

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)

## 二零二二年度業績公告

### 董事長致辭

尊敬的各位股東：

剛剛過去的二零二二年，面對世界經濟復甦乏力、地緣政治局勢動盪不安的嚴峻挑戰，中國海油迎難而上、銳意進取，緊緊抓住油價上行的有利時機，全力推動增儲上產，經營業績創歷史最好水平，為股東交上了一份亮麗的成績單。

二零二二年，我們成功在上交所主板上市，成為近十年來中國能源行業規模最大的IPO，將公司帶入更具活力的中國境內資本市場，拓寬了未來發展空間。

二零二二年，我們堅持把油氣上產作為工作重心，全年實現油氣淨產量624百萬桶油當量，再創歷史新高。

我們持續加大勘探力度，全年共獲得18個商業發現，儲量替代率達182%，儲量壽命穩定在10年以上，油氣勘探取得豐碩成果。

我們高效推進重大項目建設，全年有9個項目順利投產，40餘個項目在建，為未來發展增添新引擎。

我們落實創新驅動發展戰略，科技創新亮點紛呈，數字化、智能化發展加快推進，科技平台體系進一步完善。

我們紮實推進綠色低碳轉型發展，積極推動油氣綠色清潔生產。我們充分利用海洋優勢，穩健佈局新能源業務，資源獲取打開了新的局面。

中國海油充分發揮自身優勢，價值創造力不斷提升，多年來保持了成本競爭優勢。二零二二年，我們的淨利潤再創新高，達到了1,417億元人民幣。為了更好地與股東共享發展成果，董事會已建議派發二零二二年末期股息每股0.75港元(含稅)。

無論是過去、現在還是未來，我們一直致力於成為一流的能源供應者、卓越的價值創造者和高質量發展的踐行者。我們積極履行企業社會責任，在海洋保護、鄉村振興、社區發展、關愛員工等方面發揮積極作用，以多種方式回饋社會。

展望二零二三年，中國海油將揚長避短，持續提升價值創造能力，增強國際競爭力。

我們將繼續增儲上產，堅持以尋找大中型油氣田為目標，夯實儲量基礎，加快產能建設，做大產量規模。

我們將繼續提質降本增效，提升精益化管理水平，以管理提升助力高質量發展行穩致遠。

我們將繼續推動科技創新，以創新驅動發展。加強關鍵核心技術攻關，為高質量發展提供科技支撐。

我們將繼續穩步推進綠色發展，加快培育綠色低碳產業，並加快油氣產業與新能源融合發展。

二零二二年，徐可強先生辭任公司首席執行官，並調任非執行董事；周心懷先生獲委任為執行董事及首席執行官；林伯強先生獲委任為獨立非執行董事。在此，我謹代表董事會，對徐可強先生在任期間對公司的貢獻表示感謝，對周心懷先生和林伯強先生表示歡迎。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。

征程萬里風正勁，劈波斬浪再奮楫。各位股東，請與我們一起攜手共進，推動中國海油在創建世界一流能源公司的征程上奮勇前行，再創佳績！

**汪東進**  
董事長

香港，二零二三年三月二十九日

## 合併損益及其他綜合收益表

截至二零二二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	二零二二年	二零二一年
<b>收入</b>			
與客戶簽訂的合同產生的收入			
油氣銷售收入	3	352,956	222,125
貿易收入	3	60,433	18,084
其他收入		8,841	5,902
		<u>422,230</u>	<u>246,111</u>
<b>費用</b>			
作業費用		(31,566)	(27,985)
除所得稅外的其他稅金		(18,778)	(11,172)
勘探費用		(14,058)	(11,702)
折舊、折耗及攤銷	5	(62,852)	(57,236)
石油特別收益金		(24,214)	(2,611)
確認的資產減值及跌價準備，淨額	5	(666)	(7,957)
原油及油品採購成本		(57,383)	(16,641)
銷售及管理費用		(10,468)	(8,961)
其他		(8,920)	(5,867)
		<u>(228,905)</u>	<u>(150,132)</u>
<b>營業利潤</b>		<b>193,325</b>	95,979
利息收入	5	2,980	1,341
財務費用	6	(6,027)	(6,019)
匯兌收益，淨額		18	742
投資收益	5	2,058	2,850
聯營公司之利潤		663	611
合營公司之利潤／(損失)		1,248	(265)
其他收益，淨額		505	582
		<u>194,770</u>	<u>95,821</u>
<b>稅前利潤</b>	5	<b>194,770</b>	95,821
所得稅費用	7	(53,093)	(25,514)
		<u>141,677</u>	<u>70,307</u>
<b>淨利潤</b>		<b>141,677</b>	70,307
淨利潤歸屬於：			
本公司股東的權益		141,700	70,320
非控制性權益		(23)	(13)
		<u>141,677</u>	<u>70,307</u>

