

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分內容而產生或因依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



CNOOC Limited

(中國海洋石油有限公司)

(根據公司條例在香港註冊成立的有限責任公司)

(股票代號：00883 (港幣櫃台) 及80883 (人民幣櫃台))

二零二四年度業績公告

董事長致辭

尊敬的各位股東：

歲序更替，華章日新。回望二零二四年，世界百年未有之大變局加速演進，全球形勢風雲變幻，經濟增長乏力，油價走勢跌宕起伏，極端氣候災害頻繁。面對充滿不確定性的宏觀環境，中國海油上下一心、凝心聚力、踔厲奮發，加大增儲上產力度，堅持提質降本增效，有效化解風險挑戰，儲量產量雙雙刷新歷史紀錄，成本競爭優勢持續鞏固，價值創造能力不斷攀升，呈上了一份令人難忘的成績單。

這些成績的取得，離不開股東的信任與支持，離不開合作夥伴的攜手共進，更離不開全體海油員工的辛勤付出。在此，我謹代表董事會，向每一位為中國海油發展傾盡全力的你們表示衷心的感謝！

儲量是公司發展的資源基礎。我們踐行價值勘探理念，堅持以尋找大中型油氣田為目標，突出規模發現和效益儲量，油氣勘探成果豐碩。全年共獲得11個油氣新發現，建成南海萬億大氣區。證實儲量再創歷史新高，儲量替代率達到167%，儲量壽命穩定在10年，為公司未來發展儲備了堅實的資源基礎。

產量增長是我們矢志不渝的追求。我們以「穩定老油田、加快新油田、拓展低邊稠、強化天然氣」為目標，堅持多措并举深挖上產潛力，油氣產量再創新高。在產油氣田穩產增產，工程建設和開發生產提質提速提效，多個重點新項目順利投產。全年油氣產量達726.8百萬桶油當量，同比增長7.2%。

我們始終著眼全球，持續優化資產佈局，不斷拓展國際業務，成功獲取莫桑比克、巴西和伊拉克10個區塊石油合同，成為了全球領先的行業參與者。

我們加快培育新質生產力，不斷提升科技創新引領能力。勘探理論創新指導獲得渤中22-6等多個重大發現，「深海一號」超深水大氣田榮獲中國國家科學技術進步一等獎，「海基二號」和「海葵一號」實現技術突破和開發模式創新，公司核心競爭力進一步增強。以「深海一號」和秦皇島32-6油田為代表的一批智能油氣田初步建成，數智化轉型步伐明顯加快。

我們遵循綠色低碳理念，持續探索綠色轉型路徑。積極落實低碳減排政策，主動應對氣候變化帶來的挑戰。統籌傳統產業與新興產業融合發展，穩步發展近海海上風電，探索儲備深遠海風電技術，渤海油田岸電工程全面投運，綠電替代水平持續提高。同時，穩步推進CCS/CCUS產業化。

我們堅持以高水平安全保障高質量發展，牢牢守住安全發展底線。紮實推進安全生產專項行動，有效應對「摩羯」等超強颱風挑戰，安全生產形勢平穩。

為股東創造價值是我們的使命。我們持續深化提質增效升級行動，盈利水平繼續保持高位。全年實現營業收入人民幣4,205億元，歸母淨利潤達人民幣1,379億元。全年桶油主要成本為28.52美元／桶油當量，持續鞏固成本競爭優勢。為與股東共享發展成果，董事會已建議派發二零二四年末期股息每股0.66港元(含稅)。

我們持續完善公司治理，董事會結構進一步多元化。二零二四年以來，周心懷先生獲委任為公司副董事長，王德華先生獲委任為非執行董事；閻洪濤先生獲委任為執行董事及總裁；穆秀平女士已擔任執行董事及首席財務官。徐可強先生和溫冬芬女士不再擔任非執行董事。未來，全體董事將繼續恪盡職守、勤勉盡責，不斷促進公司健康可持續發展。

二零二五年，我們將鞏固儲量產量增長態勢，激發科技創新活力，深入落實綠色低碳戰略，持續提升質量效益，積極踐行ESG理念，推動公司高質量發展行穩致遠。同時，公司將一如既往重視股東回報，在各年度建議股息獲股東大會批准的前提下，二零二五年至二零二七年，全年股息支付率不低於45%，並將秉承回報股東的原則，適時對股息政策進行調整。

