



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

2023
年度報告



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、高級管理人員保證年度報告內容的真實、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。

本年度報告已經本公司2024年第二次董事會審議通過。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。

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，並已分別經安永華明會計師事務所(特殊普通合伙)及安永會計師事務所審計且出具了標準無保留意見的審計報告。公司首席執行官及總裁周心懷先生、首席財務官兼財務部總經理王欣女士聲明：保證年度報告中財務報告的真實、準確、完整。

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2023年末期股息每股0.66港元(含稅)，連同已派發的中期股息每股0.59港元(含稅)，2023年末期股息及中期股息合計每股1.25港元(含稅)。如在本年度報告日起至實施2023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。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。公司2023年度末期股息分配方案已經公司2024年第二次董事會審議通過，尚待股東於2023年度股東週年大會審議批准。

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。

本年度報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值之和尾數不符的情況，均為四捨五入所致。

目錄

2	公司簡介
5	財務摘要
6	作業摘要
9	董事長致辭
11	業務回顧
11	概覽
15	勘探
17	工程建設與開發生產
18	分區域回顧
23	銷售與市場
24	科技發展
24	低碳發展
25	健康、安全、環保
28	企業公民
28	人力資源
30	風險管理及內部控制
30	風險管理、內部控制及合規管理體系
31	風險因素
37	企業管治報告
68	董事和高級管理層
78	董事會報告書
91	管理層討論與分析
97	獨立核數師報告
102	財務報告
167	石油和天然氣生產活動補充資料(未經審計)
172	公司資訊



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。

截至二零二三年十二月三十一日，本公司擁有淨證實儲量約67.8億桶油當量，全年平均日淨產量達1,857,619桶油當量(除另有說明外，本報告中儲量和產量數字均含權益法核算的儲量和產量)。共有總資產約人民幣10,056億元。

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
公司的外文名稱	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@cnooc.com.cn

信息披露及備置地地點變更情況：

公司選定的A股信息披露報紙名稱
登載年度報告的「證券交易所」網站地址

中國證券報、上海證券報、證券時報、證券日報
www.sse.com.cn
www.hkexnews.hk

公司年度報告備置地地點

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：
股票代碼：
A股：
股票簡稱：
股票代碼：

香港聯合交易所有限公司
00883(港幣櫃台)及80883(人民幣櫃台)
上海證券交易所
中國海油
600938

公司聘請的會計師事務所：

境內：
辦公地址：
簽字會計師姓名：

安永華明會計師事務所(特殊普通合夥)
北京市東城區東長安街1號東方廣場東三座安永大樓16層
鍾麗、趙毅智

境外：
辦公地址：
簽字會計師姓名：

安永會計師事務所
香港鰂魚涌英皇道979號太古坊一座27樓
張明益

公司簡介

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	指在指定年度，證實儲量的總增加量除以該年度的產量
地震	本文指地震勘探，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	指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	指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

Bbl	桶
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

財務摘要

(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

合併損益及其他綜合收益表(已經審計)

截至十二月三十一日止年度

	二零一九年	二零二零年	二零二一年	二零二二年	二零二三年
收入總計	233,199	155,372	246,111	422,230	416,609
費用總計	(149,004)	(118,983)	(150,132)	(228,905)	(248,840)
(財務費用)/利息收入，淨額	(4,798)	(4,717)	(4,678)	(3,047)	(549)
聯營及合營公司利潤/(損失)	1,002	(632)	346	1,911	1,931
投資收益	4,632	2,978	2,850	2,058	3,084
稅前利潤	85,649	34,907	95,821	194,770	172,974
所得稅費用	(24,604)	(9,951)	(25,514)	(53,093)	(48,884)
淨利潤	61,045	24,956	70,307	141,677	124,090

合併財務狀況表(已經審計)

於十二月三十一日

	二零一九年	二零二零年	二零二一年	二零二二年	二零二三年
流動資產	205,935	163,391	207,982	264,679	250,275
物業、廠房及設備	440,554	446,668	465,451	532,719	592,920
聯營及合營公司投資	45,490	42,366	41,540	48,927	51,252
無形資產	16,306	15,129	14,864	16,600	16,769
資產總計	757,731	721,275	786,569	929,031	1,005,598
流動負債	(91,249)	(74,852)	(93,951)	(113,391)	(123,939)
非流動負債	(218,256)	(212,493)	(210,642)	(217,257)	(213,783)
負債總計	(309,505)	(287,345)	(304,593)	(330,648)	(337,722)
股東權益	448,226	433,930	481,976	598,383	667,876



作業摘要

(截至十二月三十一日止年度)

	二零一九年	二零二零年	二零二一年	二零二二年	二零二三年
產量					
石油液體淨產量(桶/天)					
中國	726,866	775,161	851,389	921,130	981,748
渤海	436,173	452,625	494,019	527,760	568,170
南海西部	109,906	110,247	108,793	98,853	104,369
南海東部	176,884	206,911	243,084	288,504	303,808
東海	3,902	5,377	5,493	6,014	5,283
陸上	—	—	—	—	119
海外	368,886	341,560	359,723	390,706	439,305
亞洲(不含中國)	45,020	49,822	69,566	57,109	61,849
大洋洲	3,764	5,131	4,684	5,015	5,074
非洲	120,925	90,750	85,078	71,834	54,301
北美洲(不含加拿大)	62,749	67,244	61,157	58,786	55,718
加拿大	69,947	55,471	62,532	66,671	84,804
歐洲	62,544	53,300	42,624	41,430	30,013
南美洲	3,937	19,842	34,082	89,861	147,546
小計	1,095,751	1,116,721	1,211,111	1,311,836	1,421,053
天然氣淨產量(百萬立方英尺/天)					
中國	987.9	1,153.1	1,299.7	1,554.5	1,747.1
渤海	158.3	148.5	168.4	179.8	190.1
南海西部	318.2	441.7	498.2	643.5	674.5
南海東部	390.9	400.9	376.5	403.0	428.5
東海	44.9	57.4	68.6	79.9	155.2
陸上	75.6	104.7	188.0	248.3	298.8
海外	388.7	427.3	474.4	427.8	469.1
亞洲(不含中國)	145.7	152.1	154.1	143.9	189.5
大洋洲	93.0	140.5	131.8	139.1	139.7
非洲	—	—	70.7	22.9	19.7
北美洲(不含加拿大)	137.1	127.3	114.2	113.3	110.1
加拿大	4.1	0.1	—	—	—
歐洲	8.9	7.3	3.6	5.8	3.0
南美洲	—	—	—	2.8	7.1
小計	1,376.6	1,580.4	1,774.1	1,982.3	2,216.2
合計淨產量(桶油當量/天)**					
中國	892,928	970,793	1,071,681	1,184,844	1,277,725
渤海	462,564	477,374	522,084	557,734	599,847
南海西部	164,352	187,311	195,511	210,739	221,573
南海東部	242,026	273,719	305,828	355,669	375,232
東海	11,389	14,948	16,927	19,327	31,154
陸上	12,596	17,442	31,331	41,376	49,919
海外	437,812	418,750	444,526	467,874	523,967
亞洲(不含中國)	70,715	77,017	97,114	82,842	95,725
大洋洲	21,987	32,673	30,516	32,281	32,454
非洲	120,925	90,750	96,859	75,647	57,586
北美洲(不含加拿大)	85,595	88,458	80,192	77,674	74,076
加拿大	70,627	55,492	62,532	66,671	84,804
歐洲	64,027	54,518	43,232	42,403	30,510
南美洲	3,937	19,842	34,082	90,355	148,813
合計	1,330,740	1,389,543	1,516,208	1,652,718	1,801,692
權益法核算的淨產量					
石油液體(桶/天)	29,039	28,335	28,295	30,428	29,612
天然氣(百萬立方英尺/天)	161.3	147.0	145.5	151.1	152.7
合計(桶油當量/天)	56,824	53,658	53,353	56,457	55,927
總計(桶油當量/天)	1,387,564	1,443,201	1,569,560	1,709,175	1,857,619

作業摘要

(截至十二月三十一日止年度)

	二零一九年	二零二零年	二零二一年	二零二二年	二零二三年
年底儲量*					
淨證實石油液體儲量(百萬桶)					
中國	1,899.7	1,952.6	2,094.5	2,280.4	2,667.3
渤海	1,161.7	1,236.9	1,313.7	1,476.4	1,695.0
南海西部	223.4	230.4	229.5	262.5	246.0
南海東部	500.5	470.7	534.8	526.8	713.5
東海	14.1	14.6	16.5	14.6	12.9
海外	1,583.8	1,696.4	1,829.2	2,053.1	2,174.2
亞洲(不含中國)	56.1	199.1	183.8	174.4	164.8
大洋洲	8.6	5.7	5.6	5.2	4.1
非洲	83.6	77.5	51.1	86.6	101.6
北美洲(不含加拿大)	249.8	165.2	180.6	177.8	158.7
加拿大	933.2	890.7	884.2	919.3	931.8
歐洲	107.5	71.6	65.6	54.1	49.4
南美洲	145.0	286.6	458.3	635.7	763.7
小計	3,483.5	3,649.0	3,923.8	4,333.4	4,841.5
淨證實天然氣儲量(十億立方英尺)					
中國	6,358.4	6,863.3	7,019.8	7,786.2	8,180.2
渤海	1,112.3	1,242.0	1,338.8	1,467.9	1,640.5
南海西部	3,602.8	3,603.9	3,557.2	3,728.0	3,586.0
南海東部	800.1	732.9	782.1	929.6	1,074.8
東海	774.9	820.2	832.1	1,077.2	1,079.8
陸上	68.3	464.3	509.5	583.4	799.1
海外	1,468.8	1,093.1	1,331.4	1,179.2	1,010.1
亞洲(不含中國)	798.7	714.6	736.2	614.1	555.0
大洋洲	260.5	185.5	173.3	171.0	119.8
非洲	-	-	9.5	10.2	15.7
北美洲(不含加拿大)	405.3	190.9	322.3	321.2	249.9
加拿大	-	-	-	-	-
歐洲	4.4	2.1	2.7	1.2	0.5
南美洲	-	-	87.5	61.4	69.3
小計	7,827.1	7,956.4	8,351.2	8,965.3	9,190.3
合計淨證實儲量(百萬桶油當量)**					
中國	2,964.3	3,108.5	3,289.1	3,597.3	4,048.9
渤海	1,347.1	1,443.9	1,536.9	1,721.1	1,968.4
南海西部	828.7	843.0	847.0	903.1	861.9
南海東部	633.9	592.9	665.1	681.7	892.6
東海	143.2	151.3	155.2	194.1	192.8
陸上	11.4	77.4	84.9	97.2	133.2
海外	1,843.6	1,892.7	2,066.2	2,262.8	2,353.6
亞洲(不含中國)	196.6	326.9	315.5	284.2	264.0
大洋洲	59.6	42.0	39.6	38.7	27.6
非洲	83.6	77.5	52.7	88.3	104.2
北美洲(不含加拿大)	317.3	197.0	234.3	231.4	200.4
加拿大	933.2	890.7	884.2	919.3	931.8
歐洲	108.3	72.0	66.1	54.3	49.5
南美洲	145.0	286.6	473.9	646.7	776.0
合計	4,807.9	5,001.2	5,355.3	5,860.1	6,402.6
權益法核算的淨證實儲量					
石油液體(百萬桶)	269.8	271.0	275.2	270.0	270.8
天然氣(十億立方英尺)	620.3	583.6	563.5	629.3	643.2
合計(百萬桶油當量)	376.7	371.6	372.3	378.5	381.7
總計*	5,184.6	5,372.7	5,727.6	6,238.6	6,784.2

作業摘要

(截至十二月三十一日止年度)

	二零一九年	二零二零年	二零二一年	二零二二年	二零二三年
其他					
儲量壽命(年)	9.9	9.8	9.7	9.7	9.7
儲量壽命(年)(含權益法核算的儲量)	10.2	10.2	10.0	10.0	10.0
儲量替代率(%)	145	138	164	184	182
儲量替代率(%) (含權益法核算的儲量)	144	136	162	182	180
平均實現價格					
石油液體(美元/桶)	63.34	40.96	67.89	96.59	77.96
天然氣(美元/千立方英尺)	6.27	6.17	6.95	8.58	7.98

* 二零一九年至二零二三年的淨證實儲量中，分別有約66%、62%、74%、89%和94%為公司自評估結果，其他由獨立第三方機構評估完成。公司參照美國證券交易委員會(「SEC」)「石油和天然氣報告現代化」最終規則評估儲量。

** 計算桶油當量(BOE)時，按熱值銷售的天然氣項目以實際熱值進行換算，其他項目均假定以每6,000立方英尺天然氣為一桶油當量進行換算。



董事長 致辭

汪東進
董事長



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，中國海油扎實推進高質量發展，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扎實的資源基礎。

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。

董事長致辭

我們扎實推進科技創新，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，流花油田首次實現台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

業務回顧

周心懷
首席執行官及總裁



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。截至二零二三年底，公司共有淨證實儲量約67.8億桶油當量（含權益法核算的淨證實儲量約3.8億桶油當量）。二零二三年，油氣淨產量達約1,857,619桶油當量/天（含權益法核算的淨產量約55,927桶油當量/天）。

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。截至二零二三年底，公司約59.7%的淨證實儲量及約68.8%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。截至二零二三年底，海外油氣資產佔公司油氣總資產約44.6%，海外淨證實儲量和海外淨產量佔比為約40.3%和約31.2%。

二零二三年，我們堅定不移加大勘探增儲力度，油氣資源基礎持續夯實，淨證實儲量續寫新高。我們堅持價值勘探，以尋找大中型油氣田為指導，加強重點領域勘探攻關，全年共獲9個新發現，並成功評價22個含油氣構造，儲量替代率達

業務回顧

180%，儲量壽命連續7年保持在10年以上。公司獲得多個大型油氣田戰略發現，成功評價渤中26-6和開平南等億噸級油田，成功發現秦皇島27-3和圭亞那Lancetfish億噸級油田以及神府深層煤層氣億噸級千億方大氣田；同時，多個領域性勘探獲得戰略突破。

我們堅定不移加快上產步伐，堅持穩定老油田、加快新油田，油氣淨產量達678.0百萬桶油當量，再創歷史新高。持續提高油田開發效益，在產油田自然遞減率穩步下降，生產時率持續保持高位。加快產能建設步伐，渤中19-6凝析氣田I期開發項目、圭亞那Payara項目等多個新項目順利投產，有力支撐了產量增長。同時，工程建

設能力顯著攀升，持續推動工程標準化全面深化應用，推廣新優快鑽完井和提速提效技術體系，全年超過40個項目在建，將有力支持未來的可持續發展。

我們堅定不移推進科技自強自立，大力實施科技創新強基工程，為油氣主業高質量發展貢獻科技力量。中國首套500米級深水國產化水下生產系統穩定運行，累計產量超1億方天然氣。積極構建數智化賦能業務新格局，「深海一號」智能氣田具備遠程遙控生產能力，生產提效約3%；流花油田、恩平油田和白雲氣田實現「台風生產模式」；海上平台無人化率穩步提升。



我們扎實開展節能降碳，穩步推進新能源業務，有序發展零碳負碳產業，助力綠色低碳發展。全年綠電消納折合減碳量超44萬噸，海上油氣田實現5萬方／天以上火炬氣回收利用。世界首個水深過百米、離岸距離超百公里的半潛式「雙百」深遠海浮式風電項目「海油觀瀾號」成功並網發電，累計供應綠電超1,400萬度。中國首個海上二氧化碳封存示範工程項目正式投用，大亞灣CCS/CCUS集群研究示範項目扎實推進。

我們堅定不移推進提質增效，助力核心競爭力提升。二零二三年，油氣銷售收入達人民幣3,279億元，歸母淨利

潤達人民幣1,238億元，在油價下跌背景下保持了高水平的盈利能力。公司加強成本控制，繼續鞏固成本競爭優勢，桶油主要成本為28.83美元。公司持續推進工程標準化，加快產能建設，加速項目審批，全年資本支出達人民幣1,296億元。

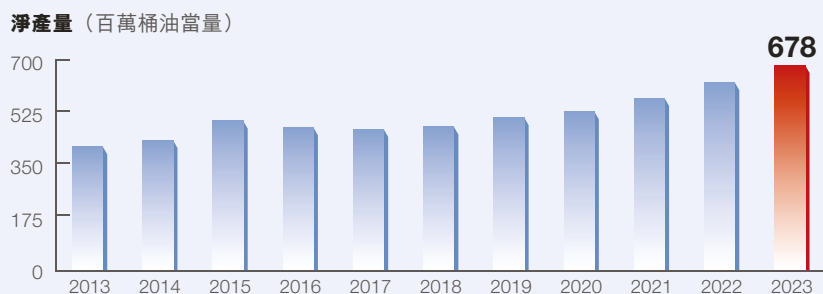
二零二三年，公司堅持統籌發展和安全，持續抓好安全生產，牢牢守住了高質量發展的底線。

二零二三年六月十九日，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)，為股東及潛在投資者提供更多投資靈活性，助力提升離岸人民幣市場的流動性和深度。

業務回顧



產量持續提升



成本管控良好



勘探

二零二三年，我們以尋找大中型油氣田為目標，把握油氣並舉、向氣傾斜的總體勘探策略，攻堅新區新領域，聚焦規模發現和效益儲量，夯實公司發展的資源基礎。在中國，穩步推進深水／超深水和深層／超深層勘探，促進勘探開發深度融合，獲得多個億噸級大油田和首個深層煤層氣千億方大氣田；在海外，積極拓展勘探新戰場，持續推動圭亞那Stabroek區塊中深層勘探取得新進展，區塊勘探潛力進一步提升。

二零二三年，公司儲量替代率達180%，繼續保持較高水平。在淨產量屢創歷史新高的基礎上，儲量壽命連續7年穩定在10年以上，為未來可持續發展夯實了資源基礎。

公司在核心區域—中國海域擁有面積廣闊的勘探區塊，在非洲、南美洲、北美洲和歐洲等地也持有多個勘探區塊的權益。截至2023年底，公司主要勘探區面積如下表：

	區域	主要勘探區淨面積 (平方公里)
中國	渤海	29,258
	南海西部	56,566
	南海東部	37,989
	東海	84,577
	陸上	7,510
	小計	215,900
海外	亞洲(不含中國)	—
	非洲	17,899
	大洋洲	—
	北美洲	2,429
	南美洲	8,044
	歐洲	133
	小計	28,505
總計		244,405



業務回顧

在中國海域，勘探工作量保持高位運行，全年完成探井205口，自營採集三維地震數據14,038平方公里。公司在中國海域獲得7個新發現，並成功評價了21個含油氣構造。

二零二三年，中國海域取得的勘探成果主要包括：

第一、大型油氣田戰略發現：加大風險與甩開勘探力度，積極拓展成熟區勘探，成功評價渤中26-6—渤海隱性潛山全球最大變質岩油田和開平南—南海深水深層首個億噸級油田，成功發現秦皇島27-3—渤海淺層億噸級油田、神府深層煤層氣—陸上深層煤層中國首個千億方大氣田和Lancetfish—圭亞那超深水深層億噸級油田，進一步夯實了儲量基礎。

第二、領域性勘探戰略突破：堅持新區、新領域、新類型勘探，渤海渤中凹陷超深層天然氣領域、南海白雲凹陷深水天然氣領域、南海珠一坳陷深層領域和南海松

南—寶島凹陷深水深層油氣領域獲重大突破，增儲上產接替戰場進一步拓展。

第三、一體化勘探戰略展開：加快勘探開發深度融合，一體化滾動勘探成效顯著，新發現西江24-2實現快速見產，成功評價惠州25-11增儲效果顯著。

在中國陸上，我們加大非常規天然氣勘探力度，完成非常規探井127口，採集三維地震200平方公里，二維地震數據475公里。陸上鄂爾多斯盆地發現神府深層煤層氣大氣田，新增探明地質儲量超千億方。此外，我們加快資源接續戰略佈局，煤層氣業務成功拓展到新疆。

在海外，我們共完成探井10口，主要分佈在圭亞那、加蓬和印度尼西亞。在圭亞那Stabroek區塊獲得Lancetfish億噸級發現。截至二零二三年底，Stabroek區塊作業者已宣佈獲得30餘個油氣發現，總可採資源量約110億桶油當量。

二零二三年，公司主要勘探工作量如下表：

	探井				新發現		成功評價井		地震資料			
	自營		合作		自營	合作	自營	合作	二維(公里)		三維(平方公里)	
	預探	評價	預探	評價					自營	合作	自營	合作
中國海域												
渤海	26	62	-	2	2	-	45	-	-	-	2,884	-
南海東部	22	19	-	-	4	-	9	-	-	-	5,621	-
南海西部	17	42	1	2	1	-	11	-	-	-	5,384	-
東海	6	6	-	-	-	-	4	-	-	-	149	-
小計	71	129	1	4	7	-	69	-	-	-	14,038	-
海外	2	-	5	3	-	4	-	2	-	-	-	-
公司合計	73	129	6	7	7	4	69	2	-	-	14,038	-

二零二四年，我們將繼續聚焦尋找大中型油氣田，持續夯實增儲上產資源基礎，以高質量勘探促進中長期可持續發展。我們將堅持油氣並舉、向氣傾斜；穩定渤海、加快南海、拓展東海、探索黃海、做強海外；推進非常規油氣勘探。我們還將以南海、渤海和陸上三個萬億大氣區為引領，持續推進中國天然氣勘探。

工程建設與開發生產

公司推進產能建設再提速，推廣應用新優快鑽完井和工程建設標準化，推動老油田精細挖潛，保障在產油氣田穩產增產。同時，高效推動新油氣田建設，多個重點項目提前投產。二零二三年，實現油氣淨產量約678.0百萬桶油當量，超額完成年初設定的650-660百萬桶油當量的產量目標，同比增長8.7%，連續多年實現快速增長，推動油氣產量再上新台阶。

二零二三年，多個新項目成功投產，包括中國海域的渤中19-6凝析氣田二期開發項目、陸豐12-3油田開發項目、恩平18-6油田開發項目以及圭亞那Payara項目、巴西Buzios5項目等。全年在建項目超過40個，重點項目開發建設進展順利。

二零二三年，公司加快新油田建成投產，持續深化在產油田穩產增產，堅持精益生產管理，強化科技攻關能力。主要措施包括：

第一，積極推進開發水平提升，保障在產油氣田穩產增產。滾動勘探增加儲量，夯實儲量基礎；內部挖潛，提高採收率；精細注水和穩油控水成效顯著，海上油田自然遞減率創歷史最好水平；實施精細管理，優化停產檢修，穩步提升生產時率。