## 合併損益及其他綜合收益表(續)

截至二零二二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	二零二二年	二零二一年
<b>其他綜合收益／(費用)</b>			
後續可能重分類到損益的項目			
匯兌折算差異		17,945	(4,577)
聯營公司其他綜合費用		-	(1)
現金流量套期儲備		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收益之權益投資之 公允價值變動		1,331	1,172
其他		151	759
		<u>19,429</u>	<u>(2,647)</u>
<b>其他綜合收益／(費用)合計，稅後淨額</b>			
		<u>19,429</u>	<u>(2,647)</u>
<b>本年綜合收益合計</b>			
		<u>161,106</u>	<u>67,660</u>
綜合收益歸屬於：			
本公司股東的權益		161,129	67,673
非控制性權益		(23)	(13)
		<u>161,106</u>	<u>67,660</u>
<b>歸屬於本公司股東的每股盈利</b>			
—基本(人民幣元)	8	3.03	1.57
—攤薄(人民幣元)	8	3.03	1.57

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

二零二二年十二月三十一日

(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零二二年	二零二一年
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		532,719	465,451
使用權資產		10,465	8,731
無形資產		16,600	14,864
聯營公司投資		27,942	23,456
合營公司投資		20,985	18,084
債權投資		5,975	4,483
權益投資		1,075	2,675
遞延所得稅資產	7	29,885	28,592
其他非流動資產		12,680	12,251
其他非流動金融資產		6,026	–
非流動資產小計		<u>664,352</u>	<u>578,587</u>
<b>流動資產</b>			
存貨及供應物		6,239	5,703
應收賬款	10	37,992	27,048
其他金融資產		88,209	82,440
衍生金融資產		30	–
其他流動資產		10,822	13,061
到期日為三個月以上且一年以內的定期存款		35,754	38,298
現金及現金等價物		85,633	41,432
流動資產小計		<u>264,679</u>	<u>207,982</u>
<b>流動負債</b>			
銀行及其他借款	12	22,817	15,329
應付及暫估賬款	11	59,789	48,990
租賃負債		1,873	1,208
合同負債		1,691	1,983
其他應付款及預提費用		10,676	9,903
衍生金融負債		32	–
應交稅金		16,513	16,538
流動負債小計		<u>113,391</u>	<u>93,951</u>
流動資產淨值		<u>151,288</u>	<u>114,031</u>
總資產減流動負債		<u>815,640</u>	<u>692,618</u>

## 合併財務狀況表(續)

二零二二年十二月三十一日

(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零二二年	二零二一年
<b>非流動負債</b>			
銀行及其他借款	12	<b>103,145</b>	112,893
租賃負債		<b>6,561</b>	5,712
油田拆除撥備		<b>87,042</b>	75,482
遞延所得稅負債	7	<b>10,271</b>	6,915
其他非流動負債		<b>10,238</b>	9,640
非流動負債小計		<b>217,257</b>	210,642
<b>淨資產</b>		<b>598,383</b>	481,976
<b>所有者權益</b>			
已發行股本	13	<b>75,180</b>	43,081
儲備		<b>522,002</b>	437,831
歸屬於本公司股東的權益		<b>597,182</b>	480,912
非控制性權益		<b>1,201</b>	1,064
<b>所有者權益合計</b>		<b>598,383</b>	481,976

