



CNOOC Limited 中国海洋石油有限公司

香港聯合交易所股票代碼：00883（港幣櫃台）及80883（人民幣櫃台）
上海證券交易所股票代碼：600938

2 0 2 4

—
INTERIM REPORT

中期報告



2	重要提示
6	公司簡介
8	財務摘要
9	董事長致辭
11	業務回顧
20	風險管理及內部控制
27	企業管治報告
33	管理層討論與分析
40	財務報告

重要提示

中國海洋石油有限公司(以下簡稱「本公司」、「公司」或「中國海油」)董事會及董事、高級管理人員保證本中期報告內容的真實、準確、完整，不存在虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏，並承擔個別和連帶的法律責任。

本中期報告已經本公司2024年第六次董事會審議通過。非執行董事溫冬芬女士因公未能參加本次董事會，已書面委託本公司董事長、非執行董事汪東進先生代為出席會議並行使表決權。公司首席執行官及總裁周心懷先生、首席財務官王欣女士、財務部總經理王宇凡女士聲明：保證本中期報告中財務報告的真實、準確、完整。

本公司分別按中國企業會計準則及國際／香港財務報告準則編製財務報告。本中期報告中的財務報告未經審計。

經統籌考慮本公司經營業績、財務狀況、現金流量等情況，為回報股東，根據公司2023年度股東周年大會授權，董事會決定派發2024年中期股息每股0.74港元(含稅)。股息將以港元計值和宣派，其中A股股息將以人民幣支付，折算匯率按董事會宣派股息之日前一周的中國人民銀行公佈的港元對人民幣中間價平均值計算；港股股息將以港元支付。

本公司不存在被控股股東及其關聯方非經營性資金佔用情況，也不存在違反規定決策程序對外提供擔保的情況。

本中期報告包含公司的前瞻性聲明，包括關於本公司和其附屬公司業務相當可能有的未來發展的聲明，例如預期未來事件、業務展望或財務結果。「預期」、「預計」、「繼續」、「估計」、「目標」、「持續」、「可能」、「將會」、「預測」、「應當」、「相信」、「計劃」、「旨在」等詞彙以及相似表達意在判定此類前瞻性聲明。這些聲明以本公司在此日期根據其經驗以及對歷史發展趨勢，目前情況以及預期未來發展的理解，以及本公司目前相信的其它合理因素所做出的假設和分析為基礎。然而，實際結果和發展是否能夠達到本公司的目前預期和預測存在不確定性，取決於一些可能導致實際業績、表現和財務狀況與本公司的預期產生重大差異的不確定因素，這些因素包括但不限於宏觀政治及經濟因素、原油和天然氣價格波動有關的因素、石油和天然氣行業高競爭性的本質、氣候變化及環保政策因素、公司價格前瞻性判斷、併購剝離活動、HSSE及保險安排、以及反腐敗反舞弊反洗錢和公司治理相關法規變化。

因此，本報告中所做的所有前瞻性聲明均受這些謹慎性聲明的限制。本公司不能保證預期的業績或發展將會實現，或者即便在很大程度上得以實現，本公司也不能保證其將會對本公司、其業務或經營產生預期的效果。

本報告中表格數據若出現合計值與各分項數據之和尾數不符的情況，均為四捨五入所致。

常用詞語及技術用語釋義

預探井	為探測石油儲量而在地層鑽的勘探井，包括為了獲得地質和地球物理參數而鑽的井
評價井	在已發現石油地區所鑽的勘探井，用以進行商業價值評估
探井	包括預探井和評價井
上游業務	油氣勘探、開發、生產和銷售
證實儲量	在現有經濟、作業條件和法規下，根據地質和工程資料，可以合理確定的、在未來年份可從已知油氣藏經濟開採出的石油或天然氣估計量
儲量替代率	在指定年度，證實儲量的總增加量除以該年度的產量
地震	地震勘探，是利用地下介質彈性和密度的差異產生波阻抗，經接收、處理後，反映和推斷地下岩層的性質和形態的地球物理勘探方法
探明地質儲量	經評價鑽探證實油氣藏可提供開採並能獲得經濟效益後，估算求得的、確定性很大的地質儲量
非常規油氣	用傳統技術無法獲得自然工業產量、需用新技術改善儲層滲透率或流體黏度等才能經濟開採、連續或准連續型聚集的油氣資源。包括緻密油氣、頁岩油氣、煤層氣、天然氣水合物等

計量單位縮寫

bcf	十億立方英尺
BOE	桶油當量
mbbls	千桶
mboe	千桶油當量
mcf	千立方英尺
mmboe	百萬桶油當量
mmbbls	百萬桶
mmcf	百萬立方英尺

換算比例

1噸原油約合7.21桶，1立方米天然氣約合35.26立方英尺。

公司簡介

中國海洋石油有限公司於一九九九年八月在香港特別行政區(以下簡稱「香港」)註冊成立，並於二零零一年二月二十八日在香港聯合交易所(以下簡稱「香港聯交所」)(股票代碼：00883)掛牌上市。二零零一年七月，本公司股票入選恆生指數成份股。二零二二年四月二十一日，本公司人民幣股份(以下簡稱「A股」)於上海證券交易所(以下簡稱「上交所」)(股票代碼：600938)掛牌上市。二零二三年六月十九日，本公司在香港聯交所的香港股份交易增設人民幣櫃台(股票代碼：80883)。

本公司為中國最大之海上原油及天然氣生產商，亦為全球最大之獨立油氣勘探及生產企業之一，主要業務為勘探、開發、生產及銷售原油和天然氣。

目前，本公司以中國海域的渤海、南海西部、南海東部和東海為核心區域，資產分佈遍及亞洲、非洲、北美洲、南美洲、大洋洲和歐洲。

中國海油基本情況如下：

公司的中文名稱	中國海洋石油有限公司
公司的中文簡稱	中國海油
公司的英文名稱	CNOOC Limited
公司首席執行官	周心懷

公司董事會秘書：

姓名	徐玉高
聯繫地址	北京市東城區朝陽門北大街25號
電話	(8610)8452 0883
電子信箱	ir@cnooc.com.cn

註冊、辦公和聯繫地址：

公司註冊地址	香港花園道1號中銀大廈65層
公司境內辦公地址	北京市東城區朝陽門北大街25號
公司境內辦公地址的郵政編碼	100010
公司境外辦公地址	香港花園道1號中銀大廈65層
公司境外辦公地址的郵政編碼	999077
公司網址	www.cnooltd.com
電子信箱	ir@cnool.com.cn

信息披露及備置地點變更情況：

公司選定的A股信息披露報紙名稱	中國證券報、上海證券報、證券時報、證券日報
登載中期報告的證券交易所網站地址	www.sse.com.cn www.hkexnews.hk
公司中期報告備置地點	A股：北京市東城區朝陽門北大街25號海油大廈12層 港股：香港花園道1號中銀大廈65層

股票上市地點、股票簡稱和股票代碼：

港股：香港聯合交易所有限公司
股票代碼：00883(港幣櫃台)及80883(人民幣櫃台)

A股：上海證券交易所
股票簡稱：中國海油
股票代碼：600938

財務摘要

主要會計數據

主要會計數據	本報告期 (1-6月) (人民幣百萬元)	上年同期 (人民幣百萬元)	本報告期比上年 同期增減(%)
營業收入	226,770	192,064	18
歸屬於母公司股東的淨利潤	79,731	63,761	25
歸屬於母公司股東的 扣除非經常性損益的淨利潤	79,197	62,324	27
經營活動產生的現金流量淨額	118,554	99,618	19
	本報告期末	上年度末	本報告期末比上年 度末增減(%)
歸屬於母公司股東的淨資產	719,198	666,586	8
總資產	1,075,404	1,005,598	7

主要財務指標

主要財務指標	本報告期 (1-6月)	上年同期	本報告期比上年 同期增減(%)
基本每股收益(元/股)	1.68	1.34	25
稀釋每股收益(元/股)	1.68	1.34	25
扣除非經常性損益後的基本每股收益 (元/股)	1.66	1.31	27
加權平均淨資產收益率(%)	11.27	10.16	增加1.11個百分點
扣除非經常性損益後的加權平均淨資產 收益率(%)	11.20	9.93	增加1.27個百分點

尊敬的各位股東：

二零二四年上半年，面對複雜多變的外部環境，我們始終聚焦油氣主業，突出抓好增儲上產、科技創新和綠色發展三大工程，著力實施提質增效升級行動，價值創造能力進一步提升，經營業績再創歷史同期最好水平。

我們持續推進增儲上產，資源基礎不斷夯實。在中國海域，渤海勘探理論和技術持續突破和進步，先後發現了渤中26-6和蓬萊9-1等七個億噸級油田群，推動渤中8-3南成功評價；成功探獲首個超深水超淺層千億方大氣田陵水36-1，標誌著南海萬億大氣區率先實現。在海外，圭亞那Stabroek區塊獲得億噸級新發現Bluefin；成功簽署莫桑比克5個區塊石油勘探與生產特許合同，進一步拓展了海外勘探潛力。

我們加快重大項目建設，油氣產量再創新高。渤中19-6氣田13-2區塊5井區開發項目、綏中36-1/旅大5-2油田二次調整開發項目和烏石23-5油田群開發項目等順利投產。紮實推動在產油田穩產增產，實施精細管理，生產時率持續保持最好水平。堅持精細注水和穩油控水，中國海域自然遞減率持續降低。上半年，公司淨產量達362.6百萬桶油當量，同比上升9.3%，國內外油氣產量均突破歷史最好成績。此外，「深海一號」二期和巴西Mero3項目等順利推進。

我們實現科技創新重要突破，核心競爭力不斷增強。流花11-1/4-1油田二次開發項目創新採用「深水導管架平台+圓筒型FPSO」開發模式，為高效開發中國海域深水油氣田提供全新方案；在恩平21-4油田成功實施中國首個海上超深大位移井，創造中國海上最深鑽井紀錄和水平長度紀錄，相比傳統開發模式可以顯著提高油氣田開發效益。

董事長致辭

我們大力推進提質增效升級行動，發展質量效益穩健提升。實現歸母淨利潤人民幣797.3億元，相比2022年上半年(布倫特油價104.9美元/桶)增長11%，創歷史同期最好水平。桶油主要成本為27.75美元/桶油當量，保持良好的成本競爭優勢。為積極回報股東，董事會已決定派發2024年中期股息每股0.74港元(含稅)，創歷史同期新高。

我們統籌新能源業務融合發展。中國海上首個綠色設計油田—烏石23-5油田群開發項目投產，將綠色低碳理念貫穿於設計、建造、生產全過程。全球首套5MW級海上高溫煙氣餘熱發電裝置完成測試，綠色發展效果進一步顯現。

我們加強安全生產管理，在油氣產量和產能建設作業量持續走高情況下，安全環保水平穩步提升。為進一步推動高質量發展和投資價值提升，我們開展「提質增效重回報」專項行動，努力增強投資者回報。

上半年，周心懷先生獲委任為公司副董事長，徐可強先生辭任非執行董事。我謹代表董事會對周心懷先生表示祝賀，對徐可強先生在任期間對公司做出的貢獻表示感謝。

展望下半年，我們將錨定全年生產經營目標，堅定信心、凝心聚力、奮勇開拓，紮實推動增儲上產再創新佳績、降本提質增效取得新進展、產業轉型升級邁出新步伐，加速推進世界一流能源公司建設。

汪東進
董事長

香港，二零二四年八月二十八日

概覽

中國海油是一家專注於油氣勘探、開發和生產的上游公司，是中國海上主要油氣生產商，以儲量和產量計，也是世界最大的獨立油氣勘探開發公司之一。

在中國，我們通過自營作業及合作項目，在渤海、南海西部、南海東部、東海和陸上進行油氣勘探、開發和生產活動。2024年上半年，公司約68.3%的淨產量來自中國。

在海外，我們擁有多元化的優質資產，在多個世界級油氣項目持有權益，成為全球領先的行業參與者。目前我們的資產遍及世界二十多個國家和地區，包括印度尼西亞、澳大利亞、尼日利亞、伊拉克、烏干達、阿根廷、美國、加拿大、英國、巴西、圭亞那和阿聯酋等。2024年上半年，海外油氣資產佔公司油氣總資產約43.5%。

本報告期內，全球經濟增長分化，中國經濟延續回升向好態勢。國際油價寬幅震盪，布倫特原油均價同比增幅4.4%。面對複雜多變的外部環境，公司圍繞高質量發展，大力實施增儲上產，堅定科技創新發展，推動新能源融合發展，堅持提質降本增效，生產經營業績再創歷史同期最好水平。

2024年上半年，公司實現油氣銷售收入人民幣1,851.1億元，同比上升22.0%；歸母淨利潤人民幣797.3億元，同比上升25.0%；油氣淨產量達362.6百萬桶油當量，同比上升9.3%。

業務回顧

勘探

上半年，公司堅持以尋找大中型油氣田為目標，持續加大風險勘探和甩開勘探力度，在新領域、新層係獲得重大突破，進一步夯實油氣儲量基礎。在中國，攻堅火山岩、中深層、超深水超淺層等新區新領域，拓展領域性勘探；在海外，拓展圭亞那Stabroek區塊東南部勘探，加大新區塊獲取力度，進一步挖掘區塊勘探潛力。

公司勘探技術理論持續突破和進步，助力油氣增儲上產。渤海伸展—走滑複合斷裂帶深部油氣勘探技術突破，指導新發現龍口7-1，推動成功評價渤中8-3南，還指導發現了渤中26-6和蓬萊9-1等7個億噸級油田群；超淺層天然氣成藏理論創新，指導發現陵水36-1；北部灣盆地深層儲層地質認識突破，推動成功評價烏石16-5。

