

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))

二零二三年度業績公告

董事長致辭

尊敬的各位股東：

剛剛過去的二零二三年，全球經濟下行壓力加大，國際原油均價顯著回落。面對複雜的外部環境，中國海油紮實推進高質量發展，儲量產量再創歷史新高，盈利水平保持高位；堅持高標準公司治理，積極回報股東，獲得市場高度認可，股價屢創新高。為此，我謹代表董事會，向各位股東對公司的信任與支持表示衷心的感謝！

過去的一年裡，我們堅持價值導向、精準施策，油氣勘探保持良好勢頭，全年共獲得9個新發現，淨證實儲量創歷史最好成績，儲量壽命連續7年保持在10年以上。在中國，公司落實多個億噸級大油田，探獲首個深煤層千億方大氣田；在海外，圭亞那項目再獲億噸級油田。公司持續加強天然氣勘探部署，為南海、渤海和陸上三個萬億大氣區建設奠定紮實的資源基礎。

我們堅持勘探開發一體化，持續推廣工程標準化應用，加快儲產轉化步伐。公司積極推進重大工程，多個重點項目於年內成功投產。公司強化精細注水和穩油控水，夯實在產油田穩產基礎，油田開發水平再上新台階。全年實現油氣淨產量678百萬桶油當量，連續5年創歷史新高，渤海油田保持中國第一大原油生產基地地位。

我們紮實推進科技創新，關鍵核心技術攻關能力不斷增強，數智化轉型進展順利。首套500米級深水國產化水下生產系統穩定產氣超億方，「深海一號」成為世界首個具備遠程遙控生產能力的超大型深水平台，流花油田首次實現颱風自控模式遠程操控生產。

我們穩步實施綠色發展跨越工程，促進新能源與海上油氣業務融合發展，有力有序推進零碳負碳產業。年內，渤海油田岸電工程全面建成，世界首個半潛式「雙百」深遠海浮式風電項目並網發電，中國首個海上二氧化碳封存示範工程正式投用。通過火炬氣回收、綠電替代、餘熱利用等措施，公司能耗和碳排強度管控持續向好。

我們深入實施提質增效升級行動，發展質量效益穩步提升。公司實現營業收入人民幣4,166億元，歸母淨利潤人民幣1,238億元，在油價下跌背景下保持了強勁的盈利能力。全力加強關鍵指標規律研究，精準實施降本增效措施，桶油主要成本為28.83美元，進一步夯實成本競爭優勢。為與股東共享發展成果，董事會已建議派發二零二三年末期股息每股0.66港元(含稅)。

在保持業務穩健發展的同時，我們始終堅持高標準管控，全年安全生產形勢平穩。我們秉持「經濟、環境與社會協調發展」理念，積極履行社會責任，公司形象和品牌價值不斷提升。

展望二零二四年，中國海油將立足增儲上產，堅持油氣並舉、向氣傾斜，保持儲量產量穩健增長；強化基礎研究與自主創新能力，推動數字化智能化轉型，賦能油氣產業發展；深化實施節能降碳，積極完善新能源新產業佈局，為發展注入綠色動力；持續開展提質增效升級行動，深挖降本潛能，不斷提升價值創造能力。

