长期应付款	(六)29	<b>6,736</b>	6,631
预计负债	(六)30	<b>100,197</b>	97,091
其他非流动负债		<b>3,203</b>	3,150
递延所得税负债	(六)17	<b>10,147</b>	10,845
<b>非流动负债合计</b>		<b>188,376</b>	213,783
<b>负债合计</b>		<b>354,501</b>	337,722
<b>股东权益：</b>			
股本	(六)31	<b>75,180</b>	75,180
资本公积	(六)32	<b>2,843</b>	2,861
其他综合收益	(六)33	<b>4,657</b>	3,189
专项储备	(六)34	<b>36</b>	11
盈余公积	(六)35	<b>70,000</b>	70,000
未分配利润	(六)36	<b>566,482</b>	515,345
归属于母公司股东权益合计		<b>719,198</b>	666,586
少数股东权益		<b>1,705</b>	1,290
<b>股东权益合计</b>		<b>720,903</b>	667,876
<b>负债和股东权益总计</b>		<b>1,075,404</b>	1,005,598

附注为财务报表的组成部分

首席执行官：周心怀

首席财务官：王欣

财务部总经理：王宇凡

2024年6月30日  
公司资产负债表

人民币百万元

项目	附注	2024年6月30日	2023年12月31日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	(十五)1	22,750	17,809
其他应收款	(十五)2	27,869	8,578
其他流动资产	(十五)3	44,121	34,233
<b>流动资产合计</b>		<b>94,740</b>	60,620
<b>非流动资产：</b>			
长期股权投资	(十五)4	223,070	218,284
固定资产		-	-
使用权资产		15	18
<b>非流动资产合计</b>		<b>223,085</b>	218,302
<b>资产总计</b>		<b>317,825</b>	278,922
<b>流动负债：</b>			
短期借款	(十五)5	4,303	4,328
应交税费		197	9
其他应付款		28,596	28
一年内到期的非流动负债		6	6
<b>流动负债合计</b>		<b>33,102</b>	4,371
<b>非流动负债：</b>			
租赁负债		9	12
<b>非流动负债合计</b>		<b>9</b>	12
<b>负债合计</b>		<b>33,111</b>	4,383
<b>股东权益：</b>			
股本	(十五)6	75,180	75,180
资本公积	(十五)7	5,564	5,564
其他综合收益	(十五)8	6,639	4,647
未分配利润	(十五)9	197,331	189,148
<b>股东权益合计</b>		<b>284,714</b>	274,539
<b>负债和股东权益总计</b>		<b>317,825</b>	278,922

附注为财务报表的组成部分

第47页至第150页的财务报表由下列负责人签署：

首席执行官：周心怀

首席财务官：王欣

财务部总经理：王宇凡

截至2024年6月30日止6个月期间  
合并利润表

人民币百万元

项目	附注	截至2024年 6月30日 止6个月期间	截至2023年 6月30日 止6个月期间
<b>一、营业收入</b>	(六)37	<b>226,770</b>	192,064
减：营业成本	(六)37	<b>104,962</b>	93,583
税金及附加	(六)38	<b>10,359</b>	8,369
销售费用	(六)39	<b>1,719</b>	1,750
管理费用	(六)40	<b>3,391</b>	3,031
研发费用	(六)41	<b>763</b>	758
财务费用	(六)42	<b>1,269</b>	794
其中：利息费用		<b>1,714</b>	1,372
利息收入		<b>2,597</b>	2,300
加：其他收益		<b>275</b>	430
投资收益	(六)43	<b>553</b>	1,908
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		<b>562</b>	847
公允价值变动收益	(六)44	<b>709</b>	917
信用减值(损失)利得	(六)45	<b>(32)</b>	2
资产减值损失	(六)46	<b>(2)</b>	(302)
资产处置收益		<b>27</b>	2
<b>二、营业利润</b>		<b>105,837</b>	86,736
加：营业外收入		<b>85</b>	55
减：营业外支出		<b>146</b>	169
<b>三、利润总额</b>		<b>105,776</b>	86,622
减：所得税费用	(六)47	<b>26,031</b>	22,874
<b>四、净利润</b>		<b>79,745</b>	63,748
(一)按经营持续性分类：			
1. 持续经营净利润		<b>79,745</b>	63,748
(二)按所有权归属分类：			
1. 归属于母公司股东的净利润		<b>79,731</b>	63,761
2. 少数股东损益		<b>14</b>	(13)

附注为财务报表的组成部分

首席执行官：周心怀

首席财务官：王欣

财务部总经理：王宇凡

截至2024年6月30日止6个月期间  
合并利润表(续)

项目	附注	截至2024年 6月30日 止6个月期间	截至2023年 6月30日 止6个月期间
<b>五、其他综合收益的税后净额</b>	(六)33	<b>1,468</b>	7,398
归属母公司股东的其他综合收益的税后净额		<b>1,468</b>	7,398
(一)以后不能重分类进损益的其他综合损失		<b>(176)</b>	(100)
1. 重新计量设定受益计划变动额		<b>(46)</b>	-
2. 其他权益工具投资公允价值变动		<b>(130)</b>	(128)
3. 权益法下不能转损益的其他综合收益		-	28
(二)以后将重分类进损益的其他综合收益		<b>1,644</b>	7,498
1. 权益法下可转损益的其他综合(损失)收益		<b>(35)</b>	3
2. 现金流量套期储备		<b>65</b>	(11)
3. 外币财务报表折算差额		<b>1,614</b>	7,506
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-	-
<b>六、综合收益总额</b>		<b>81,213</b>	71,146
归属于母公司股东的综合收益总额		<b>81,199</b>	71,159
归属于少数股东的综合收益(损失)总额		<b>14</b>	(13)
<b>七、每股收益(人民币元):</b>	(六)48		
(一)基本每股收益		<b>1.68</b>	1.34
(二)稀释每股收益		<b>1.68</b>	1.34

附注为财务报表的组成部分

首席执行官：周心怀

首席财务官：王欣

财务部总经理：王宇凡

截至2024年6月30日止6个月期间  
公司利润表

人民币百万元

项目	附注	截至2024年 6月30日 止6个月期间	截至2023年 6月30日 止6个月期间
一、营业收入		-	-
减：管理费用		23	21
财务费用		(151)	(699)
其中：利息费用		24	23
利息收入		395	699
加：投资收益	(十五)10	37,030	27,701
其中：对联营企业和合营 企业的投资收益		-	-
其他收益		5	3
二、营业利润		37,163	28,382
加：营业外收入		-	-
减：营业外支出		-	-
三、利润总额		37,163	28,382
减：所得税费用		386	832
四、净利润		36,777	27,550
(一)持续经营净利润		36,777	27,550
(二)终止经营净利润		-	-
五、其他综合收益的税后净额		1,992	8,665
(一)以后不能重分类进损益的 其他综合收益		1,992	8,665
1. 外币财务报表折算差额		1,992	8,665
(二)以后将重分类进损益的其 他综合收益		-	-
六、综合收益总额		38,769	36,215

附注为财务报表的组成部分

首席执行官：周心怀

首席财务官：王欣

财务部总经理：王宇凡

截至2024年6月30日止6个月期间  
合并现金流量表

人民币百万元

项目	附注	截至2024年 6月30日 止6个月期间	截至2023年 6月30日 止6个月期间
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供服务收到的现金		<b>234,809</b>	206,107
收到的税费返还		<b>157</b>	773
收到其他与经营活动有关的现金		<b>254</b>	485
经营活动现金流入小计		<b>235,220</b>	207,365
购买商品、接受服务支付的现金		<b>58,932</b>	57,757
支付给职工以及为职工支付的现金		<b>5,444</b>	5,613
支付的各项税费		<b>52,150</b>	44,309
支付其他与经营活动有关的现金		<b>140</b>	68
经营活动现金流出小计		<b>116,666</b>	107,747
经营活动产生的现金流量净额	(六)51(1)	<b>118,554</b>	99,618
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		<b>34,824</b>	83,946
取得投资收益收到的现金		<b>2,709</b>	4,647
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		<b>42</b>	4
投资活动现金流入小计		<b>37,575</b>	88,597
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		<b>54,567</b>	49,226
投资支付的现金		<b>61,810</b>	89,615
投资活动现金流出小计	(六)50(1)	<b>116,377</b>	138,841
投资活动产生的现金流量净额		<b>(78,802)</b>	(50,244)

附注为财务报表的组成部分

首席执行官：周心怀

首席财务官：王欣

财务部总经理：王宇凡

截至2024年6月30日止6个月期间  
合并现金流量表(续)

项目	附注	截至2024年 6月30日 止6个月期间	截至2023年 6月30日 止6个月期间
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		135	-
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		135	-
取得借款收到的现金		1,575	107
筹资活动现金流入小计		1,710	107
偿还债务支付的现金		29,500	19,274
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,532	2,629
筹资活动现金流出小计		32,032	21,903
筹资活动产生的现金流量净额		(30,322)	(21,796)
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		91	854
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>	(六)51(1)	9,521	28,432
加：期初现金及现金等价物余额	(六)51(1)	133,439	85,633
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	(六)51(2)	142,960	114,065

附注为财务报表的组成部分

首席执行官：周心怀

首席财务官：王欣

财务部总经理：王宇凡

截至2024年6月30日止6个月期间  
公司现金流量表

人民币百万元

项目	附注	截至2024年 6月30日 止6个月期间	截至2023年 6月30日 止6个月期间
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
购买商品、接受服务支付的现金		19	18
支付给职工以及为职工支付的现金		3	3
支付的各项税费		198	-
经营活动现金流出小计		220	21
经营活动产生的现金流量净额		(220)	(21)
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		22,512	40,299
取得投资收益收到的现金		17,484	2,916
投资活动现金流入小计		39,996	43,215
投资支付的现金		37,652	43,972
投资活动现金流出小计		37,652	43,972
投资活动产生的现金流量净额		2,344	(757)
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		-	-
筹资活动现金流入小计		-	-
偿还债务支付的现金		28	4
分配股利、利润或偿付利息支付的 现金		24	23
筹资活动现金流出小计		52	27
筹资活动产生的现金流量净额		(52)	(27)
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		(57)	(141)
<b>五、现金及现金等价物净增加(减少)额</b>		2,015	(946)
加：期初现金及现金等价物余额		11,313	17,032
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		13,328	16,086

附注为财务报表的组成部分

首席执行官：周心怀

首席财务官：王欣

财务部总经理：王宇凡

截至2024年6月30日止6个月期间  
合并股东权益变动表

人民币百万元

项目	截至2024年6月30日止6个月期间								
	归属于母公司股东权益							少数股东权益	股东权益合计
	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	合计		
一、上年年末余额	75,180	2,861	3,189	11	70,000	515,345	666,586	1,290	667,876
二、本期增减变动金额	—	(18)	1,468	25	—	51,137	52,612	415	53,027
(一)综合收益总额	—	—	1,468	—	—	79,731	81,199	14	81,213
(二)股东投入和减少资本	—	—	—	—	—	—	—	135	135
1. 股东投入的普通股	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2. 子公司少数股东投入的资本	—	—	—	—	—	—	—	135	135
(三)利润分配	—	—	—	—	—	(28,594)	(28,594)	—	(28,594)
1. 对所有者(或股东)的分配	—	—	—	—	—	(28,594)	(28,594)	—	(28,594)
(四)专项储备	—	—	—	25	—	—	25	1	26
1. 本期提取	—	—	—	798	—	—	798	1	799
2. 本期使用	—	—	—	(773)	—	—	(773)	—	(773)
(五)收购子公司	—	—	—	—	—	—	—	265	265
(六)其他	—	(18)	—	—	—	—	(18)	—	(18)
三、本期期末余额	75,180	2,843	4,657	36	70,000	566,482	719,198	1,705	720,903

附注为财务报表的组成部分

首席执行官：周心怀

首席财务官：王欣

财务部总经理：王宇凡

截至2024年6月30日止6个月期间  
合并股东权益变动表(续)

人民币百万元

项目	截至2023年6月30日止6个月期间								
	归属于母公司股东权益							少数股东权益	股东权益合计
	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	合计		
一、上年年末余额	75,180	2,854	154	9	70,000	448,985	597,182	1,201	598,383
二、本期增减变动金额	—	4	7,398	6	—	31,947	39,355	(12)	39,343
(一)综合收益总额	—	—	7,398	—	—	63,761	71,159	(13)	71,146
(二)利润分配	—	—	—	—	—	(31,814)	(31,814)	—	(31,814)
1. 对所有者(或股东)的分配	—	—	—	—	—	(31,814)	(31,814)	—	(31,814)
(三)专项储备	—	—	—	6	—	—	6	1	7
1. 本期提取	—	—	—	732	—	—	732	1	733
2. 本期使用	—	—	—	(726)	—	—	(726)	—	(726)
(四)其他	—	4	—	—	—	—	4	—	4
三、本期期末余额	75,180	2,858	7,552	15	70,000	480,932	636,537	1,189	637,726

附注为财务报表的组成部分

首席执行官：周心怀

首席财务官：王欣

财务部总经理：王宇凡

截至2024年6月30日止6个月期间  
 公司股东权益变动表

人民币百万元

项目	截至2024年6月30日止6个月期间						
	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、上年年末余额	75,180	5,564	4,647	—	—	189,148	274,539
二、本期增减变动金额	—	—	1,992	—	—	8,183	10,175
(一)综合收益总额	—	—	1,992	—	—	36,777	38,769
(二)股东投入和减少资本	—	—	—	—	—	—	—
(三)利润分配	—	—	—	—	—	(28,594)	(28,594)
1. 对所有者(或股东)的分配	—	—	—	—	—	(28,594)	(28,594)
三、本期期末余额	75,180	5,564	6,639	—	—	197,331	284,714

项目	截至2023年6月30日止6个月期间						
	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、上年年末余额	75,180	5,564	740	—	—	191,874	273,358
二、本期增减变动金额	—	—	8,665	—	—	(4,264)	4,401
(一)综合收益总额	—	—	8,665	—	—	27,550	36,215
(二)股东投入和减少资本	—	—	—	—	—	—	—
(三)利润分配	—	—	—	—	—	(31,814)	(31,814)
1. 对所有者(或股东)的分配	—	—	—	—	—	(31,814)	(31,814)
三、本期期末余额	75,180	5,564	9,405	—	—	187,610	277,759

附注为财务报表的组成部分

首席执行官：周心怀

首席财务官：王欣

财务部总经理：王宇凡

## 财务报表附注

截至2024年6月30日止6个月期间

### (一) 公司基本情况

中国海洋石油有限公司(以下简称“本公司”)于1999年8月20日在中华人民共和国(中国)香港特别行政区(香港)成立,本公司及其子公司主要从事原油和天然气的勘探、开发、生产与销售活动。

本公司注册办公地点为香港花园道1号中银大厦65层。

本公司的最终控股公司是在中国成立的中国海洋石油集团有限公司(以下简称“中国海油集团”)。

本公司及其子公司的合并财务报表于2024年8月28日已经本公司董事会批准。

### (二) 财务报表的编制基础

本公司及其子公司按照财政部颁布的企业会计准则及相关规定(以下简称“企业会计准则”)编制本财务报表。此外,本公司及其子公司还按照《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号—财务报告的一般规定(2023年修订)》披露有关财务信息。

本财务报表以持续经营为基础编制。

#### 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求,真实、完整地反映了本公司于2024年6月30日的合并及公司财务状况以及截至2024年6月30日止6个月期间的合并及公司经营成果、现金流量等有关信息。

### (三) 重要会计政策和会计估计

#### 1、 会计年度

本公司及其子公司会计年度采用公历年度,即每年自1月1日起至12月31日止。

#### 2、 记账本位币

本公司及其子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定其记账本位币,本公司及其子公司的合并财务报表的列报货币为人民币。

### (三)重要会计政策和会计估计(续)

#### 3、 记账基础和计价原则

本公司及其子公司会计核算以权责发生制为记账基础。除特别说明外，均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

在历史成本计量下，资产按照购置时支付的现金或者现金等价物的金额或者所付出的对价的公允价值计量。负债按照因承担现时义务而实际收到的款项或者资产的金额，或者承担现时义务的合同金额，或者按照日常活动中为偿还负债预期需要支付的现金或者现金等价物的金额计量。

公允价值是市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。无论公允价值是可观察到的还是采用估值技术估计的，在本财务报表中计量和 / 或披露的公允价值均在此基础上予以确定。对于以交易价格作为初始确认时的公允价值，且在公允价值后续计量中使用了涉及不可观察输入值的估值技术的金融资产，在估值过程中校正该估值技术，以使估值技术确定的初始确认结果与交易价格相等。

公允价值计量基于公允价值的输入值的可观察程度以及该等输入值对公允价值计量整体的重要性，被划分为三个层次：

- 第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。
- 第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。
- 第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