中國海域獲6個新發現，分別為秦皇島29-6、龍口7-1、惠州19-6、陸豐15-9、陵水36-1和澶洲6-7，並成功評價18個含油氣構造。其中，陵水36-1是中國首個超深水超淺層領域勘探發現，測試無阻天然氣流量超千萬方/天，開拓了超深水超淺層勘探領域，標誌著南海萬億大氣區的實現。新發現龍口7-1單井測試日產天然氣近百萬方，創造了渤海油田天然氣測試產能的最高記錄；成功評價烏石16-5含油氣構造，測試日產油當量超千方，該構造有望成為中型油田。

在海外，圭亞那Stabroek區塊加快推進中深層勘探，再獲1個億噸級新發現Bluefin。Bluefin-1井DST測試獲得高產，進一步擴大了該區塊東南部儲量規模。還與莫桑比克能礦部及莫桑比克國家石油公司就莫桑比克的5個海上區塊分別簽訂了石油勘探與生產特許合同。

上半年，公司完成勘探井174口，採集三維地震資料4,755平方公里。主要勘探工作量如下表：

類型	勘探井		地震數據
	預探井(口)	評價井(口)	三維地震(km ²)
中國海域(自營)	45	77	4,755
中國海域(合作)	—	—	—
中國陸上	20	26	—
海外	5	1	—
合計	70	104	4,755

工程建設與開發生產

上半年，公司加強生產組織，高效推進產能建設。計劃年內投產的新項目中，綏中36-1/旅大5-2油田二次調整開發項目、渤中19-6氣田13-2區塊5井區開發項目、恩平21-4油田開發項目和烏石23-5油田群開發項目已成功投產，深海一號二期天然氣開發項目和流花11-1/4-1油田二次開發項目等建設穩步推進。

公司強化精細生產組織，生產時率保持最好水平；狠抓油氣田精細描述，深挖增產潛力；實施精細注水和控水穩油，深入挖掘上產潛力，油田自然遞減率降至歷史最好水平，在產油氣田穩產增產成效顯著。同時，公司加強資源統籌調度，工程建設高效推進，重點項目提前投產；強化鑽前優化與隨鑽研究，達產率維持在較高水平。上半年，油氣淨產量再創歷史同期新高，達362.6百萬桶油當量，同比上升9.3%。

分區域來看，中國油氣淨產量為247.6百萬桶油當量，同比上升7.1%，主要得益於墾利6-1和渤中19-6等油氣田產量貢獻。海外油氣淨產量為114.9百萬桶油當量，同比上升14.2%，主要由於圭亞那Payara項目投產帶來產量增長。

業務回顧

上半年，公司石油液體和天然氣產量佔比分別為78.2%和21.8%。石油液體產量同比增長8.8%，主要得益於渤海19-6及圭亞那Payara項目投產；天然氣產量同比上升10.8%，主要原因是番禺34-1及陸上天然氣產量貢獻。

產量摘要

	2024年上半年			2023年上半年		
	石油液體 (百萬桶)	天然氣 (十億 立方英尺)	油氣合計 (百萬 桶油當量)	石油液體 (百萬桶)	天然氣 (十億 立方英尺)	油氣合計 (百萬 桶油當量)
中國						
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
南海東部	58.6	78.6	71.6	56.5	72.1	68.5
東海	1.5	38.5	7.9	1.1	26.7	5.5
陸上	0.03	61.1	10.2	0.02	49.8	8.3
合計	189.5	343.6	247.6	179.3	306.0	231.2
海外						
亞洲(不含中國)	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
歐洲	4.6	0.5	4.6	5.8	0.6	5.9
合計	93.9	117.4	114.9	81.1	109.4	100.7
總計*	283.4	461.0	362.6	260.4	415.5	331.8

* 包括公司享有的按權益法核算的被投資實體的權益，其中，2024年上半年約10.0百萬桶油當量，2023年上半年約10.2百萬桶油當量。

科技創新

公司強化油氣主業和綠色低碳轉型科研攻關，科技自主創新能力不斷提升。「深海一號超深水大氣田開發工程關鍵技術與應用」和「渤海伸展一走滑複合斷裂帶深部油氣勘探理論技術創新與重大發現」兩個項目分獲2023年度中國國家科學技術進步獎一等獎、二等獎。成功攻克深水導管架平台和圓筒型FPSO設計建造安裝關鍵技術，完成亞洲首艘圓筒型FPSO「海葵一號」和亞洲第一深水導管架「海基二號」海上安裝，實現關鍵設備自主研發及應用的重要突破；在恩平21-4油田成功實施中國首個海上超深大位移井，創造中國海上最深鑽井紀錄和水平長度紀錄，降低投資費用40-50%，顯著提高油氣田開發效益。

公司縱深推進數智化轉型，賦能油氣勘探開發降本增效。海上智能油氣田建設加快推進，秦皇島32-6智能油田通過創建安全管理、油藏管理等應用場景，實現平台減員20%；勘探開發數據湖平台二期實現線上運行，優化勘探開發統一數據標準體系，經營管理數據資產目錄實現100%線上管理，數據治理效率平均提升約30%；「深海一號」智能油氣田建立基於數字孿生的深水氣田產一供一銷全業務流程一體化智能調控體系，推動油氣生產模式轉變；持續推進勘探開發專業大模型頂層設計，梳理公司各專業AI場景需求，謀劃佈局人工智能技術應用。

綠色低碳

公司繼續穩步有序發展新能源業務。「海油觀瀾號」穩定在產一周年，上半年累計發電1,440萬度，累計發電2,858萬度，折合CO₂減排1.66萬噸。持續加強用能替代，通過自產自用及綠電交易兩種方式，擴大綠電使用規模，上半年共消納綠電超4億度，減少碳排放近30萬噸。

業務回顧

推動油氣勘探開發與新能源融合發展。寧波終端光伏項目投運，實現年可供電140萬度，陸岸終端光伏覆蓋率提升到82%。首個海上光伏建築一體化項目—蓬萊油田太陽能發電項目投用，完成1艘FPSO和4個平台分佈式光伏安裝。中國海上首個綠色設計油田—烏石23-5油田群開發項目投產，將綠色低碳理念貫穿於設計、建造、生產全過程。

新能源示範項目取得突破。穩妥推進閩南海上風電B-2項目，該項目已被列入福建省可再生能源發展試點示範項目。穩步推動粵東深遠海風電示範項目，積極跟蹤協調海南CZ7項目。大亞灣CCS/CCUS集群研究示範項目通過預可研審查，並啟動可行性研究。

高效推動節能降碳重點工程。全球首套5兆瓦級海上高溫煙氣餘熱發電裝置完工，預計使用20年累計可節省天然氣消耗約3億立方米，減少二氧化碳排放約80萬噸。綏中—錦州岸電投運，建成全球海上油田交流輸電電壓最高、規模最大的岸電應用基地；完成火炬區點位治理，日減少放空量24萬方；實施永磁電機電潛泵95井次，平均節電率達到20%，有力推動節能降碳工作為增儲上產保駕護航。

鄉村振興

上半年，公司以推動鄉村振興工作高質量發展為導向，圍繞自身所能和幫扶地區所需，不斷推動公司產業和鄉村振興融合發展，因地制宜探索發展農業新質生產力，助力鄉村全面振興。在海南省五指山市、保亭縣、西藏尼瑪縣、廣東省湛江市投入幫扶資金人民幣6千餘萬元，啟動實施24個幫扶項目，涵蓋產業振興、人才振興、文化振興、生態振興、基礎設施建設等多個領域。項目幫助當地培育新產業、農產品新品牌，促進農民增收，改善人居環境，夯實民生保障，多元化幫扶取得實效。

環境信息情況

屬於環境保護部門公佈的重點排污單位的公司及其主要子公司的環保情況說明

(1) 重點排污單位的主要排污信息

報告期內，公司5家下屬單位被所在地生態環境主管部門確定為重點排污單位(以下簡稱「重點排污單位」)，分別位於天津、葫蘆島、北海和澄邁。

重點排污單位在報告期內排放的主要污染物中，廢水主要有COD、氨氮等；廢氣主要有SO₂、NO_x、煙塵等。此外，重點單位產生的固體廢棄物主要有生活垃圾、一般工業固體廢物和危險廢物等。對於主要污染物，重點排污單位利用生產污水處理系統、大氣排放脫硝裝置、VOCs回收治理設施、沉降池等環境污染防治設施，採用浮選、生化處理工藝、生物降解、RCO爐催化氧化、冷凝吸附催化氧化、沉降、高效燃燒等工藝，處理達標後，通過設置的排放口進行排放，報告期內上述環境污染防治設施均正常運行。

重點排污單位共計設有廢水排放口4個，主要分佈於生產污水和生活污水外排口；廢氣排放口27個，主要分佈於熱媒鍋爐、熱水鍋爐、熱介質爐、直接加熱爐、蒸汽鍋爐、火炬等，採用的排放標準包括《污水綜合排放標準》(GB8978-1996)、《污水綜合排放標準》(DB12/356-2018)、《遼寧省污水綜合排放標準》(DB21/1627-2008)、《大氣污染物綜合排放標準》(GB 16297-1996)、《鍋爐大氣污染物排放標準》(GB 13271-2014)、《鍋爐大氣污染物排放標準》(DB12/151-2020)、《火電廠大氣污染物排放標準》(GB13223-2011)等。

報告期內，重點排污單位上述主要污染物的排放情況為：COD排放量19.96噸、氨氮排放量0.64噸、SO₂排放量6.07噸、NO_x排放量39.74噸、煙塵排放量0.07噸、顆粒物排放量0.23噸，均未超過所適用的2024年半年度核定排放量。對於生活垃圾、一般工業固體廢物、危險廢物等，重點排污單位均按照《中華人民共和國固體廢物污染環境防治法》《危險廢物轉移管理辦法》等有關規定進行臨時貯存，分類收集後交由具備相應資質的處置單位處置。

(2) 防治污染設施的建設和運行情況

公司堅守「在保護中開發，在開發中保護」的原則，將生態環境保護視為實現可持續發展的根本，嚴格遵守相關環保法律法規和標準，不斷強化建設項目全過程環境保護管理，2024年上半年度在環保管理及環保工程方面累計投入約人民幣3.48億元。

公司按照國家和地方的環境保護和污染防治法規標準要求建設廢氣、廢水、固廢和噪聲等污染防治設施並編製和完善自行監測方案，並確保其有效穩定運行。加強建設項目全過程環保管理，嚴格落實國家關於建設項目環境影響評價、竣工驗收、運營等方面管理要求。

(3) 建設項目環境影響評價及其他環境保護行政許可情況

報告期內，重點排污單位執行環境保護設施與主體工程同時設計、同時施工、同時投產使用的「三同時」制度，建設項目均按照要求開展了環境影響評價，依法開展環保驗收等相關工作。重點排污單位根據政府生態環境主管部門的要求，取得並保有《排污許可證》《輻射安全許可證》等許可證，並根據所適用的環境保護相關規定辦理了危險廢物網上備案、固定污染源排污登記等手續。

(4) 突發環境事件應急預案及環境自行監測方案

報告期內，本公司按照國家突發環境事件應急預案和管理要求開展相關工作，重點排污單位結合自身情況編製了突發環境事件應急預案及環境自行監測方案，並在所在地環保主管部門對突發環境事件應急預案進行了備案，及時將環境監測數據上傳至主管環保部門平台。

(5) 報告期內因環境問題受到行政處罰的情況

報告期內，公司重點排污單位未因環境問題受到環保行政處罰。

報告期內，本公司重點排污單位之外的其他附屬企業均按照本公司統一要求推進環保工作、落實環保責任，及時進行環保隱患排查，維護環境污染治理設施，最大限度減輕生產經營活動對環境的影響。本公司其他附屬企業的環保行政處罰具體情況請見政府生態環境主管部門網站公開信息。

風險管理及內部控制

公司自成立以來，一直高度重視風險管理、內部控制及合規管理。公司清楚地認識到，建立和維持一套與公司戰略目標配套、適應公司實際的風險管理、內部控制及合規管理體系是管理層的職責和任務。

公司董事會確保公司建立和維持適當且有效的風險管理和內部控制體系，在此基礎上強化合規管理體系建設，並檢討風控合規體系建設的有效性，此類體系旨在管理公司在實現經營目標過程中可能面臨的風險。董事會每年兩次收到公司管理層關於風險管理、內部控制及合規管理工作的報告。所有重大的風險均會向董事會匯報。董事會亦對相應風險和應對計劃做出評估。適當且有效的風險管理和內部控制體系可以幫助公司合理地減少因風險發生而可能造成的損失。公司設立的風控合規委員會，經董事會授權負責公司全面風險管理和內部控制工作的組織和實施，負責制定風險管理及內部控制體系，為風險管理和內部控制體系實施標準化的組織機構、授權、責任、流程和方法，持續監督公司風險管理及內部控制體系，定期向審核委員會和董事會報告公司風險管理、內部控制及合規管理工作情況。

風險因素

儘管公司建立了風險管理體系來識別、分析、評價和應對風險，但我們的業務活動仍可能面臨以下風險。

宏觀經濟及政策風險

(1) 宏觀經濟風險

公司所處行業與宏觀經濟密切相關。全球經濟延續增長態勢，地緣政治、貿易摩擦等因素疊加對全球物資、人員和資本流動造成負面影響，宏觀經濟變化會影響石油及天然氣的供給和下游需求，從而可能使得公司業績受到不利影響。