展望未來，我們仍堅定不移地推進高質量發展，持續提升股東回報，創造更大價值。誠邀各位股東繼續與我們攜手同行，共創輝煌！

汪東進
董事長

香港，二零二五年三月二十七日

合併損益及其他綜合收益表

截至二零二四年十二月三十一日止年度

(除每股數據外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	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	355,615	327,867
貿易收入	3	55,142	79,308
其他收入		9,749	9,434
		<u>420,506</u>	<u>416,609</u>
費用			
作業費用		(38,227)	(34,802)
除所得稅外的其他稅金		(20,276)	(24,331)
勘探費用		(13,860)	(13,716)
折舊、折耗及攤銷	5	(74,606)	(68,947)
石油特別收益金		(8,297)	(9,517)
確認的資產減值及跌價準備，淨額	5	(8,047)	(3,523)
預期信用損失		(29)	(74)
原油及油品採購成本		(50,035)	(73,950)
銷售及管理費用		(11,140)	(10,952)
其他		(11,284)	(9,028)
		<u>(235,801)</u>	<u>(248,840)</u>
營業利潤		184,705	167,769
利息收入	5	4,582	4,805
財務費用	6	(6,096)	(5,354)
匯兌損失，淨額		(1,318)	(297)
投資收益	5	5,258	3,084
聯營公司之利潤		757	850
合營公司之利潤		1,079	1,081
其他收益，淨額		1,009	1,036
		<u>189,976</u>	<u>172,974</u>
稅前利潤	5	189,976	172,974
所得稅費用	7	(51,994)	(48,884)
		<u>137,982</u>	<u>124,090</u>
淨利潤		137,982	124,090
淨利潤歸屬於：			
本公司股東的權益		137,936	123,843
非控制性權益		46	247
		<u>137,982</u>	<u>124,090</u>

合併損益及其他綜合收益表(續)

截至二零二四年十二月三十一日止年度

(除每股數據外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零二四年	二零二三年
其他綜合收益／(費用)			
歸屬於本公司股東的其他綜合收益的稅後淨額			
後續可能重分類到損益的項目			
匯兌折算差異		4,486	2,863
聯營公司其他綜合(費用)／收益		(78)	152
現金流量套期儲備		15	(33)
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		(175)	(200)
關於重新計量設定受益計劃的變更		138	238
聯營公司其他綜合收益		—	15
		<u>—</u>	<u>—</u>
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額			
		<u>—</u>	<u>—</u>
其他綜合收益合計，稅後淨額			
		<u>4,386</u>	<u>3,035</u>
本年綜合收益合計			
		<u>142,368</u>	<u>127,125</u>
綜合收益歸屬於：			
本公司股東的權益		142,322	126,878
非控制性權益		46	247
		<u>142,368</u>	<u>127,125</u>
歸屬於本公司股東的每股盈利			
— 基本(人民幣元)	8	2.90	2.60
— 攤薄(人民幣元)	8	2.90	2.60

本年度宣告及分派股息詳情請參見附註9。

合併財務狀況表

二零二四年十二月三十一日

(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零二四年	二零二三年
非流動資產			
物業、廠房及設備		632,410	592,920
使用權資產		12,755	12,039
無形資產		16,961	16,769
聯營公司投資		25,047	28,910
合營公司投資		23,444	22,342
債權投資		8,504	8,221
權益投資		18	886
遞延所得稅資產	7	25,465	28,562
其他非流動資產		47,068	40,442
其他非流動金融資產		—	4,232
非流動資產小計		791,672	755,323
流動資產			
存貨及供應物		5,732	6,451
應收賬款	10	33,661	37,052
其他金融資產		45,771	44,304
衍生金融資產		4	43
其他流動資產		12,837	11,863
到期日為三個月以上且一年以內的定期存款		72,912	17,123
現金及現金等價物		81,284	133,439
		252,201	250,275
持有待售資產		12,408	—
流動資產小計		264,609	250,275
流動負債			
銀行及其他借款	12	20,084	21,894
應付及暫估賬款	11	59,685	61,382
租賃負債		2,264	2,217
合同負債		508	1,383
其他應付款及預提費用		11,207	11,908
衍生金融負債		12	25
應交稅金		19,949	25,130
		113,709	123,939
持有待售負債		5,166	—
流動負債小計		118,875	123,939
流動資產淨值		145,734	126,336
總資產減流動負債		937,406	881,659

合併財務狀況表(續)

二零二四年十二月三十一日

(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零二四年	二零二三年
非流動負債			
銀行及其他借款	12	61,243	88,208
租賃負債		8,296	7,858
油田棄置撥備		99,740	97,091
遞延所得稅負債	7	12,521	10,845
其他非流動負債		6,170	9,781
非流動負債小計		187,970	213,783
淨資產		749,436	667,876
所有者權益			
已發行股本	13	75,180	75,180
儲備		672,368	591,406
歸屬於本公司股東的權益		747,548	666,586
非控制性權益		1,888	1,290
所有者權益合計		749,436	667,876

周心懷
董事

閻洪濤
董事

附註

二零二四年十二月三十一日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

1. 公司資料

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。本年度本公司及其附屬公司主要從事原油和天然氣的勘探、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」)。

2.1 遵循準則的聲明

本財務報表是根據國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告會計準則、香港會計師公會頒佈的香港財務報告會計準則，《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(「聯交所上市規則」)及香港公司條例(香港法例第622章)(「公司條例」)的規定編製。

本公告中所載截至二零二四年十二月三十一日和二零二三年十二月三十一日止的年度財務資料不構成但自本公司該兩年度法定所需之年度合併財務報表中所擷取。根據公司條例第436條規定，有關該等法定財務報表所須批露之其他資料如下：