征程萬里風正勁，勇立潮頭敢為先！新的一年，我們將加快世界一流能源公司建設步伐，努力為股東創造更大價值。

汪東進
董事長

香港，二零二四年三月二十一日

合併損益及其他綜合收益表

截至二零二三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	二零二三年	二零二二年
收入			
與客戶簽訂的合同產生的收入			
油氣銷售收入	3	327,867	352,956
貿易收入	3	79,308	60,433
其他收入		9,434	8,841
		<u>416,609</u>	<u>422,230</u>
費用			
作業費用		(34,802)	(31,566)
除所得稅外的其他稅金		(24,331)	(18,778)
勘探費用		(13,716)	(14,058)
折舊、折耗及攤銷	5	(68,947)	(62,852)
石油特別收益金		(9,517)	(24,214)
確認的資產減值及跌價準備，淨額	5	(3,523)	(677)
預期信用(損失)／轉回		(74)	11
原油及油品採購成本		(73,950)	(57,383)
銷售及管理費用		(10,952)	(10,468)
其他		(9,028)	(8,920)
		<u>(248,840)</u>	<u>(228,905)</u>
營業利潤		167,769	193,325
利息收入	5	4,805	2,980
財務費用	6	(5,354)	(6,027)
匯兌(損失)／收益，淨額		(297)	18
投資收益	5	3,084	2,058
聯營公司之利潤		850	663
合營公司之利潤		1,081	1,248
其他收益，淨額		1,036	505
		<u>172,974</u>	<u>194,770</u>
稅前利潤	5	172,974	194,770
所得稅費用	7	(48,884)	(53,093)
		<u>124,090</u>	<u>141,677</u>
淨利潤		124,090	141,677
淨利潤歸屬於：			
本公司股東的權益		123,843	141,700
非控制性權益		247	(23)
		<u>124,090</u>	<u>141,677</u>

合併損益及其他綜合收益表(續)

截至二零二三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	二零二三年	二零二二年
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		2,863	17,945
聯營公司其他綜合收益		152	—
現金流量套期儲備		(33)	2
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)／收益之			
權益投資之公允價值變動		(200)	1,331
關於重新計量設定受益計劃的變更		238	151
聯營公司其他綜合收益		15	—
其他綜合收益合計，稅後淨額		3,035	19,429
本年綜合收益合計		127,125	161,106
綜合收益歸屬於：			
本公司股東的權益		126,878	161,129
非控制性權益		247	(23)
		127,125	161,106
歸屬於本公司股東的每股盈利			
—基本(人民幣元)	8	2.60	3.03
—攤薄(人民幣元)	8	2.60	3.03

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

二零二三年十二月三十一日

(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零二三年	二零二二年
非流動資產			
物業、廠房及設備		592,920	532,719
使用權資產		12,039	10,465
無形資產		16,769	16,600
聯營公司投資		28,910	27,942
合營公司投資		22,342	20,985
債權投資		8,221	5,975
權益投資		886	1,075
遞延所得稅資產	7	28,562	29,885
其他非流動資產		40,442	12,680
其他非流動金融資產		4,232	6,026
非流動資產小計		<u>755,323</u>	<u>664,352</u>
流動資產			
存貨及供應物		6,451	6,239
應收賬款	10	37,052	37,992
其他金融資產		44,304	88,209
衍生金融資產		43	30
其他流動資產		11,863	10,822
到期日為三個月以上且一年以內的定期存款		17,123	35,754
現金及現金等價物		133,439	85,633
流動資產小計		<u>250,275</u>	<u>264,679</u>
流動負債			
銀行及其他借款	12	21,894	22,817
應付及暫估賬款	11	61,382	59,789
租賃負債		2,217	1,873
合同負債		1,383	1,691
其他應付款及預提費用		11,908	10,676
衍生金融負債		25	32
應交稅金		25,130	16,513
流動負債小計		<u>123,939</u>	<u>113,391</u>
流動資產淨值		<u>126,336</u>	<u>151,288</u>
總資產減流動負債		<u>881,659</u>	<u>815,640</u>

合併財務狀況表(續)

二零二三年十二月三十一日

(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零二三年	二零二二年
非流動負債			
銀行及其他借款	12	88,208	103,145
租賃負債		7,858	6,561
油田拆除撥備		97,091	87,042
遞延所得稅負債	7	10,845	10,271
其他非流動負債		9,781	10,238
非流動負債小計		<u>213,783</u>	<u>217,257</u>
淨資產		<u>667,876</u>	<u>598,383</u>
所有者權益			
已發行股本	13	75,180	75,180
儲備		591,406	522,002
歸屬於本公司股東的權益		<u>666,586</u>	<u>597,182</u>
非控制性權益		1,290	1,201
所有者權益合計		<u>667,876</u>	<u>598,383</u>

汪東進
董事

周心懷
董事

附註

二零二三年十二月三十一日

(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準則、香港會計師公會頒佈的香港財務報告準則，《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。