#### 4、 重要性标准确定方法和选择依据

本公司及其子公司根据所处行业宏观经济环境、业务特点、投资者关注重点等方面确定重要性标准，并作出相应的披露。

#### 5、 企业合并或资产收购

##### 5.1 可选的集中度测试

本公司及其子公司可选择对于每一项交易应用集中度测试，简化评估所收购的一组活动和资产是否构成一项业务。如果所收购的总资产的公允价值几乎相当于其中某一单独可辨认资产或一组类似可辨认资产的公允价值的，则该组活动和资产通过集中度测试。被评估的总资产不包括现金及现金等价物、递延所得税资产以及因递延所得税负债影响而产生的商誉。如果通过集中度测试，则该组活动和资产判断为不属于一项业务，无需进一步评估。

### (三)重要会计政策和会计估计(续)

#### 5、 企业合并或资产收购(续)

##### 5.2 资产收购

当本公司或其子公司收购一组不构成业务的资产和负债时，本公司或其子公司识别和确认取得的单独可辨认资产和承担的负债，先将购买价款按金融资产 / 金融负债各自的公允价值进行分配，再将购买价款余额按其他可辨认资产和负债在购买日的相对公允价值进行分配。该等交易不会产生商誉或影响损益。

##### 5.3 同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。

在企业合并中取得的资产和负债，按合并日在最终控制方财务报表中的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的则调整留存收益。

为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

##### 5.4 非同一控制下的企业合并及商誉

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制，为非同一控制下的企业合并。

合并成本指购买方为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债和发行的权益性工具的公允价值。购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

购买方在合并中所取得的被购买方符合确认条件的可辨认资产、负债及或有负债在购买日以公允价值计量。

合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，作为一项资产确认为商誉并按成本进行初始计量。

因企业合并形成的商誉在合并财务报表中单独列报，并按照成本扣除累计减值准备后的金额计量。

### (三)重要会计政策和会计估计(续)

#### 6、 合并财务报表的编制方法

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指投资方拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本公司及其子公司将进行重新评估。

子公司的合并起始于本公司或其子公司获得对该子公司的控制权时，终止于本公司及其子公司丧失对该子公司的控制权时。

对于通过同一控制下的企业合并取得的子公司，无论该项企业合并发生在报告期的任一时点，视同该子公司同受最终控制方控制之日起纳入本公司及其子公司的合并范围，其自报告期最早期间期初或同受最终控制方控制之日起的经营成果和现金流量已适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中。

子公司采用的主要会计政策和会计期间按照本公司统一规定的会计政策和会计期间厘定。

本公司与子公司及子公司相互之间发生的内部交易对合并财务报表的影响于合并时抵销。

子公司所有者权益中不属于母公司的份额作为少数股东权益，在合并资产负债表中股东权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。

#### 7、 合营安排

合营安排分为共同经营和合营企业，该分类通过考虑该安排的结构、法律形式以及合同条款等因素根据合营方在合营安排中享有的权利和承担的义务确定。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司及其子公司对合营企业的投资采用权益法核算，具体参见附注(三)、13.3.2按权益法核算的长期股权投资。

#### 8、 共同经营

本公司及其子公司根据共同经营的安排确认本公司及其子公司单独所持有的资产以及按本公司及其子公司份额确认共同持有的资产；确认本公司及其子公司单独所承担的负债以及按本公司及其子公司份额确认共同承担的负债；确认出售本公司及其子公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；确认本公司及其子公司单独所发生的费用，以及按本公司及其子公司份额确认共同经营发生的费用。本公司及其子公司按照适用于特定资产、负债、收入和费用的规定核算确认与共同经营相关的资产、负债、收入和费用。

### (三)重要会计政策和会计估计(续)

#### 9、 关联方

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制的，构成关联方。关联方可为个人或企业。仅仅同受国家控制而不存在其他关联方关系的企业，不构成关联方。

此外，本公司同时根据中国证券监督管理委员会颁布的《上市公司信息披露管理办法》确定本公司及其子公司或本公司的关联方。

#### 10、 现金及现金等价物的确定标准

现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指本公司及其子公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

#### 11、 外币业务和外币报表折算

##### 11.1 外币业务

外币交易在初始确认时采用交易发生日的即期汇率折算。

于资产负债表日，外币货币性项目采用该日即期汇率折算为人民币，因该日的即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，除符合资本化条件的外币专门借款的汇兑差额在资本化期间予以资本化计入相关资产的成本外，均计入当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目仍以交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动(含汇率变动)处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

##### 11.2 外币报表折算

为编制合并财务报表，境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：资产负债表中的所有资产、负债类项目按资产负债表日的即期汇率折算；股东权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算；利润表中的所有项目及反映利润分配发生额的项目按交易发生日的即期汇率折算；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额确认为其他综合收益并计入股东权益。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率折算，汇率变动对现金及现金等价物的影响额，作为调节项目，在现金流量表中以“汇率变动对现金及现金等价物的影响”单独列示。

上年年末数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

### (三)重要会计政策和会计估计(续)

#### 12、 存货

本公司及其子公司的存货主要包括库存原油及用于修理和维修油气资产的物料。存货按成本进行初始计量。

存货成本包括采购成本和生产成本。

存货发出时，采用加权平均法确定发出存货的实际成本。

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。

可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

存货盘存制度为永续盘存制。

#### 13、 长期股权投资

长期股权投资包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资。

##### **13.1 共同控制、重大影响的判断标准**

控制是指投资方拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。共同控制是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响是指对被投资方的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。在确定能否对被投资单位实施控制或施加重大影响时，已考虑投资方和其他方持有的被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权因素。

### (三)重要会计政策和会计估计(续)

#### 13、长期股权投资(续)

##### 13.2 初始投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外其他方式取得的长期股权投资，按成本进行初始计量。

##### 13.3 后续计量及损益确认方法

###### 13.3.1 按成本法核算的长期股权投资

本公司财务报表采用成本法核算对子公司的长期股权投资。子公司是指本公司或其子公司能够对其实施控制的被投资主体。

采用成本法核算的长期股权投资按初始投资成本计量。追加或收回投资调整长期股权投资的成本。当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

###### 13.3.2 按权益法核算的长期股权投资

本公司及其子公司对联营企业和合营企业的投资采用权益法核算。联营企业是指本公司或其子公司能够对其施加重大影响的被投资单位，合营企业是指本公司或其子公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

采用权益法核算时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

### (三)重要会计政策和会计估计(续)

#### 13、长期股权投资(续)

##### 13.3 后续计量及损益确认方法(续)

###### 13.3.2 按权益法核算的长期股权投资(续)

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本公司及其子公司与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司及其子公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司及其子公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本公司及其子公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司及其子公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

##### 13.4 长期股权投资处置

处置长期股权投资时，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

### (三)重要会计政策和会计估计(续)

#### 14、 固定资产及油气资产

##### 14.1 固定资产

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。本公司及其子公司的固定资产包括土地、房屋及建筑物、设备及其他。

固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本公司及其子公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

固定资产按成本减累计折旧及累计减值准备后入账。固定资产成本扣除预计残值及减值后按年限平均法在其预计可使用年限内计提折旧，房屋及建筑物的预计可使用年限为20-40年，预计净残值率为3%；设备及其他固定资产的预计可使用年限为5-10年，预计净残值率为3%-10%。

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本公司及其子公司目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

当固定资产处置时或预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

本公司及其子公司至少于年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

##### 14.2 油气资产

油气资产是指持有的矿区权益(包括探明矿区权益和未探明矿区权益)和通过油气勘探与油气开发活动形成的油气井及相关设施。

本公司及其子公司采用成果法核算油气资产。本公司及其子公司将油气资产的初始获取成本予以资本化。初始获取成本的减值基于勘探经验及管理层判断来确认并计入当期损益。当发现勘探储量具有商业性时，该成本会被转入探明矿区权益。资本化的油气资产包括成功探井的钻井及装备成本，所有平台、管线及油气处理终端等基础设施的建造、安装及完工成本，开发井钻井成本，建造增加采收率设施的成本，为延长资产的开采期而发生的改进费用，以及相关的资本化的借款费用。不成功探井的成本及其他所有勘探的费用于发生时计入当期损益。

### (三)重要会计政策和会计估计(续)

#### 14、 固定资产及油气资产(续)

##### 14.2 油气资产(续)

本公司及其子公司在以下情况下将勘探井成本计入资产：勘探井发现充分储量以证明该勘探井可作为生产井完井；及本公司及其子公司在评估这些勘探井储量及项目经济及操作的可行性方面取得足够进展。不符合上述标准的勘探井成本计入勘探费用。已发现具有潜在商业性的储量的勘探井需发生大量开发成本才能进行生产，且上述开发成本取决于进一步勘探工作结果的，该勘探井的成本予以资本化并定期评估其减值损失。

本公司及其子公司对探明矿区权益与井及相关设施自油气田投入商业性生产时按产量法计提折旧。为特定油气资产而建的公共设施按照比例根据相应油气资产的证实已开发储量进行折旧。非为特定油气资产而建的公共设施按照直线法在其预计使用年限内计提折旧。在开始商业性生产前，有关重大开发成本不计算折旧，其相对应储量于计算折旧时剔除。探明矿区权益根据总证实储量按产量法计提折旧。

对于未证实矿区权益，至少每年进行评估，当公允价值低于账面价值时，账面价值减记至公允价值。

本公司及其子公司对矿区废弃处置义务，考虑了预期的拆除方法，参考了工程师的估计进行确定。相关拆除费用按现值确认为预计负债，并相应增加井及相关设施的账面价值。

#### 15、 无形资产

##### 15.1 无形资产

本公司及其子公司的无形资产包括土地使用权、探矿权采矿权、NWS项目中天然气生产处理设施使用权、市场运输和存储合同、软件及其他。

无形资产按成本进行初始计量。使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均或产量法摊销。期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，必要时进行调整。

与土地使用权有关的无形资产在30-50年内按直线法摊销。探矿权采矿权在相应估计使用期限内摊销。NWS项目天然气处理权利于液化天然气开始商业生产时，基于相关资产的总证实储量按照产量法进行摊销。市场运输和存储合同在相应合同期内按照直线法进行摊销。软件及其他无形资产在相应使用期限内按直线法摊销。

### (三)重要会计政策和会计估计(续)

#### 15、无形资产(续)

##### 15.2 内部研究开发支出

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

- (1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- (2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- (3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- (4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- (5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

#### 16、借款费用

可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；构建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时，停止资本化。如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

### (三)重要会计政策和会计估计(续)

#### 17、长期资产减值

本公司及其子公司在每一个资产负债表日检查长期股权投资、固定资产及油气资产(除未证实储量的油气资产外)、使用权资产、在建工程、使用寿命确定的无形资产是否存在可能发生减值的迹象,如果该等资产存在减值迹象,则估计其可收回金额。

估计资产的可收回金额以单项资产为基础,如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的,则以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。可收回金额为资产或者资产组的公允价值减去处置费用后的净额与其预计未来现金流量的现值两者之中的较高者。

如果资产的可收回金额低于其账面价值,按其差额计提资产减值准备,并计入当期损益。

商誉至少在每年进行一次减值测试。对商誉进行减值测试时,结合与其相关的资产组或者资产组组合进行。即,自购买日起将商誉的账面价值按照合理的方法分摊到能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合且不应大于本公司及其子公司所确定的经营分部。如包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的,确认相应的减值损失。减值损失金额首先抵减分摊到该资产组或资产组组合的商誉的账面价值,再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重,按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认,在以后会计期间不予转回。

#### 18、金融工具

本公司及其子公司在成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

金融资产和金融负债在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债,相关的交易费用直接计入当期损益;对于其他类别的金融资产和金融负债,相关交易费用计入初始确认金额。当本公司及其子公司按照《企业会计准则第14号—收入》(“收入准则”)初始确认未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收账款时,按照收入准则定义的交易价格进行初始计量。

实际利率法是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。

实际利率,是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量,折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时,在考虑金融资产或金融负债所有合同条款(如提前还款、展期、看涨期权或其他类似期权等)的基础上估计预期现金流量,但不考虑预期信用损失。

金融资产或金融负债的摊余成本是以该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金,加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额,再扣除累计计提的损失准备(仅适用于金融资产)。

### (三)重要会计政策和会计估计(续)

#### 18、金融工具(续)

##### 18.1 金融资产的分类与计量

初始确认后本公司及其子公司对不同类别的金融资产，分别以摊余成本、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益或以公允价值计量且其变动计入当期损益进行后续计量。

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且本公司及其子公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，则本公司及其子公司将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产。此类金融资产包括货币资金、应收账款、其他应收款和债权投资。

初始确认时，本公司及其子公司可以单项金融资产为基础，不可撤销地将非同一控制下的企业合并中确认的或有对价以外的非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。此类金融资产作为其他权益工具投资列示。

金融资产满足下列条件之一的，表明本公司及其子公司持有该金融资产的目的是交易性的：

- 取得相关金融资产的目的，主要是为了近期出售。
- 相关金融资产在初始确认时属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明近期实际存在短期获利模式。
- 相关金融资产属于衍生工具。但符合财务担保合同定义的衍生工具以及被指定为有效套期工具的衍生工具除外。

不符合分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产条件且未指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产均分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产列示于交易性金融资产。

##### 18.1.1 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，发生减值或终止确认产生的利得或损失，计入当期损益。

### (三)重要会计政策和会计估计(续)

#### 18、金融工具(续)

##### 18.1 金融资产的分类与计量(续)

###### 18.1.1 以摊余成本计量的金融资产(续)

本公司及其子公司对以摊余成本计量的金融资产按照实际利率法确认利息收入。除下列情况外，本公司及其子公司根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定利息收入：

对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，本公司及其子公司在后续期间，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。若该金融工具在后续期间因其信用风险有所改善而不再存在信用减值，并且这一改善可与应用上述规定之后发生的某一事件相联系，本公司及其子公司转按实际利率乘以该金融资产账面余额来计算确定利息收入。

###### 18.1.2 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资的公允价值变动在其他综合收益中进行确认，该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。本公司及其子公司持有该等非交易性权益工具投资期间，在本公司及其子公司收取股利的权利已经确立，与股利相关的经济利益很可能流入本公司及其子公司，且股利的金额能够可靠计量时，确认股利收入并计入当期损益。

###### 18.1.3 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：

本公司及其子公司管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入当期损益。

###### 18.1.4 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产以公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

### (三)重要会计政策和会计估计(续)

#### 18、金融工具(续)

##### 18.2 金融工具减值

本公司及其子公司对以摊余成本计量的金融资产以预期信用损失为基础进行减值会计处理并确认损失准备。

本公司及其子公司对由收入准则规范的交易形成的应收款项融资和应收账款按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

对于其他金融资产，本公司及其子公司在每个资产负债表日评估相关金融资产的信用风险自初始确认后的变动情况。若该金融资产的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司及其子公司按照相当于该金融资产整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；若该金融资产的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司及其子公司按照相当于该金融资产未来12个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

本公司及其子公司在上一会计期间已经按照相当于金融资产整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该金融资产已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司及其子公司在当期资产负债表日按照相当于未来12个月内预期信用损失的金额计量该金融资产的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

##### 18.2.1 信用风险显著增加

本公司及其子公司利用可获得的合理且有依据的前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

本公司及其子公司在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：

- 金融工具的外部(如有)或内部信用评级实际或预期发生显著恶化；
- 外部市场信用风险指标显著恶化，例如信用利差、债务人的信用违约掉期价格大幅增加；
- 现存或预测的商业、财务或经济状况的不利变化预计将会导致债务人履行债务的能力大幅下降；
- 债务人经营业绩实际或预期发生明显恶化；
- 债务人所处的监管、经济或技术环境中实际或预期发生的重大不利变化导致债务人履行债务能力大幅下降。

### (三)重要会计政策和会计估计(续)

#### 18、金融工具(续)

##### 18.2 金融工具减值(续)

###### 18.2.1 信用风险显著增加(续)

不论上述评估的结果如何，除非本公司及其子公司有合理且具有依据的资料，本公司及其子公司认定若自合约付款逾期超过30天，则信用风险自初始确认后已显著增加。

本公司及其子公司定期监控用于识别信用风险是否显著增加的信息的有效性，并进行必要修订以确保该等条件能够在相关金额逾期前识别出信用风险的显著增加。

###### 18.2.2 已发生信用减值的金融资产

当本公司及其子公司预期对金融资产未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- (1) 发行方或债务人发生严重财务困难；
- (2) 债务人违反合约条款，如发生违约或逾期事件等；
- (3) 债权人出于经济或合约等方面因素的考虑，对发生财务困难的债务人作出让步(而在其他情况下不会作此让步)；
- (4) 借款人很可能破产或进行财务重组；
- (5) 因财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；或
- (6) 以反映出已发生信用损失的大幅折扣购买或源生一项金融资产。

对于内部信用风险管理，当内部产生的信息或从外部取得的信息表明不考虑本公司及其子公司持有的任何抵押物时，债务人很可能不会全额偿还债权人(包括本公司及其子公司)款项时，本公司及其子公司将该事项视作违约。