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處長，並將適時提交截至二零二四年十二月三十一日止的年度財務報表。

本公司核數師已就本公司及其附屬公司該兩年度之合併財務報表發佈報告。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(3)條作出的陳述。

2.2 會計政策及披露要求變更

國際會計準則委員會頒佈了一系列於二零二四年一月一日開始的當前會計年度首次生效或於二零二四年一月一日以後生效，但可以提前採納的經修訂的國際財務報告會計準則。同時，香港會計師公會也頒佈了經修訂的香港財務報告會計準則，這些準則在所有重大方面同國際會計準則委員會頒佈的公告一致並具有同樣的生效日期。

除了於二零二四年一月一日開始的財務年度首次採納且相關的經修訂的國際財務報告會計準則／香港財務報告會計準則外，本公司及其附屬公司所採用的會計政策與截至二零二三年十二月三十一日的年度財務報表一致。本年度採用經修訂的國際財務報告會計準則／香港財務報告會計準則對本公司及其附屬公司的會計政策、披露及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

	二零二四年	二零二三年
總收入	362,711	334,050
減：礦區使用費	(5,748)	(4,921)
中國政府留成油	(1,348)	(1,262)
油氣銷售收入	355,615	327,867
貿易收入	55,142	79,308

4. 分部資料

(a) 分部資訊

本公司及其附屬公司於全球範圍內從事上游石油業務，其中主要包括常規油氣業務，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資訊來進行資源分配和績效評價的決策。地區資訊在(b)單獨披露。

下表根據本公司及其附屬公司之業務分類呈列二零二四年及二零二三年之運營分部財務資料：

	勘探及生產		貿易業務		公司		抵銷		合併	
	二零二四年	二零二三年	二零二四年	二零二三年	二零二四年	二零二三年	二零二四年	二零二三年	二零二四年	二零二三年
外部收入	105,125	92,751	314,833	323,361	548	497	-	-	420,506	416,609
分部間收入*	257,033	246,250	(259,576)	(244,053)	856	203	1,687	(2,400)	-	-
收入合計	362,158	339,001	55,257	79,308	1,404	700	1,687	(2,400)	420,506	416,609
本年分部利潤	137,592	121,912	3,954	4,189	14,073	2,933	(17,637)	(4,944)	137,982	124,090
分部損益中包含如下金額：										
作業費用	(37,962)	(34,997)	-	-	-	-	(265)	195	(38,227)	(34,802)
除所得稅外的其他稅金	(20,040)	(24,037)	(170)	(161)	(66)	(133)	-	-	(20,276)	(24,331)
勘探費用	(13,860)	(13,716)	-	-	-	-	-	-	(13,860)	(13,716)
折舊、折耗及攤銷	(73,224)	(68,622)	(49)	(41)	(715)	(644)	(618)	360	(74,606)	(68,947)
減值及跌價準備	(8,075)	(3,577)	-	-	(1)	(20)	-	-	(8,076)	(3,597)
銷售及管理費用	(8,575)	(8,438)	(330)	(358)	(2,411)	(2,254)	176	98	(11,140)	(10,952)
利息收入	786	2,676	310	238	3,486	3,445	-	(1,554)	4,582	4,805
財務費用	(5,350)	(5,430)	(118)	(47)	(3,532)	(1,675)	2,904	1,798	(6,096)	(5,354)
聯／合營公司之利潤	134	120	-	-	1,702	1,811	-	-	1,836	1,931
所得稅費用	(49,730)	(44,993)	(728)	(832)	(1,370)	(3,227)	(166)	168	(51,994)	(48,884)
其他分部資料：										
聯營及合營公司投資	17,462	23,894	-	-	31,029	27,358	-	-	48,491	51,252
其他	585,869	571,584	43,902	43,284	536,988	538,273	(158,969)	(198,795)	1,007,790	954,346
分部資產	603,331	595,478	43,902	43,284	568,017	565,631	(158,969)	(198,795)	1,056,281	1,005,598
分部負債	(312,077)	(342,231)	(28,287)	(31,936)	(156,520)	(178,846)	190,039	215,291	(306,845)	(337,722)
資本性支出	135,775	137,010	8	10	749	327	-	-	136,532	137,347

* 部分由勘探及生產分部生產的原油及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，將對應收入重分類回勘探及生產分部。

4. 分部資料(續)

(b) 地區信息

本公司及其附屬公司主要在中國、印度尼西亞、新加坡、伊拉克、加拿大、美國、英國、俄羅斯、尼日利亞、烏干達、阿根廷、巴西、圭亞那和澳大利亞等地從事原油及天然氣的勘探、開發、生產與銷售活動。

在列示本公司及其附屬公司地區資訊時，從外部客戶取得的收入是按本公司及其附屬公司客戶的地域而分配到各分部的，而本公司及其附屬公司的非流動資產則是按其所在地域而分配。本公司及其附屬公司銷售收入的64%(二零二三年：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%。