第二，高效組織工程項目作業，強化資源統籌協調，以「縮短項目建設周期、加快產能建設、提升整體開發效益」為目標，加快新油氣田建設、推動儲量向產量的有效轉化，產能建設再創新高，新項目順利投產，重點項目提前投產。

第三，加快新優化鑽完井和工程建設標準化推廣應用，工程建設和開發生產提質提速提效成果顯著。推廣應用「新優快」模式，縮短項目開發週期，提前帶來產量貢獻，提高項目經濟效益；總結區域開發經驗，工程項目從個性化向標準化轉變，從源頭統一優化海上平台設計、採辦和建造方式，推動新項目增速提效。

第四，充分發揮科技創新的驅動作用，有效帶動油氣田增產增效。加快稠油熱採技術應用形成生產能力，推進低滲油藏壓裂井產量穩步增長，貢獻產量超百萬噸；智能油田建設、油氣田台風生產模式應用取得階段性進展。

業務回顧

二零二四年，我們將積極推進重點項目建設，抓好鑽完井質量管理和進度把控，進一步提產提效。同時，推進在產油氣田穩產增產，持續優化調整井部署，提升單井產量；扎實開展油氣藏精細研究，降低自然遞減率；嚴控項目成本，加強項目後評價管理。

二零二四年，公司淨產量目標為700-720百萬桶油當量。多個重點新項目計劃年內投產，包括中國的渤中19-2油田開發項目、深海一號二期項目、惠州26-6油田開發項目和神府深層煤層氣勘探開發示範項目以及海外的巴西Mero3項目等。未來三年，我們在中國和海外有多個優質新項目計劃投產，將有力支撐公司產量的進一步增長。

分區域回顧

中國

在中國，我們主要通過自營作業和合作項目開展油氣勘探和開發。

自營作業：我們主要通過自營勘探和開發增加儲量和產量。截至二零二三年底，中國約85.7%的淨證實儲量和約86.2%的淨產量來自自營油氣田。

合作項目：我們通過產品分成合同的形式與夥伴合作進行油氣資源(包括原油和天然氣)勘探開發。我們的實際控制人中國海洋石油集團有限公司(「中國海油集團」)擁有與外國合同者簽訂產品分成合同、在中國對外合作海域合作勘探開發生產油氣資源的專營權。中國海油集團已將其所有產品分成合同包括未來新簽產品分成合同除國家公司管理和監管職能以外的權利和義務轉讓給本公司。

渤海

渤海是中國最大的原油生產基地，同時也是公司最主要的原油產區，所產原油主要為重油。渤海的作業區域主要是淺水區，水深約為10米至30米。截至二零二三年底，渤海的儲量和產量分別達到1,968.4百萬桶油當量和599,847桶油當量/天，分別佔公司儲量和產量的約29.0%和約32.3%。

渤海油氣資源豐富，一直是公司勘探開發的核心區域之一。二零二三年，公司在渤海共取得2個新發現，即秦皇島27-3和渤中26-2北。此外，還成功評價了9個含油氣構造，包括秦皇島27-3、渤中26-6、渤中19-2、渤中34-1西、旅大16-3南、錦州14-6、龍口25-1、曹妃甸28-1和曹妃甸23-6。

二零二三年，成功再評價渤中26-6，新增油氣探明地質儲量超4,000萬立方米，累計探明地質儲量超2億立方米，實現全球最大變質岩潛山油田。渤海淺層勘探持續取得重大發現，秦皇島27-3探明石油地質儲量超1億噸。

渤海也是公司天然氣儲量、產量增長的重要來源。目前，渤海已探明天然氣地質儲量超5,000億立方米。未來，我們將聚焦淺水深層/超深層勘探，扎實推進渤海萬億大氣區勘探工程。

開發生產方面，渤中28-2南油田二次調整開發項目、渤中19-6凝析氣田二期開發項目和蓬萊19-3油田5/10區開發項目均已於二零二三年投產。其中，渤中19-6凝析氣田二期開發項目是渤海灣依託渤中一壘利油田群岸電項目投產的首個千億方凝析氣田，將為京津冀及環渤海地區提供穩定可靠的清潔能源，並有力促進中國海油的綠色低碳發展。

二零二三年，公司完成渤海油田岸電工程建設，推動渤海油氣田綠色低碳發展。建成全球海上油田交流輸電規模最大、電壓最高的岸電應用基地，總規模達980兆瓦，覆蓋75%的現有渤海設施，預期年降碳100萬噸。

未來，渤海仍將是公司產量增長的主要來源之一。二零二四年，渤中19-6氣田13-2區塊5井區開發項目、緩中36-2油田36-2區塊開發項目和渤中19-2油田開發項目將投產。

南海西部

南海西部是公司重要的原油和天然氣產區之一，主要作業水深為40米至1,500米，所產原油多為輕質油和中質油。截至二零二三年底，南海西部的儲量和產量分別達到861.9百萬桶油當量和221,573桶油當量/天，分別佔公司儲量和產量的約12.7%和約11.9%。

二零二三年，公司在南海西部獲得新發現文昌15-1北。共成功評價8個含油氣構造，即烏石16-5、澗洲6-3、澗洲11-6、澗洲11-10、文昌19-3、東方11-2、樂東16-2和崖城13-10。公司積極探索，在松南—寶島凹陷中深層獲得油氣勘探突破，開闢了新的勘探領域。

目前，南海西部已探明天然氣地質儲量近萬億方。未來，公司將聚焦深水深層和深水超淺層勘探等，扎實推進南海萬億大氣區勘探工程建設。

二零二四年，深海一號二期天然氣開發項目和烏石23-5油田群開發項目將投產。

南海東部

南海東部是公司重要的原油和天然氣產區之一，主要作業水深為100米至1,500米，所產原油多為輕質油和中質油。截至二零二三年底，南海東部的儲量和產量分別達到892.6百萬桶油當量和375,232桶油當量/天，分別佔公司儲量和產量的約13.2%和約20.2%。

二零二三年，公司在南海東部獲得4個新發現，即惠州26-6北、番禺10-6、開平18-1和西江24-2。此外，還成功評價4個含油氣構造，即惠州26-6北、番禺10-6、開平18-1和惠州25-11。南海東部持續攻關深水深層勘探，開平18-1助力開平南構造成為南海首個深水深層億噸級油田發現。此外，在惠州凹陷、番禺凹陷深層分別獲得惠州26-6北、番禺10-6大中型油氣田發現。

年內，恩平18-6油田開發項目、陸豐12-3油田開發項目和陸豐油田群二期開發項目已成功投產。二零二四年，恩平21-4油田開發項目、流花11-1/4-1油田二次開發項目和惠州26-6油田開發項目將投產。

東海

東海主要作業水深為90米左右。截至二零二三年底，東海的儲量和產量分別佔公司儲量和產量的約2.9%和約1.7%。

二零二三年，公司在東海優化調整井部署，實施設備設施擴容改造，推進海上智能油氣田建設取得積極進展。

業務回顧

陸上

在中國陸上，我們專注於非常規天然氣資源的勘探、開發、生產等業務，已在沁水盆地和鄂爾多斯盆地東緣建成神府、臨興和潘河三大生產基地。截至二零二三年底，中國陸上的儲量和產量分別佔公司儲量和產量的約2.0%和約2.7%。

二零二三年，公司在鄂爾多斯盆地神府地區獲得中國首個十億方深層煤層氣重大發現並實現成功評價，展現了該盆地東緣深部煤層氣良好的勘探前景。我們加快資源接續戰略佈局，煤層氣業務成功拓展到新疆，成功獲取陸上非常規油氣新資源。

目前，中國陸上已探明天然氣地質儲量超4,000億立方米。未來，我們將積極推進致密氣和深層煤層氣勘探，扎實推進陸上萬億大氣區勘探工程建設。

二零二三年，公司圍繞氣藏內部挖潛、低滲氣藏壓裂等開展技術攻關，推行精細化管理，採取排水、降壓開採為主的措施，實現非常規天然氣增產，成為公司天然氣產量增長的重要來源之一。

二零二四年，臨興深層煤層氣勘探開發示範項目、神府深層煤層氣勘探開發示範項目計劃投產。

海外

亞洲(不含中國)

亞洲(不含中國)是中國海油海外發展最先進入的區域。目前，公司主要在印度尼西亞、伊拉克和阿聯酋擁有油氣資產。截至二零二三年底，除中國外亞洲地區的儲量和產量分別達到264.0百萬桶油當量和95,725桶油當量/天，分別佔公司儲量和產量的約3.9%和約5.2%。

印度尼西亞

截至二零二三年底，公司在印度尼西亞資產組合主要包括馬杜拉海峽和東固兩個油氣開發生產區塊。

其中，馬杜拉海峽區塊為聯合作業區塊。截至二零二三年底，公司已在馬杜拉海峽建成年產能31.3億立方米的天然氣生產基地，成為東爪哇地區最大的天然氣供應商；另外MDK氣田和MBF氣田開發也在準備中。

公司擁有印度尼西亞東固液化天然氣項目約13.9%權益。二零二三年，一期項目產量穩定；二期項目一階段，即東固項目第三條液化天然氣生產線已成功投產，成為印尼目前最大液化天然氣生產中心。二期項目二階段開發方案已獲批復，目前處於FEED設計階段。公司將與合作夥伴一道，按計劃推進東固項目發展。

伊拉克

公司擁有伊拉克米桑油田群的技術服務合同63.75%的參與權益，並擔任該油田群技術服務中的主承包商。

二零二三年，米桑油田穩產形勢較好，公司持續調整優化增產項目方案，總產量實現穩產30萬桶油當量/天。由於費用回收增加及合同模式影響，日均淨產量有所增加，約3.2萬桶油當量。

阿聯酋

公司間接持有阿布扎比淺海下扎庫姆和烏姆沙依夫-納斯爾兩個油田合同區各4%權益。二零二三年，項目生產穩定，日均淨產量約2.9萬桶油當量。

大洋洲

目前，公司在大洋洲的油氣資產主要位於澳大利亞。截至二零二三年底，大洋洲的儲量和產量分別達到27.6百萬桶油當量和32,454桶油當量/天，分別佔公司儲量和產量的約0.4%和約1.7%。

澳大利亞

公司擁有澳大利亞西北大陸架液化天然氣項目5.3%的權益。該項目為在產項目，向包括中國廣東大鵬液化天然氣終端在內的客戶供氣，增量氣以現貨LNG形式自主實施銷售。

二零二三年，西北大陸架液化天然氣項目日淨產量約3.2萬桶／天，實現增量氣超預期，產量保持穩定，經濟效益良好。

大洋洲其他地區

二零二三年，公司在巴布亞新幾內亞持有的一個勘探區塊已到期退出。

非洲

非洲是公司海外的重要油氣產地。公司在非洲的資產主要位於尼日利亞和烏干達。截至二零二三年底，非洲的儲量和產量分別達到104.2百萬桶油當量和57,586桶油當量／天，分別佔公司儲量和產量的約1.5%和約3.1%。

尼日利亞

公司擁有尼日利亞PML2/3/4和PPL261區塊(原OML130區塊)45%的權益。該區塊是一個深水區塊，主要由四個油田組成：Akpo、Egina、Egina南和Preowei。二零二三年，原OML130區塊合同延期，並更名為PML2/3/4和PPL261區塊。

二零二三年，由於自然遞減，Akpo和Egina油田產量有所下降，Akpo油田產量日淨產量約為2.7萬桶，Egina油田日淨產量約為2.5萬桶。

此外，公司持有尼日利亞海上OML138區塊20%的非作業者權益，OML139/154區塊18%的非作業者權益。

公司將繼續深度整合，以尼日利亞為中心，建立西非油氣生產基地。

烏干達

公司持有烏干達EA 1、EA 2和EA 3A區塊各28.3333%權益。EA 1、EA 2和EA 3A區塊位於烏干達的艾伯特湖盆地，該盆地是非洲陸上油氣資源前景最佳的盆地之一。

二零二三年，Kingfisher項目井場建設已基本完成，正在進行外輸管線鋪設作業，Tilenga項目繼續進行井場建設。公司將繼續與合作夥伴和烏干達政府開展積極合作，推動項目投產。

非洲其他地區

除尼日利亞和烏干達外，公司還在加蓬、剛果(布)、塞內加爾—幾內亞比紹兩國聯合經濟區等國家和地區擁有勘探區塊的權益。

北美洲

北美洲是公司海外油氣儲量較大的地區。公司在北美洲的美國、加拿大、墨西哥以及特立尼達和多巴哥持有油氣區塊的權益。截至二零二三年底，北美洲的儲量和產量分別達到1,132.2百萬桶油當量和158,880桶油當量／天，分別佔公司儲量和產量的約16.7%和約8.6%。

美國

公司在美國陸上分別持有Eagle Ford和Rockies兩個頁岩油氣項目26.0%和12.6%權益。二零二三年，Eagle Ford項目和Rockies項目產量有所上升，其中Eagle Ford項目日淨產量約為3.5萬桶油當量。

在美國墨西哥灣，公司分別持有兩個重要深水項目Stampede和Appomattox 25%和21%權益。二零二三年，Appomattox項目日淨產量約為1.9萬桶油當量。此外，在美國墨西哥灣，公司還擁有其他多個勘探區塊的權益。

加拿大

加拿大是世界油砂的主要富集地之一。在加拿大，公司擁有位於阿爾伯塔省東北部阿薩帕斯卡地區的長湖及其他三個油砂項目100%的工作權益。

二零二三年，因調整井工作量增加且效果較好以及長湖西南快速上產，長湖項目產量好於預期，日淨產量大幅增長，達約6.1萬桶油當量。

業務回顧

公司持有Syncrude項目7.23%的權益，二零二三年日淨產量約為1.9萬桶油當量；持有Hangingstone油砂項目25%的權益。公司亦持有其他幾個勘探開發許可證的非作業者權益。

二零二四年，長湖西北項目計劃投產，為該地區帶來新的產量增長。

北美洲其他地區

公司擁有特立尼達和多巴哥2C區塊12.5%的權益，該區塊為在產區塊，二零二三年產量表現穩定，經濟效益良好。

此外，公司擁有墨西哥Cinturon Plegado Perdido深水勘探區1區塊100%勘探作業者權益及4區塊40%勘探作業者權益。

南美洲

南美洲已成為公司海外油氣儲量和產量最大的地區，是公司產量增長的重要來源。公司在南美洲的巴西、圭亞那和哥倫比亞持有油氣區塊的權益，並持有阿根廷BC ENERGY INVESTMENTS CORP. (「BC公司」) 50%的權益。截至二零二三年底，南美洲的儲量和產量分別達到1,155.9百萬桶油當量和203,632桶油當量/天，分別佔公司儲量和產量的約17.0%和約11.0%。

巴西

巴西深水區是全球最重要的油氣開發區域之一。中國海油在巴西分別持有Libra區塊10%和Buzios項目7.34%的權益，兩個項目均位於桑托斯盆地。

巴西深水鹽下Libra項目分為西區、東區和中區，其中西區於二零一七年獲得商業發現，同時命名為Mero油田。Mero油田包括Mero 1、Mero 2、Mero 3和Mero 4四期。Mero 1已投產，日淨產量約1.4萬桶油當量。目前，Mero 2已成功投產，預計二零二四年中實現高峰產量。Mero 3和Mero 4已完成最終投資決策，Mero 3計劃於二零二四年投產。

Buzios項目是全球最大在產深水油田。Buzios項目共11個開發單元，其中1、2、3、4單元已經投產，日淨產量約4.3萬桶油當量。Buzios5於二零二三年投產並在5個月時間內實現高峰產量目標，創造了鹽下大型超深水油田建設的最短紀錄。公司將與合作夥伴緊密合作推進項目建設。

Libra區塊和Buzios項目已成為公司海外油氣產量新的增長點，為公司產量增長注入新動能。

此外，公司擁有巴西海上ES-M-592區塊100%權益、ACF Oeste區塊20%權益和Pau Brasil區塊30%權益。

圭亞那

圭亞那海上Stabroek區塊位於圭亞那東北部，水深1,600-2,000米，是近年來全球最大的勘探發現之一，中國海油在該區塊擁有25%的權益。

二零二三年，Stabroek區塊超深水深層勘探再獲新發現Lancetfish。根據作業者披露，目前區塊累計獲得新發現超30個，區塊內總可採資源量約110億桶油當量。

該區塊Liza油田一期和二期已投產。截至二零二三年底，上述兩期項目在設計高峰日產量之上穩定生產，日淨產量約8.1萬桶油當量。該區塊Payara項目已經於二零二三年投產。未來，圭亞那仍將是公司儲量和產量增長的重要來源之一。

阿根廷

中國海油持有BC公司50%股權，並對其管理作共同決策。BC公司持有泛美能源集團公司(Pan American Energy Group) 50%股權。

二零二三年，BC公司整體生產穩定，開發形勢好於預期，日淨產量約5.5萬桶油當量。

南美洲其他地區

公司在哥倫比亞Boqueron區塊擁有滾動勘探權益。

歐洲

在歐洲，中國海油持有英國北海Buzard和Golden Eagle等油氣田的權益，並持有俄羅斯Arctic LNG 2 LLC 10%的股權。截至二零二三年底，歐洲的儲量和產量分別達到49.5百萬桶油當量和30,510桶油當量/天，分別佔公司儲量和產量的約0.7%和約1.6%。

英國

公司在英國北海的資產組合包括在產項目以及勘探項目，主要包括：北海最大的油田之一Buzard油田43.21%的權益和Golden Eagle油田36.5%的權益，以及STaR生產區塊Scott、Telford和Rochelle油田分別41.9%、80.4%和79.3%的權益。

二零二三年，Buzard油田生產作業穩定，日淨產量約2.2萬桶油當量。公司還持有英國北海海域P2215區塊66.67%的勘探作業權益。

歐洲其他地區

公司擁有俄羅斯Arctic LNG 2 LLC 10%的權益，該項目位於俄羅斯北極格丹半島。

銷售與市場

原油銷售

公司主要通過其全資附屬公司—中海油國際貿易有限責任公司在國內市場銷售中國海域生產的原油。對於在海外生產的原油，我們主要通過中海油國際貿易有限責任公司或中國海洋石油國際有限公司在國際或國內市場上銷售。

公司原油銷售價格主要參考質量類似的國際基準油的價格而定，根據市場變化有一定的溢價或折價。原油以美元報價，但國內客戶以人民幣結算。目前，中國海油在國

內銷售三種類型的原油，即重質油、中質油和輕質油，掛靠的基準油價為布倫特(Brent)。我們在國內的主要客戶為中國海油集團、中國石油天然氣集團和中國石油化工集團及部分地方民營煉廠。公司於海外生產的原油主要掛靠布倫特、迪拜、阿曼和西德克薩斯中質原油(WTI)以及產油國國家石油公司官價等定期更新的原油交易價格在國際市場進行銷售。

二零二三年，公司實現石油液體銷售量為514.5百萬桶，同比上漲7.5%，平均實現油價為77.96美元/桶，同比下降約19.3%，與國際油價走勢基本一致。

天然氣銷售

公司的天然氣價格主要通過與客戶談判確定。一般情況下，天然氣銷售協議為長期合同，合同條款中一般包括價格回顧機制。公司天然氣用戶主要分佈在中國東南沿海地區，主要用戶包括中海石油氣電集團有限責任公司、中海石油化學股份有限公司和香港青山發電公司等。

公司於澳大利亞西北大陸架項目和印度尼西亞東固液化天然氣項目的LNG主要依據長期供應合同，主要銷往亞太地區多個客戶，包括中國廣東大鵬LNG終端和福建莆田LNG終端。

二零二三年，公司在中國海域加大勘探開發力度，產銷量持續增長，天然氣銷售量為807.4十億立方英尺，比去年上升11.2%。天然氣平均實現價格為7.98美元/千立方英尺，比去年下降約7.0%，主要原因是俄烏衝突對國際天然氣價格的影響逐漸消退，供應緊張緩解，氣價回歸理性。

業務回顧

科技發展

二零二三年，公司加快實施科技創新強基工程，全年研發投入同比增長4%，創新動力持續激發，創新成果實現新突破。公司緊密圍繞油氣勘探開發等領域，強化關鍵核心技術攻關，穩步推進數字化轉型和智能化發展，科技自主創新能力顯著提升。

深化地質認識，勘探突破多點開花

公司創新開展太古界潛山關鍵成藏條件研究，有效指導在渤海海域發現中國近10年首個整裝超億噸級輕質油田—渤中26-6；深水領域勘探研究支撐開平18-1大中型油氣藏發現。

提升開發水平，產量潛力加快釋放

二零二三年，獲得海上稠油熱採移動注熱、低滲壓裂等多項創新技術成果。海上首個熱採整體開發特／超稠油油田旅大5-2北油田全面投產，日產原油超1,100噸，助力渤海油田熱採年產量突破85萬噸。此外，在低滲油田開發領域，瀾洲12-2油田完成最大規模低滲壓裂作業並成功實現增油。

加強自主創新，科技引領驅動發展

截至二零二三年底，中國首套國產化500米級深水水下生產系統在樂東22-1氣田南塊穩定運行15個月，累計產量超過1億方天然氣。中國自主設計建造的亞洲首艘圓筒型FPSO—「海洋石油122」浮式生產儲油裝置完成主體建造，填補國內多項海洋工程行業技術空白，將有效推動深水油氣田開發。

加速數字化轉型，支撐高質量發展

二零二三年，我國首個海上智能油田——秦皇島32-6二期順利實施並上線運行，核心業務數字化覆蓋率達90%。「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半潛式生產儲油平台，向全面建成超深水智能氣田邁出關鍵步伐。流花油田、恩平油田、白雲氣田啟動「台風生產模式」，通過陸地操控中心遠程實時監測與操控海上油氣田安全生產，創造產值超3億元。

低碳發展

二零二三年，中國海油加快綠色低碳轉型步伐，推動新能源與海上油氣生產融合發展，積極探索構建安全、平穩、高效的新型能源體系。

節能降碳協同增效，油氣綠色生產成效顯著

2023年，渤海岸電工程全面建成，分佈在河北、山東和遼寧三個區域，形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，覆蓋45個油田、180座設施，總規模980兆瓦，渤海現有海上設施覆蓋率達75%，預計可具備年降碳100萬噸能力。

公司繼續加大綠電替代力度，全年完成綠電替代5億千瓦時，折合減碳量超44萬噸。穩步推進在產油氣田減排，提前兩年實現5萬方／天以上火炬氣回收利用，並創建海上油氣田火炬氣回收關鍵技術體系。積極打造低碳品牌，公司能耗和碳排強度管控持續向好，多家單位入選國家級綠色工廠。