本公告中所載截至二零二三年十二月三十一日和二零二二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，本公司已將截至二零二二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，並將適時提交截至二零二三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二零二三年一月一日開始的當前會計年度首次生效或於二零二三年一月一日以後生效，但可以提前採納的新制定及經修訂的國際財務報告準則。同時，香港會計師公會也頒佈了新制定及經修訂的香港財務報告準則，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。

除了於二零二三年一月一日開始的財務年度首次採納且相關的新制定及經修訂的國際財務報告準則／香港財務報告準則外，本公司及其附屬公司所採用的會計政策與截至二零二二年十二月三十一日的年度財務報表一致。本年採納新制定及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

	二零二三年	二零二二年
總收入	334,050	364,574
減：礦區使用費	(4,921)	(9,995)
中國政府留成油	(1,262)	(1,623)
油氣銷售收入	327,867	352,956
貿易收入	79,308	60,433

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二零二三年及二零二二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	
	二零二三年	二零二二年	二零二三年	二零二二年	二零二三年	二零二二年	二零二三年	二零二二年	二零二三年	二零二二年
外部收入	92,751	101,670	323,361	320,130	497	430	-	-	416,609	422,230
分部間收入*	246,250	259,655	(244,053)	(259,655)	203	857	(2,400)	(857)	-	-
收入合計	339,001	361,325	79,308	60,475	700	1,287	(2,400)	(857)	416,609	422,230
本年分部利潤	121,912	138,107	4,189	2,159	2,933	3,351	(4,944)	(1,940)	124,090	141,677
分部損益中包含如下金額：										
作業費用	(34,997)	(31,657)	-	-	-	-	195	91	(34,802)	(31,566)
除所得稅外的其他稅金	(24,037)	(18,617)	(161)	(160)	(133)	(69)	-	68	(24,331)	(18,778)
勘探費用	(13,716)	(14,058)	-	-	-	-	-	-	(13,716)	(14,058)
折舊、折耗及攤銷	(68,622)	(62,680)	(41)	(32)	(644)	(514)	360	374	(68,947)	(62,852)
減值及跌價準備	(3,577)	(666)	-	-	(20)	-	-	-	(3,597)	(666)
銷售及管理費用	(8,438)	(8,294)	(358)	(426)	(2,254)	(2,159)	98	411	(10,952)	(10,468)
利息收入	2,676	468	238	165	3,445	2,347	(1,554)	-	4,805	2,980
財務費用	(5,430)	(3,800)	(47)	(11)	(1,675)	(2,363)	1,798	147	(5,354)	(6,027)
聯/合營公司之利潤	120	237	-	-	1,811	1,674	-	-	1,931	1,911
所得稅費用	(44,993)	(52,397)	(832)	(376)	(3,227)	(331)	168	11	(48,884)	(53,093)
其他分部資料：										
聯營及合營公司投資	23,894	23,397	-	-	27,358	25,530	-	-	51,252	48,927
其他	571,584	530,445	43,284	34,702	538,273	521,040	(198,795)	(206,083)	954,346	880,104
分部資產	595,478	553,842	43,284	34,702	565,631	546,570	(198,795)	(206,083)	1,005,598	929,031
分部負債	(342,231)	(339,134)	(31,936)	(27,625)	(178,846)	(188,591)	215,291	224,702	(337,722)	(330,648)
資本性支出	137,010	102,753	10	6	327	276	-	-	137,347	103,035

* 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、伊拉克、俄羅斯、加拿大、美國、英國、尼日利亞、烏干達、阿根廷、巴西、圭亞那、澳大利亞和新加坡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62%(二零二二年：64%)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二零二三年及二零二二年之部分非流動資產資料。

	中國		加拿大		其他		合併	
	二零二三年	二零二二年	二零二三年	二零二二年	二零二三年	二零二二年	二零二三年	二零二二年
物業、廠房及設備	333,881	286,551	83,344	84,997	175,695	161,171	592,920	532,719
使用權資產	9,100	7,088	600	659	2,339	2,718	12,039	10,465
聯營及合營公司投資	7,861	7,055	-	-	43,391	41,872	51,252	48,927
其他非流動資產	39,272	11,753	890	734	280	193	40,442	12,680