下表根據本公司及其附屬公司之地區資訊呈列二零二四年及二零二三年之部分非流動資產資料。

	中國		加拿大		其他		合併	
	二零二四年	二零二三年	二零二四年	二零二三年	二零二四年	二零二三年	二零二四年	二零二三年
物業、廠房及設備	372,099	333,881	81,714	83,344	178,597	175,695	632,410	592,920
使用權資產	10,361	9,100	537	600	1,857	2,339	12,755	12,039
聯營及合營公司投資	8,441	7,861	–	–	40,050	43,391	48,491	51,252
其他非流動資產	46,128	39,272	761	890	179	280	47,068	40,442

(c) 關於主要客戶的資訊

本年度銷售收入約人民幣20,702百萬元(二零二三年：人民幣32,735百萬元)是勘探及生產分部和貿易業務分部從中國石油化工股份有限公司取得的。

5. 稅前利潤

本公司及其附屬公司稅前利潤已(計入)／扣除：

	二零二四年	二零二三年
計入：		
銀行存款利息收入	(4,582)	(4,805)
投資收益	(5,258)	(3,084)
處置物業、廠房及設備之保險補償收入	(70)	(337)
扣除：		
核數師酬金：		
— 審計費	73	70
— 其他費用	14	14
	87	84
僱員工資、酬金、僱員福利及社會保險	12,149	11,276
減值及跌價準備：		
— 物業、廠房及設備	2,850	3,374
— 預期信用減值損失，淨值	29	74
— 其他	5,197	149
	8,076	3,597
折舊、折耗及攤銷：		
— 物業、廠房及設備	72,460	67,075
— 使用權資產	2,463	2,400
— 無形資產	920	849
— 資本化淨額	(1,237)	(1,377)
	74,606	68,947
未納入租賃負債計量的租賃付款額：		
— 辦公室	79	134
— 廠房及設備	358	337
	437	471
修理及維修費用	6,358	6,706
研究及開發費用	3,436	4,136
處置物業、廠房及設備之損失	5	65

6. 財務費用

	二零二四年	二零二三年
銀行借款利息	480	606
其他借款利息	3,342	4,141
租賃負債利息	501	497
其他借款成本	23	19
利息費用總額	4,346	5,263
減：資本化利息	(1,539)	(2,840)
	2,807	2,423
其他財務費用：		
棄置撥備折現值撥回	3,289	2,931
	6,096	5,354

截至二零二四年十二月三十一日止年度，本公司及其附屬公司的資本化年利率為1.08%至7.875%（二零二三年為1.08%至7.875%）。

7. 所得稅

本公司及其附屬公司合併損益及其他綜合收益表中稅務費用分析如下：

	二零二四年	二零二三年
當期所得稅		
本年度按估計應課稅利潤提撥的中國企業所得稅準備	36,877	35,644
本年度按估計應課稅利潤提撥的海外企業所得稅準備	9,503	10,993
遞延所得稅		
本年暫時性差異	5,536	2,418
稅率變動的影響	78	(171)
本年度所得稅費用	51,994	48,884

7. 所得稅(續)

中國法定企業所得稅稅率與本公司及其附屬公司實際所得稅稅率調節如下：

	二零二四年 %	二零二三年 %
中國法定企業所得稅稅率	25.0	25.0
附屬公司稅率差異的影響	0.2	1.3
稅率變動的影響	–	(0.1)
源自境內權益法核算實體的收益	(0.1)	(0.1)
其他	2.3	2.2
實際所得稅率	<u>27.4</u>	<u>28.3</u>

遞延所得稅資產與遞延所得稅負債抵銷後的淨額變動如下：

	二零二四年	二零二三年
年初餘額	17,717	19,614
計入損益	(5,614)	(2,247)
計入所有者權益	(30)	(74)
其他	585	–
匯率折算差異	286	424
年末餘額	<u>12,944</u>	<u>17,717</u>

8. 每股盈利

	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	<u>137,936</u>	<u>123,843</u>
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	<u>47,553,280,140</u>	<u>47,566,763,984</u>
每股盈利：		
基本(人民幣元)	2.90	2.60
攤薄(人民幣元)	<u>2.90</u>	<u>2.60</u>

本公司在2024年和2023年期間不存在稀釋性潛在普通股。

9. 股息

二零二四年

二零二三年

每股股息：

二零二四年中期股息每股0.74元港幣(二零二三年中期股息：0.59元港幣)	32,146	25,736
二零二三年末期股息每股0.66元港幣(二零二二年末期股息：0.75元港幣)	28,589	32,361

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股東(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)的股東)，在扣除10%的企業所得稅後派發股息。

10. 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		
	應收賬款	壞賬準備	計提比例(%)
一年以內	33,672	60	0.18
一年以上兩年以內	11	4	36.36
兩年以上三年以內	3	3	100.00
三年以上	87	45	51.72
	33,773	112	0.33

	二零二三年		
	應收賬款	壞賬準備	計提比例(%)
一年以內	37,032	50	0.14
一年以上兩年以內	6	1	16.67
兩年以上三年以內	76	11	14.47
三年以上	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。