### (三)重要会计政策和会计估计(续)

#### 18、金融工具(续)

##### 18.2 金融工具减值(续)

###### 18.2.3 预期信用损失的确定

预期信用损失计量涉及针对违约概率、违约损失率(即违约损失程度)及违约风险敞口的判断。违约概率及违约损失率的评估基于历史资料并结合前瞻性信息进行调整。对预期信用损失的估计反映了一个无偏概率加权平均金额，该金额是以违约发生的风险作为权重决定的。

通常，预期信用损失预计为本公司及其子公司依照合同应收取的现金流量与本公司及其子公司预期收取的现金流量之间差额以初始确认时的实际折现率折现后的金额。

除应收账款、其他应收款和应收款项融资对应的调整于损失准备科目确认外，本公司及其子公司通过调整金融工具的账面价值将其减值收益或损失于损益中确认。

###### 18.2.4 减记金融资产

当本公司及其子公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。

##### 18.3 金融资产的转移

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：

- (1) 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；
- (2) 该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；
- (3) 该金融资产已转移，虽然本公司及其子公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对该金融资产的控制。

### (三)重要会计政策和会计估计(续)

#### 18、金融工具(续)

##### 18.3 金融资产的转移(续)

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值及因转移金融资产而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和的差额计入当期损益。若本公司及其子公司转移的金融资产是指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

金融资产整体转移未满足终止确认条件的，本公司及其子公司继续确认所转移的金融资产整体，并将收到的对价确认为金融负债。

##### 18.4 金融负债

###### 金融负债和权益工具的分类

本公司及其子公司根据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具。

###### 18.4.1 金融负债的分类及计量

金融负债在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

###### 18.4.1.1 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债(含属于金融负债的衍生工具)。

金融负债满足下列条件之一，表明本公司及其子公司承担该金融负债的目的是交易性的：

- (1) 承担相关金融负债的目的，主要是为了近期回购。
- (2) 相关金融负债在初始确认时属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明近期实际存在短期获利模式。
- (3) 相关金融负债属于衍生工具。

交易性金融负债采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利或利息支出计入当期损益。

### (三)重要会计政策和会计估计(续)

#### 18、金融工具(续)

##### 18.4 金融负债(续)

###### 18.4.1 金融负债的分类及计量(续)

###### 18.4.1.2 其他金融负债

其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

###### 18.4.2 金融负债的终止确认

本公司及其子公司与交易对手方修改或重新议定合同，未导致按摊余成本进行后续计量的金融负债终止确认，但导致合同现金流量发生变化的，本公司及其子公司重新计算该金融负债的账面价值，并将相关利得或损失计入当期损益。重新计算的该金融负债的账面价值，本公司及其子公司根据将重新议定或修改的合同现金流量按金融负债的原实际利率折现的现值确定。对于修改或重新议定合同所产生的所有成本或费用，本公司及其子公司调整修改后的金融负债的账面价值，并在修改后金融负债的剩余期限内进行摊销。

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，终止确认该金融负债或其一部分。本公司及其子公司(借入方)与借出方之间签订协议，以承担新金融负债方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，本公司及其子公司终止确认原金融负债，并同时确认新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认的，将终止确认部分的账面价值与支付的对价(包括转出的非现金资产或承担的新金融负债)之间的差额，计入当期损益。

### (三)重要会计政策和会计估计(续)

#### 18、金融工具(续)

##### 18.5 金融资产和金融负债的抵销

当本公司及其子公司具有抵销已确认金融资产和金融负债金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本公司及其子公司计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

##### 18.6 权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司及其子公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司及其子公司发行(含再融资)、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理。本公司及其子公司不确认权益工具的公允价值变动。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本公司及其子公司对权益工具持有方的分配作为利润分配处理。

#### 19、预计负债

##### 19.1 一般预计负债

当与或有事项相关的义务是本公司及其子公司承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，以及该义务的金额能够可靠地计量，则确认为预计负债。

在资产负债表日，考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。如果货币时间价值影响重大，则以预计未来现金流出折现后的金额确定最佳估计数。

##### 19.2 油田弃置准备

满足预计负债确认条件的油气资产弃置义务确认为预计负债，同时计入相关油气资产的原值，金额等于根据当地条件及相关要求作出的预计未来支出的现值。这部分价值作为油气资产成本的一部分进行折耗。在油气资产的使用寿命内，油气资产弃置义务采用实际利率法确定各期间应承担的利息费用。

### (三)重要会计政策和会计估计(续)

#### 20、收入

本公司及其子公司的收入主要来源于油气销售收入和贸易收入。

本公司及其子公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。履约义务，是指合同中本公司及其子公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。交易价格，是指本公司及其子公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，但不包含代第三方收取的款项以及本公司及其子公司预期将退还给客户的款项。

满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行的履约义务，本公司及其子公司按照履约进度，在一段时间内确认收入：

- (1) 客户在本公司及其子公司履约的同时即取得并消耗所带来的经济利益；
- (2) 客户能够控制本公司及其子公司履约过程中在建的商品；
- (3) 本公司及其子公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司及其子公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

否则，本公司及其子公司在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

合同负债是指本公司及其子公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务。

合同中存在重大融资成分的，本公司及其子公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本公司及其子公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

本公司及其子公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司及其子公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司及其子公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司及其子公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司及其子公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额确定。

### (三)重要会计政策和会计估计(续)

#### 21、政府补助

政府补助是指本公司及其子公司从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产。政府补助在能够满足政府补助所附条件且能够收到时予以确认。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，在相关资产的使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。本公司及其子公司将难以区分性质的政府补助整体归类为与收益相关的政府补助。

#### 22、职工薪酬

##### 22.1 短期薪酬

本公司及其子公司在职工为其提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。本公司及其子公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。

本公司及其子公司为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及本公司及其子公司按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本公司及其子公司提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，确认相应负债，并计入当期损益或相关资产成本。

##### 22.2 离职后福利

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

本公司及其子公司在职工为其提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

对于设定受益计划，本公司及其子公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。服务成本及设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益。重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，该重新计量导致的变动在以后期间不会重分类至损益。

### (三)重要会计政策和会计估计(续)

#### 22、职工薪酬(续)

##### 22.3 辞退福利

本公司及其子公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：

- (1) 本公司及其子公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；
- (2) 本公司及其子公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

##### 22.4 其他长期职工福利

对于其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，按照上述设定提存计划的有关规定进行处理，除此之外按照设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。

#### 23、所得税

所得税包括当期所得税和递延所得税。

##### 23.1 当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债(或资产)，以按照税法规定计算的预期应交纳(或返还)的所得税金额计量。

##### 23.2 递延所得税资产及递延所得税负债

对于某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

一般情况下所有暂时性差异均确认相关的递延所得税。但对于可抵扣暂时性差异，本公司及其子公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认相关的递延所得税资产。此外，与商誉的初始确认相关的交易中，如产生应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损及税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

### (三)重要会计政策和会计估计(续)

#### 23、所得税(续)

##### 23.2 递延所得税资产及递延所得税负债(续)

本公司及其子公司确认与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债，除非本公司及其子公司能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对于与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，只有当暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，本公司及其子公司才确认递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

除与直接计入其他综合收益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

##### 23.3 所得税的抵销

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，本公司及其子公司当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，本公司及其子公司递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

#### 24、租赁

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

在合同开始日，本公司及其子公司评估该合同是否为租赁或者包含租赁。除非合同条款和条件发生变化，本公司及其子公司不重新评估合同是否为租赁或者包含租赁。

本公司及其子公司作为承租人

### (三)重要会计政策和会计估计(续)

#### 24、 租赁(续)

##### 24.1 租赁的分拆

合同中同时包含一项或多项租赁和非租赁部分的，本公司及其子公司将各项单独租赁和非租赁部分进行分拆，按照各租赁部分单独价格及非租赁部分的单独价格之和的相对比例分摊合同对价。

##### 24.2 短期租赁和低价值资产租赁

本公司及其子公司对短期租赁以及低价值资产租赁，选择不确认使用权资产和租赁负债。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过12个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。本公司及其子公司将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益。

##### 24.3 使用权资产

除短期租赁和低价值资产租赁外，本公司及其子公司在租赁期开始日对租赁确认使用权资产。租赁期开始日，是指出租人提供租赁资产使其可供本公司及其子公司使用的起始日期。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- 租赁负债的初始计量金额；
- 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- 本公司及其子公司发生的初始直接费用；
- 本公司及其子公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本(不包括为生产存货而发生的成本)。

本公司及其子公司参照《企业会计准则第4号—固定资产》有关折旧规定，对使用权资产计提折旧。本公司及其子公司能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，使用权资产在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司及其子公司按照《企业会计准则第8号—资产减值》的规定来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

### (三)重要会计政策和会计估计(续)

#### 24、租赁(续)

##### 24.4 租赁负债

除短期租赁和低价值资产租赁外，本公司及其子公司于租赁开始日按照该日尚未支付的租赁付款额的现值确认和计量租赁负债。在计算租赁付款额的现值时，如果租赁的内含利率不可确定，本公司及其子公司使用该日的增量借款利率。

租赁付款额是指本公司及其子公司向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：

- 固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 本公司及其子公司合理确定将行使的购买选择权的行权价格；
- 租赁期反映出本公司及其子公司将行使终止租赁选择权的，行使终止租赁选择权需支付的款项；
- 根据本公司及其子公司提供的担保余值预计应支付的款项。

取决于指数或比率的可变租赁付款额在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

租赁期开始日后，本公司及其子公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司及其子公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本公司及其子公司将差额计入当期损益：

- 因租赁期变化或购买选择权的评估结果发生变化的，本公司及其子公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；
- 根据担保余值预计的应付金额或者用于确定租赁付款额的指数或者比率发生变动，本公司及其子公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。

### (三)重要会计政策和会计估计(续)

#### 24、 租赁(续)

##### 24.5 租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司及其子公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本公司及其子公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司及其子公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司及其子公司相应调整使用权资产的账面价值。

#### 25、 重大会计判断和估计

编制财务报表要求管理层作出判断和估计，这些判断和估计会影响资产负债表日资产和负债、报告期间收入和费用的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。管理层基于其经验和其他因素，包括在现行情况下对未来事项的合理预期，持续对这些判断和估计进行评估。然而，实际结果可能不同于估计。

特别是本公司及子公司于全球多个国家和地区开展业务。若本公司及子公司经营所在国出现地缘冲突、政治或经济不稳定等情形，与之相关的国际行动、其他政策，法律、财税体制的变化并非本公司及其子公司所能控制。该等变化以及因不同国家间的关系恶化而导致的贸易及经济制裁可能对公司的经营，现有资产或未来投资产生重大影响。

### (三)重要会计政策和会计估计(续)

#### 25、重大会计判断和估计(续)

下列重要会计估计及关键假设的存在会导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整的主要风险：

##### 25.1 油气田储量

油气资产使用产量法计提折旧，产量法的摊销率基于已证实储量。商业储量采用对地质储量，采收率及未来油价的估计来确定。其中，未来油价对在根据产品分成合同条款下可归属于当地政府的总储量的比例产生影响。同时，估计的商业储量水平为评定本公司及其子公司油气资产的账面价值是否减值的重要指标。

##### 25.2 油气资产的账面价值

未来实际产量与根据目前已知证实储量推断的未来产量预期的不同可能会影响油气资产产量法摊销率的计算。这通常是由于评估储量时使用的因素或假设的重大变化而产生。这些因素主要包括证实储量的变化，实际油气价格和油气价格假设之间的差异对证实储量的影响，及生产中可能发生的不可预期的状况等。

##### 25.3 油气资产的可收回金额

当事件的发生或环境的变化表明资产账面价值可能无法收回时，需对资产可收回金额进行估计。可收回金额为资产预计未来现金流量的现值与资产的公允价值减去处置费用后的净额两者之间的较高者。当资产的可收回金额低于账面价值时，确认减值损失。减值损失计入当期损益。

资产可收回金额的计算涉及估计和假设。关键假设包括但不限于对未来油气价格、未来产量、未来资本支出、未来作业费用及折现率的估计。

关键假设可能会发生重大变化，包括未来油价的估计更新，根据预期钻探计划对未来产量估计更新、资本支出和作业费用的估计更新，以及折现率的变化。用于未来现金流量估计的关键假设受多种风险因素影响，因此具有重大不确定性。复杂的经济前景也可能对本公司的关键假设产生重大不利影响。经济状况的变化也会影响减值测试使用的折现率。

实际现金流量可能不同于估计或预测的现金流量，因为预期事件经常不会按预期发生，并且可能会出现意外事件。减值的发生可能会对当期的经营业绩产生重大负面影响。

### (三)重要会计政策和会计估计(续)

#### 25、重大会计判断和估计(续)

##### 25.3 油气资产的可收回金额(续)

减值测试的敏感度分析涉及对各种假设进行综合估计和判断。这些假设相互作用、相互联系，并且与价格的变化没有固定的变动模式。由此，本公司及其子公司认为提供减值测试的敏感度分析不具备可操作性。假设的变动可能影响利润表中的减值损失金额，以及资产负债表中资产的账面价值。

本公司及其子公司使用上述方法计算合营公司油气资产及对从事油气开发生产的联营企业投资的可收回金额。

##### 25.4 弃置费用

在油气田经营期限接近结束时，本公司及其子公司某些油气资产将会发生设施弃置相关的费用。由于会受到包括相关法规更改、先进弃置技术的应用及优秀经验的借鉴等多种因素的影响，最终的弃置费用并不确定。同时，预期弃置时间和费用也会发生变更，例如随油田储量或法律法规及其解释的变化而变更。由此可能导致对弃置准备的重大调整，从而影响未来的财务经营成果。

##### 25.5 税项

对复杂税务法规(包括与税收优惠相关的规定)的解释和未来应税所得的金额和时间存在不确定性。鉴于广泛的国际业务关系和现有契约协议的长期性和复杂性，实际的经营成果与所做假设，或该假设的未来变化之间产生的差异，可能需要对已确认的所得税费用和利得做调整。本公司及其子公司基于合理估计，对其各经营所在国税务机关审计的可能结果提取准备。该准备的金额基于各种因素，如前期税务审计经验，以及应税主体和相关税务机构对税务法规的不同解释。视本公司及其子公司各公司的税务居住地的情况的不同，多种事项均可能造成该种解释的差异。

### (四)重要会计政策变更

于2023年11月9日，财政部发布了《企业会计准则解释第17号》，就“关于流动负债与非流动负债的划分”、“关于供应商融资安排的披露”和“关于售后租回交易的会计处理”等问题进行了明确，该解释自2024年1月1日起施行。此会计政策变更对本公司及其子公司本年度财务报表无影响。

## (五) 税项

### 1、 主要税种及税率

本公司及其子公司截至2024年6月30日止6个月期间和截至2023年6月30日止6个月期间主要适用税种及税率如下：

税种	计税依据	税率
企业所得税(注(1))	应纳税所得额	10%-82%
增值税	按应纳税销售额乘以适用税率扣除相关允许抵扣的进项税额后的余额。	13%、9%
	石油产品分成合同的产量	5%
资源税(注(2))	原油及天然气销售额	6%
城市维护建设税	实际缴纳产量税额及增值税额	7%、1%
教育费附加	实际缴纳产量税额及增值税额	3%
地方教育费附加	实际缴纳产量税额及增值税额	2%
石油特别收益金(注(3))	中国境内获取的原油净份额量	5级超额累进从价定率
矿业权出让收益(注(4))	中国海域和管辖海域内勘查、开采矿产资源取得的销售收入	0.3%-0.8%
其他	本公司的非中国子公司的其他税项包括矿区使用费及其他基于油气收入和油气运营及资本性支出预算而征收的税费。	

注：

(1) 存在不同企业所得税税率纳税主体的说明：

本公司及其子公司须就从办公和经营所在地的税收辖区取得的利润以经营实体为基础缴纳所得税。本公司就产生或取得于香港的应纳税利润缴纳16.5%（截至2023年6月30日止6个月期间：16.5%）的所得税。

本公司已经正式被中华人民共和国国家税务总局认定为中国居民企业（“居民企业”，如《中华人民共和国企业所得税法》所定义），并自2008年1月1日起，按25%的所得税税率被征收中国企业所得税。本公司在香港缴纳的企业所得税可作为境外所得税抵免额自2008年1月1日起从中国企业所得税中据实抵免。

## (五) 税项(续)

### 1、 主要税种及税率(续)

注:(续)

(1) 存在不同企业所得税税率纳税主体的说明:(续)

本公司于中国大陆的子公司中海石油(中国)有限公司(以下简称“中海石油中国”)为外商独资企业,按现行税收法律和规定,该公司按25%的税率缴纳企业所得税。中海石油中国之全资子公司中海石油深海开发有限公司已被认定为高新技术企业,于2021年至2023年适用15%的企业所得税率。该公司正在进行2024年至2026年度高新技术企业申请工作。