關鍵項目穩步推進，助力打造綠色產業鏈

大力推進新能源與海上油氣生產融合發展。中國首座深遠海浮式風電平台「海油觀瀾號」成功並入文昌油田群電網，正式為海上油氣田輸送綠電。投產後，年均發電量可達2,200萬千瓦時，節約燃料近1,000萬立方米天然氣，減排二氧化碳2.2萬噸，為我國風電開發從淺海走向深遠海作出積極探索。

公司首個大型海上風電示範項目—海南CZ7 60萬千瓦海上風電示範項目一期，以及參股開發的上海金山30萬千瓦海上風電項目的開發工作正在有序推進。此外，陸上光伏業務穩步推進，全面啟動油氣終端10個光伏建設項目，已累計投運7個項目，2023年底終端光伏覆蓋率達到70%。首個陸上集中式光伏項目—甘南合作市「牧光互補」項目已經成功並網發電，截至2023年底，項目已生產綠電超1,100萬度。

培育零碳負碳產業，穩妥推進有力有序

穩妥發展CCS/CCUS新業態，研究適合海上油氣開發的CCS/CCUS降碳技術。中國首個海上CO₂鹹水層封存項目恩平15-1油田CCS示範工程以及公司首個利用膜分離脫碳技術的樂東15-1氣田CCS示範項目均正式投產，首個海上CO₂驅油和封存示範項目渤中19-6/25-1項目已完成方案基本設計，首個海上千萬噸級集群示範項目有序推進。

健康、安全、環保(「HSE」)

中國海油一如既往地堅持「安全第一、環保至上，人為根本、設備完好」的HSE核心價值理念。我們不斷完善HSE體系管理，努力為公司員工及承包商提供安全的工作環境，持續保持較為平穩的安全生產形勢，努力構建世界一流的風險管控體系。

安全風險管控能力不斷提升

二零二三年，積極構建安全發展新格局，強化紅線意識和底線思維，堅持問題導向、目標導向和結果導向，深化源頭治理、系統治理、精準治理和綜合治理，統籌推進安全環保基層基礎能力深化拓展，差異化實施海洋石油、危險化學品等領域安全專項整治，突出承包商安全管理和大型移動設施安全管理等重點難點，對安全風險實施科學有效的精準分級管控，進一步完善風險動態分級管控機制。

我們繼續加強重點作業環節的審核檢查力度，對關鍵時間節點、重點工程項目等開展專項督導檢查；實施安全審核檢查閉環管理，建立督查檢查和跟蹤整改的長效機制，重點抓好海洋石油風險專項整治；突出抓好船舶安全專項整治，持續高標準對潛水承包商、直升機管理公司安全管理審核，並對直升機安全技術審核，增強抵禦風險能力。

業務回顧

我們繼續推動「人本、執行、干預」的安全文化培育，通過開展「安全生產大家談」、「班前會」、「以案說法」等活動，深入開展安全環保形勢任務教育；組織QHSE領域評優表彰工作，營造安全生產良好氛圍；持續引導員工不斷提高安全意識，提升安全技能。

我們高度關注境外公共安全風險，持續加大人力、物力、財力投入，積極開展境外公共安全分級分類管理體制機制創新實踐，構建境外公共安全管理體系，確保管理制度、資源配置和人員行為有效性。在防範化解境外

重大公共安全風險方面取得顯著成效，保障外派員工人身安全，促進境外項目平穩運行。

全力保障員工生命健康

我們秉承「以人為本」的核心價值理念，嚴格遵守《中華人民共和國職業病防治法》及海外運營地所在國家和地區的職業衛生相關法律法規，完善健康管理頂層設計，以健康企業建設和區域健康服務中心建設為抓手，實施職業健康體系化管理，推廣職業健康信息系統使用，積極推進海上配餐食品安全管理，持續加強員工心理健康工作，實現職業病危害因素定期檢測、職業健康監護全覆蓋，公司「大健康」工作取得明顯進展。

二零二三年，中國海油一如既往堅持健康安全環保的高標準，全年職業安全記錄如下。

範圍	總工時 (百萬人工時)	可記錄人員 傷害事件數	可記錄人員 傷害事件率	誤工事件數	誤工事件率	致死人數
公司員工	45.18	2	0.04	2	0.04	0
公司員工及直接承包商	201.42	10	0.05	5	0.02	0

環境信息情況

屬於環境保護部門公佈的重點排污單位的主要附屬公司的環保情況說明

(一) 重點排污單位的主要排污信息

報告期內，公司共有7家下屬單位被所在地生態環境主管部門列為重點排污單位，分別位於天津、葫

蘆島、北海、澄邁、三亞和東方。

重點排污單位在報告期內排放的主要污染物中，水污染物主要為COD、氨氮等；大氣污染物主要為煙塵、SO₂、NO_x、VOCs等。此外，重點排污單位產生的固體廢物主要有生活垃圾、一般工業固體廢物和危險廢物等。

重點排污單位均配備穩定有效的污染防治設施，並保持正常使用。其中，在廢水處理方面，均設有生

產污水處理系統，廢水經處理後達標排放，或滿足回用標準後，用於廠區道路噴灑及綠化。在廢氣處理方面，根據污染物產生情況設有廢氣處理設施，主要包括廢氣脫硝設施、VOCs回收治理設施等，廢氣經處理後達標排放。在固體廢物管理方面，均設有標準規範的固體廢物貯存設施，並委託相應資質單位合規處理處置。

重點排污單位共有廢水排放口5個，包括生產污水排放口和生活污水排放口，執行的排放標準主要為《污水綜合排放標準》(DB12/356-2018)、《污水綜合排放標準》(DB21/1627-2008)等；共有廢氣排放口56個，主要包括熱媒鍋爐、直接加熱爐、蒸汽鍋爐等廢氣排放口，執行的標準包括《鍋爐大氣污染物綜合排放標準》(GB13271-2014)、《火電廠大氣污染物排放標準》(GB13223-2011)、《大氣污染物綜合排放標準(GB16297-1996)》、《陸上石油天然氣開採工業大氣污染物排放標準》(GB 39728-2020)等。

報告期內，重點排污單位主要污染物的排放情況為：COD排放量48.85噸、氨氮排放量2.09噸、SO₂排放量20.14噸、NO_x排放量141.58噸、煙塵排放量0.2噸，主要污染物排放均未超過2023年度排污許可總量指標。

此外，部分重點排污單位按照《城市污水再生利用城市雜用水水質》(GB/T18920-2020)中的綠化用水

的標準將生活污水作為廠區綠化澆灌用水；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。

(二) 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，重點排污單位嚴格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環境影響評價及環保竣工驗收等相關工作。重點排污單位均根據工作實際情況申請並持有排污許可證、輻射安全許可證等環境保護行政許可證件，並根據相關規定辦理危險廢物管理計劃備案登記、固定污染源排污登記等手續。

(三) 突發環境事件應急預案及環境自行監測方案

報告期內，重點排污單位均按照《突發環境事件應急管理辦法》等相關要求制定突發環境事件應急預案並完成備案，按照《排污單位自行監測技術指南》相關要求及行業特點制定了自行監測方案，並按照方案要求開展自行監測活動。

業務回顧

(四) 報告期內因環境問題受到行政處罰的情況

2023年度，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。

企業公民

以安全、高效、環保的方式開採現有自然資源，為社會提供清潔、可靠、穩定的能源供應，滿足人們合理的能源需求，是公司的可持續發展承諾。經濟、環境、社會是公司開發能源、貢獻價值最牢固的基石。在業務不斷取得增長、經濟貢獻穩步提升的同時，踐行環境保護、推動社會進步，是公司堅定的可持續發展目標。

在追求產量增長的同時，中國海油將積極應對氣候變化，踐行綠色低碳發展理念，打造綠色低碳企業。公司的社會責任理念是：將努力把自己建設成為油氣增儲上產的主導力量、綠色低碳發展的促進力量、構建和諧社會的中堅力量。

二零二三年，中國海油在對外捐贈、公益項目上總計投入1.58億元，其中，投入資金15,774萬元，物資折款40萬元。年內，公司堅持「因地施策、精準幫扶，鞏固成

果促振興」的工作思路助力鄉村振興發展，圍繞發展特色優勢產業、改善農村基礎設施、加強民生兜底保障、提升教育就業水平、轉化生態資源價值「五大工程」，全年實施33個幫扶項目，全力推動鞏固拓展脫貧攻堅成果同鄉村振興有效銜接。在海外，公司以合作共贏理念為指導，在基礎設施建設、社區醫療救助、社區教育、促進就業、消除貧困、文化融合等方面實施50餘個慈善公益項目，為推動東道國環境、經濟、社會的可持續發展貢獻堅實力量。

公司已出版並在公司網站上刊登《2023年環境、社會及管治報告》，對二零二三年公司履行企業社會責任的工作做系統的總結回顧。

人力資源

中國海油始終認為員工為企業發展提供了源動力，是企業價值持續增長的基礎。我們視員工為公司發展的核心競爭力，始終秉持以人為本的發展理念，不斷完善各項用工制度，重視員工權益，為員工打造良好的成長環境，助力員工健康發展。

客觀、公開、平等的用工政策

中國海油遵守多元化及反歧視的用工原則，在員工招聘、培訓、晉升和薪酬體系中，堅持對不同種族、國籍、信仰、性別、年齡、婚姻狀況及受特殊法律保護的員工一視同仁，努力在各個環節為員工提供平等的機會，積極營造尊重、開放、包容的企業文化，珍視員工的多元化才能。

公司堅持男女平等的用人宗旨，積極增加女性員工數量，開展女性管理職位的培養教育活動。截至二零二三

年底，公司共有女性員工3,732人，佔比達17%；中高級管理層中女性管理者佔比達17%。

中國海油所有員工均按照平等自願原則，與公司簽訂勞動合同。公司嚴守勞動法規，反對任何形式的不人道待遇，遵守業務所在地有關工資、加班時數和法定福利的規定，禁止強制勞動。

充分保障員工權益

中國海油努力營造開放、透明、平等、多元的環境，堅持以人為本、關愛員工的理念，重視並切實保證員工的合法權益。

公司力爭為員工提供同行業內具有競爭力的薪酬待遇，並設立薪酬增長機制，逐步建立與市場機制相匹配的分配機制。公司薪酬分配實施多層次精準激勵機制，進一步向技術專家和一線傾斜，與工作品質優劣和價值貢獻緊密掛鉤，使員工收入與公司效益增長相匹配，與員工分享公司發展的成果。公司還構建了全面有效的保障制度，為員工及時辦理各項社會保險及多層次的補充保險。

同時，公司尊重並支持員工依法享有的結社、集會及加入工會組織等自由。公司按《中華人民共和國工會法》成立了各級工會組織，以保護員工合法權益。同時，公司與法律部門及工會組織保持密切溝通，共同保障員工合法權益。

在海外，中國海油全面保障當地僱員合法權益，嚴格遵守作業所在地用工規定，依據當地勞工法律法規向員工

提供休假、社會保險等福利，並根據當地實際情況建立相匹配的薪酬調整機制及激勵機制，鼓勵當地員工與企業共同發展；為當地員工提供必要的職業技能培訓和能力提升培訓；鼓勵文化融合，積極參與當地社區建設及活動。

員工發展

中國海油堅持員工與公司共同成長的發展理念，完善培訓制度，優化員工成長與發展體系，暢通人才成長通道，讓每一位員工成為公司高質量發展的中堅力量。

公司積極開展校企聯合人才培養。一方面，中國海油助力高校的青年人才成長；另一方面，積極推動與中國石油大學(北京)、中國石油大學(華東)、上海交通大學等的戰略合作；同時開展青年科技創新型人才培養，弘揚科學家精神，提升創新思維和實踐能力。

公司不斷加大專家選拔培養力度。二零二三年，公司資深技術專家隊伍規模增大。同時，公司加快推進人才評價機制改革，持續優化職業技能等級認定體系，深入推進海上作業監督改革，加快年輕技術骨幹成長成才。

國際化人才培養

公司持續強化國際化人才培養，聚焦海外業務發展的重點難點問題，建立系統化培訓體系及分級聯動的國際化人才儲備機制。二零二三年，共組織一百多名業務骨幹參加國際化人才培訓班。

風險管理及內部控制

風險管理、內部控制及合規管理體系

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體系的報告。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、內部控制及合規管控情況。

- 在風險管理方面，公司選用ISO 31000:2018/GBT24353-2022風險管理指南，並以中國國資委發佈的《中央企業全面風險管理指引》、COSO委員會(即Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission)制定的企業風險管理框架作為重要參考，形成一套集設計、實施、監控、評審和持續改進為一體的風險管理體系。公司風控合規委員會根據公司戰略制定風險管理總體目標和策略，識別、分析及評估本公司綜合風險，包括重大決策、重大事件和重要業務流程，同時負責制定對重大風險的應對方案，針對已識別風險的應對方案實施情況及重大合規事件的處理情況進行持續跟蹤與定期回顧，以確保公司各類重大風險及合規事件能得到足夠的關注、監控與應對。
- 在內部控制方面，公司建立了符合中國財政部等五部委聯合制定的《企業內部控制基本規範》及其配套指引和COSO委員會制定的內部控制框架，有關財務監控、運營監控和合規監控的內部控制體系及機制，並對公司內部控制進行持續審視與評價，以確保安全、合規和各項報告資訊的及時、準確和完整性。

風險管理及內部控制

- 公司在已有風控管理體系框架基礎上，細化和明確董事會、管理層、執行層的合規管理職責，建立嚴格的內部預防和管理制度，強化合規管理體系建設和有效運行，加強合規培訓和文化宣貫，以規範所有員工恰當履行職責。公司保持全員簽署「合規承諾書」機制，提升誠信合規責任意識，並建立了境內、境外統一的合規投訴渠道 (<https://www.cnoc.com/complaint>)，暢通投訴機制，及時組織開展對所有投訴的違規行為調查。
- 董事會認為，截至二零二三年十二月三十一日，本公司風險管理及與財務報告相關的內部控制是有效的。

作為一家在香港和上海兩地上市的公司，公司將一如既往地嚴格遵守各項監管規則，持續改進公司風險管理、內部控制和合規管理體系並維持良好的公司治理，以保證公司更加健康地發展。

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，這些風險可能會給公司戰略、運營、合規和財務狀況帶來實質性影響。公司特別提醒您仔細考慮如下風險。

一、宏觀經濟及政策風險

(一)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、貿易增速進一步放緩。受地緣政治沖突、全球貨幣政策收緊等影響，各國經濟復甦呈現較大差異。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，全球供應鏈面臨前所未有的挑戰。宏觀經濟變化會影響石油及天然氣的供給和下游需求，從而使得公司業績受到不利影響。

(二)國際政治經濟因素變動風險

國際政治經濟形勢複雜多變，俄烏沖突、巴以沖突、美歐日對俄制裁等因素加快世界格局深刻演變，引發國際能源市場劇烈震蕩。美、俄等多國將於2024年舉行大選，公司經營所在國面臨更多政治或經濟不穩定的情形，與之相關的國際行動、動亂和罷工、政局不穩、戰爭和恐怖主義行為等，可能會對公司的財務狀況和經營結果產生負面影響。政權更替、社會動蕩、其他政治經濟或外交的變動或政策、法律、財稅體制的變化並非公司所能控制，該等變化以及因不同國家間的關係惡化而導致的貿易及經濟制裁可能會對公司的經營、現有資產或未來投資產生重大不利影響。

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沖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沖突影響，生產經營情況正常。

風險管理及內部控制

(三) 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，例如，中國外資准入政策目前已不再限制外資僅可通過合資合作形式參與中國境內的油氣勘探、開發業務；2023年7月自然資源部新發佈了《自然資源部關於深化礦產資源管理改革若干事項的意見》，基本延續了原2019年關於礦業權出讓及退出方面的改革措施。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。此外，隨著中國最新電力交易政策的不斷出台，市場化電力價格的波動可能給公司新能源項目收益帶來不確定性影響。

(四) 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，各國碳排放政策逐步出台，中國也提出了「碳达峰、碳中和」的時間目標。能源轉型進程的加速對油氣產業提出了挑戰。公司預計二氧化碳的排放量將隨產量增長而增加，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，也會在能源供應市場競爭加劇的情景下，導致公司運營成本提高。

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，影響海洋生態環境，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。

二、市場風險

(一) 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，包括市場的不確定性和公司無法控制的其他因素，如宏觀經濟狀況、OPEC及主要石油輸出國的石油政策，與主要產油國相關的地緣政治、經濟狀況和行動、其他能源的價格和可獲取性、自然災害、天氣條件和全球性重大突發公共衛生事件等。

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。油氣價格具有不確定性。如果油氣價格呈下行態勢，且持續較長時間，可能對公司的業務、收入和利潤產生不利影響，同時可能導致公司核銷成本較高的儲量和其他資產，減少公司可以經濟地生產石油和天然氣的產量。若油氣價格長期低迷，則可能會影響公司對項目的投資決策。

(二) 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。競爭可能會導致這些資源的短缺，從而可能會導致成本上升或收入的下降，對公司的業務、財務狀況和經營業績產生一定的負面影響。

同時，能源領域的環保監管日趨嚴格，全球積極推動向低碳清潔能源過渡和轉型，新能源產業將得到快速發展。綠色低碳轉型可能會導致替代能源的需求增加，進而導致能源供應市場競爭加劇，可能會對公司的經營和業績產生不利影響。

三、經營風險

(一) 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。公司的部分業務位於環境敏感地區或政治動蕩區或在遠離陸地的海上環境開展作業，尤其是進入墨西哥灣等新的深水領域。公司的作業使公司自身和公司經營所在的社區面臨一些風險，包括可能發生的重大安全事故，以及自然災害、社會動蕩、人員的健康和安全失誤、不可預見的外力破壞等所帶來的結果，比如台風、海冰等可能破壞平台結構、海底管線因遭受外力破壞可能引發洩漏等。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。同時，部分作業所在國對 HSSE 的監管制度日趨嚴格。公司可能會因為違反 HSSE 相關法律法規而產生重大費用支出，如罰金、罰款、清理費和第三方索賠等。

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。

(二) 油氣價格前瞻性判斷與實際出現偏離的風險

公司為油氣勘探開發企業，因此在評估油氣項目或相關商業機會時，需要對油氣價格進行前瞻性判斷，而項目經濟性回報通常在某種程度上取決於公司對於價格預測的穩健性和準確性。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，則可能對公司造成重大不利影響。

(三) 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，在併購實踐中可能出現多種原因會導致資產併購可能不會成功，例如整合和協同效應的困難、結果與關鍵假設的不同、東道國政府與公司預期不同的響應或反應、被低估的債務和費用。任何這些原因都會降低公司實現預期收益的能力。公司可能無法以可接受的價格成功地剝離非核心資產，導致公司的現金壓力增加。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。

(四) 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

由於油氣行業的特殊性，公司的一部分運營是通過與合作夥伴合作或聯合經營的形式實現的，公司對其經營或未來發展的影響和控制能力可能有限。公司對該等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重大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

(五) 客戶集中度較高的風險

報告期內，公司主要客戶銷售佔比較高。如果公司任何的主要客戶大幅減少向公司採購的原油或天然氣，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。

(六) 供應商集中度較高的風險

報告期內，公司向主要供應商進行的採購佔比較高。公司為石油天然氣的勘探、開發與生產商，主要從事勘探、開發活動，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，公司的經營活動可能受到干擾，進而對公司業績造成不利影響。

(七) 未開發儲量不能實現的風險

截至2023年末，公司的證實未開發儲量佔公司總儲量比例約47.5%，公司在開發儲量時面臨不同的風險，主要包括建設風險、作業風險、地球物理風險、地質風險和監管風險。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，包括技術和經濟數據的質量和數量、公司所生產的石油和天然氣的市場價格、油藏的生產動態、廣泛的工程的判斷、工程師的綜合判斷以及經營或資產所在國的財稅體制。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。

(八) 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。比如，在稠油、油砂、頁岩油氣和煤層氣等非常規油氣資源的開發，深水開發和生產，海上油田提高採收率等方面，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。

(九) 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重大成本增加或公司聲譽的損害。

(十) 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，公司出售到北美市場的產品可能要以比出售到其他(國際)市場更低的價格出售，這可能對公司的財務業績造成重大不利影響。

此外，加拿大原住民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。

風險管理及內部控制

四、財務風險

(一)匯率風險

公司的大部分油氣銷售收入為人民幣和美元。人民幣對美元的貶值可能產生雙重效應。美元對人民幣的升值使公司的油氣收入增加，但同時使公司的設備及原材料進口成本增加，在收入與成本規模不一致的情況下，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。

(二)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重大不利影響。比如，在外匯管制國家和地區設立的子公司向境外匯款必須滿足當地法律法規的監管要求，且隨時面臨政策變動風險，可能導致公司無法及時收回子公司的現金收益。

(三)關聯交易相關風險

公司經常會與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。

五、管理風險

(一)實際控制人對公司產生影響的風險

截至2023年末，中國海油集團直接及間接擁有或控制公司約62.04%的已發行股份(佔港股和A股總股數的比例)。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油氣資源的專營權。雖然中國海油集團承諾將其在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。

六、法律風險

(一)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。

風險管理及內部控制

(二)違反數據安全相關法律法規的風險

隱私和數據保護相關法律法規日趨嚴格。公司經營業務或訪問數據的一些國家和司法管轄區實施數據安全、數據隱私或數據保護的法律法規，例如《中華人民共和國個人信息保護法》、《歐盟一般數據保護條例》(GDPR)和《個人資料(私隱)條例》(香港法例第486章)。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。此外，未能遵守當前和未來的法律法規可能導致政府執法行動(包括高額罰金)、公司及管理人員和董事的刑事和民事責任、私人訴訟和/或對公司業務產生負面影響的不利輿論。

七、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：

公司努力構建與國際一流能源公司相匹配的風險管理體系。對重大風險統籌管理，分級分類應對，努力實現及時識別、防範、處置和報告。對重要業務領域進行風險監測預警，動態研判和處置。形成「事前防範、事中控制、事後評價」的全過程風險管理機制。

持續健全以風險管理為導向的內控制度體系。聚焦公司治理體系和治理能力現代化，加強合規體系建設，確保各項風險有效應對。

公司將環境、社會及管治(ESG)風險管理融入常態化風險管理之中，將氣候變化、排放及廢棄物、可再生能源、供應鏈、隱私與數據安全、有爭議的開發等至少6類ESG風險納入公司重大風險的風險源，定期評估並制定相應的應對措施。以HSSE風險為例，進一步強化安全生產責任落實，加強體系督查檢查和專項提升，重點做好生產作業過程中的井控、承包商等安全管理，努力實現本質安全。根據《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(《「聯交所上市規則」》)要求，更多ESG風險識別及應對詳見公司《環境、社會及管治報告》。