11. 應付及暫估賬款

	二零二四年	二零二三年
應付供應商及合作夥伴款項	57,874	59,017
應付第三方貿易款項	1,811	2,365
	<u>59,685</u>	<u>61,382</u>

於二零二四年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。

12. 銀行及其他借款

截至二零二四年十二月三十一日，償還債券詳情如下：

發行方	到期日	票面利率	本金 百萬美元
CNOOC Finance (2014) ULC	2024年	4.25%	2,250

13. 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：		
每股無面值之普通股		
於二零二三年一月一日及二零二三年十二月三十一日	47,566,763,984	75,180
回購並註銷股份 ⁽¹⁾	(36,810,000)	—
於二零二四年十二月三十一日	<u>47,529,953,984</u>	<u>75,180</u>
其中：香港聯合交易所有限公司上市的股份	44,539,953,984	
上海證券交易所上市的股份	<u>2,990,000,000</u>	

(1) 截至二零二四年十二月三十一日止年度，本公司回購並註銷於香港聯合交易所有限公司（「香港聯交所」）上市的股份36,810,000股，總對價為港幣727百萬元，折合約人民幣663百萬元。進行該等回購之資金來自本公司可分派利潤，故而該回購抵減本公司留存收益。

於二零二四年度，本公司股本金額無變化。

14. 期後事項

本公司及其附屬公司無需要在合併財務報表中披露的重大期後事項。

管理層討論與分析

發展戰略

中國海油是中國最大的海上原油及天然氣生產商，亦是全球最大的獨立油氣勘探及生產集團之一，其主要業務是勘探、開發、生產及銷售原油和天然氣。公司的發展戰略主要包括以下三部分的內容。

致力於儲量和產量的增長。公司堅持以效益為中心，通過勘探開發生產作業及價值驅動的併購來擴大儲量和產量。勘探方面，秉持穩油增氣、向氣傾斜的策略，穩定渤海，加快南海，拓展東海，探索黃海，做強海外，推進非常規。開發生產方面，以有效益的產量增長為目標，積極推進重點項目建設和在產油氣田的穩產增產。

拓展天然氣業務。中國海油踐行低碳發展理念，紮實推進海上天然氣勘探開發，加大陸上非常規氣勘探開發力度。

保持審慎的財務政策。中國海油堅持審慎的財務政策。得益於多年增儲上產與提質增效，公司盈利能力不斷增強，財務狀況良好。公司將成本控制作為績效考核評價體系內的關鍵指標之一，持續鞏固有競爭力的成本結構。

核心競爭力

油氣資源規模大，產量增長能力行業領先。截至二零二四年末，淨證實儲量72.7億桶油當量。二零二四年，儲量替代率達167%，儲量壽命保持在10年，儲量基礎進一步夯實。年內，公司淨產量達726.8百萬桶油當量，同比增長7.2%，產量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。公司是中國海域最主要的石油和天然氣生產商，具備豐富的油氣勘探開發經驗，已成為中國海域盆地專家。目前，公司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。中國海油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、強化水驅等增產措施、在生產油氣田提高採收率、水下生產系統等關鍵技術領域取得積極進展，有力支持海上油氣業務長遠可持續發展。

成本管控良好，財務表現穩健。中國海油成本管控體系完善，具備行業領先的桶油盈利能力。多年來，我們保持了良好的現金流創造能力，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。中國海油在全球範圍內佈局油氣資產，具備多元化的資產結構以及全球化經營管理能力，在圭亞那Stabroek和巴西Buzios、Mero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。

穩健推進綠色低碳發展。公司堅持以海上新能源業務為主、擇優發展陸上新能源。堅持推動新能源與油氣生產融合發展，大力發展海上風電。堅持立足當前，著眼長遠，穩步推進零碳負碳產業發展。

二零二四年概覽

二零二四年，地緣政治衝突不斷，通脹水平持續下行，全球經濟增長依然疲軟。根據國際貨幣基金組織數據統計，全球經濟增速為3.2%。各國的增長前景發生了顯著變化：美國經濟保持韌性；歐洲經濟不及預期；中國經濟增長穩健，結構持續優化，同比增長5.0%。受經濟增長預期、地緣政治、市場供需、貨幣政策等因素影響，國際油價總體呈先漲後跌走勢。二零二四年布倫特原油均價79.9美元／桶，同比下跌約2.9%。

二零二四年，中國油氣行業持續推動高質量發展。中國油氣生產企業不斷加大勘探開發力度，原油、天然氣產量繼續保持雙增長，為社會經濟發展提供了堅實支撐。

面對複雜的外部環境，中國海油奮力推進增儲上產，淨證實儲量和淨產量再創新高；持續深化科技創新，穩步推動綠色發展，堅持實施提質降本增效，發展質量穩步提升。

截至二零二四年十二月三十一日，公司每股基本和攤薄盈利分別為人民幣2.90元和2.90元。董事會已建議派發末期股息每股0.66港元(含稅)。

財務表現

歸母淨利潤

公司二零二四年度的歸母淨利潤為人民幣137,936百萬元，比去年同期人民幣123,843百萬元增加11.4%，主要是公司持續增儲上產，提質增效，價值創造成效顯著。