本公司位于中华人民共和国以外的主要子公司,分别按10%至82%税率缴纳所得税(截至2023年6月30日止6个月期间:10%至82%)。

- (2) 自营油气田及2011年11月1日以后新签订石油产品分成合同的合作油气田缴纳6%的资源税,特定石油产品及油气田可依据法律规定享受减征。2011年11月1日前已订立石油产品分成合同的合作油气田,于合同期满后,依法缴纳资源税。
- (3) 石油特别收益金的征收比率按石油开采企业原油的月加权平均价格确定,起征点为65美元/桶,实行5级超额累进从价定率计征,征收比率从20%至40%。石油特别收益金的计算以在中国境内获取的原油净份额量为基础,列入企业成本费用并准予在企业所得税税前扣除。
- (4) 根据中华人民共和国财政部、自然资源部、国家税务总局于2023年3月24日联合发布的《矿业权出让收益征收办法》,自2023年5月1日起,本公司在中华人民共和国领域和管辖海域内勘查、开采矿产资源,应按不同矿产资源类型(即石油、天然气、煤层气等)销售收入的0.3%至0.8%分别缴纳矿业权出让收益。

## (六) 合并财务报表项目注释

### 1、 货币资金

人民币百万元

项目	2024年6月30日	2023年12月31日
库存现金	4	4
银行存款(注)	186,317	150,506
其他货币资金	71	52
总计	186,392	150,562
其中：存放在境外的款项总额	29,563	26,956

注：银行存款中包含按实际利率法计提的利息。

银行存款中包含的关联公司存款金额详见关联方及关联方交易中的本公司及其子公司存款余额(附注(十一)(iii))。

本公司及其子公司的存款存放在信誉良好的银行。截至2024年6月30日止6个月期间，本公司及其子公司银行存款的年加权平均实际利率为2.23% (截至2023年6月30日止6个月期间：3.03%)。

于2024年6月30日，货币资金中包括以下外币金额：

外币名称	外币金额 (百万)	汇率	折合人民币 (百万)
美元	2,719	7.1268	19,378
其他			4,622
合计			24,000

于2023年12月31日，货币资金中包括以下外币金额：

外币名称	外币金额 (百万)	汇率	折合人民币 (百万)
美元	2,992	7.0827	21,191
其他			274
合计			21,465

## (六) 合并财务报表项目注释(续)

### 2、 交易性金融资产

人民币百万元

项目	2024年6月30日	2023年12月31日
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
其中：公开交易的货币市场基金	4,133	4,088
非公开交易的理财产品及结构性存款 <sup>(1)</sup>	45,010	40,216
合计	49,143	44,304

(1) 理财产品及结构性存款将于2024年7月8日至2025年6月16日(2023年12月31日：2024年1月5日至2024年11月5日)到期。

截至2024年6月30日止6个月期间，本公司及其子公司与交易性金融资产相关的投资收益和公允价值变动损益的合计金额为人民币613百万元(截至2023年6月30日止6个月期间：人民币1,818百万元)。

### 3、 应收款项融资

人民币百万元

项目	2024年6月30日	2023年12月31日
银行承兑汇票	987	666
合计	987	666

本公司及其子公司的银行承兑汇票既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，因此分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

### 4、 应收账款

#### (1) 应收账款分类披露

人民币百万元

	2024年6月30日	2023年12月31日
应收账款	41,651	36,367
减：信用损失准备	96	76
小计	41,555	36,291

(六) 合并财务报表项目注释(续)

4、 应收账款(续)

(2) 按账龄披露

人民币百万元

账龄	2024年6月30日		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
1年以内	41,551	69	0.17
1至2年	9	1	11.11
2至3年	76	11	14.47
3年以上	15	15	100.00
合计	41,651	96	0.23

人民币百万元

账龄	2023年12月31日		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
1年以内	36,271	50	0.14
1至2年	6	1	16.67
2至3年	76	11	14.47
3年以上	14	14	100.00
合计	36,367	76	0.21

(六) 合并财务报表项目注释(续)

4、 应收账款(续)

(3) 按坏账准备计提方法分类披露

人民币百万元

	2024年6月30日					2023年12月31日				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	24	0.06	24	100.00	-	18	0.05	18	100.00	-
按组合计提坏账准备	41,627	99.94	72	0.17	41,555	36,349	99.95	58	0.16	36,291
合计	41,651	100.00	96	0.23	41,555	36,367	100.00	76	0.21	36,291

本公司及其子公司的授信期限通常在油气产品交付后三十天内。客户根据信用评级可能需要预先付款或支付担保金。绝大部分客户均拥有良好的信用质量及还款记录，并且没有重大的逾期账款。绝大多数应收账款均为1年以内，不计息。

按组合计提坏账准备的应收账款说明

对于油气销售类业务应收账款，预期损失基于本公司及其子公司对客户信用进行的分级，参考国际评级机构提供的过去10年的历史违约概率、前瞻性信息、当前客户的信用敞口、违约时可能产生的最大损失综合测算得出。

对于非油气销售类业务应收账款，预期损失基于应收账款的历史迁徙率或根据账龄对应的预计损失率测算得出。

按单项计提坏账准备的应收账款说明

除上述按组合计提坏账准备的应收账款外，如有重大违约风险，本公司及其子公司考虑可获得的与对方单位相关的合理且有依据的信息(包括前瞻性信息)，按单项计提坏账准备。

截至2024年6月30日止6个月期间无重大坏账准备收回或转回金额(截至2023年6月30日止6个月期间：无)。

(4) 实际核销的应收账款情况

本公司及其子公司截至2024年6月30日止6个月期间及截至2023年6月30日止6个月期间未发生重大的应收账款核销。

(六) 合并财务报表项目注释(续)

4、 应收账款(续)

(5) 按欠款方归集的期 / 年末余额前五名的应收账款情况

2024年6月30日：

人民币百万元

单位名称	与本公司及其子公司关系	期末数	占应收账款总额的比例 (%)	信用损失准备
第一名	关联方	10,940	26.27	—
第二名	关联方	7,371	17.70	—
第三名	第三方	2,238	5.37	30
第四名	第三方	2,032	4.88	—
第五名	关联方	1,902	4.57	—
合计		24,483	58.79	30

2023年12月31日：

人民币百万元

单位名称	与本公司及其子公司关系	年末数	占应收账款总额的比例 (%)	信用损失准备
第一名	关联方	8,799	24.20	—
第二名	关联方	8,072	22.20	—
第三名	关联方	2,415	6.64	—
第四名	第三方	2,191	6.02	30
第五名	第三方	1,462	4.02	—
合计		22,939	63.08	30

(六) 合并财务报表项目注释(续)

5、 预付款项

预付款项按账龄列示

人民币百万元

账龄	2024年6月30日		2023年12月31日	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	3,152	98.87	3,190	99.13
1年以上	36	1.13	28	0.87
合计	3,188	100.00	3,218	100.00

本公司及其子公司于2024年6月30日及2023年12月31日不存在账龄超过1年且金额重要的预付款项。

于2024年6月30日，本公司及其子公司预付款项前五名的预付款项合计为人民币1,996百万元，占预付款项总额的62.61%（于2023年12月31日，本公司及其子公司预付款项前五名的预付款项合计为人民币2,487百万元，占预付款项总额的77.28%）。

6、 其他应收款

(1) 按账龄披露

人民币百万元

项目	2024年6月30日		
	其他应收款	坏账准备	计提比例(%)
1年以内	6,537	35	0.54
1至2年	12	—	—
2至3年	161	4	2.48
3年以上	242	241	99.59
合计	6,952	280	4.03

人民币百万元

项目	2023年12月31日		
	其他应收款	坏账准备	计提比例(%)
1年以内	5,116	23	0.45
1至2年	15	3	20.00
2至3年	189	39	20.63
3年以上	204	203	99.51
合计	5,524	268	4.85

(六) 合并财务报表项目注释(续)

6、其他应收款(续)

(2) 按款项性质分类情况

人民币百万元

项目	2024年6月30日	2023年12月31日
合作往来款	5,788	5,398
其他	1,164	126
合计	6,952	5,524

(3) 坏账准备情况

于2024年6月30日，本公司其他应收款单项计提准备金额为人民币231百万元，按信用风险组合计提金额为人民币49百万元(于2023年12月31日，本公司其他应收款单项计提准备金额为人民币230百万元，按信用风险组合计提金额为人民币38百万元)。

本公司及其子公司截至2024年6月30日止6个月期间及截至2023年6月30日止6个月期间没有对其他应收款计提重大的坏账准备。

本公司及其子公司截至2024年6月30日止6个月期间及截至2023年6月30日止6个月期间没有收回或转回重大以前年度已计提坏账准备的其他应收款。

(4) 实际核销的其他应收款情况

本公司及其子公司截至2024年6月30日止6个月期间及截至2023年6月30日止6个月期间未发生重大的其他应收账款核销。

(5) 按欠款方归集的期 / 年末余额前五名的其他应收款情况

2024年6月30日：

人民币百万元

单位名称	款项的性质	2024年 6月30日	账龄	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	信用损失准备 期末余额
第一名	合作往来款	1,439	1年以内	20.70	—
第二名	合作往来款	1,051	1年以内	15.12	—
第三名	其他	892	1年以内	12.83	—
第四名	合作往来款	613	1年以内	8.82	—
第五名	合作往来款	517	1年以内	7.44	—
合计		4,512		64.91	—

## (六) 合并财务报表项目注释(续)

### 6、 其他应收款(续)

#### (5) 按欠款方归集的期 / 年末余额前五名的其他应收款情况(续)

2023年12月31日：

人民币百万元

单位名称	款项的性质	2023年 12月31日	账龄	占其他应收款 年末余额合计 数的比例(%)	信用损失准备 年末余额
第一名	合作往来款	1,194	1年以内	21.61	—
第二名	合作往来款	801	1年以内	14.50	—
第三名	合作往来款	509	1年以内	9.21	—
第四名	合作往来款	465	1年以内	8.42	—
第五名	合作往来款	294	1年以内	5.32	—
合计		3,263		59.06	—

#### (6) 涉及政府补助的其他应收款

本公司及其子公司于2024年6月30日及2023年12月31日无重要的涉及政府补助的其他应收款。

### 7、 存货

人民币百万元

项目	2024年6月30日	2023年12月31日
账面余额	6,541	7,109
原材料及物料	4,509	4,296
库存商品	2,032	2,813
减：存货跌价准备	547	658
账面价值	5,994	6,451

本公司及其子公司截至2024年6月30日止6个月期间及截至2023年6月30日止6个月期间未发生重大转回或转销存货跌价准备。

(六) 合并财务报表项目注释(续)

8、 债权投资

2024年6月30日

人民币百万元

债务方	2024年6月30日				
	账面余额	减值准备*	账面价值	利率	到期日
Arctic LNG 2 LLC	8,348	—	8,348	5.97%	2040-12-31
合计	8,348	—	8,348		

2023年12月31日

人民币百万元

债务方	2023年12月31日				
	账面余额	减值准备*	账面价值	利率	到期日
Arctic LNG 2 LLC	8,221	—	8,221	5.97%	2040-12-31
合计	8,221	—	8,221		

\*注：本公司及其子公司的债权投资为对联营企业Arctic LNG 2 LLC的股东贷款，未计提减值准备。

## (六) 合并财务报表项目注释(续)

### 9、 长期股权投资

报告日主要联营企业的详情如下<sup>(1)</sup>：

联营企业名称	注册成立 / 设立地点	已发行及缴足的普通股股本 / 注册资本	本公司及其子公司 应占股本 权益百分比	主要业务
中海石油财务 有限责任公司 <sup>(2)</sup> (“财务公司”)	中国北京	40亿元人民币	31.8%	向中国海油集团及其成员单位提供存款、转账、结算、贷款、贴现等金融服务
Arctic LNG 2 LLC	俄罗斯联邦	159.76亿元卢布	10.0%	在俄罗斯从事天然气的勘探和开发及液化天然气的生产和销售

(1) 本公司董事认为提供其他联营公司详情将令篇幅过于冗长，各联营公司对本公司及子公司均不重大。

(2) 根据中国法律注册为有限责任公司。

报告日主要合营企业的详情如下：

公司名称	注册成立 / 设立地点	已发行及缴足的普通股股本 / 注册资本	本公司及其子公司 应占股本 权益百分比	主要业务
BC ENERGY INVESTMENTS CORP.	英属维京群岛	102,325,582美元	50.0%	投资控股

## (六) 合并财务报表项目注释(续)

### 9、 长期股权投资(续)

人民币百万元

被投资单位	2024年 1月1日	本期增减变动						2024年 6月30日
		追加投资	减少投资	权益法下 确认的 投资损益	其他综合 收益调整	宣告发放 现金股利 或利润	其他	
一、合营企业	22,342	-	-	160	-	-	139	22,641
二、联营企业	28,910	317	-	402	(35)	45	153	29,702
合计	51,252	317	-	562	(35)	45	292	52,343

于2024年6月30日和2023年12月31日，均无减值准备。

### 10、 其他权益工具投资

人民币百万元

项目	2024年6月30日	2023年12月31日
无公开交易市场的权益工具	737	886
Kerogen基金 <sup>(1)</sup>	717	867
其他	20	19
合计	737	886

(1) Kerogen能源基金主要从事石油天然气领域的投资。由于不以出售为目的，对Kerogen能源基金的权益投资被指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，截至2024年6月30日止6个月期间及截至2023年6月30日止6个月期间内无股利收入。

截至2024年6月30日止6个月期间，本公司及其子公司持有的其他权益工具投资由于公允价值变动直接计入其他综合收益的金额为损失人民币130百万元(截至2023年6月30日止6个月期间：损失人民币128百万元)。

(六) 合并财务报表项目注释(续)

11、其他非流动金融资产

人民币百万元

项目	2024年6月30日	2023年12月31日
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	—	4,232
其中：		
非公开交易的理财产品 <sup>(1)</sup>	—	4,232
合计	—	4,232

(1) 于2024年6月30日，本公司及其子公司无1年以上到期的理财产品(2023年12月31日：2025年6月2日到期)。

截至2024年6月30日止6个月期间，本公司及其子公司持有非公开交易的理财产品于其他非流动金融资产列报期间产生的公允价值变动损益金额为人民币87百万元(截至2023年6月30日止6个月期间：人民币160百万元)。

(六) 合并财务报表项目注释(续)

12、 固定资产

人民币百万元

项目	土地、房屋及建筑物	机器设备及其他	合计
<b>一、 账面原值</b>			
2023年12月31日	1,968	7,632	9,600
本期增加	—	133	133
本期减少	—	217	217
外币折算差额	—	8	8
2024年6月30日	<b>1,968</b>	<b>7,556</b>	<b>9,524</b>
<b>二、 累计折旧</b>			
2023年12月31日	509	2,081	2,590
本期增加	32	245	277
本期减少	—	85	85
外币折算差额	—	4	4
2024年6月30日	<b>541</b>	<b>2,245</b>	<b>2,786</b>
<b>三、 减值准备</b>			
2023年12月31日	—	—	—
2024年6月30日	—	—	—
<b>四、 账面价值</b>			
2023年12月31日	1,459	5,551	7,010
2024年6月30日	<b>1,427</b>	<b>5,311</b>	<b>6,738</b>

于2024年6月30日及2023年12月31日，本公司及其子公司无重要闲置、通过经营租赁租出及未办妥产权证书的固定资产。

(六) 合并财务报表项目注释(续)

13、 油气资产

人民币百万元

项目	截至2024年 6月30日止 6个月期间
<b>一、账面原值</b>	
期初余额	1,443,881
本期增加	62,182
本期减少	7,066
外币折算差额	3,790
期末余额	1,502,787
<b>二、累计折耗</b>	
期初余额	803,196
本期增加	35,751
本期减少	6,889
外币折算差额	3,636
期末余额	835,694
<b>三、减值准备</b>	
期初余额	56,376
本期增加	—
本期减少	39
外币折算差额	321
期末余额	56,658
<b>四、账面价值</b>	
期初余额	584,309
期末余额	610,435

截至2024年6月30日止6个月期间增加成本中，包括约人民币675百万元(截至2023年6月30日止6个月期间：约人民币1,249百万元)计入油气资产的资本化利息。在折旧中，包括约人民币2,148百万元的对已资本化油气资产拆除费用的折耗(截至2023年6月30日止6个月期间：约人民币2,228百万元)。

CNOOC NWS Private Limited作为本公司的全资子公司，与其他NWS项目的合作伙伴及作业者共同签署了协议。该协议下，本公司在NWS项目的权益已经作为与该项目相关的本公司负债的担保抵押给其他合作方。

(六) 合并财务报表项目注释(续)

14、使用权资产

人民币百万元

项目	房屋及建筑物	FPSO船	设备	管线	合计
<b>一、账面原值</b>					
2023年12月31日	3,328	8,862	3,013	1,101	16,304
本期增加	325	34	222	—	581
本期减少	19	—	850	—	869
外币折算差额	11	18	13	6	48
2024年6月30日	3,645	8,914	2,398	1,107	16,064
<b>二、累计折旧</b>					
2023年12月31日	1,641	3,347	780	480	6,248
本期折旧	505	432	163	49	1,149
本期减少	13	—	647	—	660
外币折算差额	8	6	2	2	18
2024年6月30日	2,141	3,785	298	531	6,755
<b>三、账面价值</b>					
2023年12月31日余额	1,687	5,515	2,233	621	10,056
2024年6月30日余额	1,504	5,129	2,100	576	9,309
截至2023年6月30日止6个月期间					
短期租赁费用	45	—	53	9	107
未计入租赁负债计量的 可变租赁付款额	—	141	15	—	156
截至2024年6月30日止6个月期间					
短期租赁费用	7	—	28	4	39
未计入租赁负债计量的 可变租赁付款额	—	172	29	—	201