周心懷  
董事

夏慶龍  
董事

## 附註

二零二二年十二月三十一日

(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。

本公告中所載截至二零二二年十二月三十一日和二零二一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，本公司已將截至二零二一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，並將適時提交截至二零二二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二零二二年一月一日開始的當前會計年度首次生效或於二零二二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。

除了於二零二二年一月一日開始的財務年度首次採納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二零二一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

	二零二二年	二零二一年
總收入	364,574	225,729
減：礦區使用費	(9,995)	(2,591)
中國政府留成油	(1,623)	(1,013)
油氣銷售收入	352,956	222,125
貿易收入	60,433	18,084

### 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二零二二年及二零二一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	
	二零二二年	二零二一年	二零二二年	二零二一年	二零二二年	二零二一年	二零二二年	二零二一年	二零二二年	二零二一年
外部收入	101,670	96,185	320,130	149,390	430	536	-	-	422,230	246,111
分部間收入*	259,655	131,276	(259,655)	(131,276)	857	171	(857)	(171)	-	-
收入合計	361,325	227,461	60,475	18,114	1,287	707	(857)	(171)	422,230	246,111
本年分部利潤	138,107	68,687	2,159	2,102	3,351	10,638	(1,940)	(11,120)	141,677	70,307
分部損益中包含如下金額：										
作業費用	(31,657)	(28,003)	-	-	-	-	91	18	(31,566)	(27,985)
除所得稅外的其他稅金	(18,617)	(11,031)	(160)	(87)	(69)	(54)	68	-	(18,778)	(11,172)
勘探費用	(14,058)	(11,702)	-	-	-	-	-	-	(14,058)	(11,702)
折舊、折耗及攤銷	(62,680)	(56,874)	(32)	(59)	(514)	(354)	374	51	(62,852)	(57,236)
資產減值及跌價準備	(666)	(7,955)	-	-	-	(2)	-	-	(666)	(7,957)
銷售及管理費用	(8,294)	(6,978)	(426)	(283)	(2,159)	(1,808)	411	108	(10,468)	(8,961)
利息收入	468	455	165	69	2,347	817	-	-	2,980	1,341
財務費用	(3,800)	(3,636)	(11)	(3)	(2,363)	(2,525)	147	145	(6,027)	(6,019)
聯/合營公司之利潤	237	241	-	-	1,674	105	-	-	1,911	346
所得稅費用	(52,397)	(25,368)	(376)	(393)	(331)	247	11	-	(53,093)	(25,514)
其他分部資料：										
聯營及合營公司投資	23,397	19,202	-	-	25,530	22,338	-	-	48,927	41,540
其他	530,445	442,250	34,702	20,642	521,040	420,115	(206,083)	(137,978)	880,104	745,029
分部資產	553,842	461,452	34,702	20,642	546,570	442,453	(206,083)	(137,978)	929,031	786,569
分部負債	(339,134)	(298,099)	(27,625)	(17,388)	(188,591)	(200,904)	224,702	211,798	(330,648)	(304,593)
資本性支出	102,753	90,427	6	3	276	533	-	-	103,035	90,963

\* 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%(二零二一年：70%)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二零二二年及二零二一年之部分非流動資產資料。

	中國		加拿大		其他		合併	
	二零二二年	二零二一年	二零二二年	二零二一年	二零二二年	二零二一年	二零二二年	二零二一年
物業、廠房及設備	<b>286,551</b>	250,687	<b>84,997</b>	77,986	<b>161,171</b>	136,778	<b>532,719</b>	465,451
使用權資產	<b>7,088</b>	4,440	<b>659</b>	670	<b>2,718</b>	3,621	<b>10,465</b>	8,731
聯營及合營公司投資	<b>7,055</b>	5,135	–	–	<b>41,872</b>	36,405	<b>48,927</b>	41,540
其他非流動資產	<b>11,753</b>	11,106	<b>734</b>	857	<b>193</b>	288	<b>12,680</b>	12,251