收入

本公司營業收入人民幣420,506百萬元，比上年同期的人民幣416,609百萬元增加0.9%，主要是油氣銷量上升、國際市場油價下降的綜合影響。油氣銷售收入，油氣價格及銷量同比資料如下表所示：

	2024年	2023年	數額	變動 %
油氣銷售收入(人民幣百萬元)	355,615	327,867	27,748	8.5
石油液體	307,812	282,447	25,365	9.0
天然氣	47,803	45,420	2,383	5.2
銷量(百萬桶油當量)*	712.3	653.2	59.1	9.0
石油液體(百萬桶)	562.9	514.5	48.4	9.4
天然氣(十億立方英尺)	870.3	807.4	62.9	7.8
實現價格				
石油液體(美元／桶)	76.75	77.96	(1.21)	(1.6)
天然氣(美元／千立方英尺)	7.72	7.98	(0.26)	(3.3)

* 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

二零二四年，公司作業費用總額為人民幣38,227百萬元，比二零二三年的人民幣34,802百萬元增加了9.8%，主要是產量上升，導致作業費用總額增加。二零二四年，公司桶油作業費為7.61美元／桶油當量，與二零二三年的7.54美元／桶油當量基本持平。其中，中國的桶油作業費為6.87美元／桶油當量，較去年同期6.63美元／桶油當量上升3.6%。海外的桶油作業費為9.31美元／桶油當量，較去年同期9.77美元／桶油當量減少4.7%。公司堅持提質降本增效，桶油作業費得到良好控制。

除所得稅外其他稅金

二零二四年，公司除所得稅外其他稅金為人民幣20,276百萬元，比二零二三年的人民幣24,331百萬元減少16.7%，主要是二零二三年確認歷史礦業權出讓收益以及二零二四年油氣銷售收入增加的綜合影響。

勘探費用

二零二四年，公司勘探費用為人民幣13,860百萬元，二零二三年為人民幣13,716百萬元，和上年相比基本持平。

折舊、折耗和攤銷

二零二四年，公司折舊、折耗和攤銷總額為人民幣74,606百萬元，比二零二三年的人民幣68,947百萬元增加8.2%。

其中與油田棄置相關的折舊、折耗和攤銷總額為人民幣2,066百萬元，比二零二三年的人民幣3,851百萬元減少46.4%，桶油棄置費為0.41美元／桶油當量，較二零二三年的0.83美元／桶油當量減少50.6%，主要是棄置義務現值下降的影響。

折舊、折耗和攤銷(不含油田棄置費)為人民幣72,540百萬元，比二零二三年的人民幣65,096百萬元增加11.4%，主要是產量上升的影響。桶油折舊、折耗和攤銷(不含油田棄置費)為14.34美元／桶油當量，比二零二三年的14.06美元／桶油當量增加2.0%，主要原因是產量結構變化的影響。

資產減值及跌價準備

二零二四年，公司資產減值及跌價準備為人民幣8,047百萬元，二零二三年為人民幣3,523百萬元，主要原因是海外項目確認資產減值損失的影響。

銷售及管理費用

二零二四年，銷售及行政管理費為人民幣11,140百萬元，比二零二三年的人民幣10,952百萬元增加1.7%，主要是公司油氣銷量上升帶來的相關成本增加。

利息收入

公司二零二四年利息收入為人民幣4,582百萬元，比二零二三年的人民幣4,805百萬元減少4.6%，主要是銀行存款平均規模和利率變動的綜合影響。

匯兌損失淨額

二零二四年，公司匯兌損失淨額為人民幣1,318百萬元，二零二三年匯兌損失淨額為人民幣297百萬元，主要是人民幣和美元對港幣匯率波動產生的影響。

聯／合營公司之利潤

二零二四年，公司分享聯／合營公司利潤為人民幣1,836百萬元，較二零二三年人民幣1,931百萬元減少4.9%，主要是聯營公司利潤下降的影響。

所得稅費用

二零二四年，所得稅費用為人民幣51,994百萬元，較二零二三年人民幣48,884百萬元增加6.4%，主要由於公司整體稅前盈利水平上升。

資產、負債及權益情況

科目	2024年 12月31日 百萬元人民幣	2023年 12月31日 百萬元人民幣	變動比例 (%)
流動資產	264,609	250,275	5.7
非流動資產	791,672	755,323	4.8
資產總額	1,056,281	1,005,598	5.0
流動負債	118,875	123,939	(4.1)
非流動負債	187,970	213,783	(12.1)
負債總額	306,845	337,722	(9.1)
歸屬母公司股東權益	747,548	666,586	12.1
少數股東權益	1,888	1,290	46.4
總權益	749,436	667,876	12.2