(c) 關於主要客戶的信息

本年度銷售收入約人民幣32,735百萬元(二零二二年：人民幣20,663百萬元)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：

	二零二三年	二零二二年
計入：		
銀行存款利息收入	<u>(4,805)</u>	<u>(2,980)</u>
投資收益：		
— 其他金融資產之公允價值變動	<u>(3,080)</u>	<u>(2,058)</u>
— 其他	<u>(4)</u>	<u>—</u>
	<u>(3,084)</u>	<u>(2,058)</u>
處置物業、廠房及設備之保險補償收入	<u>(337)</u>	<u>(3)</u>
扣除：		
核數師酬金：		
— 審計費	<u>70</u>	<u>62</u>
— 其他費用	<u>14</u>	<u>12</u>
	<u>84</u>	<u>74</u>
僱員工資、酬金、僱員福利及社會保險	<u>11,276</u>	<u>11,566</u>
減值及跌價準備：		
— 物業、廠房及設備	<u>3,374</u>	<u>568</u>
— 預期信用減值損失/(轉回)，淨值	<u>74</u>	<u>(11)</u>
— 其他	<u>149</u>	<u>109</u>
	<u>3,597</u>	<u>666</u>
折舊、折耗及攤銷：		
— 物業、廠房及設備	<u>67,075</u>	<u>60,368</u>
— 使用權資產	<u>2,400</u>	<u>1,391</u>
— 無形資產	<u>849</u>	<u>1,311</u>
— 資本化淨額	<u>(1,377)</u>	<u>(218)</u>
	<u>68,947</u>	<u>62,852</u>
未納入租賃負債計量的租賃付款額：		
— 辦公室	<u>134</u>	<u>560</u>
— 廠房及設備	<u>337</u>	<u>357</u>
	<u>471</u>	<u>917</u>
修理及維修費用	<u>6,706</u>	<u>5,552</u>
研究及開發費用	<u>4,136</u>	<u>3,472</u>
處置物業、廠房及設備之損失	<u>65</u>	<u>136</u>

6. 財務費用

	二零二三年	二零二二年
銀行借款利息	606	342
其他借款利息	4,141	4,353
租賃負債利息	497	376
其他借款成本	19	48
利息費用總額	5,263	5,119
減：資本化利息	(2,840)	(1,991)
	2,423	3,128
其他財務費用：		
棄置撥備貼現值撥回	2,931	2,899
	5,354	6,027

截至二零二三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%（二零二二年：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：

	二零二三年	二零二二年
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	35,644	37,464
本年度按估計應課稅利潤提撥的海外企業所得稅準備	10,993	11,427
遞延所得稅		
本年暫時性差異	2,418	2,842
稅率變動的影響	(171)	1,360
本年度所得稅費用	48,884	53,093

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：

	二零二三年	二零二二年
	%	%
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	1.3	0.6
稅率變動的影響	(0.1)	1.3
源自境內權益法核算實體的收益	(0.1)	(0.1)
其他	2.2	0.5
實際所得稅率	<u>28.3</u>	<u>27.3</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：

	二零二三年	二零二二年
年初餘額	19,614	21,677
計入損益	(2,247)	(4,202)
計入所有者權益	(74)	(45)
匯率折算差異	424	2,184
年末餘額	<u>17,717</u>	<u>19,614</u>

8. 每股盈利

	二零二三年	二零二二年
盈利：		
用於計算普通股每股基本和攤薄盈利之利潤	<u>123,843</u>	<u>141,700</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>47,566,763,984</u>	<u>46,697,155,252</u>
每股盈利：		
基本(人民幣元)	2.60	3.03
攤薄(人民幣元)	<u>2.60</u>	<u>3.03</u>