##### (c) 關於主要客戶的信息

本年度銷售收入約人民幣20,663百萬元(二零二一年：人民幣8,761百萬元)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：

	二零二二年	二零二一年
計入：		
銀行存款利息收入	<u>(2,980)</u>	<u>(1,341)</u>
投資收益：		
－其他金融資產之公允價值變動	<u>(2,058)</u>	<u>(2,850)</u>
處置物業、廠房及設備之保險補償收入	<u>(3)</u>	<u>(43)</u>
扣除：		
核數師酬金：		
－審計費	<u>62</u>	<u>55</u>
－其他費用	<u>12</u>	<u>14</u>
	<u>74</u>	<u>69</u>
僱員工資、酬金、僱員福利及社會保險	<u>11,566</u>	<u>9,708</u>
資產減值及跌價準備：		
－物業、廠房及設備	<u>568</u>	<u>7,923</u>
－預期信用減值損失轉回，淨值	<u>(11)</u>	<u>(6)</u>
－其他	<u>109</u>	<u>40</u>
	<u>666</u>	<u>7,957</u>
折舊、折耗及攤銷：		
－物業、廠房及設備	<u>60,368</u>	<u>55,271</u>
－使用權資產	<u>1,391</u>	<u>1,324</u>
－無形資產	<u>1,311</u>	<u>490</u>
－資本化淨額	<u>(218)</u>	<u>151</u>
	<u>62,852</u>	<u>57,236</u>
未納入租賃負債計量的租賃付款額：		
－辦公室	<u>560</u>	<u>431</u>
－廠房及設備	<u>357</u>	<u>379</u>
	<u>917</u>	<u>810</u>
修理及維修費用	<u>5,552</u>	<u>5,861</u>
研究及開發費用	<u>3,472</u>	<u>2,926</u>
處置物業、廠房及設備之損失	<u>136</u>	<u>54</u>

## 6. 財務費用

	二零二二年	二零二一年
銀行借款利息	342	216
其他借款利息	4,353	4,691
租賃負債利息	376	364
其他借款成本	48	14
利息費用總額	<u>5,119</u>	<u>5,285</u>
減：資本化利息	<u>(1,991)</u>	<u>(2,086)</u>
	<u>3,128</u>	<u>3,199</u>
其他財務費用：		
棄置撥備貼現值撥回	<u>2,899</u>	<u>2,820</u>
	<u><b>6,027</b></u>	<u><b>6,019</b></u>

截至二零二二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%（二零二一年為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：

	二零二二年	二零二一年
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	37,464	20,443
本年度按估計應課稅利潤提撥的海外企業所得稅準備	<u>11,427</u>	<u>5,171</u>
遞延所得稅		
本年暫時性差異	2,842	(100)
稅率變動的影響	<u>1,360</u>	<u>-</u>
本年度所得稅費用	<u><b>53,093</b></u>	<u><b>25,514</b></u>

## 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稅率調節如下：

	二零二二年 %	二零二一年 %
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	0.6	3.3
稅率變動的影響	1.3	-
政府稅收優惠	-	(4.0)
源自境內權益法核算實體的收益	(0.1)	(0.1)
其他	0.5	2.4
實際所得稅率	<u>27.3</u>	<u>26.6</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：

	二零二二年	二零二一年
期初餘額	21,677	22,632
計入損益	(4,202)	100
計入所有者權益	(45)	(187)
匯率折算差異	2,184	(868)
期末餘額	<u>19,614</u>	<u>21,677</u>

## 8. 每股盈利

	二零二二年	二零二一年
<b>盈利</b>		
用於計算普通股每股基本和攤薄盈利之利潤	<u>141,700</u>	<u>70,320</u>
<b>股數</b>		
用於計算每股基本和攤薄盈利之普通股的加權平均數	<u>46,697,155,252</u>	<u>44,647,455,984</u>
<b>每股盈利：</b>		
基本(人民幣元)	3.03	1.57
攤薄(人民幣元)	<u>3.03</u>	<u>1.57</u>