(2) 國際政治經濟因素變動風險

國際政治經濟形勢複雜多變，俄烏衝突、巴以衝突、美歐日對俄制裁、多國正在舉行大選等因素加快世界格局深刻演變，引發國際能源市場劇烈震盪。若公司經營所在國出現政治或經濟不穩定的情形，可能會對公司的財務狀況和經營結果產生負面影響。

公司在俄羅斯擁有10%權益的Arctic LNG 2 LLC及其所運營的項目因俄烏軍事衝突引發的制裁受到一定程度的不利影響。除此之外，截至本報告日，公司在海外其他項目均未受俄烏軍事衝突影響，生產經營情況正常。

(3) 行業政策變動風險

中國正在進行的油氣體制改革可能會對公司在中國的業務產生一定影響，未來，公司可能面臨各類同行業競爭者對獲取和持有油氣區塊的探礦權帶來的競爭和挑戰。

風險管理及內部控制

(4) 氣候變化及環保政策風險

隨著《巴黎協定》的生效和公眾對氣候變化問題日益重視，中國提出了「碳達峰、碳中和」的時間目標。公司預計二氧化碳的排放量將隨著產量增長而增加，若缺乏經濟可行且公眾可接受的解決方案來減少存量和增量項目中二氧化碳的排放，將難以滿足目前國家開展的設定減排標準、可再生能源佔比計劃、徵收高額碳稅、出台嚴格的監管法規等要求，可能會導致額外的成本增加以及聲譽受損。

公司的海上作業平台、勘探開發活動、陸地終端生產活動會產生廢氣、廢水、固體廢棄物、噪聲和溢油風險，若管控不當，可能會發生排放不達標或處置過程不合規的情況，使公司的聲譽和作業受到損害，增加生態環境修復、賠償等費用，甚至導致公司面臨訴訟和處罰。

市場風險

(1) 原油及天然氣價格波動產生的風險

原油及天然氣價格的波動主要反映其供需變化，影響因素包括市場的不確定性和其他公司無法控制的因素。油氣價格波動可能會對公司的業務、現金流和收益產生實質性影響。

(2) 市場競爭日益加劇風險

新一輪科技革命和產業變革對能源產業發展產生深遠影響。在中國及其他各經營所在國，公司都面臨著與國家石油公司、大型一體化油氣公司和獨立油氣公司在油氣資源獲取、替代能源、客戶、資本融資、技術和設備、人才和商業機會等各方面的競爭，可能會對公司的業務、財務狀況和經營業績產生一定的負面影響。

經營風險

(1) HSSE風險

由於地理區域、作業的多樣性和技術複雜性，公司日常作業各方面均存在潛在的健康、安全、安保和環境(HSSE)風險。如發生重大HSSE事件，可能會導致人員受傷、死亡、環境損害、業務活動中斷，公司聲譽也將會受到重大影響，投標權受到影響，甚至最終失去部分區塊的經營權。

此外，公司的油氣運輸包括海上運輸、陸地運輸和管道運輸，因此可能面臨傾覆、碰撞、海盜、惡劣天氣導致的損毀或損失、爆炸以及油氣洩漏等危險。該等危險可能導致嚴重的人員受傷、死亡、財產和設備的重大損毀、環境污染、營運虧損、遭受經濟損失或聲譽受損的風險。公司可能無法就所有該等風險全部安排保險，且未投保的損失和該等危險產生的責任可能對公司的業務、財務狀況和經營結果造成重大不利影響。

(2) 油氣價格前瞻性判斷與實際出現偏離的風險

公司會定期回顧石油和天然氣價格的預測，儘管公司認為目前對油氣長期價格區間的前瞻性預測相對謹慎，但若未來出現較大偏離，則可能對公司造成不利影響。

(3) 無法實現併購與剝離行為帶來預期收益的風險

公司部分油氣資產通過併購獲取，在併購實踐中多種原因會導致資產併購可能不會成功。資產剝離項目中，公司可能會因為過去的行為，或未能採取行動或履行義務而產生的後果承擔責任，如果買方不履行其承諾，公司也可能承擔責任。上述風險也可能會導致公司的成本增加，經營目標無法實現。

(4) 對聯合經營中的投資以及與合作夥伴共同經營控制有限的風險

公司對聯合經營的運營或未來發展的影響和控制的有限性可能對公司資本投資回報率目標的實現產生不利影響並導致未來產生無法預期的成本。

風險管理及內部控制

(5) 客戶集中度較高的風險

本報告期內，公司主要客戶銷售佔比較高。如果公司任何主要客戶大幅減少向公司採購原油或天然氣，且公司未能及時尋找替代客戶，將對公司的業績造成不利影響。

(6) 供應商集中度較高的風險

本報告期內，向公司主要供應商進行的採購佔比較高。公司主要的採購為服務類採購。公司與主要供應商保持了良好的合作關係，並積極開發新供應商以保障供給的充分性並促進競爭。但若因偶發因素導致主要供應商無法繼續向公司提供服務，且公司未能找到合適的替代供應商，公司經營活動可能受到干擾，進而對業績造成不利影響。

(7) 未開發儲量不能實現的風險

公司在開發儲量時面臨不同的風險，若公司未能及時和有效地去開發這些儲量，可能會對公司業績產生不利影響。儲量評估的可靠程度取決於一系列的因素，該等因素、假設和參與儲量估計的參數公司無法完全實現控制，並且隨著時間推移可能與實際情況有所偏差，可能會導致公司最初的儲量數據出現波動。

(8) 技術研發和部署風險

技術和創新是公司在競爭環境和勘探開發挑戰下提升公司競爭力必不可少的舉措。公司努力依託技術和創新實現公司戰略，提升公司的競爭力和運營能力。若公司核心技術儲備不足，可能會對公司的儲量和產量目標、成本管控目標產生負面影響。

(9) 網絡安全和IT基礎設施遭破壞風險

對於公司網絡的惡意攻擊、在網絡安全或IT系統管理上的疏忽以及其他原因，可能使公司的IT基礎設施遭到破壞或失效、導致業務中斷、數據或敏感信息丟失或不當使用、人員受傷、環境危害或資產損毀、法律或法規的違反以及潛在的法律責任。這些行為可能會導致成本增加或公司聲譽的損害。

(10) 在加拿大的業務和作業面臨的風險

當前加拿大運輸與出口的基礎設施有限，若沒有建設新的運輸與出口的基礎設施，可能會影響到公司石油和天然氣完整產能的實現。

此外，加拿大原住民申明其對加拿大西部大部分地區擁有原住民所有權。因此，在今後的項目開始之前，與原住民進行磋商是謹慎的做法。若不能成功與相關原住民協商，可能會導致未來開發活動時間上的不確定性或延期。

財務風險

(1) 匯率風險

公司的大部分油氣銷售收入為人民幣和美元，公司可能存在匯率風險。如公司境外資本支出存在資金缺口，需要通過境內人民幣兌換為美元匯至境外支付，人民幣對美元的匯率波動給公司帶來一定匯率風險。

(2) 外匯管制風險

經營所在國關於股利分配的某些法律限制可能對公司的現金流產生不利影響。

(3) 關聯交易相關風險

公司經常會與中國海洋石油集團有限公司(以下簡稱「中國海油集團」)及其關聯公司進行關聯交易。其中一些關聯交易需要得到上市地監管機構的審查及公司獨立股東的審批。如果這些交易不被批准，公司可能無法按照計劃進行交易。

管理風險

實際控制人對公司產生影響的風險

中國海油集團直接及間接擁有或控制公司的股份。因此，中國海油集團可以對選舉公司董事會成員、公司股息支付等決策產生影響。在中國現行法律下，中國海油集團擁有對外合作開採海洋石油資源的專營權。雖然中國海油集團承諾將其任何新簽石油合同下的所有權利和義務(國家公司的管理職能除外)轉讓給公司(除某些例外情況外)，但是如果中國海油集團採取一些傾向於其自身利益的行動時，公司的戰略、經營業績和財務狀況可能受到不利影響。

風險管理及內部控制

法律風險

(1) 違反反腐敗、反舞弊、反洗錢和公司治理等法律制度風險

公司作業所在國或區域反腐敗、反舞弊、反洗錢和公司治理等方面監管法規不斷變化與完善。如公司包括董事、高級管理人員及員工未遵循相關法律法規，可能導致公司被起訴或被處罰、損害公司的聲譽及形象，以及公司取得新資源的能力，甚至會使得公司承擔民事或刑事責任。

(2) 違反數據安全相關法律法規的風險

作為一家在多個國家和地區有業務運營的公司，由於在業務過程中接觸和處理保密的、個人的或敏感的數據，公司在多個司法管轄區受到隱私和數據安全法律的約束，因此，可能需要大量開支以遵守世界各地不同的數據隱私法規。

制裁風險

不同級別的美國聯邦、州或地方政府對某些國家或地區及其居民或被指定的政府、個人和實體施加不同程度的經濟制裁。無法預測未來是否會因為美國制裁政策的變化導致公司或其關聯公司開展的業務、業務所在國家／地區或者合作夥伴受到美國制裁政策的影響。如果出現上述情況，則公司可能無法繼續開展相關業務，或者無法在受影響的國家或地區或與受影響的合作夥伴繼續開展業務，影響投資者對公司的認知與對公司的投資，損害公司獲得新業務的機會或能力。

整體風險應對措施

公司持續完善風險管理和內控管理體系，對各項重大風險統籌管理，分級分類應對，形成「事前防範、事中控制、事後評價」的全過程風險管理機制。

股東大會情況介紹

會議屆次	召開日期	決議刊登的指定網站	決議刊登的日期	會議決議
2023年度 股東周年大會	二零二四年 六月七日	香港聯交所網站 (http://www.hkexnews.hk) 上交所網站 (http://www.sse.com.cn) 本公司網站 (https://www.cnoccltd.com)	二零二四年 六月七日 (香港聯交所及 本公司網站)/ 二零二四年 六月八日 (上交所網站)	本次會議共審議11項議案，不存在否決議案情況。具體內容詳見本公司刊登在香港聯交所、上交所網站及本公司網站的公告。

董事權益

於二零二四年六月三十日，本公司現任及報告期內離任的董事及最高行政人員於本公司或任何相聯法團(定義見《證券及期貨條例》)的股份、相關股份或債權證中擁有(i)根據《證券及期貨條例》第XV部第7及8分部，須知會本公司及香港聯交所的權益及淡倉(包括根據《證券及期貨條例》該等條文已擁有或被視作已擁有的權益及淡倉)；(ii)根據《證券及期貨條例》第352條須記入該條所述的登記冊的權益及淡倉；(iii)根據《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》(「《標準守則》」)而須知會本公司及香港聯交所的權益及淡倉，或根據中國證券監督管理委員會(「中國證監會」)和上交所有關規定而須披露的權益如下：

董事姓名	權益性質	持有之港股 普通股數目	佔已發行港股 股份總數概約 百分比	持有之A股 普通股數目	佔已發行A股 股份總數概約 百分比	佔已發行股份總 數概約百分比
趙崇康	實益權益	1,650,000	0.004%	—	—	0.003%

企業管治報告

上述全部權益皆為長倉。於二零二四年六月三十日，除上文所披露外，概無本公司現任及報告期內離任的董事及最高行政人員於本公司或任何相聯法團(定義見《證券及期貨條例》)的股份、相關股份或債權證中擁有(i)根據《證券及期貨條例》第XV部第7及8分部須知會本公司及香港聯交所的權益及淡倉(包括根據《證券及期貨條例》該等條文已擁有或被視作已擁有的權益及淡倉)；(ii)根據《證券及期貨條例》第352條須記入該條所述的登記冊的權益及淡倉；(iii)根據《標準守則》而須知會本公司及香港聯交所的權益及淡倉，或根據中國證監會和上交所有關規定而須披露的權益。

截至二零二四年六月三十日止的六個月內，本公司並無授予認購本公司股份、相關股份或債權證之權利給任何其他人士，亦無任何其他人士行使該等權利。

主要股東權益

於二零二四年六月三十日，據本公司董事及最高行政人員所知，於本公司股份或相關股份中，擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2及3分部須向本公司披露權益或淡倉的人士(本公司董事或最高行政人員除外)如下：

		持有之港股 普通股數目	佔已發行港股股份 總數概約百分比	持有之A股 普通股數目	佔已發行A股股份 總數概約百分比	佔已發行股份 總數概約百分比
(i)	CNOOC (BVI) Limited ⁽¹⁾	28,772,727,268	64.55%	-	-	60.49%
(ii)	Overseas Oil & Gas Corporation, Ltd. ([OOGC])	28,772,727,273	64.55%	-	-	60.49%
(iii)	中國海油集團	29,508,353,273	66.20%	-	-	62.04%

註：

- (1) CNOOC (BVI) Limited是OOGC的直接全資附屬公司，而OOGC為中國海油集團的直接全資附屬公司。因此，CNOOC (BVI) Limited的權益被記錄作OOGC及中國海油集團的權益。

上述的所有權益均指長倉。於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員概不知悉任何其他人士(本公司董事及最高行政人員除外)於本公司股份及相關股份中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2及3分部須向本公司披露的權益或淡倉，亦概不知悉有任何人士直接或間接擁有可在任何情況下於本公司任何其他成員公司的股東大會上投票的任何類別已發行股份總數10%或以上的權益。

審核委員會

本公司董事會下設的審核委員會連同管理層已審閱本公司及其附屬公司採納之會計準則及慣例，並就風險管理、內部控制及財務報告等事項進行磋商。截至二零二四年六月三十日止六個月之中期業績乃未經審計，安永會計師事務所已根據香港會計師公會所頒佈的香港審閱工作準則第2410號「實體的獨立核數師對中期財務資料的審閱」對其進行了審閱。審核委員會已審閱截至二零二四年六月三十日之本中期報告。