企業管治報告

管治標準

本公司一貫堅持並實現高標準的商業道德操守，因而本公司的透明度及管治標準已為公眾及其股東所認可。二零二三年公司榮獲大公文匯傳媒集團「中國證券金紫荊獎」—「最佳上市公司」獎項，財資ESG企業大獎「金獎」，中國證券報「港股金牛獎」以及《機構投資者》雜誌「最受尊崇企業」「最佳投資者關係企業」「最佳公司董事會」等獎項。嚴格及高標準的企業管治使本公司能夠穩定及有效地運作，符合本公司及其股東的長期利益。

本公司為一家根據香港《公司條例》設立的公司。根據《國務院辦公廳轉發證監會〈關於開展創新企業境內發行股票或存托憑證試點若干意見〉的通知》的規定，試點紅籌企業的股權結構、公司治理、運行規範等事項可適用境外註冊地公司法等法律法規規定。本公司的公司治理制度需遵守香港《公司條例》和本公司組織章程細則的規定，與目前適用於註冊在中國境內的一般境內A股上市公司的公司治理模式在利潤分配機制、重大事項決策程序、剩餘財產分配等方面存在一定差異，具體情況參見本公司披露日期為二零二二年四月十一日的《中國海洋石油有限公司首次公開發行人民幣普通股(A股)招股說明書》「第九章公司治理結構」之「三、註冊地的公司法律制度、《公司章程》與境內《公司法》等法律制度的主要差異」。

自香港上市以來，本公司一直致力使其股東價值最大化。二零二三年，本公司嚴格執行其企業管治政策，並務求遵守《聯交所上市規則》原附錄十四《企業管治守則》（「《企業管治守則》」第二部分所載之守則條文，本報告所提及《企業管治守則》、企業管治原則，除非特別指出，均指代二零二三年現行有效的《企業管治守則》及其所規定的企業管治原則）的相關規定，以確保所有決定均以公開及透明的方式並根據信任及公平的原則作出，從而保護全體股東的利益；同時，作為一家在上海證券交易所（「上交所」）主板上市的公司，本公司亦高度重視中國證監會和上海證券交易所制定的境內監管規則對於上市公司運行規範的要求。根據《國務院辦公廳轉發證監會〈關於開展創新企業境內發行股票或存托憑證試點的若干意見〉的通知》的有關規定，公司始終堅持對於投資者權益保護的安排總體上不低於境內法律要求、保持健全有效的公司治理結構並督促董事、高級管理人員忠實、勤勉地履行職責等原則，切實保護投資者的合法權益。本公司重視企業管治的重要性，根據香港聯合交易所有限公司（「香港聯交所」）、中國證監會和上交所制定的相關監管規則，本公司將二零二三年公司的主要企業管治常規摘要載列如下。

企業管治報告

主要企業管治原則及本公司的常規

A. 企業目的、策略及管治

A.1 企業策略、業務模式及文化

原則：「發行人應以一個行之有效的董事會為首；董事會應負有領導及監控發行人的責任，並應集體負責統管並監督發行人事務以促使發行人成功。董事應該客觀行事，所作決策須符合發行人的最佳利益。」

- 公司主要業務為原油和天然氣的勘探、開發、生產及銷售，是中國最大的海上原油及天然氣生產商，也是全球最大的獨立油氣勘探及生產集團之一。
- 公司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。公司的發展戰略包括：注重油氣增儲上產，通過勘探開發及價值驅動的併購持續擴大儲量和產量；踐行低碳發展理念，積極拓展天然氣業務；堅持審慎的財務政策，保持成本競爭優勢和健康的財務狀況。
- 在中國，公司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。在海外，擁有多元化的優質資產，在多個世界級項目中持有權益，資產遍及世界二十多個國家和地區。
- 公司以安全、高效、環保的方式開採自然資源，為社會提供清潔、可靠、穩定的能源供應，為經濟發展注入不竭的能源動力。公司始終將順應社會能源需求作為保障可持續發展的基石，積極踐行綠色低碳轉型戰略，降低油氣勘探開發活動對環境影響，穩妥推進新能源業務發展和綠色技術研發。公司秉承以「愛國、擔當、奮鬥、創新」為核心價值觀的企業文化，並積極履行社會責任。
- 董事會及其下屬的戰略與可持續發展委員會定期審視公司的發展目標、發展戰略和中長期發展規劃，確保公司的願景、價值觀和策略與公司文化保持一致。
- 未來，公司將扎實推進增儲上產、科技創新和綠色低碳發展，深化提質降本增效，不斷提升價值創造能力，為股東帶來更大的回報。

A.2 企業管治職能

原則：「董事會負責履行企業管治職責，並可將責任指派予一個或多個委員會。」

- 董事會已授權審核委員會和提名委員會負責履行若干企業管治職責。
- 審核委員會應負責履行下文所載之企業管治職責：
 - (i) 制定及檢討本公司的企業管治政策及常規，並向董事會提出建議；
 - (ii) 檢討及監察本公司在遵守法律和監管規定方面的政策及常規，並就此向董事會提出建議；
 - (iii) 制定、檢討和監察董事及高級管理人員的道德守則（「《道德守則》」），並就此向董事會提出建議；及
 - (iv) 檢討本公司遵守《企業管治守則》的情況及在企業管治報告中的披露，並就此向董事會提出建議。
- 提名委員會負責檢討及監察董事及高級管理人員的培訓和持續專業發展及就此向董事會提出建議。

B. 董事會組成及提名

B.1 董事會組成、繼任及評核

原則：「董事會應根據發行人業務而具備適當所需技巧、經驗及多樣的觀點與角度，並應確保各董事能按其角色及董事會職責向發行人投入足夠時間並作出貢獻。董事會應確保其組成人員的變動不會帶來不適當的干擾。董事會中執行董事與非執行董事（包括獨立非執行董事）的組合應該保持均衡，以使董事會上有強大的獨立元素，能夠有效地作出獨立判斷。非執行董事應有足夠才幹和人數，以使其意見具有影響力。」

- 董事會作為本公司股東的代表，以最高度的誠信及道德操守致力於取得業務成功及提升股東的長期價值。董事會的職責乃指導、引導及監督本公司業務的進行，從而確保股東利益得以維護。
- 截至二零二三年十二月三十一日，董事會由八名成員組成，其中一名執行董事、三名非執行董事及四名獨立非執行董事。所有載有董事姓名的公司通訊中，已按執行董事、非執行董事和獨立非執行董事的分類明確說明各位董事的身份。董事會成員名單、更新的角色及職能已於報告期間在本公司網站、香港聯交所網站及上交所網站公佈。

企業管治報告

- 本公司的執行董事均於本公司的相關經營領域擁有豐富的經驗。他們熟知本公司業務並曾經與全球油氣行業的知名公司合作。
- 本公司的非執行董事均於母公司的相關經營領域擁有豐富的經驗。
- 本公司的獨立非執行董事均為法律、經濟、財務或投資領域的專業人士或學者。彼等擁有企業管理的廣泛經驗及知識，為本公司的戰略性決策作出重大貢獻。
- 董事名單、彼等各自的簡歷以及彼等於董事會轄下各委員會及管理層的職位，分別載於本年報第68頁至第77頁和第172頁，該等資料亦刊載於本公司網站上。
- 本公司相信，非執行董事與獨立非執行董事積極參與董事會及其轄下委員會的管理和決策加強了董事會的客觀性及獨立性。
- 董事會成員的多樣化背景確保彼等能夠全面代表本公司全體股東的利益，並提高董事會及公司管治的成效。

- 為體現公司在高標準企業管治方面的持續努力，董事會已於二零一三年八月二十日採納董事會多元化政策(「政策」)。該政策旨在持續提升企業管治及保證董事會成員的多元化。政策摘要載列如下：

目的： 為不斷提升企業管治水平，確保本公司董事會成員多元化。

政策說明：為引領本公司高質量發展，本公司將董事會成員多元化視為支持達到戰略目標及可持續發展的關鍵元素。本公司在董事會成員的構成上，應從多個方面考慮董事會成員多元化，包括(但不限於)性別、年齡、文化及教育背景、專業經驗、技能、知識及服務任期。董事會在考慮人選上以用人唯才為原則，並將適當考慮董事會成員多元化為公司帶來的裨益及根據客觀標準來考慮候選人。

選擇標準：董事會成員選擇將根據公司業務需要並通過多元化因素核定，包括(但不限於)性別、年齡、文化及教育背景、專業經驗、技能和知識及多樣的視角。

- 自二零一三年八月實施政策以來，董事會定期審視該政策並在審閱董事會構成時將政策所載列的目標納入考慮範圍。尤其，在選擇獨立非執行董事候選人時，董事會不僅考慮了候選人的知識、專業經驗和行業背景，還將其他因素，如候選人的文化背景及多元化視角，納入考慮範圍。因此，提名委員會認為在報告期內本公司獨立非執行董事的委任(視情況而言)是適宜的，並且董事會層面有足夠的多元化元素。此外，根據《聯交所上市規則》規定，香港聯交所不會視成員全屬單一性別的董事會達到成員多元化，在此方面，公司董事會已有兩名女性成員，實現性別多元化。
- 董事會已於二零二三年審核了公司董事會多元化政策的實施情況和有效性。
- 本公司遵守多元化及反歧視的用工原則，在員工招聘、培訓、晉升和薪酬體系中，堅持對不同種族、國籍、信仰、性別、年齡、婚姻狀況及受特殊法律保護的員工一視同仁，努力在各個環節為員工提供平等的機會，積極營造尊重、開放、包容的企業文化，珍視員工多元化才能。本公司會繼續堅持男女平等的用人宗旨，確保女性從業數量及質量保持相對穩定，積極維持女性員工數量穩中有升。截至二零二三年底，公司共有女性員工3732人，佔總員工數量的17%。注重女性管理職位發展及教育培養，女性中高級管理者佔比由二零二零年的14%提升至二零二三年的17%。此外，公司還通過多種方式豐富女性員工的業餘生活，鼓勵女性員工參與各項活動。
- 董事會及／或其轄下委員會亦檢討本公司的董事會及管治架構的以下主要特徵或機制，認為有關特徵或機制足以有效確保董事會獲提供獨立意見：
 - 於二零二三年十二月三十一日，八名董事中有四名為獨立非執行董事，為董事會成員總數的一半，亦超過《聯交所上市規則》規定獨立非執行董事佔董事會人數最少三分之一的要求。

企業管治報告

- 半數董事會成員為獨立非執行董事，確保在董事會會議及董事會決策過程中能夠聽取及充分考慮獨立意見。
- 提名委員會在委任前會充分評估獨立非執行董事候選人的獨立性。
- 本公司已制定政策及程序以避免任何潛在利益沖突，且不會削弱董事會決策的客觀性及誠信性。根據該政策，如果有大股東或董事在董事會將予考慮的事項中存有董事會認為重大的利益沖突，有關事項將以董事會會議而非書面決議方式處理，且僅由在交易中無重大利益的獨立非執行董事出席該等董事會會議。
- 董事會及其轄下各委員會經合理請求後可在適當情況下尋求獨立專業意見，可確保向董事會提供獨立意見和觀點。董事會將議決另外為董事提供獨立專業意見，以協助他們履行對本公司的職責，費用均由本公司支付。
- 董事長至少每年與獨立非執行董事舉行一次沒有其他董事出席的會議。
- 董事會和每位董事將有另外及獨立的途徑接觸高級管理人員和聯席公司秘書，其應完整及迅速地回應董事的提問，經合理通知，所有董事均有權查閱董事會文件、會議記錄及相關資料。

董事會關於獨立非執行董事之獨立性評估情況的專項意見：

- 根據《上市公司獨立董事管理辦法》《上海證券交易所上市公司自律監管指引第1號——規範運作》及《聯交所上市規則》等相關規定，公司董事會對獨立非執行董事的獨立性進行了評估：

本公司已收到所有在報告期內在任獨立非執行董事提交的年度獨立性確認函，確認彼等已根據所適用的《聯交所上市規則》第3.13條全面遵守關於彼等獨立性的有關規定；以及，經本公司提名委員會核查獨立非執行董事的簡歷、任職情況等資料並評估其獨立性，本公司董事會認為所有獨立非執行董事均滿足所適用的獨立性要求，不存在影響公司獨立非執行董事獨立性的情況或根據所適用的境內外監管規則不得擔任公司獨立非執行董事的情形。

B.2 委任、重選及罷免以及

B.3 提名委員會

原則：「新董事的委任程序應正式、經審慎考慮並具透明度，另發行人應設定有秩序的董事繼任計劃。所有董事均應每隔若干時距即重新選舉。發行人必須就任何董事辭任或遭罷免解釋原因。提名委員會履行職責時，須充分考慮第B.1條及第B.2條下的原則。」

- 於二零二三年十二月三十一日，提名委員會由兩名獨立非執行董事(邱致中先生和林伯強先生)以及本公司非執行董事及董事長(汪東進先生)組成，汪東進先生擔任提名委員會主席。截至本年報告日期止的提名委員會成員名單載於本年報第172頁的「公司資訊」中。
- 提名委員會的職責是釐定政策及制訂選舉本公司領導職位的適當程序、提升董事會成員的質素及完善本公司的企業管治結構。
- 提名委員會的主要職權及責任是向董事會推薦本公司董事及高級管理人員候選人以待董事會批准，審核董事會的結構、人數及組成(包括技能、知識和經驗等方面)以及評估執行董事的領導能力，藉以確保本公司的競爭力。

- 就新董事的提名及董事的重選事宜，公司遵循審慎透明的提名政策，提名委員會亦堅持按照上述政策進行董事提名。董事的提名依據提名政策和客觀標準(包括性別、年齡、文化、教育背景和相關或專業經驗、種族、技能、知識等)作出，並充分考慮多元化的益處，如本公司董事多元化政策所載。根據本公司董事的提名政策，提名委員會應推薦合適人選予董事會審議，並向股東提出董事參選或重選的建議。
- 於提名特定董事候選人時，提名委員會將考慮(1)操守及品格；(2)該候選人的管理及／或領導經驗的廣度及深度；(3)該候選人與本公司及其業務相關的財務素養或其他專業或業務經驗；(4)該候選人與公司業務及策略有關的國際經營經驗或知識；(5)可付出的工作時間；(6)包括性別、年齡、文化、教育背景、種族、技能、知識、經驗在內的多元化；及(7)獨立非執行董事候選人適用的獨立性標準的規定。所有候選人必須能符合《聯交所上市規則》第3.08和3.09條規定的標準及所適用的上交所相關規則對董事任職資格的要求。

企業管治報告

- 提名委員會會考慮提名候選人的個人資料和資歷，並可要求候選人在其認為必要時提供其他信息和文件，並根據以上因素評估提名候選人或在任候選人。提名委員會亦可邀請董事會成員提名合適人選(如有)，以供提名委員會於會議前考慮。需填補臨時空缺時，提名委員會應提出建議供董事會審議及批准。當提名候選人於股東大會參選或重選時，提名委員會應向董事會作出提名供董事會審議及推薦。
- 提名一名獨立非執行董事重選時，董事會建議以獨立決議案形式由股東審議通過，並於相關股東大會通告一同發佈的股東通函及／或說明函件中載明董事會認為該董事應獲重選的原因，如提名重選的獨立非執行董事在任已超過九年，則上述股東通函及說明函件中會載明董事會認為該董事仍屬獨立人士以及應獲重選的原因。包括所考量的因素、董事會作此決定的過程及討論內容。
- 提名委員會亦負責評估在職董事的貢獻及獨立性，以釐定是否推薦彼等重選。根據該評估，提名委員會將就股東大會上參與重選的候選人及適當的替換人選(如必要)向董事會提出推薦建議。董事會根據提名委員會作出的推薦建議向股東建議有關股東大會上重選的候選人。
- 由董事會委任以填補臨時空缺或增加的董事，只可任職至下次股東周年大會。
- 本公司的非執行董事及獨立非執行董事的任期為三十六個月。
- 本公司所有董事須至少每三年輪流退任一次，並按照本公司組織章程細則及《企業管治守則》條文的規定進行重選。
- 二零二三年度，提名委員會召開了五次會議，其中以書面決議形式召開三次，以現場方式召開兩次。以下為提名委員會根據其章程在二零二三年度內進行的工作：
 - 審核董事會及其委員會的架構、人數及組成(包括技能、知識及經驗方面)並向董事會提出建議，就任何為配合本公司策略而擬對董事會作出的變動提出適當的建議；
 - 評估獨立非執行董事的獨立性；
 - 遴選符合董事任職標準的人士並向董事會推薦出任董事之人選；
 - 推薦適合的候選人為公司高級管理人員；
 - 根據本公司採納的提名流程、程序及推薦準則，就董事重選向董事會提出建議及審核董事之繼任計劃，特別是董事長和首席執行官之繼任計劃；

- 檢討及監察董事及高級管理人員之培訓和持續專業發展及就此向董事會提出建議；及
- 對提名委員會的有效性和提名委員會章程的充分性作出評價和評估，考慮並建議對提名委員會章程的修訂並提交給董事會批准。

二零二三年提名委員會會議各成員的出席率

董事	出席會議次數 (會議合共五次)	
	由委員會	
	成員出席	委託出席
汪東進(董事長)(附註1)	4	1
劉遵義(附註2)	2	0
邱致中	5	0
林伯強(附註3)	3	0

附註1：汪東進先生委託劉遵義先生代其出席並主持於二零二三年三月二十八日召開的提名委員會會議並代其投票。

附註2：在報告期內已經離任。請參見第66頁的「董事變動」。

附註3：在報告期內新獲委任提名委員會成員。請參見第66頁的「董事變動」。

C. 董事責任、權力轉授及董事會程序

C.1 董事責任

原則：「每名董事須時刻了解其作為發行人董事的職責，以及發行人的經營方式、業務活動及發展。由於董事會本質上是個一體組織，非執行董事應有與執行董事相同的受信責任以及以應有謹慎態度和技能行事的責任。」

- 本公司定期向董事提供與本公司董事職責相關的法律及法規變動的信息。

- 董事培訓及專業發展

- 本公司向所有新委任的董事提供全面、正式及特為其而設的就任須知以使董事了解本公司及其附屬公司的業務及營運概況以及涵蓋董事的法定和監管義務、組織結構、政策、程序和公司守則和各委員會的職權範圍的介紹和培訓。本公司的高級管理人員及聯席公司秘書／董事會秘書亦將向各位董事提供後續所需介紹，以確保各位董事對本公司運作及業務的最新發展均有適當的理解，以及對其在法律法規、《聯交所上市規則》《上海證券交易所股票上市規則》（《上交所上市規則》）及其他監管規定和本公司的業務及管治政策下的職責保持適當的理解並能適當地履行其職責。

企業管治報告

- 公司重視董事持續專業發展的重要性。公司鼓勵董事參與持續專業發展以發展和更新彼等的知識和技能。於報告期內，本公司為董事安排了由上交所提供的上市公司獨立董事管理辦法專題培訓，以及由外部顧問提供的A股全面註冊制改革和國際反腐敗合規培訓。
- 部分董事還參加了由本公司或外部專業機構組織的有關其他監管更新以及董事責任的培訓。此外，董事們還閱讀了他們認為對其履行其角色屬適當和必要的資料／刊物。董事亦定期向本公司提供所接受培訓的記錄。
- 此外，本公司亦定期向董事提供上市公司及其董事持續責任的定期更新、透過月報表提供本公司及其附屬公司的業務及營運的情況，以及每個工作日提供輿情監測報告。
- 本公司的公司秘書負責保存董事參與培訓的記錄。根據本公司所保存的記錄，董事於二零二三年內已參與下列持續專業發展活動：

持續專業發展活動的類型

執行董事

周心懷	A, B
夏慶龍(附註1)	A

非執行董事

汪東進(董事長)	A, B
李勇(附註1)	A, B
徐可強(附註2)	A, B
溫冬芬	A, B

獨立非執行董事

趙崇康	A, B
劉遵義(附註1)	A
謝孝衍(附註1)	A
邱致中	A, B
林伯強	A, B
李淑賢(附註3)	A, B

A： 出席簡報會及／或培訓課程

B： 閱覽文章、期刊、報章及／或其他材料

附註1： 在報告期內已經離任。請參見第66頁的「董事變動」。

附註2： 於二零二四年二月已經離任。請參見第66頁的「董事變動」。

附註3： 在報告期內新獲委任董事。請參見第66頁的「董事變動」。

- 非執行董事及獨立非執行董事積極參與董事會會議和委員會會議，就戰略、政策、業績、問責、資源、重要委任及本公司之行為標準等事項各自作出獨立判斷。他們須在出現潛在利益沖突時發揮牽頭引導作用。
- 非執行董事及獨立非執行董事獲邀擔任本公司審核委員會、薪酬委員會、提名委員會及戰略與可持續發展委員會成員。
- 二零二三年，每一位非執行董事或獨立非執行董事出席或授權代理人出席所有定期董事會會議及由該等非執行董事或獨立非執行董事參加的委員會定期會議，並審閱了召開該等會議前預先派發的會議材料，並與董事會或相關委員會分享彼等的經驗、技能和專業知識。本公司所有非執行董事及獨立非執行董事發表了獨立且富建設性之知情意見，對本公司戰略和政策的發展貢獻良多。非執行董事及獨立非執行董事負責監察本公司的表現是否達到既定的企業目標和目的，並監察匯報公司表現事宜。
- 董事長汪東進先生及其他時任董事(除因公未能出席董事外)均出席了於二零二三年召開的股東周年大會，並回答股東提問，以對股東的意見有全面、公正的了解。
- 董事於公眾公司或組織擔任職位的數目和性質以及其他重大承擔，如有任何變化，須通知本公司。請參見第68頁至第77頁的「董事及高級管理層」中的董事簡歷。

C.2 董事長及首席執行官

原則：「每家發行人在經營管理上皆有兩大方面－董事會的經營管理和業務的日常管理。這兩者之間必須清楚區分，以確保權力和授權分佈均衡，不致權力僅集中於一位人士。」

- 董事長確保董事會會議上所有董事均適當知悉當前的事項，並負責確保董事均及時收到充分的資訊，且有關資訊準確、清晰、完備、可靠。
- 董事長其中一個重要的角色是領導董事會。董事長確保董事會有效地運作並履行其應有職責，並及時就所有重要和合適的事項進行討論。董事長委派聯席公司秘書草擬每次董事會會議及委員會會議的議程，並在適當情況下加入其他董事所建議加入議程的任何事項，並由董事長主要負責審批議程。
- 董事長主要負責確保制定良好的企業管治常規及程序。
- 董事長鼓勵全體董事全力投入董事會事務，並以身作則，確保董事會以本公司的最佳利益行事。董事長鼓勵持不同意見的董事均表達彼等的意見，給予充足時間討論，以及確保董事會的決定能公正地反映董事會的共識。