## (六) 合并财务报表项目注释(续)

### 14、使用权资产(续)

本公司及其子公司运营所需的FPSO船和办公场所主要通过租赁取得。租赁合同以固定期限订立，为2年至15年，但也可能存在续租选择权。租赁期是按逐项合同协商确定的，包含各种不同的条款条件。在确定租赁期以及评估不可撤销的租赁期间时，本公司及其子公司采用合同的定义并确定合同可强制执行的期间。

截至2024年6月30日止6个月期间，本公司及其子公司确认约人民币519百万元的使用权资产是在与中国海油集团及 / 或其联系人的租赁中确认的(截至2023年6月30日止6个月期间：人民币1,413百万元)。

#### **可变租赁付款额**

FPSO船的租赁合同包括固定租赁付款额条款，或包括基于产量确定的可变租赁付款额及在租赁期内固定的最低年租赁付款额条款。截至2024年6月30日止6个月期间，支付给相关FPSO船出租人的固定和可变租赁付款额分别为人民币613百万元和172百万元(截至2023年6月30日止6个月期间：人民币531百万元和141百万元)。

使用可变支付条款的总体财务影响为FPSO船的租金成本随产量提高。预计未来期间，可变租金支出与产量的比例将基本保持不变。

截至2024年6月30日止6个月期间租赁的总现金流出金额为人民币2,003百万元(截至2023年6月30日止6个月期间：人民币2,006百万元)。

(六) 合并财务报表项目注释(续)

15、无形资产

人民币百万元

项目	土地 使用权	探矿权 采矿权	NWS项目 天然气 处理权利	市场 运输和 存储合同	软件 及其他	合计
<b>一、账面原值</b>						
2023年12月31日	2,277	531	2,304	660	3,185	8,957
本期增加	155	—	125	—	238	518
本期处置	—	—	—	—	79	79
外币折算差额	—	—	15	4	2	21
2024年6月30日	<b>2,432</b>	<b>531</b>	<b>2,444</b>	<b>664</b>	<b>3,346</b>	<b>9,417</b>
<b>二、累计摊销</b>						
2023年12月31日	294	368	2,182	199	2,222	5,265
本期增加	26	15	144	15	298	498
本期处置	—	—	—	—	72	72
外币折算差额	—	—	14	1	1	16
2024年6月30日	<b>320</b>	<b>383</b>	<b>2,340</b>	<b>215</b>	<b>2,449</b>	<b>5,707</b>
<b>三、减值准备</b>						
2023年12月31日	—	—	—	—	—	—
2024年6月30日	—	—	—	—	—	—
<b>四、账面价值</b>						
2023年12月31日余额	1,983	163	122	461	963	3,692
2024年6月30日余额	<b>2,112</b>	<b>148</b>	<b>104</b>	<b>449</b>	<b>897</b>	<b>3,710</b>

## (六) 合并财务报表项目注释(续)

### 16、商誉

商誉主要为收购尼克森公司时取得，并于收购日分配至整体勘探及生产资产分部，即预期可从该企业合并协同效应中受益的资产组及资产组组合。

在评估整体勘探及生产资产的未来现金流量的现值时，关键的假设包括但不限于未来油价、未来产量、未来资本支出和未来作业费用的预测及折现率的确定。评估未来现金流量的现值时的折现率基于本公司加权平均资本成本，并考虑资产所位于的特定国家的具体风险和资产具体特点，如特定的税务处理，现金流概况以及经济年限。然而，实际结果可能不同于估计。

### 17、递延所得税资产 / 递延所得税负债

#### (1) 未经抵销的递延所得税资产

人民币百万元

项目	2024年6月30日	2023年12月31日
油气资产	23,425	23,051
预计负债	23,074	24,352
可抵扣亏损	14,556	15,167
长期借款的公允价值变动	1,130	1,173
租赁负债	1,410	1,538
其他	3,063	1,499
小计	66,658	66,780

#### (2) 未经抵销的递延所得税负债

人民币百万元

项目	2024年6月30日	2023年12月31日
油气资产(不含弃置资产)	39,466	38,172
弃置相关资产	5,991	7,770
使用权资产	1,416	1,548
其他	1,513	1,573
小计	48,386	49,063

#### (3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

人民币百万元

项目	2024年6月30日	2023年12月31日
递延所得税资产净额	18,272	17,717
其中：递延所得税资产	28,419	28,562
递延所得税负债	10,147	10,845

## (六) 合并财务报表项目注释(续)

### 17、递延所得税资产 / 递延所得税负债(续)

#### (4) 递延所得税资产与递延所得税负债抵销后的净额变动如下

人民币百万元

项目	截至2024年 6月30日止 6个月期间
期初余额	17,717
计入损益	422
计入所有者权益	8
汇率折算差异	125
期末余额	18,272

截至2024年6月30日止6个月期间，由于本公司能够控制相关应纳税暂时性差异转回的时间，并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，因此，并未对海外子公司的未分配收益所产生的暂时性差异确认递延所得税负债。

于2024年6月30日，本公司及其子公司可抵扣亏损为人民币84,143百万元(2023年12月31日：人民币87,130百万元)，主要源于北美且可用于抵扣亏损子公司未来的应纳税所得额，相关的主要可抵扣亏损将于2026年及以后年度陆续到期。

对于可抵扣亏损，本公司及其子公司仅以能利用现有暂时性差异的转回或预计的未来应税利润为限确认递延所得税资产。

于2024年6月30日，本公司及其子公司确认递延所得税资产的可抵扣亏损为人民币68,161百万元(2023年12月31日：人民币70,798百万元)。预期不可利用的未确认递延所得税资产的可抵扣亏损金额为人民币15,982百万元(2023年12月31日：人民币16,332百万元)。上述可抵扣亏损的到期日依照不同国家税法规定。

于2024年6月30日，本公司及其子公司未确认递延所得税资产的未使用税款抵减为人民币1,505百万元(2023年12月31日：人民币1,744百万元)，上述税款抵减的到期日依照不同国家税法规定。

已确认递延所得税资产的转回主要取决于未来期间内可利用的利润或应纳税暂时性差异是否足够。若未来实际应纳税所得额低于预期，或发生会改变未来应纳税所得额估计的事实和情况时，递延所得税资产余额可能会发生重大变动。

## (六) 合并财务报表项目注释(续)

### 18、其他非流动资产

其他非流动资产主要包含一年以上到期的定期存款和用于未来弃置用途的专户存款。

于2024年6月30日，本公司及其子公司的一年以上到期的定期存款余额为人民币29,277百万元(2023年12月31日：人民币28,853百万元)。

按照中国政府《海上油气生产设施废弃处置管理暂行规定》要求，本公司及其子公司对于中国境内所有合作油田计提了弃置费，并分月存放于由中国政府监督管理的弃置费专户中。该专户存款按规定不能提取并用于除未来油气生产设施弃置外的其他用途。于2024年6月30日本公司及其子公司的弃置专户存款余额为人民币9,429百万元(2023年12月31日：人民币9,039百万元)。

### 19、短期借款

人民币百万元

项目	实际利率	2024年6月30日	2023年12月31日
短期借款*	1.08%	4,303	4,365
合计		4,303	4,365

\* 借款余额包括按实际利率法计提的利息。

于2024年6月30日，短期借款中股东借款的金额为人民币4,303百万元(2023年12月31日：人民币4,303百万元)。

于2024年6月30日及2023年12月31日，本公司及其子公司无已逾期未偿还的短期借款。

### 20、应付账款

#### (1) 应付账款列示

人民币百万元

项目	2024年6月30日	2023年12月31日
应付供应商及合作伙伴款项	66,905	59,017
应付第三方贸易款项	2,293	2,365
合计	69,198	61,382

#### (2) 账龄超过1年的重要应付账款

于2024年6月30日及2023年12月31日，本公司及其子公司无账龄超过1年的重要应付账款。

## (六) 合并财务报表项目注释(续)

### 21、合同负债

合同负债主要为销售原油及天然气预收款项等，其中本公司及其子公司与客户的天然气销售合同附有“照付不议”的条款，本公司及其子公司将此安排下客户支付金额中尚未提气部分对应金额确认为合同负债。

截至2024年6月30日止6个月期间，期初余额中人民币1,238百万元的合同负债金额已确认为本期的收入(截至2023年6月30日止6个月期间：人民币1,473百万元)。

于2024年6月30日及2023年12月31日，本公司及其子公司无账龄超过1年的重要合同负债。

### 22、应付职工薪酬

于2024年6月30日及2023年12月31日，本公司及其子公司的应付职工薪酬主要为应付工资及应付职工福利费。

### 23、应交税费

人民币百万元

项目	2024年6月30日	2023年12月31日
企业所得税	13,350	10,652
增值税	1,684	1,699
资源税	2,427	2,267
石油特别收益金	3,040	3,042
其他	7,998	7,470
合计	28,499	25,130

### 24、其他应付款

其他应付款主要包括合作机构筹款往来，各类质保金押金等。于2024年6月30日及2023年12月31日，本公司及其子公司无账龄超过1年的重要其他应付款。

## (六) 合并财务报表项目注释(续)

### 25、一年内到期的非流动负债

人民币百万元

项目	2024年6月30日	2023年12月31日
一年内到期的长期借款(附注(六)、26)	3,719	683
其中：东固液化天然气三期项目借款	520	507
Arctic LNG2项目借款	3,031	93
一般借款	168	83
一年内到期的应付债券	14,938	16,846
一年内到期的租赁负债(附注(六)、28)	2,064	2,217
合计	20,721	19,746

注：一年内到期的长期借款及一年内到期的应付债券的余额中包括按实际利率法计提的利息。

### 26、长期借款

人民币百万元

项目	实际利率及最终到期日	2024年 6月30日	2023年 12月31日
信用借款			
一般借款	LPR-1.58%至LPR+0.15%， 从2024年开始至2033年陆续 到期	3,764	2,731
保证借款			
东固液化天然气三期项目借款(注(1))	SOFR+1.80%至3.88%，从 2024年开始至2029年陆续到 期	2,756	2,946
Arctic LNG2项目借款 (注(2))	EURIBOR+1.2%，2024年到 期	3,031	6,302
减：一年内到期部分		3,719	683
合计		5,832	11,296

注：

- (1) 本公司于2016年8月3日就印度尼西亚东固项目第三条LNG生产线融资签订了两份担保书，受益人均为瑞穗银行。瑞穗银行为贷款总额为21.45亿美元的两份商业贷款协议中的多家国际商业银行及多家印度尼西亚当地商业银行的贷款代理行。根据两份担保书，本公司保证信托借款方在上述贷款协议下的付款义务，但担保限额合计不超过约5.73亿美元。
- (2) 本公司全资子公司CEPR Limited(以下简称“CEPR”)在2019年至2021年提取银行借款。截至2024年6月30日，存续借款390百万欧元(2023年12月31日：790百万欧元)，由本公司提供担保。该银行借款已于2024年7月5日全部提前偿还。

## (六) 合并财务报表项目注释(续)

### 26、长期借款(续)

长期借款的到期日如下：

人民币百万元

	2024年6月30日	2023年12月31日
1年内	3,719	683
1年至2年	637	610
2年至3年	809	6,849
3年至4年	1,044	669
4年至5年	1,102	850
5年及以上	2,240	2,318
减：一年内到期的长期借款(附注(六)、25)	3,719	683
小计	5,832	11,296

与长期借款相关的补充资料：

人民币百万元

	期末余额	期末加权 平均利率	期内加权 平均利率
截至2024年6月30日止 6个月期间	9,551	5.21%	5.03%

期内加权平均利率是每期初及期末利率的平均数。

于2024年6月30日及2023年12月31日，长期银行借款的本金、利息和偿还条款未发生违约情况。

## (六) 合并财务报表项目注释(续)

### 27、应付债券

截至2024年6月30日止6个月期间：

发行人	面值 (百万美元)	发行 年份	债券期限 (年)	发行金额 (百万美元)	票面利率	2024年1月1日 (百万人民币)	本期发行及 本期偿还 (百万人民币)	汇率变动 及其他 (百万人民币)	2024年 6月30日 (百万人民币)
中国海油财务(2003)有限公司	300	2003年	30	292	5.500%	2,101	-	14	2,115
中国海油财务(2011)有限公司	500	2011年	30	497	5.750%	3,515	-	22	3,537
中国海油财务(2012)有限公司	500	2012年	30	496	5.000%	3,511	-	22	3,533
中国海油财务(2013)有限公司	500	2013年	30	493	4.250%	3,489	-	22	3,511
中国海油财务(2013)有限公司	1,000	2019年	10	994	2.875%	7,033	-	47	7,080
中国海油财务(2013)有限公司	500	2019年	30	500	3.300%	3,526	-	22	3,548
CNOOC Finance (2014) ULC	2,250	2014年	10	2,240	4.250%	15,931	(15,931)	-	-
CNOOC Finance (2014) ULC	500	2014年	30	492	4.875%	3,484	-	22	3,506
CNOOC Petroleum North America ULC	144	1998年	30	200	7.400%	1,258	(113)	(18)	1,127
CNOOC Petroleum North America ULC	315	2002年	30	490	7.875%	3,510	(634)	(152)	2,724
CNOOC Petroleum North America ULC	420	2005年	30	786	5.875%	5,767	(2,194)	(241)	3,332
CNOOC Petroleum North America ULC	752	2007年	30	1,245	6.400%	9,987	(3,147)	(541)	6,299
CNOOC Petroleum North America ULC	594	2009年	30	696	7.500%	6,420	(682)	(207)	5,531
CNOOC Finance (2015) U.S.A. LLC	2,000	2015年	10	1,982	3.500%	14,138	-	98	14,236
CNOOC Finance (2015) Australia Pty Ltd	300	2015年	30	300	4.200%	2,118	-	15	2,133
CNOOC Finance (2015) U.S.A. LLC	1,000	2018年	10	996	4.375%	7,055	-	47	7,102
小计	11,575			12,699		92,843	(22,701)	(828)	69,314
减：一年内到期的应付债券 本金									14,236
合计									55,078

\* 上表列示余额不包括以上债券按票面利率计提且在未来一年将要支付的利息，该部分已重分类至一年内到期的非流动负债。

以上提及的所有债券由本公司提供全额的无条件的担保。

## (六) 合并财务报表项目注释(续)

### 28、 租赁负债

人民币百万元

项目	2024年6月30日	2023年12月31日
租赁负债应付额：		
1年以内	2,395	2,617
1年以上2年以内	1,838	2,053
2年以上5年以内	3,430	3,816
5年以上	3,365	3,807
减：贴现至现值	1,781	2,218
租赁负债合计	9,247	10,075
减：一年内到期的租赁负债(附注(六)、25)	2,064	2,217
租赁负债净额合计	7,183	7,858

租赁负债的增量借款利率范围为2.8%至5.3%(2023年：3.3%至5.16%)。

### 29、 长期应付款

长期应付款主要包括因CEPR收购Arctic LNG 2 LLC而产生的或有对价。

### 30、 预计负债

人民币百万元

项目	截至2024年 6月30日止 6个月期间
期初余额	98,643
新增	3,082
重估	9
本期使用	1,148
核销	—
弃置义务贴现值转回	1,614
汇兑折算差异	(29)
期末余额	102,171
减：一年内到期部分	1,974
期末余额	100,197

(1) 于2024年6月30日，计算预计负债使用的折现率为3.0%-4.75%（2023年12月31日：3.0%-4.75%）。

## (六) 合并财务报表项目注释(续)

### 31、股本

已发行及已缴足股本：	股份数目	人民币百万元
于2023年12月31日	47,566,763,984	75,180
于2024年6月30日	47,566,763,984	75,180
其中：		
香港联合交易所上市的股数	44,576,763,984	
上海证券交易所上市的股数	2,990,000,000	

截至2024年6月30日止6个月期间，本公司股份数目及股本金额无变化。

2024年7月，本公司回购于香港联交所上市的股份总计16,366,000股，总对价为港币331百万元，折合约人民币302百万元，上述股份已于2024年8月注销。进行该回购的资金来自本公司可供分配利润，故该回购款抵减本公司未分配利润。

### 32、资本公积

人民币百万元

项目	2024年 1月1日	本期增加	本期减少	2024年 6月30日
其他资本公积	2,861	—	18	2,843

(六) 合并财务报表项目注释(续)