上市證券的購回、出售或贖回

截至二零二四年六月三十日止的六個月內，CNOOC Petroleum North America ULC (「CPNA」，為本公司的間接全資附屬公司)在場外市場通過公開要約回購及註銷其作為發行人發行的以下債券：

發行人	到期日	票面利率	票面金額 (美元)	回購的票面金額 (美元)	回購百分比	截至2024年6月30日
						尚未贖回的金額 (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

上述債券均非香港聯交所或上交所上市債券。

除本中期報告所披露外，截至二零二四年六月三十日止的六個月內，本公司或其任何附屬公司並無購回、出售或贖回其上市證券(包括出售庫存股份)。截至二零二四年六月三十日，本公司並未持有任何庫存股份。

企業管治報告

《企業管治守則》的遵守

本公司於截至二零二四年六月三十日止的六個月內，一直遵守《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(《聯交所上市規則》)附錄C1第二部分所載之所有守則條文。

董事進行證券交易之規範

本公司採納了一套董事及高級管理人員道德守則(《道德守則》)，該《道德守則》包含了《聯交所上市規則》附錄C3所載之《標準守則》、《中華人民共和國證券法》以及《上海證券交易所股票上市規則》等證券監管規定中關於董事進行證券交易的規定。本公司全體董事確認，在截至二零二四年六月三十日止六個月內遵守了本公司的《道德守則》和《標準守則》所要求之標準。

董事資料變動

根據《聯交所上市規則》第13.51B條及中國證監會和上交所有關規定，自本公司最近期年度報告日期後至本中期報告日期，董事資料變動載列如下：

董事姓名	變動詳情
徐可強	辭任本公司非執行董事及戰略與可持續發展委員會成員，自二零二四年二月二十三日起生效
周心懷	獲委任為本公司副董事長，自二零二四年五月八日起生效
李淑賢	辭任中國人民財產保險股份有限公司外部監事及監事會財務與內控監督委員會委員，自二零二四年六月三十日起生效

其他

除本中期報告所披露外，董事認為本公司截至二零二三年十二月三十一日止年度的年度報告所發佈的信息未發生重大變化。

中期股息派發方案及暫停辦理香港股份過戶登記手續

本公司於二零二四年六月七日召開的2023年度股東周年大會上，授權董事會決定公司2024年中期股息派發方案。經統籌考慮本公司經營業績、財務狀況、現金流量等情況，為回報股東，董事會決定派發2024年中期股息每股0.74港元(含稅)。股息將以港幣計值和宣派，其中A股股息將以人民幣支付，折算匯率按董事會宣派股息之日前一周的中國人民銀行公佈的港元對人民幣中間價平均值計算；港股股息將以港元支付。

本公司將於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)(首尾兩天包括在內)關閉香港股份股東登記冊(「股東名冊」)並暫停辦理香港股份過戶登記手續。為符合資格取得中期股息，香港股份持有人需將所有股票過戶文件連同有關股票證書最遲需於二零二四年九月十三日(星期五)下午四時三十分前交回本公司香港股份過戶登記處—香港證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室。中期股息將於二零二四年十月十八日(星期五)或左右派發予於二零二四年九月二十日(星期五)在本公司股東名冊內已登記的股東。

本公司A股股份持有人請參閱本公司在上交所及本公司網站刊載的2024年中期股息分配方案的公告。

代扣代繳境外非居民企業二零二四年中期股息所得稅

根據《中華人民共和國企業所得稅法》、《中華人民共和國企業所得稅法實施條例》及《關於境外註冊中資控股企業實際管理機構標準認定為居民企業有關問題的通知》，本公司已被認定為中華人民共和國(「中國」)居民企業，為中國企業所得稅代扣代繳義務人。本公司向非居民企業(如《中華人民共和國企業所得稅法》中所定義)香港股份持有人派發二零二四年中期股息時，需代扣代繳10%的企業所得稅。對於在二零二四年九月二十日名列本公司股東名冊的所有以非個人名義登記的香港股份持有人(包括香港中央結算(代理人)有限公司、其他企業代理人或受託人如證券公司、銀行等，或其他組織及團體皆被視為非居民企業香港股份持有人)，本公司將在扣除10%

企業管治報告

的企業所得稅後派發二零二四年中期股息；對於在二零二四年九月二十日名列本公司股東名冊的所有自然人香港股份持有人，本公司將不代扣代繳個人所得稅。經上交所投資於香港聯交所主板上市之本公司股票之投資者（滬港通投資者），及經深圳證券交易所投資於香港聯交所主板上市之本公司股票之投資者（深港通投資者），屬於透過香港中央結算（代理人）有限公司持有香港股份的投資者，按照上述規定，本公司將代扣代繳10%的企業所得稅後向香港中央結算（代理人）有限公司支付二零二四年中期股息款項。

任何名列本公司股東名冊上的依法在中國境內成立，或者依照外國（地區）法律成立但實際管理機構在中國境內的居民企業（如《中華人民共和國企業所得稅法》中所定義）之香港股份持有人，或根據其居民身份所屬國與中國的稅收協定或中國內地和香港、澳門之間的稅收安排的相關規定就股息應繳所得稅稅率低於10%的非居民企業之香港股份持有人，或其他依照中國相關規定具有企業所得稅減免資格的企業之香港股份持有人，如不希望本公司代扣代繳上述10%的企業所得稅之全款，請於二零二四年九月十三日（星期五）下午四時三十分或之前向香港證券登記有限公司遞交其主管稅務機關所出具以證明其居民企業身份的文件，或提供證明其根據前述稅收協定或安排就股息應繳納企業所得稅稅率低於10%的文件，或按要求提供證明其依照中國相關規定具有企業所得稅減免資格的文件。

欲更改香港股份持有人身份，請向代理人或信託機構查詢相關手續。本公司將嚴格根據法律及有關政府部門的要求並按照二零二四年九月二十日的本公司股東名冊代扣代繳非居民企業香港股份持有人的企業所得稅。對於任何因香港股份持有人身份未能在上述時間確定或確定不准而引起任何主張或與代扣代繳企業所得稅機制有關的任何爭議，本公司將不承擔責任及不予回應。

承董事會命
徐玉高
聯席公司秘書

香港，二零二四年八月二十八日

核心競爭力分析

油氣資源規模大，產量增長能力行業領先

公司擁有豐厚的資源基礎，保持穩健的產量增長勢頭。連續多年儲量替代率保持在130%以上，近7年儲量壽命穩定在10年以上，為增儲上產奠定資源基礎。公司持續加大開發生產力度，油氣產量連續5年保持較快增長，增速位居同業公司前列。

主導中國海域勘探開發，區域發展優勢明顯

中國海域油氣整體探明程度較低，未來油氣儲量產量增長潛力巨大。公司是中國最大的海上原油和天然氣生產商，具備豐富的油氣勘探開發經驗，在中國海域擁有較高的勘探成功率。目前，公司在產油氣田超過120個，已在中國海域建成完善的海上生產設施和海底管網系統，將有力支撐未來區域化勘探開發。

掌握海上油氣勘探開發成套技術體系

公司已建立起完整的海上油氣勘探開發生產技術體系，突破了1,500米超深水油氣田開發工程模式關鍵技術體系，並在中深層勘探、在生產油氣田提高採收率、水下生產系統、稠油規模化熱採有效開發等關鍵技術領域取得積極進展，為海上油氣業務長遠發展提供技術保障。

成本管控良好，財務表現穩健

公司擁有完善的成本管控體系，具備行業領先的成本競爭優勢和桶油盈利能力。多年來，我們保持良好的現金流創造能力，財務狀況持續處於行業較高水平。公司財務狀況穩健，資產負債率較低，具備較強的融資能力。

具備多元化資產結構

公司在全球範圍內佈局油氣資產，具備多元化的資產結構。在圭亞那Stabroek和巴西Buzios等多個世界級油氣項目持有權益，資產遍及世界二十多個國家和地區，充分彰顯公司的全球化經營管理能力。

管理層討論與分析

穩健推進綠色低碳發展

公司秉持綠色低碳發展理念，充分依託海洋資源開發的能力優勢，積極佈局新能源業務，穩步發展海上風電，促進油氣勘探開發與新能源融合發展。以岸電項目和智能油田建設為著力點，推動綠色低碳管控體系建設。大力推動CCS/CCUS研究，着力打造「減碳降碳」產業鏈。

經營業績

營業收入

本公司營業收入人民幣226,770百萬元，比上年同期的人民幣192,064百萬元增加18.1%，主要是油氣銷量上升和國際油價上漲的綜合影響。油氣銷售收入，油氣價格及銷量同比資料如下表所示：

	2024年 上半年	2023年 上半年	變動數額	變動比例(%)
油氣銷售收入(人民幣百萬元)	185,112	151,686	33,426	22.0
石油液體	161,256	129,933	31,323	24.1
天然氣	23,856	21,753	2,103	9.7
銷量(百萬桶油當量)*	356.1	320.6	35.5	11.1
石油液體(百萬桶)	282.1	254.3	27.8	10.9
天然氣(十億立方英尺)	431.1	385.9	45.2	11.7
實現價格				
石油液體(美元/桶)	80.32	73.57	6.75	9.2
天然氣(美元/千立方英尺)	7.79	8.12	(0.33)	(4.1)

* 不包括公司享有的按權益法核算的被投資實體的權益。

作業費用

本公司作業費用人民幣17,463百萬元，比上年同期的人民幣16,103百萬元增加8.4%，主要是新油田投產產量上升帶來的成本費用總額增加。二零二四年上半年桶油作業費為6.81美元/桶油當量，較去年同期7.16美元/桶油當量減少4.9%。

勘探費用

本公司勘探費用人民幣4,708百萬元，比上年同期的人民幣3,901百萬元增加20.7%，主要是公司在堅持價值勘探的基礎上加大風險勘探力度帶來勘探費用上升。

折舊、折耗和攤銷

本公司折舊、折耗和攤銷人民幣37,555百萬元，比上年同期的人民幣33,738百萬元增加11.3%，主要是新油田投產，產量上升帶來折舊、折耗和攤銷總額上升。

其中，折舊、折耗和攤銷(不含油田拆除費)為人民幣35,385百萬元，比上年同期的人民幣31,577百萬元增加12.1%，主要是產量上升帶來成本費用總額增加。桶油折舊、折耗和攤銷(不含油田拆除費)為13.94美元/桶油當量，比去年同期的14.14美元/桶油當量減少1.4%。

與油田拆除撥備相關的折舊、折耗和攤銷總額為人民幣2,170百萬元，和上年同期的人民幣2,161百萬元基本持平。桶油拆除費為0.86美元/桶油當量，比上年同期的0.96美元/桶油當量減少10.4%。

銷售及管理費用

本公司銷售及管理費用人民幣5,221百萬元，比上年同期的人民幣4,990百萬元增加4.6%，主要是公司油氣銷量上升帶來的相關成本增加。桶油銷售及管理費用為2.04美元/桶油當量，比去年同期的2.19美元/桶油當量減少6.8%。

利息收入

本公司利息收入人民幣2,597百萬元，比上年同期的人民幣2,300百萬元增加12.9%，主要是由於存款規模增加帶來利息收入增加的影響。

所得稅費用

本公司所得稅費用人民幣26,031百萬元，比上年同期的人民幣22,874百萬元增加13.8%，主要是由於產量增加及國際油價上升，公司整體稅前利潤水平增加。

管理層討論與分析

歸母淨利潤

本公司歸母淨利潤人民幣79,731百萬元，比上年同期的人民幣63,761百萬元增加25.0%，主要是公司持續增儲上產，提質降本增效及國際油價上漲的綜合影響。

資產、負債及權益情況

科目	2024年 06月30日 (人民幣百萬元)	2023年 12月31日 (人民幣百萬元)	變動比例(%)
流動資產	297,170	250,275	18.7
非流動資產	778,234	755,323	3.0
資產總額	1,075,404	1,005,598	6.9
流動負債	166,125	123,939	34.0
非流動負債	188,376	213,783	(11.9)
負債總額	354,501	337,722	5.0
歸屬母公司股東權益	719,198	666,586	7.9
少數股東權益	1,705	1,290	32.2
總權益	720,903	667,876	7.9

公司財務狀況繼續保持穩健。2024年6月30日，資產總額為人民幣1,075,404百萬元，負債總額為人民幣354,501百萬元。其中：

流動資產人民幣297,170百萬元，比2023年末人民幣250,275百萬元增長18.7%，主要是由於到期日為三個月以上且一年以內的定期存款和現金及現金等價物增加。

非流動資產人民幣778,234百萬元，比2023年末人民幣755,323百萬元增長3.0%，主要是由於物業、廠房及設備增加。

流動負債人民幣166,125百萬元，比2023年末人民幣123,939百萬元增長34.0%，主要是應付股利增加。

非流動負債人民幣188,376百萬元，比2023年末人民幣213,783百萬元減少11.9%，主要是償還銀行及其他借款。

現金流量情況

科目	本期數 (人民幣百萬元)	上年同期數 (人民幣百萬元)	變動比例(%)
經營活動產生的現金流量淨額	118,554	99,618	19.0
投資活動產生的現金流量淨額	(78,802)	(50,244)	56.8
融資活動產生的現金流量淨額	(30,322)	(21,796)	39.1

2024年上半年，本公司現金流量狀況持續健康。經營活動產生的現金流量淨流入額為人民幣118,554百萬元，同比增加19.0%，主要是國際油價上升帶來的油氣銷售現金流入增加。投資活動產生的現金流量淨流出額為人民幣78,802百萬元，同比增加56.8%，主要是由於增儲上產帶來油氣資產投資現金流出增加以及購買定期存款導致現金流出增加的綜合影響。融資活動產生的現金流量淨流出額為人民幣30,322百萬元，同比增加39.1%，主要是本期償還債券同比增加的影響。