本公司在2022年和2021年期間不存在稀釋性潛在普通股。

## 9. 股息

	二零二二年	二零二一年
每股股息：		
二零二二年中期股息每股0.70元港幣 (二零二一年中期：0.30元港幣)	29,376	11,159
特別股息每股1.18元港幣 (二零二零年末期：0.25元港幣)	48,002	9,314

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

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。

絕大多數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。於二零二二年十二月三十一日及二零二一年十二月三十一日，絕大部分應收賬款的賬齡均在一年之內。

## 11. 應付及暫估賬款

於二零二二年及二零二一年十二月三十一日，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利息。

## 12. 銀行及其他借款

截至二零二二年十二月三十一日，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(2012)有限公司	2022年	3.875%	1,500

### 13. 股本

	股數	已發行股本等值 人民幣百萬元
<b>已發行及已繳足股本：</b>		
每股無面值之普通股		
於二零二一年一月一日及二零二一年十二月三十一日	44,647,455,984	43,081
二零二二年新發行股份 <sup>(1)</sup>	2,990,000,000	32,099
回購並註銷股份 <sup>(2)</sup>	(70,692,000)	—
於二零二二年十二月三十一日	<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>	

(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。

### 14. 期後事項

本公司及其附屬公司無需要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，公司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，公司將秉持油氣並舉，穩油增氣的策略，深化渤海，加快南海，持續加強風險勘探，發展非常規，並積極踐行海外價值勘探。開發生產方面，公司將以追求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

公司踐行低碳發展理念，積極拓展天然氣業務。公司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，建設南海萬億方大氣區；以渤中19-6大型凝析氣田為中心，建設渤海大氣區；以中聯公司為平台，大力發展陸上非常規天然氣業務。到二零二五年，天然氣總產量在公司油氣總產量中的佔比將持續提升。

#### 保持審慎的財務政策

公司堅持審慎的財務政策。得益於多年增儲上產與提質增效，公司盈利能力顯著增強。二零二二年，公司繼續保持成本競爭優勢，桶油主要成本為30.39美元。公司注重現金流管理，財務狀況良好。二零二二年，公司自由現金流達人民幣1,108億元，年底資本負債率為18.3%。公司已將成本控制作為績效考核評價體系內的關鍵指標之一。未來，公司將繼續控制成本，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

公司擁有豐厚的資源基礎。截至二零二二年末，淨證實儲量約62.4億桶油當量。二零二二年，儲量替代率達182%，近6年儲量壽命持續維持在10年以上，儲量基礎進一步夯實。年內，公司淨產量達624百萬桶油當量，同比增長8.9%，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120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

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、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發展。

### 成本管控良好，財務表現穩健

公司成本管控體系完善，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以及全球化經營管理能力，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。

### 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，積極佈局新能源領域的業務。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。同時加快發展海上風電，大力推動CCS/CCUS研究，擇優發展陸上光伏發電。



## 二零二二年概覽

二零二二年，地緣政治衝突加劇，世界經濟復甦乏力。發達經濟體為降低通脹率而持續大幅加息，緊縮的貨幣政策抑制了經濟增長。新興經濟體外債壓力增大，經濟增速顯著放緩。根據國際貨幣基金組織數據統計，世界經濟增長率為3.4%。中國經濟同比增長3.0%。國際油價受地緣政治、原油庫存、經濟衰退預期等因素影響，全年呈現倒「V」形走勢。二零二二年布倫特原油均價為99.0美元／桶，同比上升40.0%。

二零二二年，中國石油行業運行總體平穩有序，中國油氣生產企業持續加強勘探開發和增儲上產，提升油氣自給能力，原油及天然氣產量均錄得增長。

二零二二年，公司緊抓有利時機，各項經營業績創歷史最好水平。淨證實儲量和淨產量均邁上新新台階，淨利潤實現同比翻番，繼續保持成本競爭優勢，價值創造能力大幅提高。

二零二二年四月二十一日，公司成功在上交所主板上市，成為近十年來中國能源行業規模最大的IPO，將公司帶入更具活力的中國境內資本市場，也為中國境內資本市場提供優質投資標的。