33、其他综合收益

人民币百万元

项目	2024年 1月1日	本期发生额					2024年 6月30日
		本期 所得税前 发生额	减：前期 计入其他 综合收益 当期转入 留存收益	减： 所得税 费用	税后归属 于母公司 所有者	税后 归属于 少数股东	
一、以后不能重分类进损益的 其他综合收益							
其中：重新计量设定受益计 划变动额	1,293	(60)	—	(14)	(46)	—	1,247
权益法下不能转损 益的其他综合收 益	15	—	—	—	—	—	15
其他权益工具投资 公允价值变动	(1,352)	(130)	—	—	(130)	—	(1,482)
二、以后将重分类进损益的 其他综合收益							
其中：权益法下可转损益的 其他综合收益	169	(35)	—	—	(35)	—	134
现金流量套期储备	(31)	71	—	6	65	—	34
外币财务报表折算 差额	3,095	1,614	—	—	1,614	—	4,709
其他综合收益合计	3,189	1,460	—	(8)	1,468	—	4,657

34、专项储备

根据中国财政部、应急管理部印发的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》，本公司及其子公司对在中国境内的石油、天然气勘探和生产活动按照年产量，提取安全生产基金用于改进安全生产条件。当计提的安全生产基金完全被使用后，额外发生的安全生产基金用途的费用将直接计入到当期损益。

35、盈余公积

本公司及其子公司盈余公积余额中主要为按照中国的法规和公司章程及董事会决议提取的盈余公积。

## (六) 合并财务报表项目注释(续)

### 36、未分配利润

人民币百万元

项目	截至2024年 6月30日止 6个月期间	2023年
期 / 年初未分配利润	515,345	448,985
加：本期 / 年归属于母公司股东的净利润	79,731	123,843
减：应付普通股股利	28,594	57,483
期 / 年末未分配利润	566,482	515,345

于2024年8月28日，董事会宣布向股东派发中期股息为每股0.74港元(含税)(截至2023年6月30日止6个月；每股0.59港元(含税))，按董事会宣派日期已发行股数暂估，总计约35,187百万港元(含税)(约人民币32,139百万元(含税))(截至2023年6月30日止6个月；约人民币25,661百万元(含税))。上述股息不确认为2024年6月30日的负债。

### 37、营业收入和营业成本

人民币百万元

项目	截至2024年6月30日 止6个月期间		截至2023年6月30日 止6个月期间	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	221,741	98,502	187,250	88,872
油气销售	185,112	64,740	151,686	56,246
贸易	36,629	33,762	35,564	32,626
其他业务	5,029	6,460	4,814	4,711
合计	226,770	104,962	192,064	93,583

油气销售收入为石油和天然气销售减去矿区使用费和对政府及其他矿权拥有者的义务后所得的收入。石油和天然气销售收入在石油和天然气已交付给客户的时间点确认，即当客户取得了对原油及天然气的控制权并且本公司及其子公司对付款有现时权利及很有可能收取对价时确认。

贸易收入指本公司及其子公司在石油产品分成合同下销售归属于外国合作方的原油及天然气和通过本公司的子公司买卖原油及天然气取得的贸易收入，贸易收入在石油和天然气交付给客户时确认，即当客户取得了对原油及天然气的控制权并且本公司及其子公司对付款有现时权利及很有可能收取对价时确认。

付款通常在油气交付后30天内到期。对于支付与转移间隔期间小于一年的商品合同，为便于实务操作，本公司及其子公司未就合同中存在的重大融资成分调整交易价格。

## (六) 合并财务报表项目注释(续)

### 37、营业收入和营业成本(续)

按经营地区分类：

截至2024年6月30日止6个月期间

人民币百万元

经营地区	油气销售收入	贸易收入	其他	合计
中国	130,546	9,700	541	140,787
境外	54,566	26,929	4,488	85,983
合计	185,112	36,629	5,029	226,770

截至2023年6月30日止6个月期间

人民币百万元

经营地区	油气销售收入	贸易收入	其他	合计
中国	112,038	7,561	434	120,033
境外	39,648	28,003	4,380	72,031
合计	151,686	35,564	4,814	192,064

按报告分部分类：

截至2024年6月30日止6个月期间

人民币百万元

项目	勘探及生产	贸易业务	公司	抵销	合并
油气销售	183,437	—	—	1,675	185,112
贸易	—	36,629	—	—	36,629
其他业务	4,665	23	572	(231)	5,029
收入合计	188,102	36,652	572	1,444	226,770

截至2023年6月30日止6个月期间

人民币百万元

项目	勘探及生产	贸易业务	公司	抵销	合并
油气销售	152,104	—	—	(418)	151,686
贸易	—	35,564	—	—	35,564
其他业务	4,582	6	271	(45)	4,814
收入合计	156,686	35,570	271	(463)	192,064

截至2024年6月30日止6个月期间，成本按报告分部分类信息详见附注(十四)、1。

## (六) 合并财务报表项目注释(续)

### 38、税金及附加

人民币百万元

项目	截至2024年 6月30日 止6个月期间	截至2023年 6月30日 止6个月期间
资源税	7,139	4,544
城市维护建设税	135	106
教育费附加	549	443
合作区块增值税	850	755
其他	1,686	2,521
合计	10,359	8,369

税金及附加中各项税费的征收比例详见附注(五)。

### 39、销售费用

人民币百万元

项目	截至2024年 6月30日 止6个月期间	截至2023年 6月30日 止6个月期间
运输费用	1,472	1,507
其他	247	243
合计	1,719	1,750

### 40、管理费用

人民币百万元

项目	截至2024年 6月30日 止6个月期间	截至2023年 6月30日 止6个月期间
职工薪酬	1,830	1,818
租赁及物业费	118	144
折旧及摊销费用	652	550
专业机构服务费	303	113
其他	488	406
合计	3,391	3,031

### 41、研发费用

研究费用主要用于本公司及其子公司节能减排技术改进、推进能效提升、降低碳排放，核心技术创新及储备，油气领域重点发展方向技术攻关和优化产业结构等方面的研究及开发活动。截至2024年6月30日止6个月期间，研究费用发生人民币763百万元(截至2023年6月30日止6个月期间：人民币758百万元)。

## (六) 合并财务报表项目注释(续)

### 42、财务费用

人民币百万元

项目	截至2024年 6月30日 止6个月期间	截至2023年 6月30日 止6个月期间
银行借款利息	312	278
其他借款利息	1,845	2,115
租赁负债利息	234	232
其他借款成本	11	1
利息费用总额	2,402	2,626
减：资本化利息	688	1,254
其他财务费用：		
油气资产弃置义务的折现影响(附注(六)、30)	1,614	1,428
小计	3,328	2,800
减：利息收入	2,597	2,300
汇兑收益	(538)	(294)
合计	1,269	794

截至2024年6月30日止6个月期间本公司及其子公司的资本化年利率为1.08%至7.875% (截至2023年6月30日止6个月期间：1.08%至7.875%)。

### 43、投资收益

#### 投资收益明细情况

人民币百万元

项目	截至2024年 6月30日 止6个月期间	截至2023年 6月30日 止6个月期间
交易性金融资产的投资收益	(9)	1,061
权益法核算的长期股权投资收益	562	847
合计	553	1,908

从联营企业及合营企业收到的股利详见附注(六)、9。

(六) 合并财务报表项目注释(续)

44、公允价值变动收益

人民币百万元

项目	截至2024年 6月30日 止6个月期间	截至2023年 6月30日 止6个月期间
交易性金融资产公允价值变动收益	709	917
合计	709	917

45、信用减值(损失)/利得

人民币百万元

项目	截至2024年 6月30日 止6个月期间	截至2023年 6月30日 止6个月期间
应收账款	(20)	5
其他应收款	(12)	(3)
合计	(32)	2

46、资产减值损失

人民币百万元

项目	截至2024年 6月30日 止6个月期间	截至2023年 6月30日 止6个月期间
存货跌价损失	(2)	(302)
合计	(2)	(302)

47、所得税费用

(1) 所得税费用表

人民币百万元

项目	截至2024年 6月30日 止6个月期间	截至2023年 6月30日 止6个月期间
当期所得税费用	26,453	22,748
本期按估计应纳税利润计提的中国企业所得税	20,590	18,178
本期按估计应纳税利润计提的海外企业所得税准备	5,863	4,570
递延所得税费用	(422)	126
本期暂时性差异	(422)	126
合计	26,031	22,874

## (六) 合并财务报表项目注释(续)

### 47、所得税费用(续)

#### (2) 会计利润与所得税费用调整过程

人民币百万元

项目	截至2024年 6月30日 止6个月期间	截至2023年 6月30日 止6个月期间
利润总额	105,776	86,622
按法定 / 适用税率计算的所得税费用	26,444	21,656
子公司适用不同税率的所得税费用影响	(78)	1,229
调整以前期间所得税费用	(260)	(324)
非应税收入的所得税费用影响	(313)	(90)
不可抵扣的成本、费用和损失的所得税费用影响	389	234
其他影响所得税费用金额	(151)	169
所得税费用	26,031	22,874

### 48、每股收益

人民币百万元

项目	截至2024年 6月30日 止6个月期间	截至2023年 6月30日 止6个月期间
盈利		
用于计算普通股每股基本和摊薄盈利的利润	79,731	63,761
股数		
用于计算每股基本和摊薄盈利的普通股的加权平均数	47,566,763,984	47,566,763,984
每股盈利		
基本(人民币元)	1.68	1.34
摊薄(人民币元)	1.68	1.34

本公司在截至2024年6月30日止6个月期间和截至2023年6月30日止6个月期间不存在稀释性潜在普通股。

## (六) 合并财务报表项目注释(续)

### 49、 利润表补充资料

对本公司及其子公司利润表中的费用按性质分类的信息如下：

人民币百万元

项目	截至2024年 6月30日 止6个月期间	截至2023年 6月30日 止6个月期间
营业收入(附注(六)、37)	226,770	192,064
减：原油及油品采购成本	33,762	32,626
生产操作费(附注(十四))	17,463	16,103
税金及附加(附注(六)、38)	10,359	8,369
勘探费用(附注(十四))	4,708	3,901
折旧、折耗和摊销费用(附注(十四))	37,555	33,738
减值及跌价准备(附注(六)、45、46)	34	300
销售及管理费用(附注(十四))	5,221	4,990
利息收入(附注(六)、42)	(2,597)	(2,300)
财务费用(附注(六)、42)	3,328	2,800
其他费用	11,662	5,648
加：对联营企业和合营企业的投资收益(附注(六)、43)	562	847
营业利润	105,837	86,736

(六) 合并财务报表项目注释(续)

50、现金流量表项目

(1) 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

人民币百万元

项目	截至2024年 6月30日 止6个月期间	截至2023年 6月30日 止6个月期间
处置其他金融资产	21,524	33,000
减少三个月以上到期的定期存款	13,300	50,946
收取利息	2,070	3,302
收取投资收益	594	1,061
合计	37,488	88,309

支付的重要的投资活动有关的现金

人民币百万元

项目	截至2024年 6月30日 止6个月期间	截至2023年 6月30日 止6个月期间
资本支出	54,567	49,226
增加三个月以上到期的定期存款	39,493	54,132
购买其他金融资产	22,000	33,807
增加联营公司投资	317	1,676
合计	116,377	138,841

(2) 与筹资活动有关的现金

筹资活动产生的各项负债变动情况

人民币百万元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
借款及应付债券	110,102	1,575	2,462	30,269	—	83,870
租赁负债	10,075	—	935	1,763	—	9,247
应付股利	116	—	28,594	—	6	28,704
合计	120,293	1,575	31,991	32,032	6	121,821

(六) 合并财务报表项目注释(续)

51、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

人民币百万元

补充资料	截至2024年 6月30日 止6个月期间	截至2023年 6月30日 止6个月期间
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	79,745	63,748
加：资产减值损失	2	302
信用减值损失(转回)	32	(2)
固定资产折旧、油气资产折耗	35,811	32,189
使用权资产折旧	1,149	1,069
无形资产摊销	498	415
长期待摊费用摊销	97	65
处置固定资产、无形资产和其他 长期资产的损失	1,622	924
公允价值变动收益	(709)	(917)
财务费用	1,269	794
投资收益	(553)	(1,908)
递延所得税资产减少(增加)	143	(1,304)
递延所得税负债(减少)增加	(698)	538
存货的减少(增加)	455	(128)
安全生产费	26	7
经营性应收项目的(增加)减少	(6,681)	503
经营性应付项目的增加	6,346	3,323
经营活动产生的现金流量净额	118,554	99,618
<b>2. 现金及现金等价物净变动情况</b>		
现金的期末余额	142,960	114,065
减：现金的期初余额	133,439	85,633
加：现金等价物的期末余额	—	—
减：现金等价物的期初余额	—	—
现金及现金等价物净增加额	9,521	28,432

(六) 合并财务报表项目注释(续)

51、现金流量表补充资料(续)

(2) 现金和现金等价物的构成

人民币百万元

项目	2024年6月30日	2023年12月31日
一、现金		
其中：库存现金	4	4
可随时用于支付的银行存款	142,956	133,435
可随时用于支付的其他货币资金	—	—
二、现金等价物	—	—
三、期 / 年末现金及现金等价物余额	142,960	133,439
其中：母公司或集团内子公司使用受限的现金和现金等价物	—	—

(3) 不属于现金及现金等价物的货币资金

人民币百万元

项目	2024年6月30日	2023年12月31日	理由
到期日为三个月以上且一年以内的定期存款	43,432	17,123	属于投资项目
合计	43,432	17,123	/

(六) 合并财务报表项目注释(续)

52、 外币货币性项目

2024年6月30日

项目	期末 外币余额 (百万)	折算汇率	期末折算 人民币余额 (百万)
货币资金			
美元	62	7.1268	442
其他			—
应收账款			
美元	72	7.1268	513
其他应收款			
美元	—	7.1268	—
其他			—
应付账款			
美元	777	7.1268	5,538
其他			2
其他应付款			
美元	3	7.1268	21

(六) 合并财务报表项目注释(续)

52、 外币货币性项目(续)

2023年12月31日

项目	年末 外币余额 (百万)	折算汇率	年末折算 人民币余额 (百万)
货币资金			
美元	112	7.0827	793
其他			—
应收账款			
美元	90	7.0827	637
其他应收款			
美元	—	7.0827	—
其他			—
应付账款			
美元	652	7.0827	4,618
其他			2
其他应付款			
美元	71	7.0827	503

上述项目构成了主要的外币货币性风险，外币货币性风险详见附注(九)与金融工具相关的风险、1.3外汇风险。

## **(七) 合并范围的变更**

### **1、 非同一控制下企业合并**

本公司及其子公司截至2024年6月30日止6个月期间未发生重大的非同一控制下企业合并。

### **2、 同一控制下企业合并**

本公司及其子公司截至2024年6月30日止6个月期间未发生重大的同一控制下企业合并。

### **3、 反向购买**

本公司及其子公司截至2024年6月30日止6个月期间未发生反向购买事项。

### **4、 处置子公司**

本公司及其子公司截至2024年6月30日止6个月期间未发生重大的处置子公司。

### **5、 其他原因的合并范围变动**

本公司及其子公司截至2024年6月30日止6个月期间未发生其他原因的合并范围变动。

## (八) 在其他主体中的权益

### 1、 在子公司中的权益

#### (1) 企业集团的构成

本公司主要子公司列示如下<sup>(a)</sup>：

子公司名称	主要经营地	注册地	注册资本	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
直接控股的子公司：							
中海石油中国 <sup>(b)</sup>	中国	中国天津	480亿元人民币	在中国从事海上油气勘探、开发、生产及销售活动，以及在中国从事页岩气勘探活动	100%	—	设立
中海油国际贸易有限责任公司 <sup>(b)</sup>	中国	中国海南	4亿元人民币	油气销售与贸易	100%	—	设立
中国海洋石油国际有限公司	中国	英属维京群岛	240亿美元	投资控股	100%	—	设立
间接控股的子公司 <sup>(c)</sup>							
CNOOC Exploration & Production Nigeria Limited	尼日利亚	尼日利亚	1,000万奈拉	在非洲从事油气勘探、开发及生产活动	—	100%	设立
CNOOC Petroleum North America ULC	加拿大	加拿大	13,671,421,700普通股无面值	在加拿大从事油气勘探、开发及生产活动	—	100%	合并重组
CNOOC Canada Energy Ltd.	加拿大	加拿大	100普通股无面值 103,000优先股无面值	在加拿大从事油砂勘探、开发及生产活动	—	100%	合并重组
CNOOC Petroleum Europe Limited	英国	英格兰和威尔士	98,009,131英镑	在英国从事油气勘探、开发及生产活动	—	100%	并购
CNOOC Energy U.S.A. LLC	美国	美国	6,059,355,296美元	在美国从事油气勘探、开发及生产活动	—	100%	合并重组
CNOOC Petroleum Offshore U.S.A. Inc.	美国	美国	15,830美元	在美国从事油气勘探、开发及生产活动	—	100%	并购
CNOOC PETROLEUM BRASIL LTDA	巴西	巴西	7,830,661,300雷亚尔	在巴西从事油气勘探、开发及生产活动	—	100%	设立
CNOOC Petroleum Guyana Limited	圭亚那	巴巴多斯	200,100美元	在圭亚那从事油气勘探、开发及生产活动	—	100%	并购