資本支出

上半年，公司資本支出完成情況良好，為增儲上產提供充分保障，共完成資本支出人民幣63,125百萬元，較去年同期上漲11.7%。主要變動如下表所示：

	2024年 上半年 (人民幣百萬元)	2023年 上半年 (人民幣百萬元)	變動	
			金額 (人民幣百萬元)	%
勘探投資	9,240	9,815	(575)	(5.9)
開發投資	40,221	35,500	4,721	13.3
生產資本化	12,511	10,690	1,820	17.0
其他	1,153	509	645	126.7
合計	63,125	56,514	6,611	11.7

管理層討論與分析

資本負債率

於二零二四年六月三十日，本公司及其子公司資本負債率11.4%，較去年底減少3.8個百分點，資本負債率乃按帶息負債除以總資本(股東權益及帶息負債的合計)計算。

資產抵押

截至二零二四年六月三十日止，本公司的抵押資產請參閱本中期報告中期未經審計簡明合併財務報表附註九。

下半年工作計劃

下半年，公司將堅持價值勘探導向，聚焦重點核心領域，持續夯實增儲上產資源基礎；築牢安全生產「生命線」，聚焦「兩提一降」，推動產能建設再提質再增效，確保全年生產經營目標順利完成；加強精益管理，繼續鞏固成本競爭優勢，不斷提升價值創造能力。

上市所得款項用途

本公司於2022年4月21日在上交所完成首次公開發行人民幣普通股並上市(股票代碼：600938)。該次發行最終募集資金總額為人民幣32,292百萬元，扣除發行費用人民幣193百萬元後，募集資金淨額為人民幣32,099百萬元。

截至報告期末，首次公開發行人民幣普通股募集資金所得款項應用情況如下：

計劃所得款項用途	承諾投資金額 (人民幣百萬元)	未經審計截至	未經審計截至	使用未動用 所得款項的 預期時間表
		2024年6月30日 已動用所得款項 (人民幣百萬元)	2024年6月30日 未動用所得款項 (人民幣百萬元)	
圭亞那Payara油田開發項目	5,200.00	5,200.00	-	
流花11-1/4-1油田二次開發項目	6,500.00	3,804.72	2,695.28	
圭亞那Liza油田二期開發項目	2,200.00	2,200.00	-	
陸豐油田群區域開發項目	3,500.00	3,118.78	381.22	預計將於2025年 12月31日前使用 完畢(註)
陵水17-2氣田開發項目	3,000.00	2,853.35	146.65	
陸豐12-3油田開發項目	1,000.00	1,000.00	-	
秦皇島32-6 / 曹妃甸11-1油田 群岸電應用工程項目	1,000.00	826.86	173.14	
旅大6-2油田開發項目	500.00	500.00	-	
補充流動資金	9,199.09	9,175.34	23.75	
合計	32,099.09	28,679.05	3,420.04	

註：鑒於圭亞那Payara油田開發項目進展快於預期，最晚完成使用募集資金的項目將由圭亞那Payara油田開發項目變為流花11-1/4-1油田二次開發項目。公司預計使用完畢首次公開發行人民幣普通股募集資金所得款項的時間相應調整為2025年12月31日。

中期簡明合併損益及其他綜合收益表(未經審計)

截至二零二四年六月三十日止六個月
(除每股數據外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二四年	二零二三年
收入			
與客戶簽訂的合同產生的收入			
油氣銷售收入	3	185,112	151,686
貿易收入	3	36,629	35,564
其他收入		5,029	4,814
		226,770	192,064
費用			
作業費用		(17,463)	(16,103)
除所得稅外的其他稅項	6(ii)	(10,359)	(8,369)
勘探費用		(4,708)	(3,901)
折舊、折耗及攤銷		(37,555)	(33,738)
石油特別收益金	6(iii)	(5,667)	(3,052)
確認的資產減值及跌價準備，淨額		(2)	(302)
預期信用(損失)/轉回		(32)	2
原油及油品採購成本		(33,762)	(32,626)
銷售及管理費用		(5,221)	(4,990)
其他		(6,459)	(4,712)
		(121,228)	(107,791)
營業利潤			
利息收入		105,542	84,273
財務費用	5	2,597	2,300
匯兌損失，淨額		(3,328)	(2,800)
投資收益		(538)	(294)
投資收益		700	1,978
聯營公司之利潤		402	423
合營公司之利潤		160	424
其他收益，淨額		241	318
稅前利潤			
所得稅費用	6(i)	105,776	86,622
		(26,031)	(22,874)
淨利潤			
		79,745	63,748
淨利潤歸屬於：			
本公司股東的權益		79,731	63,761
非控制性權益		14	(13)
		79,745	63,748

中期簡明合併損益及其他綜合收益表(未經審計)(續)

截至二零二四年六月三十日止六個月
(除每股數據外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二四年	二零二三年
其他綜合收益／(費用)			
後續可能重分類到損益的項目			
匯兌折算差異		1,614	7,506
聯營公司其他綜合(費用)／收益		(35)	3
現金流量套期儲備		65	(11)
其他後續不會分類至損益的項目			
被指定為按公允價值計入其他綜合			
費用之權益投資之公允價值變動		(130)	(128)
重新計量設定受益計劃淨負債或淨資產的變動		(46)	-
聯營公司其他綜合收益		-	28
其他綜合收益合計，稅後淨額		1,468	7,398
本期綜合收益合計		81,213	71,146
綜合收益歸屬於：			
本公司股東的權益		81,199	71,159
非控制性權益		14	(13)
		81,213	71,146
歸屬於本公司股東的本期每股盈利			
基本(人民幣元)	7	1.68	1.34
攤薄(人民幣元)	7	1.68	1.34

本期宣告中期股息詳情請參見中期簡明合併財務報表附註8。

中期簡明合併財務狀況表(未經審計)

二零二四年六月三十日

(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零二四年 六月三十日	二零二三年 十二月三十一日
非流動資產			
物業、廠房及設備	9	619,037	592,920
使用權資產	9	11,421	12,039
無形資產	10	16,751	16,769
聯營公司投資		29,702	28,910
合營公司投資		22,641	22,342
債權投資		8,348	8,221
權益投資	17	737	886
遞延所得稅資產		28,419	28,562
其他非流動資產		41,178	40,442
其他非流動金融資產	17	-	4,232
非流動資產小計		778,234	755,323
流動資產			
存貨及供應物		5,994	6,451
應收賬款	11	42,646	37,052
其他金融資產	17	49,143	44,304
衍生金融資產	17	85	43
其他流動資產		12,910	11,863
到期日為三個月以上且一年以內的定期存款		43,432	17,123
現金及現金等價物		142,960	133,439
流動資產小計		297,170	250,275
流動負債			
銀行及其他借款	13	22,960	21,894
應付及暫估賬款	12	69,198	61,382
租賃負債		2,064	2,217
合同負債		1,013	1,383
其他應付款及預提費用		42,391	11,908
衍生金融負債		-	25
應交稅金		28,499	25,130
流動負債小計		166,125	123,939
流動資產淨值		131,045	126,336
總資產減流動負債		909,279	881,659

中期簡明合併財務狀況表(未經審計)(續)

二零二四年六月三十日
(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零二四年 六月三十日	二零二三年 十二月三十一日
非流動負債			
銀行及其他借款	13	60,910	88,208
租賃負債		7,183	7,858
油田拆除撥備		100,197	97,091
遞延所得稅負債		10,147	10,845
其他非流動負債		9,939	9,781
非流動負債小計		188,376	213,783
淨資產		720,903	667,876
所有者權益			
已發行股本	14	75,180	75,180
儲備		644,018	591,406
歸屬於本公司股東的權益		719,198	666,586
非控制性權益		1,705	1,290
所有者權益合計		720,903	667,876

中期簡明合併股東權益變動表(未經審計)

截至二零二四年六月三十日止六個月
(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	歸屬於本公司股東的權益								
	股本	累計折 算儲備	法定及 非分配 儲備金	其他 儲備	留存 收益	擬派期 未股息	合計	非控制 性權益	權益 合計
二零二三年一月一日餘額	75,180	232	70,000	2,785	417,375	31,610	597,182	1,201	598,383
本期利潤/(損失)	-	-	-	-	63,761	-	63,761	(13)	63,748
其他綜合收益/(費用)， 稅後淨額	-	7,506	-	(108)	-	-	7,398	-	7,398
綜合收益/(費用)總額	-	7,506	-	(108)	63,761	-	71,159	(13)	71,146
二零二二年末期股息	-	-	-	-	(204)	(31,610)	(31,814)	-	(31,814)
其他	-	-	-	10	-	-	10	1	11
二零二三年六月三十日餘額	75,180	7,738	70,000	2,687	480,932	-	636,537	1,189	637,726
二零二四年一月一日餘額	75,180	3,095	70,000	2,966	486,854	28,491	666,586	1,290	667,876
本期利潤	-	-	-	-	79,731	-	79,731	14	79,745
其他綜合收益/(費用)， 稅後淨額	-	1,614	-	(146)	-	-	1,468	-	1,468
綜合收益/(費用)總額	-	1,614	-	(146)	79,731	-	81,199	14	81,213
二零二三年末期股息	-	-	-	-	(103)	(28,491)	(28,594)	-	(28,594)
收購附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	265	265
附屬公司非控股權益之出資	-	-	-	-	-	-	-	135	135
其他	-	-	-	7	-	-	7	1	8
二零二四年六月三十日餘額	75,180	4,709	70,000	2,827	566,482	-	719,198	1,705	720,903

中期簡明合併現金流量表(未經審計)

截至二零二四年六月三十日止六個月
(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年	二零二三年
經營活動		
經營活動之現金收入	142,320	119,302
支付所得稅	(23,766)	(19,684)
經營活動流入的現金淨額	118,554	99,618
投資活動		
資本支出	(54,567)	(49,226)
增加聯營公司投資	(317)	(1,676)
增加三個月以上到期的定期存款	(26,193)	(3,186)
收取源自聯營公司的股息收入	45	148
收取源自合營公司的股息收入	-	136
收取利息	2,070	3,302
收取投資收益	594	1,061
購買其他金融資產	(22,000)	(33,807)
處置其他金融資產	21,524	33,000
處置物業、廠房及設備的現金收入	42	4
投資活動流出的現金淨額	(78,802)	(50,244)
融資活動		
償還債券	(23,878)	(17,374)
償還租賃負債	(1,763)	(1,743)
新增銀行貸款	1,575	107
償還銀行貸款	(3,859)	(157)
支付利息	(2,532)	(2,629)
其他	135	-
融資活動流出的現金淨額	(30,322)	(21,796)
現金及現金等價物的淨增加額	9,430	27,578
現金及現金等價物的期初餘額	133,439	85,633
外幣折算差異影響，淨值	91	854
現金及現金等價物的期末餘額	142,960	114,065

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

1. 公司組織及主要經營活動

中國海洋石油有限公司(「本公司」)於一九九九年八月二十日在中華人民共和國(「中國」)香港特別行政區(「香港」)成立，以創立包括本公司及其附屬公司之集團。本公司及其附屬公司主要從事原油和天然氣勘探、開發、生產與銷售活動。

本公司註冊辦公地點為香港花園道1號中銀大廈65層。

本公司董事認為本公司的最終控股公司是在中國成立的中國海洋石油集團有限公司(以下統稱為「中國海油集團」)。

於二零二四年六月三十日，本公司直接或間接擁有下列主要附屬公司、合營公司以及聯營公司的權益：

公司名稱	註冊成立/ 設立地點	已發行及繳足之 普通股股本/註冊資本	本公司及 其附屬公司 應佔股本權益 百分比	主要業務
直接控股的附屬公司：				
中海石油(中國)有限公司 ⁽¹⁾	中國天津	480億元人民幣	100%	在中國從事海上油氣勘探、開發、生產及銷售活動，以及在中國從事頁岩氣勘探活動
中海油國際貿易有限責任公司 ⁽¹⁾	中國海南	4億元人民幣	100%	油氣銷售與貿易
中國海洋石油國際有限公司	英屬維京群島	240億美元	100%	投資控股

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日
(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

1. 公司組織及主要經營活動(續)

於二零二四年六月三十日，本公司直接或間接擁有下列主要附屬公司、合營公司以及聯營公司的權益：(續)

公司名稱	註冊成立/ 設立地點	已發行及繳足之 普通股股本/註冊資本	本公司及 其附屬公司 應佔股本權益 百分比	主要業務
間接控股的附屬公司 ^(a) :				
CNOOC Exploration & Production Nigeria Limited	尼日利亞	1,000萬奈拉	100%	在非洲從事油氣勘探、開發及生產活動
CNOOC Petroleum North America ULC	加拿大	13,671,421,700 普通股無面值	100%	在加拿大從事油氣勘探、開發及生產活動
CNOOC Canada Energy Ltd.	加拿大	100普通股無面值 103,000優先股無面值	100%	在加拿大從事油砂勘探、開發及生產活動
CNOOC Petroleum Europe Limited	英格蘭和威爾士	98,009,131英鎊	100%	在英國從事油氣勘探、開發及生產活動
CNOOC Energy U.S.A. LLC	美國	6,059,355,296美元	100%	在美國從事油氣勘探、開發及生產活動
CNOOC Petroleum Offshore U.S.A. Inc.	美國	15,830美元	100%	在美國從事油氣勘探、開發及生產活動
CNOOC PETROLEUM BRASIL LTDA	巴西	7,830,661,300雷亞爾	100%	在巴西從事油氣勘探、開發及生產活動
CNOOC Petroleum Guyana Limited	巴巴多斯	200,100美元	100%	在圭亞那從事油氣勘探、開發及生產活動