企業管治報告

- 董事長確保採取適當步驟，保持與股東有效溝通，並確保股東意見可傳達到整個董事會。
- 董事長提倡公開、積極討論的文化，促進董事(特別是非執行董事及獨立非執行董事)對董事會作出有效貢獻，並確保執行董事與非執行董事及獨立非執行董事之間保持建設性關係。
- 首席執行官負責在遵守董事會制訂之原則及指引的情況下，處理本公司之業務及事務。

C.3 管理功能

原則：「發行人應有一個正式的預定計劃，列載特別要董事會批准的事項。董事會應明確指示管理層哪些事項須先經由董事會批准而後方可代表發行人作出決定。」

- 除保留予本公司股東之事宜之外，董事會為本公司之最終決策機構。為股東提升本公司之長期價值，董事會對高級管理人員進行監督並提供戰略指引。董事會將其管理及行政功能方面的權利轉授予管理層，制訂《董事會授權管理辦法》及相關授權事項清單，就管理層的權利給予清晰的指引，特別是在管理層應向董事會匯報以及在代表本公司做出任何決定或訂立任何承諾前應取得董事會批准等方面事宜。
- 日常管理由本公司高級管理人員及僱員在首席執行官的指導下進行，同時接受董事會監督。除對管理層的一般監督之外，董事會亦履行若干特定職能。本公司將那些保留予董事會的職能及那些轉授予管理層的職能分別確定下來，並定期作檢討以確保有關安排符合本公司的需要。

- 董事會履行之主要職能包括：
 - (i) 審核及批准長期戰略計劃及年度經營計劃，監督該等計劃之實施及執行；
 - (ii) 審核及批准重大財務及商業交易及其他重大企業活動；
 - (iii) 審核及批准財務報表及報告，監督控制、流程和程序的設立及維持，確保財務及其他披露事項之準確性、完整性及清晰性；
 - (iv) 對公司的環境、社會及管治策略及匯報承擔全部責任，負責評估及釐定公司有關環境、社會及管治的風險，並確保公司設立合適及有效的環境、社會及管治風險管理及內部監控系統；
 - (v) 決定聘任或解聘高級管理人員，決定高級管理人員的業績考核結果，合理控制高級管理人員的薪酬水平；及
 - (vi) 公司組織章程細則規定的董事會其他職權。
- 董事會與高級管理人員有著各自的職能、責任和貢獻。高級管理人員履行之主要職能是處理日常業務和上述董事會批准及授予的事務，以及董事會不時要求的其他事項。
- 董事定期檢討該等權力轉授的安排以確保該安排符合公司需要。

- 董事清楚了解既定的權力轉授安排。公司已與執行董事、非執行董事及獨立非執行董事簽有服務協議，訂明有關服務的主要條款及條件。

C.4 董事會轄下的委員會及年度履職情況

原則：「董事會轄下各委員會的成立應訂有書面的特定職權範圍，清楚列載委員會權力及職責。」

- 本公司已設立審核委員會、薪酬委員會、提名委員會及戰略與可持續發展委員會(分別稱為「委員會」)，各委員會已制訂其特定書面委員會章程(「章程」)以清楚列載其各自權力和職責。章程已按相關監管要求於香港聯交所網站、上交所網站和／或本公司網站上公佈。各委員會將就其決定和建議向董事會匯報。
- 就審核委員會的主要職責及職權、其在二零二三年度進行的工作概要以及審核委員會各成員的出席率，請見本年報第56頁至第60頁「D.3 審核委員會」。
- 就薪酬委員會的主要職責及職權、其在二零二三年度進行的工作概要以及薪酬委員會各成員的出席率，請見本年報第60頁至第62頁「E.1 薪酬的水平及組成及披露」。
- 就提名委員會的主要職責及職權、其在二零二三年度進行的工作概要以及提名委員會各成員的出席率，請見本年報第43頁至第45頁「B.2 委任、重選和罷免及B.3提名委員會」。
- 戰略與可持續發展委員會的主要職責為就本公司長期發展戰略、重大經營計劃及投資決策、可持續發展事宜等進行研究並向董事會提出建議。二零二三年度，戰略與可持續發展委員會以現場結合通訊共召開了兩次會議，根據其章程審查公司2022年健康安全與環保(HSE)工作情況、環境、社會及管治(ESG)報告、公司發展戰略以及年度計劃預算。

企業管治報告

二零二三年戰略與可持續發展委員會會議各成員的出席率

董事	出席會議次數 (會議合共兩次)	
	由委員會成員出席	委託出席
汪東進(董事長) (附註1)	1	1
李勇(附註2)	2	0
徐可強(附註3)	2	0
周心懷(附註4)	1	1
劉遵義(附註2)	1	0
邱致中	2	0
林伯強	2	0

附註1：汪東進先生委託李勇先生代其出席並主持於二零二三年三月二十八日召開的戰略與可持續發展委員會會議並代其投票。

附註2：在報告期內已經離任。請參見第66頁的「董事變動」。

附註3：於二零二四年二月已經離任。請參見第66頁的「董事變動」。

附註4：周心懷先生委託徐可強先生代其出席於二零二三年十月二十三日召開的戰略與可持續發展委員會會議並代其投票。

C.5 董事會議事程序以及資料提供及使用

原則：「發行人應確保董事能夠以有意義和有效的方式參與董事會議事程序。董事應獲提供適當的適時資料，其形式及素質須使董事能夠在掌握有關資料的情況下作出決定，並能履行其職責及責任。」

- 本公司董事會及轄下的委員會成員均專注、專業及負責。
- 公司每年至少召開四次董事會會議，大約每季一次。除召開董事會會議外，董事會成員當有需要時亦會親自或通過其他電子通訊方式（如電郵）積極參與本公司業務和經營的討論。
- 開放的氛圍使董事可表達不同的意見。董事會的所有決定均以公開及透明的方式並根據信任及公平的原則作出，從而保護全體股東的利益。
- 董事會根據《企業管治守則》條文，定期檢討董事履行其職責需作出的貢獻，及是否付出足夠時間以履行其職責。

二零二三年度，董事會共召開了九次會議，其中以書面決議形式召開五次，以現場結合通訊方式召開四次，公司董事均親自、通過視頻或電話會議形式出席。相關議案均獲審議通過。

二零二三年召開的董事會會議各董事的出席率：

	參加董事會情況		出席會議次數 (會議合共次數九次)		
	本年度參加 董事會次數	是否連續 兩次未親自 參加會議	缺席次數	由董事出席	委託出席
執行董事					
周心懷(首席執行官兼總裁)	9	否	0	9	0
夏慶龍(附註1)	4	否	0	4	0
非執行董事					
汪東進(董事長)	9	否	0	9	0
李勇(附註1)	9	否	0	9	0
徐可強(附註2)	9	否	0	9	0
溫冬芬	9	否	0	9	0
獨立非執行董事					
趙崇康	9	否	0	9	0
劉遵義(附註1)	3	否	0	3	0
謝孝衍(附註1)	3	否	0	3	0
邱致中	9	否	0	9	0
林伯強	9	否	0	9	0
李淑賢(附註3)	6	否	0	6	0

附註1：在報告期內已經離任。請參見第66頁的「董事變動」。

附註2：於二零二四年二月已經離任。請參見第66頁的「董事變動」。

附註3：在報告期內新獲委任為本公司董事。請參見第66頁的「董事變動」。

- 就董事會定期會議議程之事項，經聯席公司秘書諮詢各位董事後釐定。
- 董事會定期會議的日期至少於會議召開兩個月前確定，以便向所有董事發出充分通知以使他們皆有機會出席。至於董事會非定期會議，已發出合理的提前通知。
- 董事會及其轄下各委員會的會議記錄由聯席公司秘書保存並可由任何董事在發出合理要求後的任何合理時間公開查閱。

企業管治報告

- 董事會及其轄下各委員會的會議記錄，已對會議上董事會及其轄下各委員會所考慮事項及達致的決定作出足夠詳細的記錄，其中包括董事提出的任何疑慮或表達的反對意見。董事會及其轄下委員會的會議記錄的初稿及最終定稿將於董事會及委員會召開後的合理時間內發送給全體董事及其轄下各委員會全體成員，用於提供意見和記錄。
- 本公司高級管理人員定期向董事會及轄下委員會提供足夠資料，使彼等能夠作出知情決定。高級管理人員亦會就特定交易在適當時組織專業顧問向董事會作出陳述。
- 就定期董事會會議及其轄下委員會會議而言，議程及隨附的董事會文件將在董事會或其轄下委員會會議擬召開日期至少三日前全部派發予全體董事。
- 本公司已就其董事可能會面對的法律行動作相應的保險安排。
- 報告期內，本公司未有董事對董事會審議事項提出異議的情況。

C.6 公司秘書

原則：「公司秘書在支援董事會上擔當重要的角色，確保董事會成員之間資訊交流良好，以及遵循董事會政策及程序。公司秘書負責透過主席及／或行政總裁向董事會提供管治事宜方面意見，並安排董事的入職培訓及專業發展。」

- 本公司提名委員會負責就合適的公司秘書候選人向董事會提出建議，董事會有責任通過現場董事會會議批准其遴選、委任或解僱。目前，本公司的聯席公司秘書為徐玉高先生及徐惜如女士。徐玉高先生於二零二三年四月取得上交所出具的《董事會秘書任前培訓證明》，並於二零二三年四月二十八日起正式履職。彼等的簡歷載於本年報第76頁。
- 聯席公司秘書向董事長及／或首席執行官匯報。
- 每位聯席公司秘書每年接受不少於十五小時的相關專業培訓。
- 所有董事可獲得聯席公司秘書的意見和享用其服務，以確保董事會程序及所有適用法律及法規均獲得遵守。

D. 核數、內部監控及風險管理

D.1 財務匯報

原則：「董事會應平衡、清晰及全面地評核公司的表現、情況及前景。」

- 本公司建立了一套向董事會匯報的機制，通過向董事會提供月度管理報告，確保董事會充分了解本公司的經營情況及相關財務狀況。董事會負責編製能夠持續真實及公平地反映本公司及其附屬公司財務狀況的賬目，以及其他財務披露資料。管理層向董事會提供履行該等職責所需的資料。

- 本公司董事在每年年末討論和批准公司下年度的經營預算，並回顧全年的經營預算執行情況。管理層亦會對董事會提供充分的解釋和足夠的資料。所有的重大經營情況變化及投資決策將由董事會充分討論。
- 本公司董事亦討論及分析本公司及其附屬公司的經營成果、長期的業務模式及實現本公司目標及創造或保留長遠價值的公司策略。具體詳情請參見本年報第91頁至第96頁的管理層討論與分析的相關部分。
- 當董事認為必要時，亦會聘請專門獨立顧問以使本公司董事能夠深入、全面地了解 and 評估相關事項，以確保做出有根據的評審。
- 管理層根據《企業內部控制基本規範》及其配套指引的規定和COSO委員會制定的內部控制框架對公司財務報告內部控制有效性進行了評價，本公司核數師亦對基於財務報告的內部控制有效性進行了審計。
- 本公司通過正式渠道(如通過香港聯交所網站、上交所網站和本公司網站刊發年度報告、中期報告及公告)以及新聞發佈定期向投資者匯報有關本公司發展及業績進展的最新情況。本公司亦會刊發季度報告，並在每年初公佈其經營策略，以提高其業績的透明度並及時向投資者提供本公司最新發展的詳情。
- 本公司在其中期和年度報告、根據《聯交所上市規則》和《上交所上市規則》規定須予披露的其他財務資料及向監管機構提交的報告和根據法律規定須予披露的資料內對公司表現作出全面、清晰及容易理解的評估。
- 本公司亦聘任獨立技術顧問公司對其石油及天然氣業務進行審核並在本年報內披露油氣資產的詳情(載於本年報第167頁至171頁)。
- 本公司董事未意識到任何重大不明朗事件或情況可能會嚴重影響公司之持續經營的能力。
- 本公司核數師就其對本公司及其附屬公司財務報表申報責任聲明載於本年報第97頁至第101頁的「獨立核數師報告」。

D.2 風險管理及內部控制

原則：「董事會負責評估及釐定發行人達成策略目標時所願意接納的風險性質及程度，並確保發行人設立及維持合適及有效的風險管理及內部監控系統。上述風險包括但不限於與環境、社會及管治有關的重大風險(詳情見《聯交所上市規則》附錄C2的《環境、社會及管治報告指引》)。董事會應監督管理層對風險管理及內部監控系統的設計、實施及監察，而管理層應向董事會提供有關係統是否有效的確認。」

企業管治報告

- 董事會確認其負有確保本公司建立和維持適當且有效的風險管理、內部控制及合規管理體系，並檢討其有效性的職責。此類體系旨在管理而非消除未能達成業務目標的風險，而且只能就不會有重大的失實陳述或損失作出合理但非絕對的保證。
- 本公司董事會定期(至少每年一次)收到公司管理層關於公司的戰略、財務、運營及合規管控，以及風險管理、內部控制及合規管理體系建立、審閱及評估的報告。所有重大的風險及合規事件均會向董事會匯報。董事會亦對相應風險、應對計劃及合規事件處理情況做出評估。
- 董事會授權審核委員會持續(不少於每年一次)監督本公司的風險管理、內部控制及合規管理體系及內部審核功能。審核委員會對公司風險管理和內部控制體系方面完成的工作參見下文「D.3審核委員會」。
- 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，負責持續監督公司風險管理及內部控制體系的工作，並定期向審核委員會及董事會報告公司風險管理和內部控制體系建設及合規管控情況。
- 在風險管理(包括環境、社會及管治風險)方面，公司選用ISO31000:2018/GBT24353-2022《風險管理指南》，並以中國國資委發佈的《中央企業全面風險管理指引》、COSO委員會(Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission)制定的企業風險管理框架作為重要參考，形成一套設計、實施、監控、評審和持續改進的風險管理體系。公司風控合規委員會根據公司戰略制定風險管理總體目標和策略，識別、分析及評估本公司綜合風險，包括重大決策、重大事件和重要業務流程方面的主要風險，並且將ESG風險管理融入常態化風險管理之中，將氣候變化、排放及廢棄物、可再生能源、供應鏈、隱私與數據安全、有爭議的開發等至少6類ESG風險納入公司重大風險的風險源，定期評估並持續跟蹤應對。公司風控合規委員會亦負責制定對重大風險的應對方案，同時跟蹤與定期回顧已識別風險的應對方案實施情況及重大合規事件的處理情況，以確保公司各類主要風險及合規事件能得到足夠的關注、監控與應對。風險管理報告定期向審核委員會及董事會呈交。

- 在內部控制方面，本公司建立了符合中國財政部等五部委聯合制定的《企業內部控制基本規範》及其配套指引和COSO委員會制定的內部控制框架的有關財務管控、運營管控和合規監控的內部控制體系及機制，並對本公司的內部控制體系進行持續審視與評價，以確保安全、合規和各項報告資訊的及時性、準確性和完整性。
- 公司已根據《證券及期貨條例》（香港法例第571章）、《中華人民共和國證券法》以及《上交所上市規則》等法律法規及規範性文件建立有識別、處理及發佈內幕消息的程序，包括內幕消息披露政策，對董事和高級管理人員進行本公司證券交易實行預先批准的管理程序、告知董事及僱員常規禁售期及證券交易限制、通過代碼命名項目及出於所述目的及以需知為前提條件向有關人員披露項目信息，以防止可能對本公司及其附屬公司內幕消息處理不當。
- 公司為員工和與本公司有往來的人員建立了對與本公司有關的任何事項的可能的不當行為提出關注的監督政策和制度。
- 公司保持開放的渠道來處理和討論有關財務、內部控制和舞弊的內部報告，以確保所有報告得到充分重視、任何重大內部控制缺陷或報告將直接報送審核委員會主席。
- 公司設立有內部控制缺陷整改機制，各層級管理者對相應的內控缺陷都有明確的整改責任。這些責任也包括在公司的內部績效指標中。
- 公司制訂了《機構及員工合規手冊》及《合規管理制度》等制度，規定了在反貪腐舞弊與洗錢、反壟斷等方面的合規基本行為要求。公司建立了境內、境外統一的合規投訴渠道（<https://www.cnooltd.com/complaint>），為僱員及其他與公司有往來者（如客戶及供應商）提供了可以不具名方式向公司提出其對公司任何不當事宜的投訴渠道。
- 報告期內，公司內部審核功能對於公司風險管理和內部控制系統充足性和有效性作出了分析和獨立評估。公司的財務狀況和經營控制由內部審核功能根據審核委員會批准的審核計劃進行審查。按照風險優先級分配不同的審計區域。內部審核功能協助董事會監測風險管理和內部控制系統的有效性。完成內部審核後，制定了與檢查活動有關的分析、評價、建議。內部審核功能向審核委員會和董事會報告內部審核結果、內部審核建議和管理層的回應。此外，內部審核功能與公司外部核數師保持定期對話，以便兩者都知悉可能影響其各自工作範圍的重要因素。

企業管治報告

- 外部核數師關於內部控制和相關財務報告事項的報告已提交審核委員會並由其審查。
- 管理層向審核委員會報告上述工作，目的是協助審核委員會審查風險管理和內部控制系統的有效性。
- 管理層對公司的風險管理(包括環境、社會及管治風險)及二零二三年財務報告管理相關的內部控制系統的設計和運營的有效性進行了評估，並沒有從評估結果中發現任何重大缺陷。因此，董事會認為，截至二零二三年十二月三十一日，本公司風險管理及與財務報告管理相關的內部控制系統是有效及足夠的。
- 審核委員會每年至少召開兩次會議，負責審議本公司財務報告的完整性、準確性及公正性，並評價本公司內外審核的範圍、程序及本公司風險管理及內部控制系統的有效性。審核委員會連同高級管理人員和外部核數師已審閱本公司及其附屬公司的會計政策及常規，並討論了風險管理及內部控制及財務匯報事宜。董事會亦通過風控合規委員會、高級管理人員、內部審計功能及外部核數師的審核評估風險管理及內部控制系統的有效性。
- 審核委員會亦負責監督內部控制系統的運行，以確保董事會能夠監督本公司的整體財務狀況，從而保護本公司資產，並防止財務報告的重大錯報或漏報。審核委員會亦至少每年與外部核數師開會兩次。

D.3 審核委員會

原則：「董事會應就如何應用財務匯報、風險管理及內部控制原則及如何維持與發行人核數師適當的關係作出正規及具透明度的安排。根據《聯交所上市規則》成立的審核委員會須具有清晰的職權範圍。」

- 於二零二三年十二月三十一日，審核委員會由兩名獨立非執行董事(李淑賢女士和趙崇康先生)及一名非執行董事(溫冬芬女士)組成，李淑賢女士為符合相關法律法規及規範性文件要求的審核委員會財務專家，擔任審核委員會主席。審核委員會之成員列表載於本年報第172頁的「公司資訊」內。

- 審核委員會負責持續監督和監察公司的風險管理、內部控制及合規管理體系，與公司外部核數師及管理層每年定期(至少每年一次)檢討公司企業會計與財務監控、風險管理、內部控制及合規管理體系的範圍、充足性及有效性，以及與風險或披露有關的任何相關重大發現，並考慮提出對此類控制改進的建議。檢討應涵蓋所有重要的方面，包括戰略管控、財務管控、運營管控及合規管控。審核委員會開展每年檢討的事項特別包括下列各項：(a)自上年檢討後，重大風險的性質及嚴重程度的轉變、以及公司應對其業務轉變及外在環境轉變的能力；(b)管理層持續監察風險管理、內部控制及合規管理體系的工作範疇及質量，及(如適用)內部審計功能及其他保證提供者的工作；(c)向董事會和審核委員會傳達監控結果的詳盡程度及次數，有助董事會評核公司的風險管理、內部控制及合規管理體系的有效性；(d)期內發生的重大缺陷或漏洞，以及因此導致未能預見的後果或緊急情況的嚴重程度，而該等後果或情況對公司的財務表現或情況已產生、可能已產生或將來可能會產生的重大影響；及(e)公司有關財務報告及遵守《聯交所上市規則》《上交所上市規則》規定的程序是否有效。
- 審核委員會亦負責審核公司的內部審計功能，確保集團內及公司內部和外聘核數師的工作得到協調；也須確保內部審計功能在公司內部有足夠資源運作，並且有適當的地位，以及檢討及監察其成效。

審核委員會年度履職情況：

- 二零二三年度，審核委員會共召開了五次會議，其中以書面決議形式召開一次，以現場方式召開四次。以下為審核委員會根據其章程在二零二三年度進行的工作的概要：
 - 於提交董事會批准前，審閱本公司的經審核賬目、年度業績公告、未經審計中期賬目和中期業績公告、季度報告，並就該等賬目與高級管理人員及外部核數師商討；
 - 審核委員會與外部核數師及本公司高級管理人員每年至少舉行兩次正式會議，以商討包括下列內容在內的事項：
 - (i) 外部核數師的聘用函及其核數工作的一般範圍，包括計劃及為審核配備職員；
 - (ii) 本公司年度報告內有關本公司的管理層討論及分析披露；及
 - (iii) 與審核本公司財務報表有關的適用會計準則，包括任何最新變化；

企業管治報告

- 代表董事會，審核本公司截止二零二三年十二月三十一日年度的風險管理、內部控制及合規管理體系的有效性。年度審核包括以下工作：
 - (i) 審核由風控合規委員會和其他高級管理層提交的報告並進行討論，內容包括上年度審核以來辨認了的主要風險、主要風險的性質和程度的變化、管理經識別的風險的措施和應對計劃、以及公司應對該等業務運營變化的能力等；
 - (ii) 審核管理層是否已根據上市規則及相關要求建立有效的風險管理、內部控制及合規管理體系，並評估管理層對風險管理、內部控制及合規管理體系及內部審核工作的範圍和質量；
 - (iii) 審核本公司的會計和財務匯報、內部審計職能方面的資源、員工資歷和經驗是否足夠，以及員工所接受的培訓課程及有關預算是否足夠，以確保管理層履行其職責；
 - (iv) 檢討本公司內部審核功能的有效性，以確保本公司及其附屬公司內部及本公司內部和外部核數師之間的協調，以及確保內部審核功能具備充足資源及在本公司內具有適當地位；
 - (v) 就有關風險管理、內部控制及合規管理體系的重要調查結果及管理層對調查結果的回應進行研究；和
 - (vi) 向董事會和高級管理層就管理層對內部控制相關的風險和問題的持續監控的範圍和質量提出建議。
- 根據上述審核，審核委員會並未發現任何重大問題會對本公司風險管理、內部控制及合規管理體系的有效性及充分性造成不利影響。
- 監督及評估外部核數師的審計工作。二零二三年度，根據《國有企業、上市公司選聘會計師事務所管理辦法》及本公司審核委員會章程等有關規定，本公司審核委員會對外部核數師履行監督職責的情況如下：
 - (i) 審閱及批准本公司的核數及非核數服務預先批准政策，以確保核數師的獨立性；