截至二零二二年十二月三十一日，公司每股基本和攤薄盈利分別為人民幣3.03元和3.03元。董事會已建議派發末期股息每股0.75港元(含稅)。

## 財務表現

### 合併淨利潤

公司二零二二年度的合併淨利潤為人民幣141,677百萬元，比去年同期人民幣70,307百萬元增長101.5%。主要是公司持續增儲上產，提質降本增效，淨利潤在國際油價上漲的環境下創歷史新高。

### 收入

二零二二年公司油氣銷售收入、油氣價格及銷量同比資料如下表所示：

	2022年	2021年	變動 金額	%
油氣銷售收入(人民幣百萬元)	<b>352,956</b>	222,125	130,831	58.9
石油液體	<b>311,035</b>	193,027	118,008	61.1
天然氣	<b>41,921</b>	29,098	12,823	44.1
銷量(百萬桶油當量)*	<b>603.6</b>	552.1	51.5	9.3
石油液體(百萬桶)	<b>478.7</b>	440.5	38.2	8.7
天然氣(十億立方英尺)	<b>726.2</b>	648.7	77.5	11.9
實現價格				
石油液體(美元／桶)	<b>96.59</b>	67.89	28.70	42.3
天然氣(美元／千立方英尺)	<b>8.58</b>	6.95	1.63	23.5

\* 不包括公司享有的按權益法核算的被投資實體的權益。

二零二二年，石油液體銷售收入增加主要源於銷量上漲和國際市場油價上升的影響，天然氣銷售收入增加主要源於銷量和市場價格共同上漲的影響。

## 作業費用

二零二二年，公司作業費用總額為人民幣31,566百萬元，比二零二一年的人民幣27,985百萬元增加了12.8%，主要是新油田投產產量上升，作業費用總額增加。二零二二年，公司在大宗商品價格持續上漲及海外通貨膨脹物價上漲的環境下，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52.1元/桶油當量(7.74美元/桶油當量)，比二零二一年的人民幣50.6元/桶油當量(7.83美元/桶油當量)上升了3.0%，其中，中國的桶油作業費為人民幣45.4元/桶油當量(6.75美元/桶油當量)，較去年同期人民幣46.1元/桶油當量(7.15美元/桶油當量)減少了1.5%。海外的桶油作業費為人民幣68.9元/桶油當量(10.24美元/桶油當量)，較去年同期人民幣61.4元/桶油當量(9.51美元/桶油當量)上升12.2%。

## 除所得稅外其他稅金

二零二二年，公司除所得稅外其他稅金為人民幣18,778百萬元，比二零二一年的人民幣11,172百萬元增加了68.1%，主要是受國際油價上升帶來油氣銷售收入增加的影響。

## 勘探費用

二零二二年，公司勘探費用為人民幣14,058百萬元，比二零二一年的人民幣11,702百萬元增加了20.1%，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投資和勘探費用上升。

## 折舊、折耗和攤銷

二零二二年，公司折舊、折耗和攤銷總額為人民幣62,852百萬元，比二零二一年的人民幣57,236百萬元增加了9.8%。

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3,432百萬元，比二零二一年的人民幣2,478百萬元增加38.5%，桶油拆除費為人民幣5.73元/桶油當量(0.85美元/桶油當量)，比二零二一年的人民幣4.48元/桶油當量(0.69美元/桶油當量)增加27.9%，主要是人民幣債券市場利率下降帶來棄置義務現值上升。

折舊、折耗和攤銷(不含油田拆除費)為人民幣59,420百萬元，比二零二一年的人民幣54,758百萬元增加了8.5%，主要是新油田投產，產量上升帶來折舊、折耗和攤銷(不含油田拆除費)總額上升。桶油折舊、折耗和攤銷(不含油田拆除費)為人民幣98.7元/桶油當量(14.67美元/桶油當量)，比二零二一年的人民幣98.9元/桶油當量(15.33美元/桶油當量)減少了0.2%，主要原因是產量結構變化及人民幣對美元貶值的綜合影響。