本公司在2023年和2022年期間不存在稀釋性潛在普通股。

9. 股息

	二零二三年	二零二二年
每股股息：		
二零二三年中期股息每股0.59元港幣(二零二二年中期股息：0.70元港幣)	25,736	29,376
二零二二年末期股息每股0.75元港幣(二零二一年特別股息：1.18元港幣)	32,361	48,002

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
	<u>37,128</u>	<u>76</u>	<u>0.20</u>
	二零二二年		
	應收賬款	壞賬準備	計提比例(%)
一年以內	37,913	-	-
一年以上兩年以內	77	-	-
兩年以上三年以內	2	-	-
三年以上	100	100	100.00
	<u>38,092</u>	<u>100</u>	<u>0.26</u>

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

	二零二三年	二零二二年
應付供應商及合作夥伴款項	59,017	55,855
應付第三方貿易款項	2,365	3,934
	<u>61,382</u>	<u>59,789</u>

於二零二三年及二零二二年十二月三十一日，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

截至二零二三年十二月三十一日，償還債券詳情如下：

發行方	到期日	票面利率	本金 百萬美元
中國海油財務(2013)有限公司	2023年	3.000%	2,000
CNOOC Finance (2015) U.S.A. LLC	2023年	3.750%	450

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		
於二零二二年一月一日	44,647,455,984	43,081
二零二二年新發行股份 ⁽¹⁾	2,990,000,000	32,099
回購並註銷股份 ⁽²⁾	(70,692,000)	—
於二零二二年十二月三十一日及二零二三年一月一日	<u>47,566,763,984</u>	<u>75,180</u>
於二零二三年十二月三十一日	<u>47,566,763,984</u>	<u>75,180</u>
其中：香港聯合交易所有限公司上市的股份	44,576,763,984	
上海證券交易所上市的股份	<u>2,990,000,000</u>	

13. 股本(續)

- (1) 根據《關於核准中國海洋石油有限公司首次公開發行股票的批復》(證監許可[2022]632號)，中國證券監督管理委員會核准公司首次公開發行人民幣股份。公司本次A股行使超額配售選擇權後最終發行數量為299,000萬股，發行的價格為人民幣10.80元/股。本次募集資金業經安永華明會計師事務所(特殊普通合伙)予以驗證並出具安永華明(2022)驗字第60157570_A02號和60157570_A03號驗資報告。本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。
- (2) 截至二零二二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70,692,000股，總對價為港幣693百萬元，折合約人民幣623百萬元。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2023年度，本公司股份數目及股本金額無變化。

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

作為一家從事勘探、開發、生產及銷售原油和天然氣的上游公司，中國海油致力於儲量和產量的持續增長，將其視為公司發展的基石。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，積極拓展天然氣業務，在紮實推進海上天然氣勘探開發的同時，加大陸上非常規氣勘探開發力度。公司將以南海首個自營深水大型整裝天然氣田「深海一號」為依託，建設南海萬億大氣區；以渤中19-6大型凝析氣田為中心，建設渤海萬億大氣區；以中聯公司為平台，建設陸上萬億大氣區。到二零二五年，天然氣總產量在公司總產量中的佔比將持續提升。

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。二零二三年，繼續保持成本競爭優勢，桶油主要成本為28.83美元。公司注重現金流管理，財務狀況良好。二零二三年，自由現金流達人民幣889億元，年底資本負債率為15.2%。未來，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，繼續控制成本，進一步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

中國海油擁有豐厚的資源基礎。截至二零二三年末，淨證實儲量約67.8億桶油當量。二零二三年，儲量替代率達180%，近7年儲量壽命維持在10年以上，儲量基礎進一步夯實。年內，公司淨產量達678.0百萬桶油當量，同比增長8.7%，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

中國海洋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，公司在中國海域擁有較高的勘探成功率，在產油氣田超過150個。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、稠油規模化熱採有效開發、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

公司秉持綠色低碳發展理念，充分發揮整體優勢，積極拓展新能源業務。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。