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

1. 公司組織及主要經營活動(續)

於二零二四年六月三十日，本公司直接或間接擁有下列主要附屬公司、合營公司以及聯營公司的權益：(續)

公司名稱	註冊成立/ 設立地點	已發行及繳足之 普通股股本/註冊資本	本公司及 其附屬公司 應佔股本權益 百分比	主要業務
合營公司：				
BC ENERGY INVESTMENTS CORP.	英屬維京群島	102,325,582美元	50.0%	投資控股
聯營公司：				
中海石油財務有限責任公司 ⁽¹⁾	中國北京	40億元人民幣	31.8%	向中國海油集團及其成員單位提供存款、轉賬、結算、貸款、貼現等金融服務
Arctic LNG 2 LLC	俄羅斯聯邦	159.76億元盧布	10.0%	在俄羅斯從事天然氣的勘探和開發及液化天然氣的生產和銷售

(1) 根據中國法律註冊為外商獨資企業。

(2) 通過中國海洋石油國際有限公司間接控股。

(3) 根據中國法律註冊為有限責任公司。

本公司董事認為，上表所列之本公司附屬公司、合營公司及聯營公司為影響本期業績或組成本公司及其附屬公司資產總額之主要部分。本公司董事認為提供其他附屬公司及聯營公司之詳情將令篇幅過於冗長。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日
(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

2. 編製基礎及會計政策

編製基礎

截至二零二四年六月三十日止六個月的本中期簡明合併財務報表是根據國際會計準則第34號「中期財務報告」／香港會計準則第34號「中期財務報告」及香港聯合交易所有限公司的《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(「《聯交所上市規則》」)編製的。

本中期簡明合併財務報表不包括年度財務報表中披露的全部信息和事項，閱覽時應結合本公司及其附屬公司截至二零二三年十二月三十一日止的年度財務報表。

本中期報告中所載作為比較信息之截至二零二三年十二月三十一日止的年度財務資料，不構成但擷取自本公司該年度法定年度合併財務報表。根據公司條例(香港法例第622章)(「公司條例」)第436條規定，有關該等法定財務報表所須披露之其他資料如下：

根據公司條例第662(3)條及附表6第3部分規定，本公司已將截至二零二三年十二月三十一日止的年度財務報表提交至公司註冊處。

本公司核數師已就本公司及其附屬公司該年度之財務報表發佈報告。該等報告並無保留意見，無引述任何於核數師出具無保留意見的情況下提請注意之強調事項；亦不載有根據公司條例第406(2)條、第407(2)條或407(3)條作出的陳述。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

2. 編製基礎及會計政策(續)

會計政策變更

除了首次適用以下經修訂的國際財務報告準則／香港財務報告準則外，編製本中期簡明合併財務報表所採用的會計政策及計算方法與截至於二零二三年十二月三十一日的年度財務報表一致。

國際財務報告準則第16號(修訂)／香港財務報告準則第16號(修訂)	售後租回形成的租賃負債
國際會計準則第1號(修訂)／香港會計準則第1號(修訂)	流動負債和非流動負債的劃分 (2020年修訂)
國際會計準則第1號(修訂)／香港會計準則第1號(修訂)	附有契約條件的非流動負債 (2022年修訂)
國際會計準則第7號(修訂)／香港會計準則第7號(修訂) 及國際財務報告準則第7號(修訂)／香港財務報告準則第7號(修訂)	供應商融資安排

除上述修訂外，本期間採用經修訂的國際財務報告準則／香港財務報告準則對本公司及其附屬公司的會計政策、披露或中期簡明合併財務報表中確認的金額沒有重大影響。

3. 油氣銷售收入及貿易收入

油氣銷售收入為油氣銷售減去礦區使用費和對政府及其他礦權擁有者的義務後所得的收入。油氣銷售收入於原油及天然氣交付至客戶，即當客戶獲取了對原油及天然氣的控制權並且本公司及其附屬公司對付款有現時權利及很有可能收取對價時確認。

貿易收入指本公司及其附屬公司在石油產品分成合同下銷售歸屬於外國合作方的原油及天然氣和通過本公司的附屬公司銷售原油及天然氣的收入，貿易收入於將油氣交付至客戶，即當客戶獲取了對原油及天然氣的控制權並且本公司及其附屬公司對付款有現時權利及很有可能收取對價時確認。油氣貿易的成本載列於中期簡明合併損益及其他綜合收益表的「原油及油品採購成本」中。

付款通常在油氣交付後三十天內到期。對於支付與轉移間隔期間少於一年的商品合同，為便於實務操作，本公司及其附屬公司未就合同中存在的重大融資成分調整交易價格。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

4. 分部資料

本公司及其附屬公司於全球範圍內從事上游石油業務，包括常規油氣業務、頁岩油氣業務、油砂業務和其他非常規油氣業務。本公司及其附屬公司通過三個運營分部披露其主要業務，包括勘探及生產、貿易業務和公司業務。劃分以上經營分部是因為本公司主要經營決策者通過審查經營分部的財務信息來進行資源分配和績效評價的決策。

下表根據本公司及其附屬公司之業務分部呈列收入、利潤或損失、資產和負債：

	勘探及生產		貿易業務		公司		抵銷		合併	
	截至六月三十日止六個月 二零二四年	二零二三年	截至六月三十日止六個月 二零二四年	二零二三年	截至六月三十日止六個月 二零二四年	二零二三年	截至六月三十日止六個月 二零二四年	二零二三年	截至六月三十日止六個月 二零二四年	二零二三年
外部收入	52,932	43,993	173,498	147,844	340	227	-	-	226,770	192,064
分部間收入*	135,170	112,693	(136,846)	(112,274)	232	44	1,444	(463)	-	-
收入合計**	188,102	156,686	36,652	35,570	572	271	1,444	(463)	226,770	192,064
本期分部利潤/(損失)	77,257	61,004	2,316	2,405	15,189	3,206	(15,017)	(2,867)	79,745	63,748

	勘探及生產		貿易業務		公司		抵銷		合併	
	二零二四年 六月 三十日	二零二三年 十二月 三十一日	二零二四年 六月 三十日	二零二三年 十二月 三十一日	二零二四年 六月 三十日	二零二三年 十二月 三十一日	二零二四年 六月 三十日	二零二三年 十二月 三十一日	二零二四年 六月 三十日	二零二三年 十二月 三十一日
其他分部資料										
分部資產	686,621	595,478	45,392	43,284	525,620	565,631	(182,229)	(198,795)	1,075,404	1,005,598
分部負債	(345,482)	(342,231)	(31,099)	(31,936)	(175,126)	(178,846)	197,206	215,291	(354,501)	(337,722)

* 部分由勘探及生產分部生產的石油和天然氣通過貿易業務分部銷售。本公司主要運營決策者評估分部業績時，將對應收入重新分類回勘探及生產分部。

** 本公司及其附屬公司於中期簡明合併損益及其他綜合收益表中確認的銷售收入的62% (截至二零二三年六月三十日止六個月：62%) 來自於中國地區客戶，同時其他個別地域客戶貢獻的銷售收入均不超過10%。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

5. 財務費用

截至二零二四年六月三十日止六個月，於中期簡明合併損益及其他綜合收益表所確認隨時間推移而增加的棄置撥備貼現值約人民幣1,614百萬元(截至二零二三年六月三十日止六個月：約人民幣1,428百萬元)。

6. 稅項

(i) 所得稅

本公司及其附屬公司須就從辦公和經營所在地的稅收轄區取得的利潤以經營實體為基礎繳納所得稅。本公司就產生或取得於香港的應課稅利潤繳納16.5% (截至二零二三年六月三十日止六個月：16.5%)的所得稅。

本公司已經正式被中華人民共和國國家稅務總局認定為中國居民企業(「居民企業」，如《中華人民共和國企業所得稅法》所定義)，並自二零零八年一月一日起，以25%的所得稅稅率被徵收中國企業所得稅。本公司在香港繳納的企業所得稅可作為境外所得稅抵免額自二零零八年一月一日起從中國企業所得稅中據實抵免。

本公司位於中國大陸的附屬公司中海石油(中國)有限公司(簡稱「中海石油中國」)為外商獨資企業，按現行稅收規則和規定，該公司按25%繳納企業所得稅。中海石油中國之全資附屬公司中海石油深海開發有限公司(簡稱「中海油深海」)已被認定為高新技術企業，於二零二一年至二零二三年適用15%之企業所得稅率。中海油深海正在進行二零二四年至二零二六年度高新技術企業申請工作。

本公司位於中國以外的主要附屬公司，分別按10%至82%之稅率繳納所得稅(截至二零二三年六月三十日止六個月：10%至82%)。

支柱二法規已在本公司及其附屬公司經營的部分司法管轄區頒佈或實質性頒佈，本公司正在評估支柱二所得稅方面的潛在影響。基於目前的評估，在大多數本公司及其附屬公司經營的司法管轄區內，公司支柱二規則下的有效稅率在15%以上。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

6. 稅項(續)

(ii) 其他稅項

本公司的中國附屬公司須按下列適用稅率及費率支付其他主要稅費：

- 石油產品分成合同的生產需繳納5%的產量稅；
- 自營油氣田應納稅銷售額按9%或13%的稅率徵收增值稅(VAT)。

增值稅應納稅額按應納稅銷售額乘以適用稅率扣除相關允許抵扣的進項稅額後的餘額計算：

- 自營油氣田及二零一一年十一月一日以後新簽訂石油產品分成合同的合作油氣田繳納6%的資源稅，特定石油產品及油氣田可依據法律規定享受減徵。二零一一年十一月一日前已訂立石油產品分成合同的合作油氣田，於合同期滿後依法繳納資源稅；
- 按實際繳納產量稅額及增值稅額的1%或7%繳納城市維護建設稅；
- 按實際繳納產量稅額及增值稅額的3%繳納教育費附加；及
- 按實際繳納產量稅額及增值稅額的2%繳納地方教育費附加。

此外，本公司的非中國附屬公司的其他稅項包括礦區使用費及其他基於油氣收入和油氣運營及資本性支出預算而徵收的稅費。

(iii) 石油特別收益金

石油特別收益金的徵收比率按石油開採企業原油的月加權平均價格確定，起徵點為65美元/桶，實行5級超額累進從價定率計徵，徵收比率從20%至40%。石油特別收益金的計算以在中國境內獲取的原油淨份額量為基礎，列入企業成本費用並准予在企業所得稅稅前扣除。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

6. 稅項(續)

(iv) 礦業權出讓收益

根據中華人民共和國財政部、自然資源部、國家稅務總局於二零二三年三月二十四日聯合發佈的《礦業權出讓收益徵收辦法》，自二零二三年五月一日起，本公司在中華人民共和國領域和管轄海域內勘查、開採礦產資源，應按不同礦產資源類型(即石油、天然氣、煤層氣等)銷售收入的0.3%至0.8%分別繳納礦業權出讓收益。

7. 每股盈利

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年	二零二三年
盈利：		
用於計算普通股每股基本和攤薄盈利之利潤	79,731	63,761
股數：		
用於計算每股基本和攤薄盈利之普通股的加權平均數	47,566,763,984	47,566,763,984
每股盈利		
—基本及攤薄(人民幣元)	1.68	1.34

本公司在截至二零二四年六月三十日止六個月期間和截至二零二三年六月三十日止六個月期間不存在稀釋性潛在普通股。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日
(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

8. 股息

於二零二四年八月二十八日，董事會宣佈向股東派發中期股息為每股0.74港元(含稅)(截至二零二三年六月三十日止六個月：每股0.59港元(含稅))，按董事會宣派日期已發行股數暫估，總計約35,187百萬港元(含稅)(約人民幣32,139百萬元(含稅))(截至二零二三年六月三十日止六個月：約人民幣25,661百萬元(含稅))。

本公司已根據《中華人民共和國企業所得稅法》及相關的法規和規定被認定為中國居民企業，因此，當其向非居民企業(根據《中華人民共和國企業所得稅法》定義)分配股息時，必須按10%的稅率預扣企業所得稅。從二零零八年年末股息分配起生效。對於名列本公司股東名冊的所有以非個人名義登記的香港股份持有人(包括香港中央結算(代理人)有限公司，其他企業代理人或受託人如證券公司、銀行，及其他組織或團體等被視為非居民企業(如《中華人民共和國企業所得稅法》所定義)的香港股份持有人)，在扣除10%的企業所得稅後派發股息。

9. 物業、廠房及設備及使用權資產

截至二零二四年六月三十日止六個月，本公司及其附屬公司共購建物業、廠房及設備，約人民幣62,811百萬元(截至二零二三年六月三十日止六個月：約人民幣57,136百萬元)。

本中期內本公司及其附屬公司新簽訂數份租賃合同。在租賃期內，本公司及其附屬公司需支付每月固定付款額及取決於資產使用情況的可變付款額，於租賃期開始日本公司及其附屬公司確認使用權資產人民幣581百萬元及租賃負債人民幣581百萬元，其中約人民幣519百萬元的使用權資產是在與中國海油集團、中國海油集團的附屬公司(不包含本公司及其附屬公司)及其聯營公司的租賃中確認的。

本公司及其附屬公司在澳大利亞西北大陸架(「NWS」)項目的權益已經作為與該項目相關的本公司及其附屬公司負債的擔保抵押給其他合作方及作業方。

本期，資本化於物業、廠房及設備的利息約人民幣688百萬元(截至二零二三年六月三十日止六個月：約人民幣1,254百萬元)。

中期末經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

10. 無形資產

本公司及其附屬公司的無形資產包括軟件及其他、NWS項目中天然氣生產處理設施使用權、貿易運輸及儲存合同、礦山探礦採礦權和商譽。與天然氣處理權益有關的無形資產於液化天然氣開始商業生產時，基於相關資產的總證實儲量按照產量法進行攤銷；與貿易運輸及儲存合同相關的無形資產按照合同簽訂期限按照直線法在小於二十年內進行攤銷；其他可辨別的無形資產按照直線法在三至五年內進行攤銷。