(a) 上表所列的公司为影响本期业绩或组成本公司及其子公司资产总额的重要子公司。

(b) 根据中国法律注册为外商独资企业。

(c) 通过中国海洋石油国际有限公司间接控股。

## (八) 在其他主体中的权益(续)

### 2、在合营企业 / 联营企业中的权益

#### (1) 合营企业

合营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业投资的会计处理方法
				2024年6月30日	2023年12月31日	
BC ENERGY INVESTMENTS CORP.	阿根廷	英属维京群岛	投资控股	50%	50%	权益法

#### (2) 合营企业的主要财务信息

下表列示了BC ENERGY INVESTMENTS CORP.的财务信息：

人民币百万元

项目	2024年6月30日	2023年12月31日
流动资产	16,147	12,995
非流动资产	59,994	54,321
流动负债	16,400	8,302
非流动负债	14,459	14,330

人民币百万元

项目	截至2024年6月30日止6个月期间	截至2023年6月30日止6个月期间
营业收入	9,441	9,918
净利润	320	848
综合收益总额	320	848

截至2024年6月30日止6个月期间，从合营公司未收到现金股利(截至2023年6月30日止6个月期间：20百万美元(合人民币约136百万元))。

## (八) 在其他主体中的权益(续)

### 2、在合营企业 / 联营企业中的权益(续)

#### (3) 联营企业

各联营企业对本公司及子公司均不重大。本公司及其子公司联营企业的净利润及其他综合收益合计如下：

	人民币百万元	
	截至2024年 6月30日 止6个月期间	截至2023年 6月30日 止6个月期间
净利润	402	423
其他综合收益	(35)	31
综合收益合计	367	454

截至2024年6月30日止6个月期间，从联营公司收到股利人民币45百万元(截至2023年6月30日止6个月期间：人民币148百万元)。

#### (4) 合营企业 / 联营企业发生的超额亏损

截至2024年6月30日止6个月期间及截至2023年6月30日止6个月期间，本公司及其子公司无合营企业或联营企业发生超额亏损的情况。

## (九) 与金融工具相关的风险

本公司及其子公司的主要金融工具由货币资金、交易性金融资产、应收款项融资、应收账款、其他应收款、债权投资、其他权益工具投资、短期借款、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款等组成。与这些金融工具有关的风险，以及本公司及其子公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司及其子公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

本公司及其子公司采用敏感性分析分析各类风险因素和风险变量的合理性、可能变化对当期损益和股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对单一风险变量的变化的最终影响金额也将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的分析。

### 1、 风险管理目标和政策

本公司及其子公司面临信用风险、油气价格风险、外汇风险、利率风险和流动性风险。

公司的管理层监管这些风险，并由各部门提供财务风险建议和适当的本公司及其子公司财务风险管理框架支持，以确保本公司及其子公司的财务风险活动都由适当的政策和程序监管，并且财务风险的识别、计量和管理都符合本公司及其子公司政策和风险偏好。

## (九)与金融工具相关的风险(续)

### 1、 风险管理目标和政策(续)

#### 1.1 信用风险

本公司及其子公司的货币资金、应收款项融资、应收账款、其他应收款及债权投资的账面金额代表了本公司及其子公司面临的有关金融资产的最大风险敞口。本公司及其子公司并未持有任何抵押物或采取其他信用增级措施以应对与其金融资产相关的信用风险。

为降低信用风险，本公司及其子公司管理层已设立专门团队负责制订信用额度，进行信用审批。承接任何新客户前，本公司及其子公司会使用内部信用评级系统评估潜在客户的信用质量并确定各客户的信用额度，本公司及其子公司每年会对客户的信用额度及评级进行定期复核。同时，本公司及其子公司制定了其他监控程序以确保采取了跟进措施以收回逾期债务。通过上述措施，在这方面，本公司董事会认为本公司及其子公司的信用风险已显著降低。此外，本公司及其子公司应用企业会计准则的预期信用损失模型对应收账款及其他应收款执行减值测试。

信用集中的风险主要按客户及地区进行管理。于2024年6月30日，本公司及其子公司的信用集中风险体现在2.53%（2023年12月31日：2.35%）和10.03%（2023年12月31日：11.73%）的应收账款分别源于本公司及其子公司收入占比最大的第三方客户和收入占比前五大的第三方客户。

#### 1.2 油气价格风险

由于本公司及其子公司的原油价格主要参照国际市场油价，因此国际油价波动幅度较大会对本公司及其子公司的销售收入、利润、资产价值和现金流量有显著的影响。此外，本公司及其子公司部分天然气销售合同包括价格调整条款，国际油价、通货膨胀率及国内天然气价格政策等因素的变化可能导致天然气价格变化。油气价格的变化将会影响本公司及其子公司的盈利状况。

#### 1.3 外汇风险

本公司及其子公司绝大部分油气销售收入以人民币和美元计价。自2005年7月21日起，中国开始实行以市场供求为基础并参考一揽子货币进行调节的有管理的浮动汇率制度。人民币汇率不再与单一美元挂勾。截至2024年6月30日止6个月期间，人民币相对美元贬值了约0.62%（截至2023年6月30日止6个月期间：贬值3.61%）。

于2024年6月30日，本公司及其子公司约有87%（2023年12月31日：86%）的货币资金为人民币，其余为美元和港币等。本公司及其子公司除美元外，还有其他币种的外汇风险，如加拿大元及英镑，但是均不重大。

## (九)与金融工具相关的风险(续)

### 1、 风险管理目标和政策(续)

#### 1.3 外汇风险(续)

##### 外汇风险敏感性分析

在其他变量不变的情况下，汇率可能发生的合理变动对当期损益和股东权益的税前影响如下：

项目汇率变动	2024年6月30日		2023年12月31日	
	对利润的影响	对股东权益的影响	对利润的影响	对股东权益的影响
人民币对美元升 / 贬值 (+/-5%)	+/-0.29%	+/-0.12%	+/-0.15%	+/-0.13%

管理层对于2024年6月30日、2023年12月31日本公司及其子公司面临的外汇风险(即人民币与美元的兑换率)进行了敏感性分析。该敏感性分析，假设人民币汇率变动在资产负债表日发生，对本公司及其子公司面临重大风险的外币余额进行货币风险评估，并保持其他变量不变。

管理层密切监控本公司及其子公司所面临的外汇风险。人民币对美元的贬值可能产生双重效应。一方面，本公司及其子公司的油气销售收入以美元计算的基准价格折算人民币价格，本公司及其子公司的油气销售收入可能会因美元对人民币的升值而增加；另一方面，美元对人民币升值使设备与原材料的进口成本也会增加。

#### 1.4 利率风险

本公司及其子公司面临的市场利率变动的风险主要与本公司及其子公司以浮动利率计息的金融工具有关。

##### 利率风险敏感性分析

本公司及其子公司浮动利率金融工具主要为银行存款、短期借款和长期借款等，其浮动利率使得本公司及其子公司面临现金流量变动风险。利率风险由本公司及其子公司管理层密切监控。于2024年6月30日，本公司及其子公司88.25%(2023年12月31日：88.76%)的债务为固定利率。本公司及其子公司借款剩余期限加权平均后大约为8.83年(2023年：7.97年)。固定的利率能降低在不确定的环境下财务成本的波动，因而本公司及其子公司预期所面临的利率变动的风险敞口不重大。

## (九)与金融工具相关的风险(续)

### 1、 风险管理目标和政策(续)

#### 1.5 流动性风险

本公司及其子公司通过定期监控流动性需求及债务条款来确保本公司及其子公司持有充足的现金及现金等价物及其他金融资产及定期存款以满足其短期及长期的流动性需求。另外，本公司及其子公司还持有一定的银行借款额度以备临时需要。

本公司及其子公司持有的金融负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

于2024年6月30日：

人民币百万元

项目	1年以内	1到2年	2到5年	5年以上	合计
短期借款	4,347	—	—	—	4,347
长期借款	3,999	876	3,392	2,352	10,619
应付账款	69,198	—	—	—	69,198
其他应付款	9,224	—	—	—	9,224
应付债券	18,011	2,639	15,628	65,101	101,379
长期应付款	—	3,778	2,908	50	6,736
租赁负债	2,395	1,838	3,430	3,365	11,028
小计	107,174	9,131	25,358	70,868	212,531

于2023年12月31日：

人民币百万元

项目	1年以内	1到2年	2到5年	5年以上	合计
短期借款	4,388	—	—	—	4,388
长期借款	1,297	1,185	9,089	2,451	14,022
应付账款	61,382	—	—	—	61,382
其他应付款	8,416	—	—	—	8,416
应付债券	20,638	17,396	17,143	75,602	130,779
长期应付款	—	3,712	2,863	56	6,631
租赁负债	2,617	2,053	3,816	3,807	12,293
小计	98,738	24,346	32,911	81,916	237,911

## (九) 与金融工具相关的风险(续)

### 2、资本管理

本公司及其子公司资本管理的主要目标是保证本公司及其子公司持续经营的能力并保持健康的资本结构以便支持公司的业务发展，实现股东价值最大化。本公司及其子公司依据经济情况的变动来管理资本结构并做出适当调整。本公司及其子公司通过向股东发放股息，举借新债或增发新股的方式来维持或调整资本结构。本公司及其子公司本期间内资本管理的目标、政策及流程均未发生变化。本公司及其子公司以资本负债率为基础来对资本进行监控，资本负债率的计算公式为带息负债除以总资本(股东权益及带息负债的合计)。

人民币百万元

项目	2024年6月30日	2023年12月31日
带息银行及其他借款	83,870	110,102
租赁负债	9,247	10,075
股东权益合计	720,903	667,876
总资本	814,020	788,053
资本负债率	11.4%	15.2%

## (十) 公允价值的披露

### 金融工具的公允价值

货币资金、应收账款、短期借款、应付账款、其他应付款及定期存款于2024年6月30日和2023年12月31日的账面价值接近其公允价值。

浮动利率的长期银行借款于2024年6月30日和2023年12月31日的公允价值接近其账面价值。

应付债券的预计公允价值于2024年6月30日约为人民币66,475百万元(2023年12月31日：人民币89,614百万元)。该公允价值是分别参照2024年6月30日及2023年12月31日的市场价格确定的。

## (十) 公允价值的披露(续)

### 公允价值等级

于2024年6月30日和2023年12月31日，本公司及其子公司持有的按公允价值计量的金融工具按等级分类如下：

2024年6月30日：

人民币百万元

项目	期末公允价值			
	第一层次 公允价值计量	第二层次 公允价值计量	第三层次 公允价值计量	合计
以公允价值计量的资产				
应收款项融资	—	987	—	987
交易性金融资产				
理财产品及结构性存款	—	45,010	—	45,010
公开交易的货币市场基金	4,133	—	—	4,133
其他权益工具投资				
非公开交易的投资	—	—	737	737
衍生金融资产				
期货	85	—	—	85
以公允价值计量的负债				
衍生金融负债				
期货	—	—	—	—

## (十) 公允价值的披露(续)

### 公允价值等级(续)

2023年12月31日：

人民币百万元

项目	年末公允价值			
	第一层次 公允价值计量	第二层次 公允价值计量	第三层次 公允价值计量	合计
以公允价值计量的资产				
应收款项融资	—	666	—	666
交易性金融资产				
理财产品及结构性存款	—	40,216	—	40,216
公开交易的货币市场基金	4,088	—	—	4,088
其他非流动金融资产				
理财产品	—	4,232	—	4,232
其他权益工具投资				
非公开交易的投资	—	—	886	886
衍生金融资产				
期货	43	—	—	43
以公允价值计量的负债				
衍生金融负债				
期货	25	—	—	25

分类为第三层次的金融资产主要是本公司的全资子公司投资的Kerogen能源基金组成。本公司及其子公司采用了重大不可观察输入数据以拟定该金融资产的公允价值。由于无法取得可观察的价格，金融资产的公允价值通过使用估值技术厘定，主要包括金融工具的嵌入条款、要价和出价，以及基于按各项目或资产的折现现金流并且应用了项目进展中适当的风险因子确定资产净值的估值。公允价值计量中使用的重大不可观察输入数据包括资产净值和价格与资产净值的比率。

本报告期内不存在公允价值各层次间重分类的金额。

## (十一) 关联方及关联方交易

### 与中国海油集团针对一系列产品及服务的综合框架协议

本公司及其子公司受到中国海油集团控制，与中国海油集团及其联系人(联系人具有联交所上市规则第14A章赋予该词的涵义)之间的交易被认定为关连 / 关联方交易。本公司于2022年11月2日与中国海油集团订立一份综合框架协议，以(1)由本公司及其子公司向中国海油集团及 / 或其联系人提供及(2)由中国海油集团及 / 或其联系人向本公司及其子公司提供任何一方及 / 或其联系人就持续关连交易而不时需要及要求的一系列产品及服务。该综合框架协议的期限为自2023年1月1日起三年。上述综合框架协议项下的持续关连交易及自2023年1月1日起的三个年度的相关年度上限已于2022年11月29日经本公司独立股东批准。批准后的持续关连交易如下：

- (1) 由中国海油集团及 / 或其联系人向本公司及其子公司提供的勘探、开发、生产以及销售、管理及辅助性服务：
  - (a) 提供勘探及配套服务；
  - (b) 提供开发及配套服务(含新增新能源业务)；
  - (c) 提供生产及配套服务(含新增新能源业务)；
  - (d) 提供销售、管理及辅助性服务；及
  - (e) 浮式采油、储油和卸油(“FPSO”)船租赁。
- (2) 由本公司及其子公司向中国海油集团及 / 或其联系人销售石油和天然气产品及绿电产品：
  - (a) 石油和天然气产品的销售(天然气和液化天然气的长期销售除外)；
  - (b) 天然气和液化天然气的长期销售；及
  - (c) 绿电产品的销售。

## (十一) 关联方及关联方交易(续)

### 定价原则

本公司及其子公司与中国海油集团及 / 或其联系人进行持续关连交易的基本定价原则是通过公平协商，按照一般商务条款或更佳条款，参考普遍的地方市场条件(包括销售量、合同期限、服务量、整体客户关系和其他市场因素)定价。

根据以上基本定价原则，各类具体产品或服务应分别按下列定价机制及顺序收取费用：

(a) 政府定价；或

(b) 如果并无政府定价，则按市价(包括地方、全国或国际市场价格)。

上述(1)(a)至(1)(b)段提及的中国海油集团及 / 或其联系人向本公司及其子公司提供的持续关连交易及(2)(a)至(2)(b)段提及的本公司及其子公司向中国海油集团及 / 或其联系人提供的持续关连交易依据上述定价原则，以市场价格(如综合框架协议所定义)为基础，经过公平谈判协商后确定。

上述(1)(c)至(1)(d)段提及的中国海油集团及 / 或其联系人向本公司及其子公司提供的持续关连交易根据上述定价原则，按政府定价或市场价格提供。

上述(1)(e)段提及的持续关连交易根据上述定价原则，与提供FPSO船租赁的中国海油集团及 / 或其联系人根据一般商务条款经过公平协商后确定。

上述(2)(c)段提及的本公司及其子公司向中国海油集团及 / 或其联系人提供的持续关连交易依据上述定价原则，通过挂牌、竞价、双边协商、滚动撮合等方式进行公平交易。

## (十一) 关联方及关联方交易(续)

除已在本合并财务报表其他附注披露外，截至2024年6月30日止6个月期间及截至2023年6月30日止6个月期间内本公司及其子公司与关联方在正常业务过程中发生的重大关联方交易及期 / 年末关联方交易余额汇总如下：

**(i) 由中国海油集团及 / 或其联系人向本公司及其子公司提供勘探、开发、生产以及销售、管理及辅助性服务**

人民币百万元

	截至2024年 6月30日 止6个月期间	截至2023年 6月30日 止6个月期间
提供勘探及配套服务	6,860	6,432
其中：资本化计入油气资产的费用	4,617	4,430
提供开发及配套服务(含新增新能源业务)	29,847	26,976
提供生产及配套服务(含新增新能源业务) <sup>1)</sup>	8,261	7,281
提供销售、管理及辅助性服务 <sup>2)</sup>	1,663	830
FPSO船租赁 <sup>3)</sup>	206	466
合计	46,837	41,985

注：

- 1) 即为本公司及其子公司提供的生产作业服务，提供多项设备及辅助性服务。
- 2) 包括向本公司及其子公司提供销售、行政管理、油气作业管理及综合研究服务，以及与本公司及其子公司的勘探、开发、生产及研究活动有关的其他辅助性服务。此外，中国海油集团及 / 或其联系人向本公司的部分子公司出租若干物业用作办公大楼及员工宿舍并为此物业提供管理服务。
- 3) 中海油能源发展股份有限公司出租FPSO船给本公司及其子公司提供石油生产业务。

(十一) 关联方及关联方交易(续)