- (ii) 審閱本公司外部核數師所進行的工作及其與本公司高級管理層的關係，並就續聘外部核數師及建議核數師酬金向董事會作出推薦；
 - (iii) 於二零二三年度內考慮及批准由外部核數師提供的非核數服務；
 - (iv) 審核委員會的成員不時收到本公司外部核數師提供的材料，從而及時了解財務報告準則及實務的變化，以及與本公司的財務報告、風險管理及內部控制相關的事宜；
 - (v) 與外部核數師單獨定期地召開會議，並經常與外部核數師接觸，討論不時出現的事項；及
 - (vi) 在年度審計開始之前，與外部核數師及高級管理層召開會議，討論審計與人員安排。
- 審核可讓本公司的僱員能暗中及以不具名方式對財務報告、風險管理及內部控制和其他事情可能違規的地方提出疑問，並確保有適當安排，讓公司對此等事宜作出公平獨立的調查及採取適當跟進行動；
 - 審核本公司財務報告、風險管理及內部控制系統的不同方面後，向董事會匯報其發現及建議，並於有需要時作出適當的建議；
 - 審核本公司之商業道德和合規政策及相關報告(如適當)，亦負責履行董事會授權之若干特定企業管治職責，載於本年報「企業管治職能」；及
 - 對審核委員會的有效性和審核委員會章程的充分性作出評價和評估，考慮並建議對審核委員會章程的修訂並提交給董事會批准。

審核委員會對外部核數師的獨立性與客觀性、專業勝任能力、業務品質控制能力等進行了嚴格核查和評估，認為外部核數師表現了良好的職業操守、業務素質、質量管理水平和專業能力，能夠在審計工作中保持獨立性和客觀性，公允表達意見。

- 審核委員會的完整會議記錄由聯席公司秘書保存。審核委員會會議記錄的初稿及最後定稿通常在會議後一段合理時間內送發審核委員會全體成員分別供提供意見和記錄之用。
- 審核委員會已被提供足夠資源，包括以獨立途徑接觸及獲得外部核數師的意見。
- 年度履職期間，審核委員會按照監管規則、組織章程細則和審核委員會章程的相關規定，規範運作、依法履職、勤勉盡職。

企業管治報告

二零二三年審核委員會會議各成員的出席率

董事	參加會議之次數 (會議合共五次)	
	由委員會會員出席	委託出席
李淑賢(主席及財務專家) (附註1)	3	0
謝孝衍(附註2)	2	0
趙崇康	5	0
劉遵義(附註2)	2	0
溫冬芬	5	0

附註1：在報告期內新獲委任審核委員會主席。請參見第66頁的「董事變動」。

附註2：在報告期內已經離任。請參見第66頁的「董事變動」。

E. 薪酬

E.1 薪酬的水平及組成及披露

原則：「發行人應就董事酬金及其他與薪酬相關的事宜制定正規而具透明度的政策；應設有正規而具透明度的程序，以制定有關執行董事酬金及全體董事薪酬待遇的政策。所定薪酬的水平應足以吸引及挽留董事管好公司營運，而又不致支付過多的酬金。任何董事不得參與訂定本身的酬金。」

- 於二零二三年十二月三十一日，薪酬委員會由兩名獨立非執行董事(趙崇康先生和李淑賢女士)組成，趙崇康先生擔任薪酬委員會主席。薪酬委員會獲授權釐定和批准所有執行董事及高級管理人員的薪金、獎金、股份期權、業績評價系統及退休計劃。薪酬委員會成員名單載於本年報第172頁的「公司資訊」中。

- 薪酬委員會的主要職責及職權包括就本公司董事及高級管理人員的薪酬政策及架構，及就設立正規而具透明度的程序制訂薪酬制度向董事會提出建議，獲董事會授權為全體執行董事及高級管理人員審閱並釐定服務合同及特定薪酬組合，例如非金錢利益、退休金權利及賠償金額，包括因喪失或終止彼等職務或委任而應支付的任何賠償以及檢討及批准因董事行為失當而解僱或罷免有關董事所涉及的賠償安排，以確保該等安排與合約條款一致，就非執行董事和獨立非執行董事的薪酬向董事會提出建議，以及就董事會是否應批准並向股東提呈予以批准的擬建議的股份計劃及任何其他以股權為基礎的補償計劃向董事會提出建議，就該等方案或計劃項下授予任何期權或其他以股權為基礎的補償向董事會提出建議。薪酬委員會亦會管理本公司的股份計劃及任何其他以股權為基礎的補償計劃，並在其管理範圍內全權作出任何其他決定，惟須受法律及有關計劃及程序的規則的規限。
- 本公司的薪酬政策為參考對行業標準和現行市場的理解維持公平而富有競爭力的薪酬組合。薪酬委員會確保薪酬水平足以吸引和保留為本公司成功運行所需的董事及高級管理人員，但同時避免因此目的而設定超過需要的酬金。董事的薪酬組合可以包括董事袍金、基本薪金和津貼、獎金、股份期權及其他。獨立非執行董事的薪酬僅包括現金袍金，公司不授予獨立非執行董事帶有績效表現相關元素的股本權益酬金，以避免其決策偏頗並影響其客觀性和獨立性。在決定董事薪酬組合時，下列因素應予考慮：
 - 業務需要和公司方針及目標；
 - 董事職責及個人貢獻；及
 - 相關市場的變化，如供需波動和競爭條件變動。

截至二零二三年十二月三十一日止年度董事薪酬的詳情載於本年報第130頁至第132頁。

本公司任何董事或高級管理人員均不允許釐定其本身的酬金。

企業管治報告

本公司在決定高級管理人員的薪酬組合時參考董事會所訂立的方針和目標，意圖適用類似原則。其他一般員工及僱員的薪酬建立在業績考核的基礎上，亦包含其他額外利益，如工傷保險、養老保險和醫療保險等社會保險。

請參見本年報第130頁至第132頁之現任及報告期內離任董事、高級管理人員報酬情況。

- 非執行董事和獨立非執行董事的薪酬由薪酬委員會提出建議，並由董事會予以釐定。
- 薪酬委員會就有關執行董事的薪酬建議諮詢董事長及首席執行官，在必要時亦可徵求獨立專業意見。
- 二零二三年度，薪酬委員會共召開了五次會議，其中以書面決議形式召開兩次，以現場方式召開三次。以下為薪酬委員會根據其章程在二零二三年度進行的工作的概要：
 - 審核及批准本公司各執行董事及高級管理人員的薪酬方案；
 - 審核及批准或建議新委任的董事及高級管理人員的薪酬方案；
 - 就本公司董事及高級管理人員的所有薪酬的政策和架構，及為設立正規且具透明度的程序制定該等薪酬政策向董事會提出建議；

- 就執行董事的表現作出評估並審閱執行董事、非執行董事及獨立非執行董事服務協議範本(如適用)；
- 就本公司非執行董事的薪酬向董事會提出建議；及
- 對薪酬委員會的有效性和薪酬委員會章程的充分性作出評價和評估，考慮並建議對薪酬委員會章程的修訂並提交給董事會批准。

二零二三年薪酬委員會會議各成員的出席率

參加會議之次數 (會議合共五次)

董事	由委員會會員出席	委託出席
趙崇康(主席)	5	0
李淑賢(附註1)	2	0
謝孝衍(附註2)	3	0
李勇(附註2)	5	0

附註1：在報告期內新獲委任薪酬委員會成員。請參見第66頁的「董事變動」。

附註2：在報告期內已經離任。請參見第66頁的「董事變動」。

F. 股東參與

F.1 有效溝通

原則：「董事會應負責與股東持續保持對話，尤其是藉股東周年大會或其他全體會議與股東溝通及鼓勵他們的參與。」

- 董事會認識到與全體股東進行良好及有效溝通的重要性，本著透明、加強投資者關係及向股東提供持續穩定的回報的原則，制定了股東通訊政策，努力通過建立和維持與股東溝通的不同渠道以確保透明度。
- 本公司擁有一個專業運作的投資者關係部，作為本公司與其股東及其他投資者之間的一個重要溝通渠道。本公司設有專用的電話和電子郵件，載於本年報公司資訊章節，通過多種方式積極回應股東和投資者的問詢，並及時將合理建議反饋給管理層。股東還可在股東大會、業績發佈會和業績說明會等場合直接向本公司董事及管理層提出意見和建議。
- 與股東和投資者有效溝通的一個重要因素是迅速、及時發佈與本公司有關的資訊。除向股東及投資者發佈其中期及年度等定期業績外，本公司亦在遵守相關法律法規及規範性文件的基礎上通過新聞發佈、公告及本公司網站公佈其重大業務進展及活動，以及就其財務業績及重大交易不時召開新聞發佈會及分析師簡報會。
- 股東大會亦為股東提供一個有效的平台與董事會交流觀點。董事長及審核委員會、提名委員會及薪酬委員會主席(如彼等缺席，則各委員會成員)於本公司的股東周年大會及股東特別大會／臨時股東大會上回答股東之提問。
- 董事長及各委員會主席或(如彼缺席)彼授權代理人將盡可能在本公司的股東大會就每項實際獨立的事宜提出獨立決議案。
- 本公司的管理層確保外部核數師出席股東周年大會，回答有關審計工作，編製核數師報告及其內容，會計政策以及核數師的獨立性等問題。
- 本公司每年定期對股東通訊政策進行審核，以確保其有效性。經對股東溝通交流政策的實施及有效性的考察，本公司認為該政策在為股東就影響公司的各類事項提供溝通意見的渠道，以及公司徵求和了解股東及利益相關者的意見方面有效。

企業管治報告

F.2 股東大會

原則：「發行人召開股東大會須給予股東充分通知，並應確保股東熟悉以投票方式進行表決的詳細程序，同時應安排在股東大會上回答股東的提問。」

- 二零二三年，本公司通過現場及視訊會議結合的方式召開股東大會，均在召開會議前給予股東充分的通知。本公司股東根據《聯交所上市規則》和《上交所上市規則》以投票方式在股東大會上進行了表決。會議主席確保股東熟悉本公司股東大會採用投票表決的程序。
- 投票的結果於香港聯交所網站、上交所網站和本公司網站上公佈。

股東通訊和要求召開股東特別大會之權利

股東要求召開本公司股東特別大會（「股東特別大會」）之程序受到組織章程細則第60至64條及《公司條例》（香港法例第622章）第566條至第568條規監管。如董事收到佔全體有權在股東大會上表決的成員的總表決權最少5%的股東的要求，則董事須召開股東大會。

有關要求必須說明有待在股東特別大會上處理的事務的一般性質並且可包含可在該股東特別大會上恰當地動議並擬在該股東特別大會上動議的決議的文本，並經提出該要求的股東的認證，可採用印本形式或電子形式送交本公司。董事須於他們受到該規定所規限的日期後的二十一日內召開股東特別大會，且該股東特別大會須在召開該股東特別大會的通知的發出日期後的二十八日內舉行。

提出上述要求後，股東應提供所提呈決議案的相關理由及重大涵義之書面解釋，讓所有股東可適當考慮及釐定所擬訂的決議案。

本公司於接獲上述要求後，將根據《聯交所上市規則》及《上交所上市規則》發出提呈決議案之股東特別大會通告／通知及（如適用）載有提呈決議案有關詳情的通函／股東大會會議材料。

如對上述內容有任何查詢或股東欲向董事會查詢，可向本公司之聯席公司秘書作出垂詢，地址為香港花園道1號中銀大廈65層。

股東在股東大會上提出建議的程序

倘股東欲要求本公司向有權收到股東周年大會通知的股東發出關於可在股東周年大會上恰當地動議並擬在股東周年大會上動議的決議的通知，該股東必須根據《公司條例》（香港法例第622章）第615條及第616條的規定進行。

倘股東欲要求本公司向有權收到股東大會的通知的股東傳閱關於有待在該股東大會上處理的被提出的決議所述事宜的陳述書；或其他有待在該股東大會上處理的事務，該股東必須根據《公司條例》（香港法例第622章）第580條至第583條的規定進行。

股東大會情況簡介

會議屆次	召開日期	投票結果刊登的 指定網站的查詢索引	投票結果 刊登的披露日期	會議決議
股東周年大會	2023年5月31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.cnocitd.com)	2023年5月31日	本次會議共審議通過11項議案，不存在否決議案情況。具體內容詳見公司刊登在香港聯交所網站、上交所網站及公司網站的公告。

獨立非執行董事的年度履職情況

二零二三年度，獨立非執行董事本著客觀公正獨立的原則，關注公司的生產經營、業務發展及公司治理等情況，出席公司股東大會、董事會、專門委員會會議，積極履行其職責，為保障股東利益、規範公司經營和提升公司價值做出了重要貢獻。

截至本年報日期止，獨立非執行董事的獨立性符合所適用的監管規則的要求，不存在影響公司獨立非執行董事獨立性的情況。二零二三年度，公司共召開一次股東大會，共計審議了十一項議案；召開九次董事會，共計審議了四十八項議案；董事會各專門委員會共召開十七次會議，審議了三十八項議案。獨立非執行董事出席股東大會、董事會和專門委員會會議情況以及專門委員會的工作概要請參見「C1.董事責任」、「C.4董事會轄下的委員會及年度履職情況」和「C.5董事會議事程序以及資料提供及使用」。

在日常工作中，全體獨立非執行董事通過視頻／電話會議、高層溝通會、函件往來、現場調研等途徑積極了解公司情況和最新法規政策，為公司董事會決策、公司治理和業務發展等提供其專業意見或建議。

公司獨立非執行董事在二零二三年度履職期間，嚴格按照法律、法規、監管規則和組織章程細則的要求，充分投入時間和精力履行其職責，誠信、勤勉、獨立、客觀地參與董事會及其專門委員會的決策，切實維護公司、股東尤其是中小股東的合法權益。

《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之年度內，一直遵守《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。

企業管治報告

董事變動

截至二零二三年十二月三十一日之年度內，董事有下述的變動：

劉遵義先生及謝孝衍先生根據本公司組織章程細則於本公司二零二三年五月三十一日舉行之2022年度股東周年大會均輪值退任獨立非執行董事，而不參與膺選連任。劉遵義先生退任獨立非執行董事、審核委員會、提名委員會及戰略與可持續發展委員會成員，及謝孝衍先生退任獨立非執行董事、審核委員會主席及薪酬委員會成員，自於二零二三年五月三十一日舉行的股東周年大會結束起生效。李淑賢女士獲委任為本公司獨立非執行董事、審核委員會主席及薪酬委員會成員，以及本公司獨立非執行董事林伯強先生獲委任為本公司提名委員會成員，自二零二三年五月三十一日起生效。自二零二三年六月三十日起，夏慶龍先生辭任本公司執行董事及總裁，本公司執行董事、首席執行官周心懷先生於同日兼任本公司總裁。自二零二三年十二月十八日起，李勇先生辭任本公司非執行董事及副董事長、薪酬委員會及戰略與可持續發展委員會成員。

徐可強先生辭任本公司非執行董事、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。

董事資料變動

根據《聯交所上市規則》第13.51(B)條，除本年報所披露外，本公司董事資料無其他變動。

《道德守則》

董事會於二零零三年採納一套《道德守則》，以向董事及高級管理人員提供有關法律及道德操守事宜以及涉及非法及不道德操守事宜舉報的敏感性的指引。《道德守則》涵蓋監管規則、內幕交易、不正當市場行為、利益沖突、公司機會、本公司資產的保護及正確使用以及舉報規定等內容。作為本公司不斷致力於提高其企業管治標準的一部分，董事會自二零零九年開始，每年對《道德守則》進行年度審核，當前版本的《道德守則》是於二零二三年八月審核和採納的。

本公司已向全體董事及高級管理人員提供了一份《道德守則》並要求他們遵守《道德守則》，以確保本公司的經營為適當及合法。本公司將對任何違反《道德守則》的行為採取紀律行動。所有高級管理人員及董事須熟知並遵守《道德守則》，以確保本公司的經營誠實合法。違反《道德守則》的行為將會受到懲罰，嚴重違反者將會被解聘。

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《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。

核數師的服務及薪酬

核數師安永會計師事務所及安永華明會計師事務所（特殊普通合伙）於二零二二及二零二三財政年度提供的服務及其收取的服務費如下：

核數費

核數師就審計本公司年度財務報表及其他通常由核數師提供的與法律及法規備案或聘用有關的服務所收取的費用截至二零二二年十二月三十一日之財政年度總計為人民幣61.51百萬元，截至二零二三年十二月三十一日之財政年度總計為人民幣69.71百萬元。

核數相關費用

核數師為合理地審計或檢討本公司的財務報表而提供的保證和相關服務所收取但未計入「核數費」的費用截至二零二二年十二月三十一日之財政年度無相關費用，截至二零二三年十二月三十一日之財政年度無相關費用。

稅務相關費用

核數師就稅務合規性、稅務諮詢及稅務計劃方面提供的專業服務所收取的費用截至二零二二年十二月三十一日之財政年度總計為人民幣9.31百萬元，截至二零二三年十二月三十一日之財政年度總計為人民幣10.33百萬元。

所有其他費用

核數師就風險管理顧問服務和信息系統審閱方面提供的專業服務所收取的費用截至二零二二年十二月三十一日之財政年度總計為人民幣2.98百萬元，截至二零二三年十二月三十一日之財政年度總計為人民幣3.48百萬元。

除上述服務外，截至二零二二年十二月三十一日及截至二零二三年十二月三十一日之財政年度，並沒有為由核數師提供的產品及／或服務支付其他費用。

股息分派政策

公司一貫重視股東回報，並保持每年2次派息。未來股息的支付需符合適用法律、組織章程細則之要求並經股東批准或由股東授權董事會決定。長期來看，派發股息的決定將根據包括以下因素在內的因素做出：我們的未來收益、資本要求、財務狀況、未來前景及董事會認為相關的其他因素。我們支付股息的能力還將取決於我們按從附屬公司、聯營公司及合營公司收取的股息(如有)而確定的現金流量。我們的股份持有人將有權利根據繳足款項或入賬列為繳足款項按比例收取公司經適當程序決定派發的股息。

公司根據相關監管要求並結合組織章程細則和公司實際情況完善了股息分配政策，並於二零二一年十月二十六日召開股東特別大會審議通過了《中國海洋石油有限公司關於公司利潤分配政策及首次公開發行人民幣普通股(A股)並在上交所主板上市後三年內股東分紅回報計劃》。為確保股東回報，在各年度建議股息獲股東大會批准的前提下，二零二二年至二零二四年，本公司全年股息支付率預計將不低於40%；無論本公司的經營表現如何，二零二二年至二零二四年，全年股息絕對值預計不低於0.70港元／股(含稅)。報告期內，公司嚴格遵循利潤分配政策，本公司獨立非執行董事認真、勤勉地履行職責，對股息分配事項進行了審議，發揮了應有的作用。

董事和高級管理層



- | | |
|--------|--------|
| 1. 汪東進 | 5. 趙崇康 |
| 2. 周心懷 | 6. 邱致中 |
| 3. 溫冬芬 | 7. 李淑賢 |
| 4. 林伯強 | |

非執行董事

汪東進

生於一九六二年，汪先生是一位教授級高級工程師，一九八二年畢業於中國石油大學開發系石油鑽井專業，獲學士學位。二零一二年畢業於中國石油大學(北京)石油工程管理專業，獲博士研究生學歷、工學博士學位。汪先生於一九九五年七月至一九九七年十二月任江蘇石油勘探局副局長，一九九七年十二月至二零零二年十月任中國石油天然氣勘探開發公司副總經理。二零零零年十二月至二零零二年十月兼任中油國際(哈薩克斯坦)有限責任公司、阿克糾賓油氣股份有限公司總經理。二零零二年十月至二零零八年九月任中國石油天然氣勘探開發公司總經理。二零零四年一月至二零零八年九月任中國石油天然氣集團公司總經理助理兼中國石油天然氣勘探開發公司副董事長。二零零八年九月至二零一八年三月任中國石油天然氣集團公司副總經理。二零一一年五月至二零一四年五月兼任中國石油天然氣股份有限公司董事，二零一三年七月至二零一八年三月兼任中國石油天然氣股份有限公司總裁，二零一四年五月至二零一八年三月兼任中國石油天然氣股份公司副董事長。二零一八年三月任中國海油集團董事。二零一八年十月至二零一九年十月任中國海油集團總經理。二零一九年三月任Overseas Oil & Gas Corporation, Ltd. (OOGC)和CNOOC (BVI) Limited (CNOOC (BVI))董事。二零一九年十月任中國海油集團董事長。二零一九年十一月任OOGC董事長、總裁，任CNOOC (BVI)董事長。二零一八年四月二十七日獲委任為本公司非執行董事。二零一八年四月二十七日至二零二零年九月二十九日任本公司薪酬委員會成員。二零一八年十二月五日至二零一九年十一月十八日任本公司副董事長。汪先生於二零一九年十一月十八日獲委任為本公司董事長及提名委員會主席，並於二零二二年八月二十五日獲委任為本公司戰略與可持續發展委員會主席。

徐可強

生於一九七一年，徐先生是一位教授級高級工程師，畢業於西北大學，獲石油及天然氣地質專業學士學位。一九九六年，獲西北大學煤田油氣地質勘探專業碩士學位。徐先生自一九九六年起在中國石油天然氣總公司任職，曾經擔任多個職位。徐先生於二零零三年四月至二零零五年四月間曾任中油國際(俄羅斯)公司副總經理，於二零零五年四月至二零零八年九月間曾任中油國際(哈薩克斯坦)有限責任公司副總經理兼中油國際(艾丹)有限責任公司總經理。於二零零八年九月至二零一四年三月間曾任中國石油哈薩克斯坦公司副總經理(兼任阿克糾賓油氣股份有限公司總經理)，於二零一四年三月至二零一七年三月間曾任中國石油吐哈油田分公司總經理，吐哈石油勘探開發指揮部指揮。二零一七年三月至二零二零年二月，任中國海油集團副總經理。於二零二零年二月至二零二四年一月，任中國海油集團董事。徐先生於二零一七年四月至二零一八年六月，兼任本公司附屬公司Nexen Energy ULC董事長。於二零一七年五月至二零一八年六月，兼任本公司附屬公司中國海洋石油國際有限公司董事長及董事。徐先生於二零一七年五月至二零二二年十月兼任本公司附屬公司中海石油(中國)有限公司的董事，於二零一八年五月至二零二零年四月，兼任中海石油(中國)有限公司總經理。二零一九年十一月至二零二二年四月徐先生獲委任為OOGC董事，CNOOC (BVI)董事。徐先生於二零一七年四月十八日任本公司執行董事，於二零一七年四月至二零二零年三月任本公司總裁，於二零一九年十一月十九日獲委任為本公司首席執行官。徐先生於二零二二年四月二十八日辭任本公司首席執行官，並由執行董事調任非執行董事。徐先生於二零二二年八月二十五日獲委任為本公司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，徐先生辭任本公司非執行董事和戰略與可持續發展委員會成員。