## 資產減值及跌價準備

二零二二年，公司資產減值及跌價準備為人民幣666百萬元，比二零二一年的人民幣7,957百萬元減少91.6%，主要原因是本年絕大部分油氣田經濟性向好，無需計提減值準備。

## 銷售及管理費用

二零二二年，銷售及行政管理費為人民幣10,468百萬元，比二零二一年的人民幣8,961百萬元增加了16.8%，主要是公司油氣銷量和貿易量上升帶來的相關成本增加。

## 利息收入

公司二零二二年利息收入為人民幣2,980百萬元，比二零二一年的人民幣1,341百萬元增加了122.2%，原因是公司強勁的現金淨流入推動貨幣資金平均存量上升帶來利息收入增加。

## 匯兌收益淨額

二零二二年，公司匯兌收益淨額為人民幣18百萬元，比二零二一年的人民幣742百萬元減少97.6%，主要是人民幣對港幣和美元匯率波動產生的影響。

## 聯／合營公司之利潤

二零二二年，公司分享聯／合營公司利潤為人民幣1,911百萬元，較二零二一年人民幣346百萬元上升了452.3%，主要是合營公司受國際油價上升影響，盈利水準顯著上升。

## 所得稅費用

二零二二年，所得稅費用為人民幣53,093百萬元，較二零二一年人民幣25,514百萬元上升了108.1%，主要由於二零二二年產量增加及國際油價上升，公司整體稅前盈利水準大幅上升。

## 資本來源及流動性

### 概覽

二零二二年，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：

	二零二二年 百萬 人民幣	二零二一年 百萬 人民幣	變動 百萬 人民幣	%
經營活動	205,574	147,893	57,681	39.0
投資活動	(98,473)	(96,235)	(2,238)	2.3
融資活動	(64,962)	(33,332)	(31,630)	94.9

### 經營活動流入的淨現金流量

二零二二年，經營活動產生的淨現金流量為人民幣205,574百萬元，較二零二一年人民幣147,893百萬元增加了39.0%，主要是由於銷量增加及國際油價上升帶來的油氣銷售現金流入增加。

### 投資活動流出的淨現金流量

二零二二年，公司資本性投資支付的現金為人民幣81,373百萬元，較二零二一年人民幣73,088百萬元增加了11.3%，二零二二年，公司的開發投資主要用於位於中國的渤中19-6氣田以及海外位於圭亞那、伊拉克和巴西的項目開發，以及為提高在產油氣田採收率而發生的支出。本年度公司購買油氣資產現金流出人民幣13,381百萬元。

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111,936百萬元，同時，到期收回理財產品及結構性存款人民幣101,261百萬元，以及減少了到期日超過三個月的定期存款人民幣1,473百萬元。

## 融資活動流出的淨現金流量

二零二二年，公司融資活動的淨現金流出主要是償還債券人民幣11,244百萬元以及支付股利人民幣77,378百萬元，部分被A股上市募集資金增加人民幣32,099百萬元所抵銷。

二零二二年末，公司帶息負債餘額為人民幣134,396百萬元，二零二一年末為人民幣135,142百萬元，二零二二年債務下降主要是由於本年償還債券及人民幣對美元匯率變動的影響。以帶息債務占帶息債務加股東權益的比例計算的公司資本負債率為18.3%，較二零二一年的21.9%顯著下降，主要原因是二零二二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		
	二零二零年	二零二一年	二零二二年
	(百萬人民幣)		
<b>中國</b>			
開發	45,527	48,450	<b>57,612</b>
勘探	11,689	14,898	<b>17,807</b>
<b>小計</b>	<b>57,216</b>	<b>63,348</b>	<b>75,419</b>
<b>海外</b>			
開發	17,503	21,088	<b>22,289</b>
勘探	2,687	3,156	<b>2,649</b>
<b>小計</b>	<b>20,190</b>	<b>24,244</b>	<b>24,938</b>
<b>合計</b>	<b>77,406</b>	<b>87,592</b>	<b>100,357</b>