商譽主要為收購尼克森公司時取得，並於收購日分配至整體勘探及生產資產分部，即預期可從該企業合併協同效應中受益的資產組及資產組組合。

在評估整體勘探及生產資產的未來現金流量的現值時，關鍵的假設包括但不局限於未來油價、未來產量、未來資本支出和未來作業費用的預測及折現率的確定。評估未來現金流量的現值時的折現率基於本公司加權平均資本成本，並考慮資產所位於的特定國家的具體風險和資產具體特點，如特定的稅務處理，現金流概況以及經濟年限。然而，實際結果可能不同於估計。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日
(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

11. 應收賬款

應收賬款賬齡及相關壞賬準備分析如下：

	二零二四年六月三十日		
	應收賬款	壞賬準備	計提比例(%)
1年以內	42,642	69	0.16
1至2年	9	1	11.11
2至3年	76	11	14.47
3年以上	15	15	100.00
	42,742	96	0.22

	二零二三年十二月三十一日		
	應收賬款	壞賬準備	計提比例(%)
1年以內	37,032	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
	37,128	76	0.20

本公司及其附屬公司的授信期限通常在油氣產品交付後三十天內。客戶根據信用評級可能需要預先付款或支付擔保金。應收賬款均不計息。絕大部分客戶均擁有良好的信用質量及還款記錄，並且沒有重大的逾期賬款。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

12. 應付及暫估賬款

	二零二四年 六月三十日	二零二三年 十二月三十一日
應付供應商及合作夥伴款項	66,905	59,017
應付第三方貿易款項	2,293	2,365
	69,198	61,382

於二零二四年六月三十日及二零二三年十二月三十一日，絕大部分應付及暫估賬款的賬齡均在六個月之內。應付及暫估賬款均不計息。

13. 銀行及其他借款

短期⁽¹⁾

	實際利率及最終到期日	二零二四年 六月三十日	二零二三年 十二月三十一日
短期銀行及其他借款			
— 一般借款	1.08%年利率	4,303	4,365
		4,303	4,365
一年內到期的銀行及其他借款			
— 東固化天然氣項目 借款三期 ⁽³⁾	SOFR+1.80%至3.88%， 一年內到期	520	507
— Arctic LNG 2項目 借款 ⁽⁴⁾	EURIBOR+1.2%， 一年內到期	3,031	93
— 一般借款	LPR-1.58%至LPR+0.15%， 一年內到期	168	83
— 債券 ⁽²⁾		14,938	16,846
		18,657	17,529
		22,960	21,894

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日
(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

13. 銀行及其他借款(續)

長期⁽¹⁾

	實際利率及最終到期日	二零二四年 六月三十日	二零二三年 十二月三十一日
東固液化天然氣項目 借款三期 ⁽³⁾	SOFR+1.80%至3.88%， 從二零二五年開始至二零 二九年陸續到期	2,236	2,439
Arctic LNG 2項目借款 ⁽⁴⁾	EURIBOR+1.2%， 二零二四年到期	-	6,209
一般借款	LPR-1.58%至LPR+0.15%， 從二零二五年開始至二零 三三年陸續到期	3,596	2,648
債券 ⁽²⁾		55,078	76,912
		60,910	88,208

(1) 貸款和借款的金額包括應付利息。

(2) 報告日債券詳情如下：

發行方	到期日	票面利率	剩餘本金	
			二零二四年 六月三十日 百萬美元	二零二三年 十二月三十一日 百萬美元
中國海油財務(2003)有限公司	2033年	5.500%	300	300
中國海油財務(2011)有限公司	2041年	5.750%	500	500
中國海油財務(2012)有限公司	2042年	5.000%	500	500
中國海油財務(2013)有限公司	2043年	4.250%	500	500
中國海油財務(2013)有限公司	2029年	2.875%	1,000	1,000
中國海油財務(2013)有限公司	2049年	3.300%	500	500
CNOOC Finance (2014) ULC	2024年	4.250%	-	2,250
CNOOC Finance (2014) ULC	2044年	4.875%	500	500
CNOOC Petroleum North America ULC	2028年	7.400%	144	160
CNOOC Petroleum North America ULC	2032年	7.875%	315	404
CNOOC Petroleum North America ULC	2035年	5.875%	420	728
CNOOC Petroleum North America ULC	2037年	6.400%	752	1,195
CNOOC Petroleum North America ULC	2039年	7.500%	594	690
CNOOC Finance (2015) Australia Pty Ltd	2045年	4.200%	300	300
CNOOC Finance (2015) U.S.A. LLC	2025年	3.500%	2,000	2,000
CNOOC Finance (2015) U.S.A. LLC	2028年	4.375%	1,000	1,000

以上提及的所有債券由本公司提供全額的、且無條件的擔保。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

13. 銀行及其他借款(續)

- (3) 本公司於二零一六年八月三日就印度尼西亞東固項目第三條LNG生產線融資簽訂了兩份擔保書，受益人均為瑞穗銀行。瑞穗銀行為貸款總額為2,145百萬美元的兩份商業貸款協定中的多家國際商業銀行及多家印度尼西亞當地商業銀行的貸款代理行。根據兩份擔保書，本公司保證信託借款方在上述貸款協議下的付款義務，但擔保限額合計不超過約573百萬美元。
- (4) 本公司全資子公司CEPR Limited在二零一九年至二零二一年提取銀行借款。截至二零二四年六月三十日，存續借款390百萬歐元(二零二三年十二月三十一日：790百萬歐元)，由本公司提供擔保。該銀行借款已於二零二四年七月五日全部提前償還。

本期，長期銀行借款的本金、利息和償還條款均未發生違約情況。

14. 股本

	股數	已發行股本等值 人民幣百萬元
已發行及已繳足股本：		
無面值之普通股		
於二零二三年一月一日		
於二零二三年十二月三十一日		
及於二零二四年六月三十日	47,566,763,984	75,180
其中：香港聯交所上市的股份	44,576,763,984	
上交所上市的股份	2,990,000,000	

截至二零二四年六月三十日止六個月期間，本公司股份數目及股本金額無變化。

二零二四年七月，本公司回購於香港聯交所上市的股份總計16,366,000股，總對價為港幣331百萬元，折合約人民幣302百萬元，上述股份已於二零二四年八月註銷。進行該回購的資金來自本公司可供分配利潤，故該回購款抵減本公司未分配利潤。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日
(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易

如附註1披露，本公司是中國海油集團的附屬公司，而中國海油集團是受中國政府國務院控制的國有企業。中國國務院直接或間接控制了眾多國有機構和國有企業。

與中國海油集團針對一系列產品及服務的綜合框架協議

本公司及其附屬公司受到中國海油集團控制，與中國海油集團及其聯繫人之間的交易被認定為關聯方交易。下述的聯交所上市規則第14A章中規定之關連交易或持續關連交易同時構成了關聯方交易。本公司已就以下持續關連交易遵守中國證監會、香港聯交所及上交所有關披露要求。本公司於二零二二年十一月二日與中國海油集團訂立一份綜合框架協議，以(1)由本公司及其附屬公司向中國海油集團及／或其聯繫人提供及(2)由中國海油集團及／或其聯繫人向本公司及其附屬公司提供任何一方及／或其聯繫人就持續關連交易而不時需要及要求的一系列產品及服務。該綜合框架協議的期限為自二零二三年一月一日起三年。上述綜合框架協議項下的持續關連交易及自二零二三年一月一日起的三個年度的相關年度上限已於二零二二年十一月二十九日經本公司獨立股東批准。批准後的持續關連交易如下：

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

與中國海油集團針對一系列產品及服務的綜合框架協議(續)

- (1) 由中國海油集團及／或其聯繫人向本公司及其附屬公司提供的勘探、開發、生產以及銷售、管理及輔助性服務：
 - (a) 提供勘探及配套服務；
 - (b) 提供開發及配套服務(含新增新能源業務)；
 - (c) 提供生產及配套服務(含新增新能源業務)；
 - (d) 提供銷售、管理及輔助性服務；及
 - (e) 浮式採油、儲油和卸油(「FPSO」)船租賃。
- (2) 由本公司及其附屬公司向中國海油集團及／或其聯繫人銷售石油和天然氣產品及綠電產品：
 - (a) 石油和天然氣產品的銷售(天然氣和液化天然氣的長期銷售除外)；
 - (b) 天然氣和液化天然氣的長期銷售；及
 - (c) 綠電產品的銷售。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日
(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

定價原則

本公司及其附屬公司與中國海油集團及／或其聯繫人進行持續關連交易的基本定價原則是通過公平協商，按照一般商務條款或更佳條款，參考普遍的地方市場條件(包括銷售量、合同期限、服務量、整體客戶關係和其它市場因素)定價。

根據以上基本定價原則，各類具體產品或服務應分別按下列定價機制及順序收取費用：

- (a) 政府定價；或
- (b) 如果並無政府定價，則按市價(包括地方、全國或國際市場價格)。

上述(1)(a)至(1)(b)段提及的中國海油集團及／或其聯繫人向本公司及其附屬公司提供的持續關連交易及(2)(a)至(2)(b)段提及的本公司及其附屬公司向中國海油集團及／或其聯繫人提供的持續關連交易依據上述定價原則，以市場價格(框架協議所定義)為基礎，經過公平談判協商後確定。

上述(1)(c)至(1)(d)段提及的中國海油集團及／或其聯繫人向本公司及其附屬公司提供的持續關連交易根據上述定價原則，按政府定價或市場價格提供。

上述(1)(e)段提及的持續關連交易根據上述定價原則，與提供FPSO船租賃的中國海油集團及／或其聯繫人根據一般商業條款經過公平協商後確定。

上述(2)(c)段提及的本公司及其附屬公司向中國海油集團及／或其聯繫人提供的持續關連交易依據上述定價原則，通過掛牌、競價、雙邊協商、滾動撮合等方式進行公平交易。

中期末經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

除已在本合併財務報表其他附註披露外，以下為本期內本公司及其附屬公司與關聯方之間在正常經營過程中的重要關聯方交易，以及截至到本期末為止關聯方交易的結算餘額匯總：

(i) 由中國海油集團及／或其聯繫人向本公司及其附屬公司提供勘探、開發、生產以及銷售、管理及輔助性服務

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年	二零二三年
提供勘探作業及配套服務	6,860	6,432
—其中資本化費用於物業、廠房及設備	4,617	4,430
提供開發及配套服務(含新增新能源業務)	29,847	26,976
提供生產及配套服務(含新增新能源業務) (註解a)	8,261	7,281
提供銷售、管理及輔助性服務(註解b)	1,663	830
FPSO船租賃(註解c)*	206	466
	46,837	41,985

* 本期間在與中國海油集團及／或其聯繫人的租賃中確認的使用權資產請見附註9。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日
(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

- (ii) 由本公司及其附屬公司向中國海油集團及／或其聯繫人銷售石油和天然氣產品及綠電產品*

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年	二零二三年
石油和天然氣產品的銷售(天然氣和液化天然氣的長期銷售除外)(註解d)	115,848	95,399
天然氣和液化天然氣的長期銷售(註解e)	14,943	12,979
	130,791	108,378

* 本公司及其附屬公司向中國海油集團及／或其聯繫人銷售取得的收入佔收入的58%。

- (iii) 與中海石油財務有限責任公司(「財務公司」)的交易及餘額(註解f)

- (a) 本公司及其附屬公司的利息收入

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年	二零二三年
在財務公司的存款利息收入	169	180

- (b) 本公司及其附屬公司存款餘額

	二零二四年	二零二三年
	六月三十日	十二月三十一日
在財務公司的存款餘額	21,934	21,979

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

(iv) 與中國海油集團及／或其聯繫人之餘額

	二零二四年 六月三十日	二零二三年 十二月三十一日
應付中國海油集團		
— 包含於應付及暫估賬款、其他應付款及預提費用	141	29
應付其聯繫人		
— 包含於應付及暫估賬款、合同負債、其他應付款及預提費用	40,075	31,431
— 包含於租賃負債	6,243	6,885
	46,459	38,345
與中國海油集團及／或其聯繫人的借款 (註解g)	5,539	5,185
應收其聯繫人		
— 包含於應收賬款	21,341	20,581
— 包含於其他流動資產	487	1,041
	21,828	21,622

(v) 與合營公司及聯營公司之餘額

	二零二四年 六月三十日	二零二三年 十二月三十一日
應收合營公司及聯營公司		
— 包含於應收賬款及其他流動資產	273	171

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日
(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

(vi) 和其他國有企業之交易和餘額

除了與中國海油集團及／或其聯繫人的交易外，本公司及其附屬公司還與其他國有企業進行了一系列交易，包括銷售石油和天然氣，採購物業、廠房及設備和其他資產，接受服務及存款。本公司及其附屬公司在一般商業運作中與其他國有企業訂立的條款與非國有企業訂立的條款相似。從其他國有企業採購物業、廠房及設備和其他資產，以及接受服務對於本公司及其附屬公司單項金額不重大。與國有企業單項重大的銷售交易：本公司及其附屬公司截至二零二四年六月三十日止六個月的油氣銷售收入的8% (截至二零二三年六月三十日止六個月內：12%) 源自本公司及其附屬公司的主要客戶中國石油化工集團有限公司，上述客戶受中國政府控制，與其他受到中國政府控制、共同控制以及重大影響的中國國有企業的交易均在正常的商業行為範圍內且單項不重大。此外，與中國境內國有銀行的銀行存款於二零二四年六月三十日餘額列示如下：