董事和高級管理層

溫冬芬

生於一九六四年，溫女士是一位教授級高級會計師，畢業於山西財經學院商業企業管理專業，獲經濟學學士學位。溫女士曾任中國石化集團公司財務計畫部副主任、中國石化集團公司財務部副主任及中國石化集團公司財務部主任。二零一二年五月至二零一五年十二月兼任盛駿國際投資有限公司董事長。二零一五年十二月至二零一六年七月任中國石油化工有限公司財務總監兼財務部主任。二零一六年七月起任中國海油集團總會計師。二零一六年八月至二零一七年八月兼任中海油國際融資租賃有限公司董事長。二零一六年八月至二零一八年二月兼任中海石油財務有限責任公司董事長和中海石油保險有限公司董事長。二零一六年八月至二零一八年五月兼任中海信託股份有限公司董事長。二零二零年三月溫女士獲委任為OOGC和CNOOC (BVI)的董事。二零二零年四月二十七日獲委任為本公司非執行董事。二零二二年四月二十八日溫女士獲委任為審核委員會成員。

執行董事

周心懷

生於一九七零年，周先生是一位教授級高級工程師，畢業於成都理工大學，獲煤田、油氣地質與勘探專業碩士學位。二零零八年，獲中國地質大學能源地質工程專業博士學位。周先生自一九九六年起在中國海油集團任職，曾經擔任多個職位。二零零三年八月至二零一四年四月任本公司附屬公司中海石油(中國)有限公司天津分公司技術部遼東灣勘探項目經理、技術部地質總師。二零一四年四月至二零一七年三月分別任中國海洋石油渤海石油管理局渤海石油研究院地質總師、中國海洋石油渤海石油管理局勘探部經理及中海石油(中國)有限公司天津分公司勘探部經理。二零一七年三月至二零一九年十月任中國海洋石油東海石油管理局總地質師及本公司附屬公司中海石油(中國)有限公司上海分公司總地質師。二零一九年十月至二零二一年三月任本公司勘探部總經理。二零二一年三月至二零二二年三月任本公司附屬公司中海石油(中國)有限公司海南分公司總經理，海南能源公司董事長、總經理。二零二二年三月任中國海油集團副總經理。二零二二年四月起任OOGC和CNOOC (BVI)的董事。二零二二年十月任中海石油(中國)有限公司董事長，二零二三年六月兼任總經理。周先生於二零二二年四月二十八日獲委任為本公司執行董事、首席執行官，於二零二二年八月二十五日獲委任為本公司戰略與可持續發展委員會成員，於二零二三年六月三十日兼任本公司總裁。

夏慶龍

生於一九六四年，夏先生是一位教授級高級工程師，畢業於成都地質學院石油物探專業，獲工學學士學位，於中科院地質與地球物理研究所固體地球物理學專業，獲理學博士學位。夏先生於一九八六年八月至二零零五年十一月，曾經在渤海石油公司研究院和中海石油(中國)有限公司天津分公司擔任多個職位。二零零五年十一月至二零一六年五月，歷任中海石油(中國)有限公司天津分公司總地質師、副總經理、常務副總經理。二零一三年四月至二零一六年五月，歷任中國海油集團渤海石油管理局副局長、常務副局長。二零一六年六月至二零一八年三月，任中海石油化學股份有限公司(一間於香港聯合交易所有限公司上市的公司)(「化學公司」)的首席執行官兼總裁，二零一六年七月至二零一九年十二月擔任化學公司的執行董事，二零一八年三月至二零一九年十二月擔任化學公司董事長。自二零一九年十二月至二零二二年三月，任中國海洋石油國際有限公司董事長。夏先生於二零二零年三月兼任中海石油(中國)有限公司的董事，於二零二一年六月至今，兼任中海石油(中國)有限公司總經理，夏先生於二零二三年六月不再擔任該公司董事、總經理職務。二零二一年八月至二零二三年六月夏慶龍先生任OOGC董事。二零二零年三月至二零二一年五月擔任本公司執行副總裁，於二零二一年五月二十一日獲委任為本公司總裁。夏先生於二零二一年八月三日獲委任為本公司執行董事。夏先生於二零二三年六月三十日不再擔任本公司總裁及執行董事。

獨立非執行董事

趙崇康

生於一九四七年，趙先生擁有悉尼大學法學學士學位。他曾任澳大利亞新南威爾士高級法院律師和澳大利亞高等法院律師。趙先生在法律行業有逾三十年的經驗，並曾經為澳大利亞一家上市公司的董事。趙先生是澳大利亞老人院基金會信託委員會創始會員，自二零一六年起任中國人民大學法律與全球化研究中心高級研究員，亦曾擔任澳大利亞新南威爾士中國社區協會秘書長。自二零零八年四月起，趙先生亦擔任香港聯合交易所有限公司上市公司一天大藥業有限公司(原雲南實業控股有限公司、天大控股有限公司)獨立非執行董事。趙先生亦擔任中國銀行澳大利亞有限公司(中國銀行股份有限公司的全資子公司)獨立非執行董事。趙先生自一九九九年九月七日起任本公司獨立非執行董事，亦擔任本公司薪酬委員會主席及審核委員會成員。

劉遵義

生於一九四四年，劉遵義教授於一九六四年取得斯坦福大學物理學理學士學位(優異成績)，並先後於一九六六及一九六九年取得加州大學伯克利分校經濟學文學碩士和哲學博士學位。劉教授自一九六六年起任教於斯坦福大學經濟系，一九七六年晉升為正教授，一九九二年出任該系首任李國鼎經濟發展講座教授，二零零六年獲頒授李國鼎經濟發展榮休講座教授銜。二零零四年至二零一零年間劉教授擔任香港中文大學校長，二零一零年九月至二零一四年九月為中投國際(香港)有限公司董事長。劉教授分別於二零零八年至二零一二年及二零一三年至二零一八年擔任中國人民政治協商會議第十一屆及第十二屆全國委員會委員，並於二零一零年至二零一三年擔任人口資源環境委員會副主任，二零一三年至二零一八年擔任

董事和高級管理層

經濟委員會副主任。劉教授專研經濟發展和經濟增長，以及包括中國在內的東亞經濟，著有專書十七種，包括《天塌不下來：中美貿易戰及未來經濟關係》，並曾於學術期刊發表論文二百一十多篇。劉教授擔任香港特別行政區外匯基金諮詢委員會貨幣發行委員會委員、香港特別行政區候選人資格審查委員會非官守委員及香港特別行政區香港投資管理有限公司董事會非官守成員，他也是香港中文大學(深圳)高等金融研究院理事會理事長，曾任團結香港基金副主席，現擔任該基金理事會成員。劉教授於二零零七年七月獲委任為太平紳士，並於二零一一年獲香港特別行政區政府頒授金紫荊星章。劉教授現任香港中文大學劉佐德全球經濟及金融研究所藍饒富暨藍凱麗經濟學講座教授，他也是於香港聯合交易所上市的友邦保險控股有限公司及中芯國際積體電路製造有限公司的獨立非執行董事，並於二零一四年十二月至二零二零年五月期間擔任希慎興業有限公司獨立非執行董事。他亦於台灣證券交易所上市的台灣遠傳電信股份有限公司擔任獨立非執行董事。劉教授於二零零五年八月三十一日獲委任為本公司獨立非執行董事。他亦擔任本公司審核委員會和提名委員會成員。劉教授於二零二二年八月二十五日獲委任為本公司戰略與可持續發展委員會成員。自二零二三年五月三十一日起，劉教授退任本公司獨立非執行董事、審核委員會成員、提名委員會成員及戰略與可持續發展委員會成員。

謝孝衍

生於一九四八年，謝先生是英格蘭及韋爾斯特許會計師公會及香港會計師公會資深會員，香港會計師公會前會長及前任審計委員會成員。一九七六年加入畢馬威，一九八四年成為合夥人，二零零三年三月退休。一九九七年至二零零零年間，謝先生任畢馬威中國的非執行主席，並為畢馬威中國事務委員會委員。謝先生現為香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)上市公司—澳門博彩控股有限公司及中化化肥控股有限公司的獨立非執行董事。他曾於二零零四至二零一零年出任於聯交所主板上市公司中國建設銀行股份有限公司的獨立非執行董事，還曾任建銀國際(控股)有限公司(中國建設銀行股份有限公司的全資子公司)的獨立非執行董事。於二零零五年至二零一六年，謝先生亦曾任於聯交所主板上市公司道和環球集團有限公司(前稱林麥集團有限公司)的獨立非執行董事。二零零四年十一月至二零二一年六月，曾任華僑銀行(香港)有限公司(前稱為永亨銀行有限公司及華僑永亨銀行有限公司，股份曾於香港聯交所上市，並已於二零一四年十月十六日除牌)的獨立非執行董事，於二零零五年九月至二零二三年一月任於聯交所主板上市的中國電信股份有限公司獨立非執行董事。亦於二零一五年三月至二零二三年十二月任於聯交所主板上市公司中國中信金融資產管理股份有限公司(前稱中國華融資產管理股份有限公司)的獨立非執行董事。謝先生現為武漢市人民政府國際諮詢顧問團成員。謝先生於二零零五年六月八日獲委任為本公司獨立非執行董事，亦擔任本公司審核委員會主席及薪酬委員會成員。謝先生於二零二三年五月三十一日起退任本公司獨立非執行董事、審核委員會主席及薪酬委員會成員。

邱致中

生於一九五五年，邱先生於一九八三年畢業於紐約大學(New York University)和庫柏高等科學藝術聯盟學院(The Cooper Union for the Advancement of Science and Art)，分別獲得計算機科學學士和電力工程學士學位。一九八五年畢業於俄亥俄州立大學(Ohio State University)，獲得電力工程碩士學位。一九九零年畢業於哈佛大學商學院(Harvard Business School)，獲得工商管理碩士學位。邱先生自二零二零年十一月起擔任中化能源股份有限公司的獨立非執行董事及董事會提名委員會主席。於二零一三年至二零一六年擔任子午線資本(亞洲)有限公司主席。於二零零九年至二零一三年三月任英國巴克萊銀行集團董事總經理和亞太地區副主席暨大中華區主席。於二零零六年至二零零九年擔任荷蘭銀行董事總經理和亞太區副主席暨大中華區執行主席，期間兼任荷蘭銀行(中國)有限公司董事長和荷銀租賃(中國)有限公司董事長。二零零二年，邱先生創立栢思資本有限公司並擔任董事長至今。期間，邱先生自二零零四年至二零一四年兼任屬下的龍科基金和龍科創業投資管理有限公司的董事長。邱先生於一九九一年至二零零二年任瑞士信貸第一波士頓銀行的董事總經理及大中華區主席。自二零一零年起至今邱先生擔任盧旺達共和國駐香港特別行政區的名譽領事。邱先生於一九九四年和一九九五年分別被美國《全球金融》雜誌評為「全球50位最受青睞金融家」和「全球50位金融衍生產品超級明星」。邱先生於二零一九年五月七日獲委任為本公司獨立非執行董事及提名委員會成員，並於二零二二年八月二十五日獲委任為本公司戰略與可持續發展委員會成員。

林伯強

生於一九五七年，林伯強先生擁有美國加利福尼亞大學經濟學博士學位，曾任亞洲開發銀行主任能源經濟學家。現任廈門大學管理學院「長江學者」特聘教授、中國能源政策研究院院長、博士生導師，國際能源經濟學術刊物(Energy Economics)主編，國家能源委員會能源專家諮詢委員會委員、國家發展和改革委員會能源價格專家諮詢委員會委員、新華社特聘經濟分析師、中央人民廣播電臺特約觀察員、達沃斯世界經濟論壇能源引領者委員會執行委員。林先生近三年內曾擔任於上海證券交易所及香港聯合交易所有限公司上市的中海油田服務股份有限公司、中國石油天然氣股份有限公司的獨立非執行董事。林先生於二零二二年九月三十日獲委任為本公司獨立非執行董事及戰略與可持續發展委員會成員，二零二三年五月三十一日獲委任為本公司提名委員會成員。

董事和高級管理層

李淑賢

生於一九六二年，李淑賢女士現為英格蘭及威爾士特許會計師公會及香港會計師公會的資深會員。李女士擁有英國埃克塞特大學會計學榮譽學士學位、香港大學專業進修學院企業風險管理深造文憑，英國格拉斯哥卡利多尼安大學風險管理碩士學位、及香港大學永續發展領導力與治理社會科學碩士學位。李女士自一九九四年起任職於畢馬威會計師事務所（「畢馬威」），並曾擔任畢馬威中國金融服務業審計主管合夥人，至二零一八年三月退休。加入畢馬威之前，她曾在英國倫敦一家大型跨國會計師事務所任職，並成為特許會計師，亦曾先後在一家房地產企業和金融服務集團擔任財務負責人。李女士現為中信銀行（國際）有限公司獨立非執行董事及Elite Beam Limited董事，亦擔任於香港聯合交易所有限公司上市的鄭州銀行股份有限公司（該公司也於深圳證券交易所上市）、中國光大環境（集團）有限公司的獨立非執行董事及中國人民財產保險股份有限公司外部監事。李女士擁有豐富的香港和中國內地會計、資本市場、市場准入、監管合規相關的內部控制和風險管理經驗。李女士於二零二三年五月三十一日獲委任為本公司獨立非執行董事、審核委員會主席及薪酬委員會成員。

其他高級管理人員

曹新建

生於一九六六年，曹先生為本公司執行副總裁，教授級高級經濟師。曹先生二零零三年於英國威爾士大學獲工商管理碩士學位。一九八九年六月至一九九九年九月，歷任中國海洋石油東海公司美國德士古石油公司合同區地質專業代表、中國海洋石油東海公司勘探部副經理。一九九九年九月至二零零四年二月，歷任中海石油（中國）有限公司上海分公司勘探部勘探經理、人力資源部經理助理、代理經理、人力資源部經理。二零零四年二月至二零零六年十月，任中國海油集團人才工作領導小組辦公室副主任。二零零六年十月至二零一三年四月，任中海石油（中國）有限公司上海分公司副總經理；二零零九年七月至二零一三年四月，兼任中國海洋石油東海石油管理局副局長。二零一三年四月至二零一七年三月，任中國海油集團及本公司人力資源部副總經理、總經理。二零一七年三月至二零二零年二月，任渤海石油管理局局長。二零一七年三月至二零二一年十二月，任中海石油（中國）有限公司天津分公司總經理。二零一七年八月獲委任為本公司執行副總裁。二零一七年九月，兼任中國海油集團總經理助理。二零二三年四月，兼任海外石油天然氣有限公司(OOGC)董事，中國海洋石油國際有限公司董事，中海石油（中國）有限公司董事。二零二三年十一月三十日獲委任為本公司安全總監。

董事和高級管理層

楊雲

生於一九六四年，楊先生是一位教授級高級工程師，畢業於西南石油學院採油工程專業，獲工學學士學位，於清華大學經管學院工商管理專業，獲工商管理碩士學位。楊先生於一九八五年九月至一九九九年十二月，歷任青海石油管理局採油廠助工、工程師、工藝室副主任，南海西部石油採油公司工程師、作業科副科長，南海西部石油公司生產辦公室正科級工作員、主任工程師，中國海洋石油總公司開發生產部生產處長。一九九九年十二月至二零零七年六月，任本公司開發生產部生產經理。二零零七年六月至二零一一年五月，任中海石油(中國)有限公司深圳分公司副總經理、中國海洋石油南海東部石油管理局副局長，二零一一年五月至二零一五年七月，任海洋石油工程股份有限公司執行副總裁。二零一五年七月至二零一九年十二月，任中國海洋石油東海石油管理局局長、中海石油(中國)有限公司上海分公司總經理、中海油融風能源有限公司董事長。二零一九年十二月，任中海石油(中國)有限公司湛江分公司總經理。二零二零年三月二十日獲委任為本公司副總裁。二零二零年十月至二零二一年三月，任中海石油(中國)有限公司海南分公司總經理。二零二一年五月任本公司安全總監兼新能源部總經理，二零二一年六月獲委任為本公司執行副總裁。二零二三年十一月起，楊先生不再擔任本公司執行副總裁、安全總監，新能源部總經理。

謝尉志

生於一九六四年，謝先生是一位高級會計師，畢業於北京大學光華管理學院，擁有工商管理碩士學位。謝先生於一九八六年加入中國海油集團。謝先生曾擔任中海石油南海西部公司財務部副經理、中國海油總公司財務部副經理、經理、資金部總經理。二零零二年一月至二零一一年二月，謝先生擔任中海石油財務有限責任公司總經理。二零一一年二月至二零一六年五月，謝先生歷任中國鋁業公司總經理助理、中鋁財務有限責任公司執行董事、中鋁海外控股公司總裁、中國鋁業股份有限公司副總裁、財務總監兼中國鋁業香港公司總裁、中鋁財務有限責任公司董事長、中國鋁業公司總審計師兼審計部主任。二零一六年至二零一七年，謝先生獲委任為中國海油集團財務資產部總經理。二零一七年八月至二零二三年八月，任本公司首席財務官。

孫福街

生於一九六五年，孫先生是一位教授級高級工程師，畢業於中國石油大學(北京)油氣田開發工程專業，獲工學博士學位。孫先生於一九八八年七月至一九九八年四月，歷任中國海洋石油渤海公司研究院開發室工程師、開發一室副主任、開發室副主任、副總工程師兼開發室副主任。一九九八年四月至一九九九年七月任中國海洋石油渤海公司開發部總工程師。一九九九年七月至二零零二年一月，任中海石油(中國)有限公司天津分公司副總地質師。二零零二年一月至二零一一年十二月，歷任中海石油研究中心開發總工程師、開發設計總師兼開發設計部經理、開發設計總師、中海油研究總院開發設計總師。二零一一年十二月至二零一三年十二月，任本公司開發生產部開發總師、副總經理兼開發總師。二零一三年十二月至二零一七年二月，任中國海油集團和本公司科技發展部總經理。二零一七年二月至二零二零年十二月，任中國海油集團諮詢中心常務副主任。二零二零年十二月獲委任為本公司副總裁。

董事和高級管理層

徐玉高

生於一九六九年，清華大學博士，教授級高級經濟師。徐先生曾任清華大學21世紀發展研究院助理研究員(講師)，中海油服戰略規劃部投資分析管理、戰略項目經理，中國海油集團發展研究室政策研究經理，中海石油基地集團有限責任公司財務總監，中海油能源發展股份有限公司副總經理、首席財務官。二零一三年八月至二零一六年五月，任中國海油集團和本公司法律部總經理，二零一六年五月至二零一八年七月，任中國海油集團政策研究室主任。二零一八年七月至二零二零年六月，任中國海油集團幹部學院院長，二零二零年六月起任中國海油集團和本公司國際合作部(外事工作部)總經理(主任)，二零二一年五月起任中國海油集團副總法律顧問及本公司總法律顧問、法規主任。二零二二年十二月獲委任為本公司聯席公司秘書、董事會秘書及信息披露境內代表。二零二三年五月獲委任為中國海油集團首席合規官。

柯呂雄

生於一九六四年，中南財經政法大學碩士，教授級高級工程師。柯先生曾任中國海油南海西部公司採油公司主任工程師、油田開發部副經理，中國海油南海西部公司(石油)生產部作業經理，中海石油(中國)有限公司湛江分公司生產部作業經理、生產部經理、副總經理、常務副總經理，中國海洋石油南海西部石油管理局副局長、常務副局長，中海石油氣電集團有限責任公司常務副總經理。二零一八年三月至二零一九年十二月，任本公司安全副總監兼開發生產部總經理，二零一九年十二月至二零二一年三月，任中海油(中國)有限公司上海分公司總經理，中海油融風能源有限公司董事長。二零二一年三月起任中海石油(中國)有限公司湛江分公司總經理，二零二一年六月獲委任為本公司副總裁。二零二三年十一月起，柯先生不再擔任本公司副總裁、中海石油(中國)有限公司湛江分公司總經理。

閻洪濤

生於一九七零年，閻先生是一位高級工程師，二零零四年二月畢業於中國石油大學(北京)石油儲運專業，獲工學碩士學位。閻先生於一九九三年七月至二零零一年六月，歷任渤海採油公司歧口18-1油田生產監督、渤中34油田副總監、明珠號值班監督。二零零一年六月至二零一一年五月，歷任中海石油(中國)有限公司天津分公司蓬萊19-3作業公司副經理兼油礦總監、渤南作業區經理、渤西作業區經理、秦皇島32-6/渤中作業公司總經理。二零一一年五月至二零一八年五月，任本公司開發生產部生產處處長、開發生產部副總經理。二零一八年五月至二零二零年四月，任南海東部石油管理局副局長、中海石油(中國)有限公司深圳分公司副總經理，兼任中海石油深海開發有限公司副總經理。二零二零年四月至二零二二年一月，任本公司開發生產部總經理、安全副總監兼開發生產部總經理。二零二二年一月，任中海石油(中國)有限公司天津分公司總經理。二零二二年四月獲委任為本公司副總裁。

徐長貴

生於一九七一年，徐先生是一位教授級高級工程師，二零零七年七月畢業於中國地質大學(北京)能源地質工程專業，獲工學博士學位。徐先生於一九九八年六月至二零一四年五月，曾經在渤海石油研究院和中海石油(中國)有限公司天津分公司擔任多個職務。二零一四年五月至二零二零年四月，歷任渤海石油管理局(中海石油(中國)有限公司天津分公司)渤海石油研究院勘探研究所遼東灣勘探室主任、渤海石油研究院地質總師、勘探部經理。二零二零年四月至二零二一年五月，任中海石油(中國)有限公司湛江分公司副總經理兼總地質師、海南能源副總經理兼總地質師；其間，於二零二零年十月至二零二一年五月，亦任中海石油(中國)有限公司海南分公司副總經理兼總地質師。二零二一年五月至二零二二年九月，任本公司勘探部總經理。二零二二年十月獲委任為本公司勘探副總師。

王欣

生於一九七五年，王女士是一位高級經濟師，二零零五年十一月畢業於中央財經大學金融學專業，獲經濟學碩士學位。王女士於一九九八年七月至一九九九年十月，任中國海油集團計資部融資處債務管理崗。一九九九年十月至二零零九年十一月，任中海石油(中國)有限公司資金融資部債務管理崗、融資與風險管理崗、融資與風險管理經理。二零零九年十一月至二零一五年十月，任中海石油東南亞有限公司副總裁。二零一五年十月至二零一六年六月，任中國海洋石油國際有限公司副總經理、財務總監。二零一六年六月，任本公司財務部總經理。二零二三年八月獲委任為本公司首席財務官。