註：二零二零年、二零二一年和二零二二年資本化利息分別為人民幣2,483百萬元、人民幣2,086百萬元和人民幣1,991百萬元。

## 其他

### 僱員

截至二零二二年十二月三十一日，本公司的中國僱員、海外僱員和勞務派遣僱員人數分別為18,893、2,352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，與其他西北大陸架項目的合作夥伴及作業者共同簽署了協議。該協議下，本公司在西北大陸架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。

## 二零二三年展望

展望二零二三年，受多重因素影響，全球經濟增長動能持續轉弱，多國通貨膨脹高企，金融危機風險加劇。中國經濟發展長期向好，將為世界經濟發展注入強勁動能，並對能源需求增長提供有力支撐。

在全球能源需求結構中，油氣仍將在較長時間內佔據主要地位。世界油氣需求有望保持增長，尤其是中國油氣需求為公司發展提供了廣闊空間。同時，中國海洋油氣、風能等資源豐富，海洋能源開發潛力巨大。

二零二三年，我們將順應發展大勢，發揮自身優勢，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1,000-1,100億元人民幣，產量目標為650-660百萬桶油當量。年內計劃投產9個新項目，儲量替代率將不低於130%。同時，公司將保持良好的健康安全環保水平。

## 股息

本公司已於二零二二年四月二十八日宣佈派發每股1.18港元(含稅)的特別股息，該特別股息已於二零二二年七月十五日支付給本公司股東。本公司已於二零二二年八月二十五日宣佈派發每股0.70港元(含稅)的中期股息，該股息已於二零二二年十月十三日支付給本公司股東。



2022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141,700百萬元。經統籌考慮公司未來收益、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截至2022年12月31日止年度末期股息每股0.75港元(含稅)。以截至2022年12月31日的公司已發行股份總數47,566,763,984股計算，2022年度末期股息總額為35,675百萬元(含稅)，連同已派發的中期股息每股0.70港元(含稅)，2022年度末期股息和中期股息合計每股1.45港元(含稅)，共計派息69,021百萬元(含稅)，佔2022年度合併報表歸屬於上市公司普通股股東的淨利潤的約43%。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。

如在公告之日起至實施2022年末期股息的權益登記日，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，並在相關公告中披露。公司2022年度末期股息分配方案已經公司2023年第二次董事會審議通過，尚待股東於2022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二零二二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二零二二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二零二二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、出售或贖回

截至二零二二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)	
九月	44,829,000	10.00	9.56	444,122,289.97
十月	25,863,000	9.84	9.29	249,034,019.03
	70,692,000			693,156,309.00

上述所有購回的股份已註銷。

2022年9月至12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2022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	2028年5月1日	7.400%	200,000,000.00	40,000,000.00	20.0%	160,000,000.00
CPNA	2032年3月15日	7.875%	500,000,000.00	68,544,000.00	13.7%	431,456,000.00
CPNA	2035年3月10日	5.875%	790,000,000.00	57,754,000.00	7.3%	732,246,000.00
CPNA	2037年5月15日	6.400%	1,250,000,000.00	55,408,000.00	4.4%	1,194,592,000.00
CPNA	2039年7月30日	7.500%	700,000,000.00	4,000,000.00	0.6%	696,000,000.00

上述債券均非香港聯交所上市債券。

除本公告所披露外，於截至二零二二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、出售或贖回其上市證券。

### 《企業管治守則》的遵守

本公司於截至二零二二年十二月三十一日止之年度內，一直遵守《聯交所上市規則》附錄十四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》附錄十的《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》中關於董事進行證券交易的規定。本公司全體董事確認，於截至二零二二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>)。本公司截至二零二二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》附錄十六所規定之所有資訊，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，二零二三年三月二十九日

於本公告刊發日期，  
董事會由以下成員組成：

**非執行董事**  
汪東進(董事長)  
李勇(副董事長)  
徐可強  
溫冬芬

**執行董事**  
周心懷  
夏慶龍

**獨立非執行董事**  
趙崇康  
劉遵義  
謝孝衍  
邱致中  
林伯強

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。