二零二三年概覽

二零二三年，地緣政治衝突持續，全球經濟增長動力不足。發達經濟體表現分化，美國經濟保持韌性，歐洲經濟增長疲弱；新興經濟體整體表現穩定，中國經濟持續復蘇，同比增長5.2%。根據國際貨幣基金組織資料統計，全球經濟增長率為3.1%。受經濟增速預期、市場供需、金融市場、地緣政治等因素影響，國際油價上半年震盪下行、下半年先漲後跌。二零二三年布倫特原油均價為82.2美元／桶，同比下降17.0%。

二零二三年，中國油氣行業持續推動高質量發展。中國油氣生產企業持續加大勘探開發力度，原油產量連續六年保持增長，天然氣連續七年增產超百億立方米，為社會經濟發展提供了堅實支撐。

面對複雜的外部環境，中國海油堅定不移加大增儲上產力度，淨證實儲量和淨產量再創新高；持續推進科技創新，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。

為了向股東及潛在投資者提供更多投資靈活性，中國海油積極申請在香港聯交所增設人民幣櫃台，並於二零二三年六月十九日成為首批納入「港幣－人民幣雙櫃台模式」的上市公司之一。

截至二零二三年十二月三十一日，公司每股基本和攤薄盈利分別為人民幣2.60元和2.60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

公司二零二三年度的歸母淨利潤為人民幣123,843百萬元，比去年同期人民幣141,700百萬元下降12.6%，主要是公司持續增儲上產，提質增效，有效抵禦了國際油價下降的不利影響。

營業收入

本公司營業收入人民幣416,609百萬元，比上年同期的人民幣422,230百萬元減少1.3%，主要是油氣銷量和貿易量上升以及國際市場油價下降的影響。油氣銷售收入，油氣價格及銷量同比資料如下表所示：

	2023年	2022年	金額	%
油氣銷售收入(人民幣百萬元)	327,867	352,956	(25,089)	(7.1)
石油液體	282,447	311,035	(28,588)	(9.2)
天然氣	45,420	41,921	3,499	8.3
銷量(百萬桶油當量)*	653.2	603.6	49.6	8.2
石油液體(百萬桶)	514.5	478.7	35.8	7.5
天然氣(十億立方英尺)	807.4	726.2	81.2	11.2
實現價格				
石油液體(美元/桶)	77.96	96.59	(18.63)	(19.3)
天然氣(美元/千立方英尺)	7.98	8.58	(0.60)	(7.0)

* 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

二零二三年，公司作業費用總額為人民幣34,802百萬元，比二零二二年的人民幣31,566百萬元增加了10.3%，主要是由於產量上升帶來成本費用總額增加。二零二三年，公司堅持提質降本增效，桶油作業費得到良好控制，公司桶油作業費為人民幣53.2元/桶油當量(7.54美元/桶油當量)，比二零二二年的人民幣52.1元/桶油當量(7.74美元/桶油當量)增加了2.1%。其中，中國的桶油作業費為人民幣46.7元/桶油當量(6.63美元/桶油當量)，較去年同期人民幣45.4元/桶油當量(6.75美元/桶油當量)增加了2.9%。海外的桶油作業費為人民幣68.9元/桶油當量(9.77美元/桶油當量)，與去年同期人民幣68.9元/桶油當量(10.24美元/桶油當量)基本持平。

除所得稅外其他稅金

二零二三年，公司除所得稅外其他稅金為人民幣24,331百萬元，比二零二二年的人民幣18,778百萬元增加了29.6%，主要是根據本年新出台的法規確認礦業權出讓收益的影響。

勘探費用

二零二三年，公司勘探費用為人民幣13,716百萬元，比二零二二年的人民幣14,058百萬元減少2.4%，主要是公司堅持增儲上產，持續保持較大的勘探力度。

折舊、折耗和攤銷

二零二三年，公司折舊、折耗和攤銷總額為人民幣68,947百萬元，比二零二二年的人民幣62,852百萬元增加了9.7%，主要是產量上升帶來折舊、折耗和攤銷總額上升。

其中與油田拆除撥備相關的折舊、折耗和攤銷總額為人民幣3,851百萬元，比二零二二年的人民幣3,432百萬元增加12.2%，桶油拆除費為人民幣5.85元／桶油當量(0.83美元／桶油當量)，比二零二二年的人民幣5.73元／桶油當量(0.85美元／桶油當量)增加2.1%。