公司財務狀況繼續保持穩健。2024年12月31日，資產總額為人民幣1,056,281百萬元，負債總額為人民幣306,845百萬元。其中：

流動資產人民幣264,609百萬元，比2023年末人民幣250,275百萬元增加5.7%，主要是由於持有待售資產影響。

非流動資產人民幣791,672百萬元，比2023年末人民幣755,323百萬元增長4.8%，主要是由於物業廠房及設備增加。

流動負債人民幣118,875百萬元，比2023年末人民幣123,939百萬元減少4.1%，主要是應交稅費減少。

非流動負債人民幣187,970百萬元，比2023年末人民幣213,783百萬元減少12.1%，主要是銀行及其他借款減少。

資本來源及流動性

概覽

二零二四年，公司主要現金來源為生產經營活動，主要現金支出為資本開支及股利支付。主要變動如下表所示：

	二零二四年 百萬元人民幣	二零二三年 百萬元人民幣	變動 百萬元人民幣	%
經營活動	220,891	209,743	11,148	5.3
投資活動	(175,426)	(78,095)	(97,331)	124.6
融資活動	(97,935)	(84,228)	(13,707)	16.3

經營活動流入的淨現金流量

二零二四年，經營活動產生的淨現金流量為人民幣220,891百萬元，較二零二三年人民幣209,743百萬元增加5.3%，主要是油氣銷售收入增加。

投資活動流出的淨現金流量

二零二四年，公司資本性投資支付的現金為人民幣123,359百萬元，較二零二三年人民幣120,875百萬元增加2.1%，二零二四年，公司的投資主要為油氣勘探開發投資。

此外，公司的投資活動還包括在本年度購買理財產品及結構性存款人民幣36,000百萬元，同時，到期收回理財產品及結構性存款人民幣39,556百萬元，以及增加到期日超過三個月的定期存款人民幣60,104百萬元。

融資活動流出的淨現金流量

二零二四年，公司融資活動的淨現金流出主要是因償還債券和貸款等流出人民幣31,063百萬元以及支付股利人民幣60,869百萬元。

二零二四年末，公司帶息負債為人民幣91,887百萬元，二零二三年末為人民幣120,177百萬元，二零二四年債務下降主要是由於本年償還債券和貸款及匯率變動的影響。以帶息債務佔帶息債務加股東權益的比例計算的公司資本負債率為10.9%，較二零二三年的15.2%顯著下降，主要原因是二零二四年償還債券和貸款及所有者權益增加的綜合影響。

資本支出

以下表格列示了過去三年公司實際發生的資本支出：

	截至十二月三十一日止年度		
	二零二二年	二零二三年	二零二四年
	(百萬元人民幣)		
中國			
開發	57,612	74,240	74,261
勘探	17,807	17,468	16,634
小計	75,419	91,708	90,895
海外			
開發	22,289	33,904	36,896
勘探	2,649	2,301	2,424
小計	24,938	36,205	39,320
合計	100,357	127,913	130,215

註1：二零二二年、二零二三年和二零二四年資本化利息分別為人民幣1,991百萬元、人民幣2,840百萬元和人民幣1,539百萬元。

註2：開發資本支出包含開發及生產資本化的資本支出。

其他

僱員

截至二零二四年十二月三十一日，本公司的中國僱員、海外僱員和勞務派遣僱員人數分別為19,980、2,201和212人。

資產押記

CNOOC NWS Private Limited作為本公司的全資附屬公司，與其他NWS項目的合作夥伴及作業者共同簽署了協議。該協議下，本公司在NWS項目的權益已經作為與該項目相關的本公司負債的擔保抵押給其他合作方。

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合併財務報表產生重大影響。

二零二五年展望

展望二零二五年，地緣政治緊張局勢以及貿易政策不確定性的影響大幅增加，全球經濟增長預計將保持穩定、總體通脹將持續回落，但各國經濟在增長路徑上的分化日趨嚴重。隨著一系列經濟刺激政策陸續出台以及創新創效成果湧現，中國仍將是全球增長最大引擎。

石油與天然氣仍將在較長時間內佔據全球能源需求結構的主要地位。中國經濟持續回升向好支撐油氣需求，海洋油氣作為中國油氣生產的重要增長點為公司發展提供廣闊空間。

二零二五年，我們將堅持油氣增儲上產，推動科技自主創新，推進能源綠色轉型，實施提質增效升級行動，不斷提升價值創造能力，為股東帶來更大回報。全年預計資本支出為1,250至1,350億元人民幣，產量目標為760至780百萬桶油當量，儲量替代率目標為不低於130%。同時，公司將保持良好的健康安全環保水平。

公司將一如既往重視股東回報，在各年度建議股息獲股東大會批准的前提下，二零二五年至二零二七年，全年股息支付率不低於45%；公司將根據市場環境變化，秉承回報股東的原則，綜合考慮公司股東的意願、戰略規劃、經營狀況等因素，適時對分紅政策進行調整。