	二零二四年 六月三十日	二零二三年 十二月三十一日
現金及現金等價物	42,336	62,687
到期日為三個月以上的定期存款	35,106	18,930
棄置費用專用賬戶，包含於其他非流動資產	9,429	9,039
	86,871	90,656

銀行存款利率和棄置費用專用賬戶利率均為現行市場利率。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

(vii) 關鍵管理人員酬金

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年	二零二三年
短期僱員福利	6	10
退休福利計劃供款	1	1
本期支付／應付之金額	7	11

除另有披露外，應付中國海油集團及應收／應付關聯公司之餘款均為無擔保，無利息及可根據需要償還。

註解：

- (a) 即為本公司及其附屬公司提供的生產作業服務，提供多項設備及輔助性服務。
- (b) 包括向本公司及其附屬公司提供銷售、行政管理、油氣作業管理及綜合研究服務，以及與本公司及其附屬公司的勘探、開發、生產及研究活動有關的其他輔助性服務。此外，中國海油集團及／或其聯繫人向本公司的部分附屬公司出租若干物業用作辦公大樓及員工宿舍並為此物業提供管理服務。
- (c) 中海油能源發展股份有限公司出租FPSO船給本公司及其附屬公司供石油生產業務之用。
- (d) 此銷售為將包括原油、天然氣、凝析油、液化石油氣銷售給中國海油集團及／或其聯繫人。本公司的部分附屬公司與中國海油集團及／或其聯繫人也就該等銷售不時訂立個別的销售合同。
- (e) 根據市場慣例，此類銷售合同的期限以有關氣田的估計儲量及生產概況為準則釐定。此長期銷售合同通常為期三至二十五年。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日
(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

註解：(續)

- (f) 財務公司是本公司擁有31.8%股權的聯營公司，且為中國海油集團的附屬公司。根據《聯交所上市規則》第14A章，財務公司為本公司的關連人士，並根據《上交所上市規則》6.3.3條之規定，構成本公司的關聯法人，據此，財務公司提供本公司及其附屬公司之金融服務構成持續關連交易，本公司已就該等持續關連交易遵守中國證監會、香港聯交所及上交所有關披露的要求。

根據本公司與財務公司之間於二零二二年十二月二十二日簽訂的金融服務框架協議，財務公司繼續向本公司及其附屬公司提供結算服務、存款服務、貼現服務、貸款和委託貸款服務等。該等協議自二零二三年一月一日生效，至二零二五年十二月三十一日終止。根據聯交所上市規則，存款服務及抵押貸款服務無需取得獨立股東批准之規定。二零二二年十二月二十二日，經董事會批准，自二零二三年一月一日起至二零二五年十二月三十一日存款及利息的每日最高餘額(不包括根據委託貸款、中國證監會及上交所有關規定服務為進行委託貸款而存放的資金)上限、每日最高貸款餘額(含應計利息)上限及財務公司提供其他金融服務(除結算服務)收取的服務費用總額上限自二零二三年一月一日起至二零二五年十二月三十一日分別為人民幣22,000百萬元、50,000百萬元及20百萬元。

本期內本公司及其附屬公司在財務公司的實際日最高存款及利息餘額(不包括根據委託貸款服務為進行委託貸款而存放的資金)為不超過人民幣22,000百萬元(截至二零二三年六月三十日止六個月：人民幣22,000百萬元)，本公司及其附屬公司在財務公司實際獲得的每日最高貸款餘額(含應計利息)為不超過人民幣50,000百萬元及財務公司向本公司及其附屬公司提供其他金融服務(除結算服務)收取的服務費用總額為不超過人民幣20百萬元。

- (g) 與中國海油集團及／或其聯繫人的借款主要為中國海油集團向本公司提供的總額人民幣4,300百萬元、固定利率1.08%的三年期非承諾性循環貸款，用於公司一般用途。根據原貸款協議中展期條款，中國海油集團與本公司協商同意，將此貸款協議期限展期一年至二零二五年六月九日，固定利率保持不變，本公司無需提供擔保。截至二零二四年六月三十日止六個月期間的利息費用為人民幣23百萬元。該貸款已經於二零二一年全額提款。其餘金額為財務公司參與的銀團貸款份額部分。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

16. 承諾及或有事項

(i) 資本性承諾

於二零二四年六月三十日，本公司及其附屬公司的資本性承諾主要為以下購建物業、廠房及設備的承諾：

	二零二四年 六月三十日	二零二三年 十二月三十一日
已簽訂合同但未撥備*	42,812	45,099

* 已簽訂合同但未撥備的資本性承諾中包括未來五年預估的本公司及其附屬公司就其勘探及開採許可證向中國自然資源部支付份額費用。

以上資本性承諾中包含對中國海油集團及／或其聯繫人的承諾約人民幣8,142百萬元(二零二三年十二月三十一日：人民幣14,382百萬元)。

合營公司資本性承諾：

	二零二四年 六月三十日	二零二三年 十二月三十一日
已簽訂合同但未撥備	700	219

於二零二四年六月三十日，本公司及其附屬公司尚未動用的銀行授信額度約為人民幣55,988百萬元(二零二三年十二月三十一日：人民幣53,884百萬元)。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日
(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

16. 承諾及或有事項(續)

(ii) 或有事項

作為中國居民企業，本公司對其從二零零八年一月一日起為海外附屬公司提供的資金支持，可能需要根據市場利率計算的利息收入繳納所得稅。本公司已按中國稅法規定準備同期資料，目前正在等待主管稅務機關核定。

本公司及其附屬公司在全球很多稅務管轄地區負有納稅義務，有些稅務審計和審核項目正在進行中，稅務當局與本公司及其附屬公司在解釋和執行稅法及相關規定時持有的不同立場，可能會增加本公司及其附屬公司的稅務負債。本公司管理層已經評估了預計爭議事項未來可能的結果。本公司管理層相信根據現有的資料，在本中期簡明合併財務報表中已經對所得稅提取了充足的撥備。

除前述事項外，本公司及其附屬公司還在處理日常經營過程中產生的訴訟和仲裁。雖然本階段無法確定該等訴訟和仲裁的結果，但本公司管理層相信該等訴訟和仲裁預計不會對本中期簡明合併財務報表產生重大影響。

17. 金融工具

金融工具的公允價值

由於現金和現金等價物、到期日為三個月以上的定期存款、除應收款項融資以外的應收賬款、其他流動資產、短期銀行及其他借款、應付及暫估賬款、其他應付款及預提費用到期日較短，所以其於報告日的賬面價值接近其公允價值。

浮動利率的長期銀行借款在二零二四年六月三十日和二零二三年十二月三十一日的公允價值接近其賬面價值。

長期擔保債券的預計公允價值在二零二四年六月三十日約為人民幣66,475百萬元(二零二三年十二月三十一日：人民幣89,614百萬元)。該公允價值是參照二零二四年六月三十日的市場價格確定的。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

17. 金融工具(續)

公允價值等級

本公司及其附屬公司採用以下等級進行公允價值計量，該等級反應了計量中選用參數的重要性：

- 第一等級：參數為活躍市場中相同的資產或負債的公開報價(未經調整)。其中活躍市場指交易頻繁，成交量大，能提供即時市場報價資訊的交易平台。
- 第二等級：公允價值計量使用的參數不是第一等級中描述的公開報價，而是可以直接或間接觀測到的資產或負債的報價。本公司及其附屬公司通過獨立的價格出版物，場外經紀人的報價和基金經理的報價等途徑來獲取報告日的信息。
- 第三等級：用以確認公允價值計量的估值技術所使用的參數不是基於市場上可以觀測到的數據(不可觀測參數)，或者可以觀測的資料並非確定公允價值的主要依據。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日
(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

17. 金融工具(續)

公允價值等級(續)

於二零二四年六月三十日和二零二三年十二月三十一日，本公司及其附屬公司持有的按公允價值計量的金融工具按等級分類如下：

	二零二四年 六月三十日	第一等級	第二等級	第三等級
以公允價值計量的資產				
應收賬款				
應收款項融資	987	-	987	-
其他金融資產—短期				
理財產品及結構性存款	45,010	-	45,010	-
公開交易的貨幣市場基金	4,133	4,133	-	-
權益投資*				
非公開交易之投資—長期	737	-	-	737
衍生金融工具				
期貨	85	85	-	-
	50,952	4,218	45,997	737
以公允價值計量的負債				
衍生金融工具				
期貨	-	-	-	-
	-	-	-	-

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日

(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

17. 金融工具(續)

公允價值等級(續)

	二零二三年 十二月 三十一日	第一等級	第二等級	第三等級
以公允價值計量的資產				
應收賬款				
應收款項融資	666	–	666	–
其他金融資產－短期				
理財產品及結構性存款	40,216	–	40,216	–
公開交易的貨幣市場基金	4,088	4,088	–	–
其他金融資產－長期				
理財產品	4,232	–	4,232	–
權益投資*				
非公開交易之投資－長期	886	–	–	886
衍生金融工具				
期貨	43	43	–	–
	50,131	4,131	45,114	886
以公允價值計量的負債				
衍生金融工具				
期貨	25	25	–	–
	25	25	–	–

* 計入其他綜合收益的於報告期末持有的與按公允價值計入其他綜合收益的金融資產相關的所有利得和損失均按指定為按公允價值計入其他綜合收益的權益投資之公允價值變動列報。

分類為第三等級的金融資產由本公司的全資附屬公司投資的Kerogen能源基金組成。本公司及其附屬公司採用了重大不可觀察輸入資料以擬定該金融資產的公允價值。由於無法取得可觀察的價格，金融資產的公允價值乃使用估值技術釐定，主要包括金融工具的嵌入條款、要價和出價，以及基於按各項目或資產的折現現金流並而應用了項目開發階段的適當風險因數確定資產淨值的估值。公允價值計量中使用的重大不可觀察輸入資料包括資產淨值和價格與資產淨值的比率。

本期不存在公允價值各等級間重分類的金額。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二四年六月三十日
(除股數及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

18. 期後事項

本公司及其附屬公司無需要在中期簡明合併財務報表中披露的重大期後事項。

19. 中期簡明合併財務報表之批准

截至二零二四年六月三十日止六個月之中期簡明合併財務報表已於二零二四年八月二十八日經董事會批准及授權發佈。

中期簡明合併財務報表審閱報告

致中國海洋石油有限公司董事會
(於香港註冊成立的有限責任公司)

引言

本核數師(以下簡稱「我們」)已審閱中國海洋石油有限公司(「貴公司」)及其附屬公司載於第40頁至第75頁的中期財務資料，此等中期財務資料包括於二零二四年六月三十日的中期簡明合併財務狀況表與截至該日止六個月期間的相關中期簡明合併損益及其他綜合收益表、股東權益變動表及現金流量表以及若干說明附註。香港聯合交易所有限公司證券上市規則規定，就中期財務資料編製的報告必須符合當中規則的有關條文以及國際會計準則理事會頒佈的國際會計準則第34號「中期財務報告」(「國際會計準則第34號」)或香港會計師公會頒佈的香港會計準則第34號「中期財務報告」(「香港會計準則第34號」)。貴公司董事須負責根據國際會計準則第34號及香港會計準則第34號編製及列報此等中期財務資料。我們的責任是根據我們的審閱對此等中期財務資料作出結論，並按照委聘之協定條款僅向貴公司的董事局(作為一個團體)報告，除此以外本報告別無其他目的。我們不會就本報告的內容向任何其他人士負上或承擔任何責任。

審閱範圍

我們已根據香港會計師公會頒佈的香港審閱準則第2410號「由實體的獨立核數師執行中期財務資料審閱」進行審閱。審閱此等中期財務資料包括主要向負責財務及會計事務的人員作出詢問，並實施分析及其他審閱程序。由於審閱的範圍遠較根據香港審計準則進行審核的範圍為小，故不能保證我們會知悉在審核中可能被發現的所有重大事宜。因此，我們不會發表任何審核意見。

結論

根據我們的審閱，我們並無發現任何事項，令我們相信此等中期財務資料在所有重大方面未有按照國際會計準則第34號及香港會計準則第34號編製。

安永會計師事務所

執業會計師

香港

二零二四年八月二十八日

Registered Office

65/F, Bank of China Tower,
1 Garden Road, Hong Kong, China
Tel : (852) 2213 2500
Fax : (852) 2525 9322

Beijing Office

CNOOC Tower, No. 25 Chaoyangmen
Beidajie, Dongcheng District, Beijing, China
Zip Code : 100010
Website : www.cnooc ltd.com

Investor Relations

Beijing
Tel : (8610) 8452 0883
Fax : (8610) 8452 1441
Hong Kong
Tel : (852) 2213 2502
Fax : (852) 2525 9322
E-mail : ir@cnooc.com.cn

Media / Public Relations

Tel : (8610) 8452 6641
Fax : (8610) 8452 1441
E-mail : mr@cnooc.com.cn

註冊辦公室

中國香港花園道1號中銀大廈65層
電話 : (852) 2213 2500
傳真 : (852) 2525 9322

北京辦公室

中國北京東城區朝陽門北大街25號
郵編 : 100010
公司網址 : www.cnooc ltd.com

投資者關係

北京
電話 : (8610) 8452 0883
傳真 : (8610) 8452 1441
香港
電話 : (852) 2213 2502
傳真 : (852) 2525 9322
電子郵件 : ir@cnooc.com.cn

媒體 / 公共關係

電話 : (8610) 8452 6641
傳真 : (8610) 8452 1441
電子郵件 : mr@cnooc.com.cn