折舊、折耗和攤銷(不含油田拆除費)為人民幣65,096百萬元，比二零二二年的人民幣59,420百萬元增加了9.6%，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)為人民幣99.1元／桶油當量(14.06美元／桶油當量)，和二零二二年的人民幣98.7元／桶油當量(14.67美元／桶油當量)基本持平。

資產減值及跌價準備

二零二三年，公司資產減值及跌價準備為人民幣3,523百萬元，較二零二二年的人民幣677百萬元增長了人民幣2,846百萬元，主要原因是北美地區油氣資產計提減值準備的影響。

銷售及管理費用

二零二三年，銷售及行政管理費為人民幣10,952百萬元，比二零二二年的人民幣10,468百萬元增加了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人民幣16.14元／桶油當量(2.29美元／桶油當量)，比去年同期的人民幣17.02元／桶油當量(2.53美元／桶油當量)減少5.2%。

利息收入

公司二零二三年利息收入為人民幣4,805百萬元，比二零二二年的人民幣2,980百萬元增加了61.2%，主要是由於美元存款利率上升和定期存款規模增加帶來利息收入增加。

匯兌收益／損失淨額

二零二三年，公司匯兌損失淨額為人民幣297百萬元，較二零二二年匯兌收益淨額人民幣18百萬元，變化金額為人民幣315百萬元，主要是人民幣對港幣和美元匯率波動產生的影響。

投資收益

二零二三年，公司投資收益為人民幣3,084百萬元，較二零二二年人民幣2,058百萬元，增加49.9%，主要是公司優化投資產品結構和市場利率變化帶來整體收益上升。

所得稅費用

二零二三年，所得稅費用為人民幣48,884百萬元，較二零二二年人民幣53,093百萬元減少了7.9%，主要是國際油價下降導致公司整體稅前利潤下降的影響。

資產、負債及權益情況

單位：百萬元 幣種：人民幣

科目	2023年 12月31日	2022年 12月31日	變動比例 (%)
流動資產	250,275	264,679	(5.4)
非流動資產	755,323	664,352	13.7
資產總額	1,005,598	929,031	8.2
流動負債	123,939	113,391	9.3
非流動負債	213,783	217,257	(1.6)
負債總額	337,722	330,648	2.1
歸屬母公司股東權益	666,586	597,182	11.6
少數股東權益	1,290	1,201	7.4
總權益	667,876	598,383	11.6

公司財務狀況繼續保持穩健。2023年12月31日，資產總額為人民幣1,005,598百萬元，負債總額為人民幣337,722百萬元。其中：

流動資產人民幣250,275百萬元，比2022年末人民幣264,679百萬元減少5.4%，主要是由於其他金融資產減少。

非流動資產人民幣755,323百萬元，比2022年末人民幣664,352百萬元增長13.7%，主要是由於物業廠房及設備、其他非流動資產增加。

流動負債人民幣123,939百萬元，比2022年末人民幣113,391百萬元增長9.3%，主要是應交稅費增加。

非流動負債人民幣213,783百萬元，比2022年末人民幣217,257百萬元減少1.6%，主要是銀行及其他借款減少。

資本來源及流動性

概覽

二零二三年，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：

	二零二三年 百萬元人民幣	二零二二年 百萬元人民幣	變動 百萬元人民幣	%
經營活動	209,743	205,574	4,169	2.0
投資活動	(78,095)	(98,473)	20,378	(20.7)
融資活動	(84,228)	(64,962)	(19,266)	29.7

經營活動流入的淨現金流量

二零二三年，經營活動產生的淨現金流量為人民幣209,743百萬元，較二零二二年人民幣205,574百萬元增加了2.0%，主要是公司持續追求有效益的儲量產量增長的影響。

投資活動流出的淨現金流量

二零二三年，公司資本性投資支付的現金為人民幣120,875百萬元，較二零二二年人民幣81,373百萬元增加了48.5%，二零二三年，公司的開發投資主要用於中國海域的油氣田項目開發以及圭亞那和巴西項目開發，以及為提高在產油氣田採收率而發生的支出。