(ii) 由本公司及其子公司向中国海油集团及 / 或其联系人销售石油和天然气产品及绿电产品\*

人民币百万元

	截至2024年 6月30日 止6个月期间	截至2023年 6月30日 止6个月期间
石油和天然气产品的销售(天然气和液化天然气的长期销售除外) <sup>4)</sup>	115,848	95,399
天然气和液化天然气的长期销售 <sup>5)</sup>	14,943	12,979
合计	130,791	108,378

\* 本公司及其子公司向中国海油集团及 / 或其联系人销售取得的收入占营业收入的58%。

注：

- 4) 此销售为将包括原油、天然气、凝析油、液化石油气销售给中国海油集团及 / 或其联系人。本公司及其子公司与中国海油集团及 / 或其联系人就该等销售不时订立个别的销售合同。
- 5) 根据市场惯例，此类销售合同的期限以有关气田的估计储量及生产概况为基准确定。此长期销售合同通常为期3至25年。

(iii) 与财务公司的交易及余额<sup>6)</sup>

(a) 本公司及其子公司的利息收入

人民币百万元

	截至2024年 6月30日 止6个月期间	截至2023年 6月30日 止6个月期间
在财务公司的存款利息收入	169	180

(b) 本公司及其子公司存款余额

人民币百万元

	2024年6月30日	2023年12月31日
在财务公司的存款余额	21,934	21,979

注：

- 6) 财务公司向本公司及其子公司提供结算服务、存款服务、贴现服务、贷款和委托贷款服务。

(十一) 关联方及关联方交易(续)

(iv) 与中国海油集团及 / 或其联系人的余额

人民币百万元

	2024年6月30日	2023年12月31日
应付中国海油集团		
—包含于应付账款及其他应付款	141	29
应付其联系人		
—包含于应付账款、其他应付款及合同负债	40,075	31,431
—包含于租赁负债	6,243	6,885
合计	46,459	38,345
与中国海油集团及 / 或其联系人的借款 <sup>7)</sup>	5,539	5,185
应收其联系人		
—包含于应收账款	21,341	20,581
—包含于预付款项及其他应收款	487	1,041
合计	21,828	21,622

注：

- 7) 与中国海油集团及 / 或其联系人的借款主要为中国海油集团向本公司提供的总额人民币4,300百万元、固定利率1.08%的三年期非承诺性循环贷款，用于公司一般用途。根据原贷款协议中展期条款，中国海油集团与本公司协商同意，将此贷款协议期限展期一年至2025年6月9日，固定利率保持不变，本公司无需提供担保。截至2024年6月30日止6个月期间的利息费用为人民币23百万元。该贷款已经于2021年全额提款。其余金额为财务公司参与的银团贷款份额部分。

(v) 与合营企业及联营企业的余额

人民币百万元

	2024年6月30日	2023年12月31日
应收合营企业及联营企业		
—包含于应收账款及其他应收款	273	171

(vi) 关键管理人员薪金

人民币百万元

	截至2024年 6月30日 止6个月期间	截至2023年 6月30日 止6个月期间
关键管理人员薪金	7	11

## (十二) 承诺及或有事项

### 1、 重要承诺事项

#### 资本承诺

于2024年6月30日及2023年12月31日本公司及其子公司的资本性承诺主要为以下购建固定资产和油气资产的承诺：

	人民币百万元	
	2024年6月30日	2023年12月31日
已签约但尚未执行的资本承诺款项 <sup>(1)</sup>	42,812	45,099

(1) 已签约但尚未执行的资本性承诺中包括未来五年预估的本公司及其子公司就其勘探及开采许可证向中国自然资源部支付的费用。

于2024年6月30日，以上资本性承诺中包含对中国海油集团及 / 或其联系人的承诺约人民币8,142百万元(2023年12月31日：人民币14,382百万元)。

#### 合营企业的资本承诺

	人民币百万元	
	2024年6月30日	2023年12月31日
已签约但尚未执行的资本承诺款项	700	219

于2024年6月30日，本公司及其子公司尚未动用的授信额度约为人民币55,988百万元(2023年12月31日：人民币53,884百万元)。

### 2、 或有事项

作为中国居民企业，本公司对其从2008年1月1日起为海外子公司提供的资金支持，可能需要根据市场利率计算的利息收入缴纳所得税。本公司已按中国税法规定准备同期资料，目前正在等待主管税务机关核定。

本公司及其子公司在全球很多税务管辖地区负有纳税义务，有些税务审计和审核项目正在进行中，税务当局与本公司及其子公司在解释和执行税法及相关规定时持有的不同立场，可能会增加本公司及其子公司的税务负债。本公司管理层已经评估了预计争议事项未来可能的结果，本公司管理层相信根据现有的资料，在本合并财务报表中已经计提了充足的所得税费用。

除前述事项外，本公司及其子公司还在处理日常经营过程中产生的诉讼和仲裁。虽然本阶段无法确定该等诉讼和仲裁的结果，但本公司管理层相信该等诉讼和仲裁预计不会对本合并财务报表产生重大影响。

## (十三) 资产负债表日后事项

截至本财务报表批准日，本公司及其子公司并无须作披露的资产负债表日后事项。

#### (十四) 其他重要事项

##### (1) 分部信息

本公司及其子公司通过三个经营分部披露其主要业务，包括勘探及生产、贸易业务和公司业务。以上经营分部的划分与本公司主要经营决策者审查经营分部的财务信息来进行资源分配和绩效评价一致。

勘探及生产分部从事上游石油业务，主要包括常规油气业务，页岩油气业务，油砂业务和其他非常规油气业务。

贸易业务分部从事原油贸易业务，主要包括石油产品分成合同下销售归属于外国合作方的原油及天然气以及第三方原油贸易业务。

公司业务分部从事总部管理、资金管理以及研究开发等业务。

#### (十四) 其他重要事项(续)

##### (1) 分部信息(续)

下表为本公司及其子公司截至2024年6月30日止6个月期间及截至2023年6月30日止6个月期间经营分部的财务信息。

人民币百万元

	勘探及生产		贸易业务		公司		抵销		合并	
	截至 2024年 6月30日 止6个月 期间	截至 2023年 6月30日 止6个月 期间	截至 2024年 6月30日 止6个月 期间	截至 2023年 6月30日 止6个月 期间	截至 2024年 6月30日 止6个月 期间	截至 2023年 6月30日 止6个月 期间	截至 2024年 6月30日 止6个月 期间	截至 2023年 6月30日 止6个月 期间	截至 2024年 6月30日 止6个月 期间	截至 2023年 6月30日 止6个月 期间
外部收入	52,932	43,993	173,498	147,844	340	227	-	-	226,770	192,064
分部间收入*	135,170	112,693	(136,846)	(112,274)	232	44	1,444	(463)	-	-
收入合计	188,102	156,686	36,652	35,570	572	271	1,444	(463)	226,770	192,064
本期分部利润/(损失)	77,257	61,004	2,316	2,405	15,189	3,206	(15,017)	(2,867)	79,745	63,748
分部损益中包含如下金额：										
生产操作费(附注(六)、49)	(17,253)	(16,074)	-	-	-	-	(210)	(29)	(17,463)	(16,103)
税金及附加(附注(六)、38)	(10,236)	(8,286)	(90)	(78)	(33)	(31)	-	26	(10,359)	(8,369)
勘探费用(附注(六)、49)	(4,708)	(3,901)	-	-	-	-	-	-	(4,708)	(3,901)
折旧、折耗及摊销(附注(六)、49)	(36,715)	(33,419)	(24)	(18)	(350)	(308)	(466)	7	(37,555)	(33,738)
减值及跌价准备(附注(六)、45、46)	(26)	(298)	(7)	-	(1)	(2)	-	-	(34)	(300)
销售及管理费用(附注(六)、49)	(3,871)	(3,941)	(151)	(142)	(1,242)	(1,017)	43	110	(5,221)	(4,990)
利息收入(附注(六)、42)	657	1,262	149	98	1,791	1,868	-	(928)	2,597	2,300
财务费用(附注(六)、42)	(2,734)	(2,581)	(38)	(6)	(2,022)	(765)	1,466	552	(3,328)	(2,800)
对联营企业和合营企业的投资收益(附注(六)、43)	57	184	-	-	505	663	-	-	562	847
所得税费用(附注(六)、47)	(25,543)	(21,472)	(448)	(484)	59	(952)	(99)	34	(26,031)	(22,874)
其他分部数据：										
长期股权投资(附注(六)、9)	24,485	23,894	-	-	27,858	27,358	-	-	52,343	51,252
其他	662,136	571,584	45,392	43,284	497,762	538,273	(182,229)	(198,795)	1,023,061	954,346
分部资产	686,621	595,478	45,392	43,284	525,620	565,631	(182,229)	(198,795)	1,075,404	1,005,598
分部负债	345,482	342,231	31,099	31,936	175,126	178,846	(197,206)	(215,291)	354,501	337,722
资本性支出	64,391	57,517	2	-	243	102	-	-	64,636	57,619

\* 部分由勘探及生产分部生产的原油及天然气通过贸易业务分部销售，本公司主要经营决策者评估分部业绩时，将对对应收入重分类回勘探及生产分部。

#### (十四) 其他重要事项(续)

##### (1) 分部信息(续)

###### (a) 地区信息

本公司及其子公司主要在中国、印度尼西亚、伊拉克、俄罗斯、加拿大、美国、英国、尼日利亚、乌干达、阿根廷、巴西、圭亚那、澳大利亚和新加坡等地从事原油及天然气的勘探、开发、生产与销售活动。

在列示本公司及其子公司地区信息时，从外部客户取得的收入是按客户的所在地进行划分，分部资产是按照资产的所在地进行划分。截至2024年6月30日止6个月期间，本公司及其子公司销售收入的62%（截至2023年6月30日止6个月期间：62%）来自于中国地区客户，同时其他个别地域客户贡献的销售收入均不超过10%。

下表为本公司及其子公司于2024年6月30日及2023年12月31日部分非流动资产的地区信息。

人民币百万元

	中国		加拿大		其他		合并	
	2024年 6月30日	2023年 12月31日	2024年 6月30日	2023年 12月31日	2024年 6月30日	2023年 12月31日	2024年 6月30日	2023年 12月31日
油气资产	344,909	323,637	82,500	82,755	183,026	177,917	610,435	584,309
使用权资产	6,594	7,117	560	600	2,155	2,339	9,309	10,056
长期股权投资 (附注(六)、9)	8,210	7,861	—	—	44,133	43,391	52,343	51,252
其他非流动资产	39,438	38,531	865	890	146	215	40,449	39,636

###### (b) 关于主要客户的信息

本公司及其子公司销售收入截至2024年6月30日止6个月期间约人民币14,678百万元(截至2023年6月30日止6个月期间：人民币17,827百万元)是勘探及生产分部和贸易业务分部从中国石油化工股份有限公司取得的。来自于中国海油集团的销售收入见附注(十一)。

## (十五) 母公司财务报表主要项目注释

### 1、 货币资金

人民币百万元

项目	2024年6月30日	2023年12月31日
库存现金	—	—
银行存款(注)	<b>22,750</b>	17,809
其中：关联公司存款	—	—
其他货币资金	—	—
合计	<b>22,750</b>	17,809

注：银行存款中包含按实际利率法计提的利息。

于2024年6月30日，货币资金中包括以下外币金额：

外币名称	外币金额 (百万)	汇率	折合人民币 (百万)
美元	<b>1,738</b>	<b>7.1268</b>	<b>12,386</b>
其他			<b>4,400</b>
合计			<b>16,786</b>

于2023年12月31日，货币资金中包括以下外币金额：

外币名称	外币金额 (百万)	汇率	折合人民币 (百万)
美元	1,641	7.0827	11,623
其他			10
合计			11,633

### 2、 其他应收款

本公司的其他应收款主要为对子公司的应收股利和代垫款项。

### 3、 其他流动资产

本公司的其他流动资产中主要为对子公司股东贷款，未计提减值准备。

## (十五) 母公司财务报表主要项目注释(续)

### 4、 长期股权投资

报告日主要全资子公司信息详见附注(八)、在其他主体中的权益。

截至2024年6月30日止6个月期间：

人民币百万元

被投资单位名称	2024年 1月1日	本期增减变动			2024年 6月30日
		追加投资	股本划拨	汇率变动	
中海石油中国	37,778	—	—	269	38,047
中国海洋石油国际有限公司	164,286	—	—	1,171	165,457
中国海油财务(2003)有限公司	—	—	—	—	—
中国海油财务(2011)有限公司	—	—	—	—	—
中国海油财务(2012)有限公司	—	—	—	—	—
中国海油财务(2013)有限公司	—	—	—	—	—
CEPR	15,780	3,217	—	126	19,123
中海油国际贸易有限责任公司	440	—	—	3	443
合计	218,284	3,217	—	1,569	223,070

于2024年6月30日及2023年12月31日，均无减值准备。

### 5、 短期借款

人民币百万元

项目	实际利率	2024年6月30日	2023年12月31日
信用借款*	1.08%	4,303	4,328
合计		4,303	4,328

\* 借款余额包括按实际利率法计提的利息。

截至2024年6月30日止6个月期间及2023年度内，本公司无已逾期未偿还的短期借款。

### 6、 股本

已发行及已缴足股本：	2024年6月30日	2023年12月31日
每股无面值的普通股股数	47,566,763,984	47,566,763,984
已发行股本等值人民币百万元	75,180	75,180

(十五) 母公司财务报表主要项目注释(续)

7、 资本公积

人民币百万元

项目	2024年 1月1日	本期增加	本期减少	2024年 6月30日
其他资本公积	5,564	—	—	5,564

8、 其他综合收益

人民币百万元

项目	2024年 1月1日	本期发生额			2024年 6月30日
		本期 所得税前 发生额	减： 所得税 费用	税后 归属于 所有者	
以后不能重分类进损益的 其他综合收益					
外币财务报表折算差额	4,647	1,992	—	1,992	6,639
其他综合收益合计	4,647	1,992	—	1,992	6,639

9、 未分配利润

人民币百万元

项目	截至2024年 6月30日 止6个月期间	2023年
期 / 年初未分配利润	189,148	191,874
加：本期 / 年净利润	36,777	54,757
减：应付普通股股利	28,594	57,483
期 / 年末未分配利润	197,331	189,148

10、 投资收益

截至2024年6月30日止6个月期间本公司的投资收益为对子公司的股权和债权投资收益，金额为人民币37,030百万元(截至2023年6月30日止6个月期间：人民币27,701百万元)。

11、 母公司关联方及关联方交易

(1) 母公司关联方交易

母公司关联方交易主要包括对关联方的投资收益。其中投资收益主要是对中海石油中国成本法核算的子公司长期股权投资收益，见附注(十五)、10。

(2) 母公司关联方往来

人民币百万元

项目	2024年6月30日	2023年12月31日
应付子公司	—	—
应收子公司	71,988	42,807

## 补充资料

### 1、当期非经常性损益明细表

人民币百万元

项目	截至2024年 6月30日 止6个月期间	截至2023年 6月30日 止6个月期间
资产处置收益	27	2
公允价值变动收益	709	917
处置交易性金融资产取得的投资收益	(9)	1,061
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	—	6
捐赠支出	(103)	(90)
其他营业外收入和支出	81	(24)
减：非经常性损益的所得税影响数	171	435
少数股东损益影响额	—	—
合计	534	1,437

### 2、净资产收益率及每股收益

本净资产收益率和每股收益计算表是本公司及其子公司按照中国证券监督管理委员会颁布的《公开发行证券公司信息披露编报规则第9号—净资产收益率和每股收益的计算及披露》2010年修订的有关规定而编制的。

#### 截至2024年6月30日止6个月期间

人民币元

本期利润	加权平均 净资产收益率%	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	11.27	1.68	1.68
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	11.20	1.66	1.66

#### 截至2023年6月30日止6个月期间

人民币元

本期利润	加权平均 净资产收益率%	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	10.16	1.34	1.34
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	9.93	1.31	1.31

补充资料(续)

3、 境内外会计准则下会计数据差异

国际 / 香港财务报告准则与按中国企业会计准则下净利润和净资产差异情况：

人民币百万元

	归属于母公司股东的净利润	
	截至2024年 6月30日 止6个月期间	截至2023年 6月30日 止6个月期间
按中国企业会计准则	79,731	63,761
按国际 / 香港财务报告准则	79,731	63,761

人民币百万元

	归属于母公司股东的净资产	
	2024年6月30日	2023年12月31日
按中国企业会计准则	719,198	666,586
按国际 / 香港财务报告准则	719,198	666,586

## 备查文件目录

本公司2024年半年度报告于上交所网站(www.sse.com.cn)、香港联交所网站(www.hkexnews.hk)及本公司指定信息披露媒体披露。同时，下列文件于本半年度报告日后置备于本公司北京及香港办公场所，以供监管机构及股东依据法律、法规或《中国海洋石油有限公司组织章程细则》规定参阅：

备查文件目录	载有首席执行官、首席财务官、财务部总经理签名并盖章的财务报表、会计师事务所签署的财务报告审阅报告正本；
	报告期内在中国证券报、上海证券报、证券日报、证券时报上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。