股息

本公司已於二零二四年八月二十八日宣佈派發每股0.74港元(含税)的中期股息，該股息已於二零二四年十月十八日支付給本公司股東。

二零二四年度合併報表歸屬於上市公司普通股股東的淨利潤為人民幣137,936百萬元。經統籌考慮本公司未來收益、資本要求、財務狀況、未來前景、現金流量等因素，董事會建議向全體股東派發二零二四年末期股息每股0.66港元(含税)。以截至二零二四年十二月三十一日的公司已發行股份總數47,529,953,984股計算，二零二四年末期股息總額為31,370百萬港元(含税)，連同已派發的中期股息每股0.74港元(含税)，二零二四年度末期股息及中期股息合計每股1.40港元(含税)，總派息額66,542百萬港元(含税)，佔二零二四年度合併報表歸屬於上市公司普通股股東的淨利潤的44.7% (折算匯率採用二零二四年底中國人民銀行公佈的港元對人民幣中間價計算)。本次利潤分配，公司不送紅股，不進行資本公積金轉增股本。股息將以港元計值和宣派，其中A股股息將以人民幣支付，折算匯率按股東周年大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。

如在本公告日期起至實施二零二四年末期股息的股權登記日，本公司已發行股份總數發生變動，本公司擬維持每股派息金額不變，相應調整分配總額，並將另行披露具體調整情況。公司二零二四年度末期股息分配方案已經公司二零二五年第三次董事會審議通過，尚待股東於二零二四年度股東周年大會審議批准。

審核委員會

本公司審核委員會會同管理層已審閱本公司及其附屬公司截至二零二四年十二月三十一日止年度之合併財務報表，包括本公司及其附屬公司已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。本公司審核委員會已審閱本公司及其附屬公司截至二零二四年十二月三十一日止年度之年度業績。

本公告乃依據經核數師認同的本公司及其附屬公司截至二零二四年十二月三十一日止年度合併財務報表而編報。

上市證券的購入、出售和贖回

截至二零二四年十二月三十一日之年度，本公司透過香港聯交所購回本公司港股普通股的詳情如下：

購回月份	購回港股 普通股數目	每股價格		已付代價總額 (港元)
		最高(港元)	最低(港元)	
七月	16,366,000	20.7	19.68	331,326,369.18
九月	20,444,000	20.4	18.46	395,424,591.70
	36,810,000			726,750,960.88

上述所有購回的股份已註銷。二零二四年股票回購綜合考慮了本公司及所有股東整體利益，為穩定市場預期、增強投資者回報，公司經董事會批准回購36,810,000股港股普通股。

二零二四年一月至十二月，CNOOC Petroleum North America ULC（「CPNA」，為本公司的間接全資附屬公司）在場外市場通過一級市場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		截至2024年 12月31日尚 未贖回的 金額 (美元)
				票面金額 (美元)	回購百分比	
CPNA	2039年7月30日	7.500%	690,200,000	95,787,000	13.88%	594,413,000
CPNA	2037年5月15日	6.400%	1,194,592,000	442,140,000	37.01%	752,452,000
CPNA	2035年3月10日	5.875%	728,246,000	308,240,000	42.33%	420,006,000
CPNA	2032年3月15日	7.875%	403,632,000	89,060,000	22.06%	314,572,000
CPNA	2028年5月1日	7.400%	160,000,000	15,896,000	9.94%	144,104,000

上述債券均非香港聯交所或上交所上市債券。

除本公告所披露外，於截至二零二四年十二月三十一日之年度內，本公司或其任何附屬公司並無購入、出售或贖回上市證券（包括出售庫存股份）。截至二零二四年十二月三十一日，本公司並未持有任何庫存股份。

《企業管治守則》的遵守

本公司於截至二零二四年十二月三十一日止之年度內，一直遵守《聯交所上市規則》附錄C1《企業管治守則》第二部分所載之所有守則條文。

董事進行證券交易之規範

本公司採納的《道德守則》包含了《聯交所上市規則》附錄C3的《上市發行人董事進行證券交易之標準守則》（「《標準守則》」）、《中華人民共和國證券法》以及《上交所上市規則》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，於截至二零二四年十二月三十一日止年度內遵守了本公司的《道德守則》所要求之標準。

年度業績和年度報告的發佈

本公告的電子文本登載於香港聯交所網站(網址：<http://www.hkex.com.hk>)、上交所網站(網址：<http://www.sse.com.cn>)及本公司網站(網址：<http://www.cnoccltd.com>)。本公司截至二零二四年十二月三十一日止年度的年度報告將包括《聯交所上市規則》附錄D2所規定之所有資訊，並於適當時候派發予股東及登載於香港聯交所網站、上交所網站和本公司網站。

承董事會命
中國海洋石油有限公司
汪東進
董事長

香港，二零二五年三月二十七日

於本公告刊發日期，
董事會由以下成員組成：

執行董事

周心懷(副董事長)
閻洪濤
穆秀平

非執行董事

汪東進(董事長)
王德華

獨立非執行董事

趙崇康
邱致中
林伯強
李淑賢

本公告包含公司的前瞻性資料，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原油和天然氣價格波動有關的因素、宏觀政治及經濟因素、公司作業所在國的財稅制度變化，石油和天然氣行業高競爭性的本質、環境責任和合規要求、油氣價格預測、勘探開發和併購剝離活動，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，本公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。