此外，公司的投資活動還包括在本年度購買了理財產品及結構性存款人民幣44,641百萬元，同時，到期收回理財產品及結構性存款人民幣89,006百萬元，以及到期日在三個月以上的定期存款增加人民幣8,194百萬元。

融資活動流出的淨現金流量

二零二三年，公司融資活動的淨現金流出主要是償還債券人民幣17,351百萬元以及支付股利人民幣58,249百萬元。

二零二三年末，公司帶息負債為人民幣120,177百萬元，二零二二年末為人民幣134,396百萬元，二零二三年債務下降主要是由於本年償還債券及人民幣兌美元匯率變動的影響。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15.2%，較二零二二年的18.3%顯著下降，主要原因是二零二三年償還債券及所有者權益增加的影響。

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		
	二零二一年	二零二二年	二零二三年
	(百萬元人民幣)		
中國			
開發	48,450	57,612	74,240
勘探	14,898	17,807	17,468
小計	63,348	75,419	91,708
海外			
開發	21,088	22,289	33,904
勘探	3,156	2,649	2,301
小計	24,244	24,938	36,205
合計	87,592	100,357	127,913

註：二零二一年、二零二二年和二零二三年資本化利息分別為人民幣2,086百萬元、人民幣1,991百萬元和人民幣2,840百萬元。

其他

僱員

截至二零二三年十二月三十一日，本公司的中國僱員、海外僱員和勞務派遣僱員人數分別為19,511、2,275和207人。

公司已基本形成了以市場化為主體的用工格局，構建了合理的薪酬結構。

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。

二零二四年展望

展望二零二四年，儘管面臨著地緣政治不確定性帶來的負面影響，但全球經濟有望保持弱增長、通貨膨脹水平預計穩步下降，經濟硬著陸的風險進一步減弱。中國經濟長期向好的基本趨勢沒有改變，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。

二零二四年，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1,250-1,350億元人民幣，產量目標為700-720百萬桶油當量，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。

股息

本公司已於二零二三年八月十七日宣佈派發每股0.59港元(含稅)的中期股息，該股息已於二零二三年十月十八日支付給本公司股東。

二零二三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123,843百萬元。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二零二三年末期股息每股0.66港元(含稅)。以截至二零二三年十二月三十一日的公司已

發行股份總數47,566,763,984股計算，二零二三年末期股息總額為31,394百萬港元(含稅)，連同已派發的中期股息每股0.59港元(含稅)，二零二三年末期股息及中期股息合計每股1.25港元(含稅)，總派息額59,458百萬港元(含稅)，佔二零二三年度合併報表歸屬於上市公司普通股股東的淨利潤的44%。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，折算匯率按股東週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。

如自本公告日期起至實施二零二三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。公司二零二三年末期股息分配方案已經公司二零二四年第二次董事會審議通過，尚待股東於二零二三年度股東週年大會審議批准。

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二零二三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二零二三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二零二三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

二零二三年一月至十二月，CNOOC Petroleum North America ULC (「CPNA」，為本公司的間接全資附屬公司)在場外市場通過公開市場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2023年
				票面金額 (美元)	回購百分比	12月31日尚未 贖回的金額 (美元)
CPNA	2032年3月15日	7.875%	431,456,000	27,824,000	6.45%	403,632,000
CPNA	2035年3月10日	5.875%	732,246,000	4,000,000	0.55%	728,246,000
CPNA	2039年7月30日	7.500%	696,000,000	5,800,000	0.83%	690,200,000

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，於截至二零二三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。

《企業管治守則》的遵守

本公司於截至二零二三年十二月三十一日止之年度內，一直遵守《香港聯交所上市規則》原附錄十四《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

本公司採納的上述《道德守則》包含了《香港聯交所上市規則》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，於截至二零二三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.cnooltd.com>)。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將包括《香港聯交所上市規則》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，二零二四年三月二十一日

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

非執行董事
汪東進(董事長)
溫冬芬

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。