聯席公司秘書

徐玉高

徐玉高先生的簡歷見上文。

徐惜如

生於一九七三年，徐女士是本公司的聯席公司秘書。她畢業於澳洲科廷理工大學，獲商業會計學士。二零零四至二零零六年間，徐女士獲得香港理工大學公司管治碩士學位，二零一四至二零一六年間，獲得香港大學工商管理學碩士學位。她於二零一二年成為特許公司治理公會和香港公司治理公會資深會士(會員)，並於同年起，成為公司秘書理事會會士(會員)和專業認證學會顧問。自二零二零年起成為資深國際註冊會計師。她亦為危機及風險管理協會資深會士(會員)及澳大利亞註冊會計師協會會士(會員)。此外，她獲由香港公司治理公會頒佈的2017/2018執業者認可證明及自二零一七年八月起成為香港調解資歷評審協會有限公司認可的綜合調解員。一九九八年八月至一九九九年三月間，徐女士為LG國際(香港)有限公司高級會計。一九九九年，她加入中國近海石油服務(香港)有限公司，擔任會計師。自二零零零年，她協助中海石油保險有限公司管理財務，並於二零零零四至二零二三年擔任財務部經理。她於二零零七年三月開始擔任中海石油保險有限公司公司秘書。徐女士於二零一八年九月三十日獲得特許秘書及行政人員公會和香港公司治理公會頒發的特許管治專才(The Chartered Governance Professional)。自二零一八年起她志願服務於香港管理專業協會最佳年報獎審裁組委會。自二零二一年起她志願成為香港公司治理公會專業發展委員會成員並自二零一七年起志願成為公司秘書專家諮詢組委員會成員。徐女士自二零零八年十一月二十五日起獲委任為本公司聯席公司秘書。

董事會報告書

本公司董事會(「董事會」)欣然提呈截至二零二三年十二月三十一日之年度之董事會報告和經審計的財務報表。

主要業務

本公司的主要業務是於其附屬公司的投資控股。本公司的附屬公司之主要業務為從事勘探、開發、生產及銷售原油和天然氣。

財務資料摘要和經營業績

有關本公司及其附屬公司於二零二三年十二月三十一日之資產負債摘要及本公司及其附屬公司截至該日止年度之經營業績請參見本年報第5頁之財務摘要。

業務審視

年度業務及業績回顧

有關本公司及其附屬公司業務及結合財務關鍵表現指標的業績分析刊載於本年報第11頁至第29頁的業務回顧及第91頁至第96頁的管理層討論與分析。

環境政策及表現

公司在從事油氣開採的過程中，高度重視對自然環境和生態環境的保護，助力國家堅決打贏打好污染防治攻堅戰，其全面的環境保護管理措施確保公司實現遵法達標及合規運營。

公司的環境保護管理工作遵循全過程環境保護管理的原則，以環評管理、污染物達標排放、總量控制和統籌減排為重點。在項目預可研階段，公司編製《環境風險預評價報告》，識別環境風險，規避環境敏感海域，保護海洋生態。在可研/基本設計階段，編製《項目環境影響評價報告書/表》，全面評價建設項目環境影響情況，採取必要環境保護措施，加大漁業資源保護和海洋生態修復力度，在項目建設前獲得政府批覆。在項目建設階段，加強環境保護監督和管理工作，以減少項目施工對周邊自然環境和社會環境的影響。在項目生產階段，控制污染物排放量，降低排放濃度，採取針對性環境保護措施，努力做到建設項目「增產不增污」或「增產減污」，建設綠色油田。在項目棄置階段，按要求編製棄置(或拆除)環境保護方案，以及處置方案，從棄置費中提取環境保護專項基金，恢復海洋生態環境。

截至二零二三年十二月三十一日之年度，本公司認真貫徹落實國家「碳達峰、碳中和」的目標要求，編製中海油「十四五」節能降碳行動方案，持續推動節能降碳工作。公司嚴格執行油氣田投資項目節能與碳排放評估和審查制度，從項目源頭把好節能減碳關。本公司亦加大節能降碳的技術改造力度，通過技術改造這一關鍵手段促進能效提升和降低碳排放。

報告期內，屬於環境保護部門公佈的重點排污單位的主要子公司，其主要環境信息，刊載於本年報的第25頁至第28頁的健康、安全、環保(「HSE」)；有關對本公司的業務表現和對未來發展有重大影響的環境問題，可查詢與本年報同時發佈的由本公司編製的截至二零二三年十二月三十一日之年度的環境、社會及管治報告(「2023年環境、社會及管治報告」)。

遵守相關法律和法規

截至二零二三年十二月三十一日之年度，本公司及其附屬公司已制定合規程序，以確保遵守對其產生重大影響之適用法律、法規及規則。董事會及高級管理層在其各自的職責範圍內連同內外部專業顧問監察有關本公司及其附屬公司遵守法律及監管之政策及常規。相關員工及相關經營單位會不時獲知悉對公司產生重大影響之適用法律法規及規則之變動(如有)。於報告期內，董事會及高級管理層的工作遵循了有關適用法律法規及規則、組織章程細則、董事會轄下各委員會章程等的有關規定。公司的決策程序合法有效。公司董事、高級管理層能夠勤勉盡職，忠實地執行股東大會和董事會的決議。同時，本公司已嚴格按照《聯交所上市規則》《上交所上市規則》或相關適用證券監管法律、法規及規則的要求及時履行信息披露義務。

本公司及其附屬公司根據香港、中國及本公司及其附屬公司有營運的其他地區之法律、法規和相關政策規定，為員工提供及建立(包括但不限於)退休金計劃、強制性公積金、基本醫療保險、工傷保險等法定福利。此外，本公司及其附屬公司一直致力於遵守有關其員工職業安全的相關法律及法規。

與利益相關者的重要關係

利益相關方的信任和支持是公司的成長與成功密不可分的一部分。本公司及其附屬公司的利益相關方包括股東及債權人、員工及員工組織、政府及監管機構、合作夥伴及承包服務商、公眾及社區、公益機構及非政府組織、以及客戶等。本公司及其附屬公司重視與這些利益相關方的溝通，並與不同相關方分別建立了公開、透明的溝通渠道，全面了解他們的期望和訴求。

本公司及其附屬公司通過具有針對性的溝通交流方式，深入了解和梳理利益相關方的關注重點，並通過相應的行動和舉措進行回應。本公司及其附屬公司不斷加強公司信息披露的質量及效率、遵守各項適用法律及法規、積極參與公益活動，力求最終達到與相關方共同成長、共享價值。對應不同的利益相關方的關注重點，我們也制定了相應的關鍵指標來反應我們在各項議題上的管理績效。這些關鍵指標包括了針對股東及債權人的股本回報率；關於員工及員工組織的員工培訓頻率、流失率及OSHA統計資料；排放物、資源利用、環境及自然資源等相關指標及安全與環境績效；以及公眾所關注的輿論及品牌形象；社區評估；參與公益機構及非政府組織相關活動情況等。今後，本公司及其附屬公司會繼續努力改善現行制度並致力實現利益相關方的最大價值及與其的合作共贏。

董事會報告書

有關本公司及其附屬公司與利益相關方的重要關係的更多內容刊載於本公司《2023年環境、社會及管治報告》中。

主要風險與不確定性

有關本公司及其附屬公司面對的主要風險及不確定性的描述載於本年報第30頁至第36頁的「風險管理及內部控制」。

展望

有關本公司及其附屬公司未來可能的業務發展的描述載於本年報第9頁至第10頁和第91頁至第96頁的董事長致辭及管理層討論與分析。

期後事項

本公司及其附屬公司於報告期後之重大事項詳情載於合併財務報表附註40。

貸款

本公司及其附屬公司於二零二三年十二月三十一日之銀行及其他借款之詳情請參見本年報第148頁至第150頁之合併財務報表附註27。

物業、廠房及設備

本公司及其附屬公司截至二零二三年十二月三十一日之年度的有關物業、廠房及設備之變動情況請參見本年報第138頁之合併財務報表附註13。

儲備

截至二零二三年十二月三十一日，本公司的未分配利潤總額是人民幣189,148百萬元。

本公司及其附屬公司以及本公司截至二零二三年十二月三十一日之年度的儲備變動情況請參見本年報第106頁之合併股東權益變動表及第166頁之股東權益表。

附屬公司、聯營公司和合營公司

本公司之附屬公司、聯營公司和合營公司於二零二三年十二月三十一日之詳情載於本年報第141頁至第144頁之合併財務報表附註16、17及18。

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123,843百萬元人民幣。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。

如在本年度報告日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周年大會審議批准。

主要供應商與客戶

本公司及其附屬公司向最大供應商支付的採購總額佔本公司及其附屬公司截至二零二三年十二月三十一日之年度總採購額的約18%。向最大五家供應商支付的採購總額為108,413百萬元，佔本公司及其附屬公司截至二零二三年十二月三十一日之年度總採購額約55%。其中最大五家供應商採購額中關聯方採購額為85,112百萬元，佔本公司及其附屬公司截至二零二三年十二月三十一日之年度總採購額約43%。

本公司及其附屬公司售予最大五家客戶的銷售總額為255,152百萬元，佔本公司及其附屬公司截至二零二三年十二月三十一日之年度總銷售額約61%；其中售予最大五家客戶銷售總額中售予關聯方的銷售總額為222,417百萬元，佔本公司及其附屬公司截至二零二三年十二月三十一日之年度總銷售額約53%。本公司及其附屬公司售予最大第三方客戶的銷售總額為32,735百萬元，佔本公司及其附屬公司截至二零二三年十二月三十一日之年度總收入的約8%。售予最大五家第三方客戶的銷售總額為76,305百萬元，佔本公司及其附屬公司截至二零二三年十二月三十一日之年度總收入約18%。

截至二零二三年十二月三十一日，除在下面標題為「關連交易」項下已披露的本公司及其附屬公司與實際控制人中國海洋石油集團有限公司（「中國海油集團」）及其聯繫人士之間的持續關連交易外，本公司任何董事或其緊密聯繫人士或任何股東（董事所知曉的擁有本公司股份5%以上的股東）均未在本公司及其附屬公司之最大五家供應商或客戶中擁有任何權益。

慈善捐款

截至二零二三年十二月三十一日之年度內，本公司及其附屬公司作出的捐款為人民幣158.14百萬元。

關連交易

持續關連交易

獨立非執行董事確認在截至二零二三年十二月三十一日之年度內，本公司及其附屬公司作為一方所訂立的下述持續關連交易為：

1. 在本公司及其附屬公司的日常業務過程中訂立；
2. 按照一般商業條款或更佳的條款進行；及
3. 根據有關交易的協議（包括其中的定價原則及指引）進行，條款公平合理且符合本公司股東整體利益。

與中國海油集團間有關提供一系列產品與服務的綜合框架協議

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和服務。除調整部分定價政策以及因新增新能源業務而調整部分持續關連交易類別外，該綜合框架協議條款與本公司二零一九年十一月一日簽訂的綜合框架協議的條款基本相同。該綜合框架協議期限為自二零二三年一月一日起生效，為期三年。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。上述綜合框架協議項下的持續關連交易及相關年度上限載列如下：

董事會報告書

持續關連交易類別

二零二三年至二零二五年
年度上限

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	截至二零二五年十二月三十一日止三個年度分別為人民幣139.59億元，人民幣141.52億元及人民幣139.78億元
(b) 提供開發及配套服務 (含新增新能源業務)	截至二零二五年十二月三十一日止三個年度分別為人民幣737.15億元，人民幣661.45億元及人民幣642.49億元
(c) 提供生產及配套服務 (含新增新能源業務)	截至二零二五年十二月三十一日止三個年度分別為人民幣201.16億元，人民幣217.15億元及人民幣228.66億元
(d) 提供銷售、管理及 輔助性服務	截至二零二五年十二月三十一日止三個年度分別為人民幣62.02億元，人民幣66.27億元及人民幣68.80億元
(e) FPSO船租賃	截至二零二五年十二月三十一日止三個年度，(i)在固定日租金方面，相關使用權資產總值的年度上限分別為人民幣6.34億元、人民幣6.13億元及人民幣6.37億元；及(ii)在浮動租金方面，相關年度上限分別為人民幣4.71億元、人民幣4.29億元及人民幣3.91億元 ⁽¹⁾

附註1：本公司對其所有的FPSO船租賃採用固定日租或浮動租金兩種方式。根據香港財務報告準則第16號「租賃」，本公司及其附屬公司須就FPSO船租賃下的固定日租金確認使用權資產及租賃負債，故本公司將根據FPSO船租賃項下與固定日租金相關的使用權資產總值設定年度上限。此外，FPSO船租賃下的浮動租金將確認為本公司及其附屬公司之開支，故本公司將參考截至二零二五年十二月三十一日止三個年度每年就FPSO船租賃應付的預計年度最高浮動租金金額確定浮動租金的年度上限。

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及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)	截至二零二五年十二月三十一日止三個年度分別為人民幣2,983.56億元、人民幣3,155.45億元及人民幣3,287.25億元
(b) 天然氣和液化天然氣的 長期銷售	截至二零二五年十二月三十一日止三個年度分別為人民幣383.82億元、人民幣463.47億元及人民幣617.19億元
(c) 綠電產品的銷售	截至二零二五年十二月三十一日止三個年度，分別為無、人民幣2.20億元及人民幣2.20億元

由中海石油財務有限責任公司向本公司及其附屬公司提供金融服務

本公司與中海石油財務有限責任公司(中國海油集團的聯繫人,「財務公司」)於二零二二年十二月二十二日訂立了一份金融服務框架協議(「金融服務框架協議」)。據此協議,財務公司自二零二三年一月一日起開始的三年期間向本公司及其附屬公司提供本公司及其附屬公司不時需要或請求的一系列服務,包括結算服務、存款服務、貼現服務、貸款服務及委託貸款服務等。該金融服務框架協議的條款與本公司於二零一九年十一月二十一日訂立的金融服務框架協議的條款基本相同。該金融服務框架協議項下存款服務及抵押貸款服務相關的持續關連交易獲豁免遵守獨立股東批准之規定,但須遵守年度報告、年度審核及公告之規定。該金融服務框架協議各類金融服務的年度上限載列如下:

持續關連交易類別	二零二三年至二零二五年年度上限
(a) 本公司及其附屬公司於財務公司存款及利息的每日最高餘額(不包括根據委託貸款服務為進行委託貸款而存放的資金)	截至二零二五年十二月三十一日止三個年度分別分為人民幣220億元、人民幣220億元及人民幣220億元
(b) 本公司及其附屬公司自財務公司獲得的每日最高貸款餘額(含應計利息) ⁽¹⁾	截至二零二五年十二月三十一日止三個年度分別分為人民幣500億元、人民幣500億元及人民幣500億元
(c) 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 ⁽²⁾	截至二零二五年十二月三十一日止三個年度分別分為人民幣2,000萬元、人民幣2,000萬元及人民幣2,000萬元

附註1:就抵押貸款服務而言,於截至二零二五年十二月三十一日止三年,貸款額度及抵押資產額度均不超過人民幣220億元,應計利息均不超過人民幣7.7億元。

附註2:財務公司向本公司及其附屬公司提供的結算服務不收取服務費等費用。

獨立非執行董事進一步確認於截至二零二三年十二月三十一日之年度:

- (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:
 - (a) 提供勘探及配套服務有關的年度交易總額未超過人民幣139.59億元。
 - (b) 提供開發及配套服務(含新增新能源業務)有關的年度交易總額未超過人民幣737.15億元。
 - (c) 提供生產及配套服務(含新增新能源業務)有關的年度交易總額未超過人民幣201.16億元。
 - (d) 提供銷售、管理及輔助性服務有關的年度交易總額未超過人民幣62.02億元。
 - (e) FPSO船租賃有關的年度交易總額未超過人民幣11.05億元。

董事會報告書

- (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及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)總額未超過人民幣2,983.56億元。
- (b) 天然氣和液化天然氣的長期銷售總額未超過人民幣383.82億元。
- (c) 綠電產品的銷售總額為0。
- (iii) 本公司及其附屬公司於財務公司存放的每日最高存款餘額及利息(不包括根據委託貸款服務為進行委託貸款而存放的資金)未超過人民幣220億元。本公司及其附屬公司自財務公司獲得的抵押貸款及抵押貸款應計利息為0。

本公司及其附屬公司獨立核數師對上述提及的持續關連交易進行了審閱，並向董事會確認該等持續關連交易：

1. 已獲得董事會的批准；
2. 由本公司及其附屬公司銷售的商品或提供的服務按照載列於本公司財務報表之定價政策進行；
3. 根據有關交易的協議條款進行；及
4. 並無超逾所適用的上限。

關聯方交易(包括本公司及其附屬公司的持續關連交易)的概要請參見本年報之合併財務報表附註32。該等關聯方交易根據《聯交所上市規則》第十四A章及《上交所上市規則》所定義構成關連交易(包括持續關連交易)，且本公司已就截至二零二三年十二月三十一日止年度進行的關連交易(包括持續關連交易)遵守《聯交所上市規則》第十四A章和《上交所上市規則》及其相關指引的規定。

股本

截至二零二三年十二月三十一日之年度公司已發行股份總數的變動情況請參見本年報第151頁之合併財務報表附註30。

股票掛鈎協議

除本年報所披露外，截至二零二三年十二月三十一日之年度內，本公司並無訂立任何股票掛鈎協議。

上市證券的購入、出售和贖回

2023年1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		回購百分比	截至2023年
			(美元)	回購的 票面金額 (美元)		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。

除本年報所披露外，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。

人民幣股份發行

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股份上市(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。募集資金淨額依照本公司2022年6月22日之公告中描述的計劃項目進行使用，將主要用於油氣開發項目及補充流動資金。募集資金所得款項被應用於如下項目：

	承諾 投資金額 (人民幣百萬元)	截至2023年 12月31日 已動用所得款項 (人民幣百萬元)	截至2023年 12月31日 未動用所得款項 (人民幣百萬元)	使用未動用 所得款項的 預期時間表
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	3,356.02	3,143.98	
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	2,931.30	568.70	預計將於 2026年 12月31日前 使用完畢
陵水17-2氣田開發項目	3,000.00	2,847.99	152.01	
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	28,037.51	4,061.58	

董事會報告書

董事姓名

2023年度及截至本報告日期止，本公司之董事為：

執行董事

周心懷(首席執行官兼總裁)

夏慶龍(附註1)

非執行董事

汪東進(董事長)

李勇(附註1)

徐可強(附註2)

溫冬芬

獨立非執行董事

趙崇康

劉遵義(附註1)

謝孝衍(附註1)

邱致中

林伯強

李淑賢(附註3)

附註1：在報告期內已經離任。請參見第66頁的「董事變動」。

附註2：在二零二四年二月已經離任。請參見第66頁的「董事變動」。

附註3：在報告期內新獲委任為本公司董事。請參見第66頁的「董事變動」。

依據組織章程細則之規定及《聯交所上市規則》附錄C1之要求，公司將就擬於應屆股東周年大會輪值告退及符合資格並願意膺選連任的董事候選人，給予股東充分的通知。

於2023年度，所有出任本公司截至二零二三年十二月三十一日止財務年度的合併財務報表所涵蓋的附屬公司的董事名單載列於下：

蔡文傑、曹樹傑、曹新建、陳庚、陳立國、陳戎、陳艷、戴彤、戴毅、戴照輝、單煥發、段羽、房殿勇、高輝、高松、顧燕、郭浩傑、郭奕宏、賀群慧、侯巖波、胡森林、胡偉傑、胡偉巖、黃敏、黃小勝、黃業華、金慶勇、金偉根、康思偉、柯呂雄、李春生、李鋒、李海波、李傑、李茂、李雲貴、李佔旺、劉波、劉太平、劉明全、劉書傑、劉向東、劉曉祥、劉永傑、柳永傑、魯保山、羅新增、馬宏偉、馬進、馬立武、馬培新、馬強、冒興全、梅耀倫、潘曉東、潘億勇、龐建、彭文緒、屈博志、阮浩津、桑一、邵丹、石成剛、孫強、唐廣榮、田立新、萬小迅、汪本武、王寶貴、王超、王晨、王國棟、王繼美、王建中、王葵、王守山、王偉、王欣(男)、王欣(女)、王宇、王宇凡、王志中、吳子現、肖茂林、肖宗偉、謝民、謝尉志、謝文勝、徐海棟、徐玉高、嚴駿、閻洪濤、楊成華、楊敬紅、楊莉、于毅、余峰、張春生、張紅傑、張林強、張樹德、張文忠、趙春明、趙建臣、趙小雲、鄭永鋼、周心懷、朱玉明、中國海洋石油有限公司

Admiral Timothy J.、Alan O'Brien、Allo Marjorie、Ariel D. Schneider、Ashanti Regalado、Aubry Baptiste、Christine Mary O'Connor、Colin T.O. Brewer、Colleen V. Johnson、Curtis Steiert、Fernando Aguilar、Hanbin Zhang、Heather M. Osecki、Jerome A. van Zuijlen、Jerome van Zuijlen、Keating USN (Ret.)、Kenneth J. Krieg、Kimberly D. Woima、Luiza Branga、Rick L. Sumrall、Robert Shepherd、Rosalind L. Bynoe、Sebastiaan Donner、Simon Perchard、Tilak Nithiyaswaran、Tina R. Mares、Trevor L. Norman

董事的權益

於二零二三年十二月三十一日，本公司現任及報告期內離任的董事、高級管理人員及最高行政人員於本公司或任何相聯公司(定義見《證券及期貨條例》)的股權或債務證券中擁有(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(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；(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；或(iv)根據中國證監會和上交所有關規定而須披露的權益如下：

董事會報告書

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	持有之A股 普通股數目	佔已發行 A股股份 總數概約	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%
劉遵義 ⁽¹⁾	實益權益	400,000	0.000%	—	—	0.000%

註：

(1) 在報告期內已經離任。請參見第66頁的「董事變動」。

除上文披露外，於二零二三年十二月三十一日，概無本公司現任及報告期內離任的董事、高級管理人員及最高行政人員於本公司或任何相聯公司(定義見《證券及期貨條例》)的股本或債務證券中擁有(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(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；(iii)根據《標準守則》而須知會本公司及香港聯交所的權益；或(iv)根據中國證監會和上交所有關規定而須披露的權益。所有本公司董事及最高行政人員的權益為長倉，報告期內，上述董事持有之港股普通股數目未發生變化，未持有A股普通股。

主要股東的權益

於二零二三年十二月三十一日，據本公司董事及最高行政人員所知，於本公司股份或有關股份中，擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2及3分部將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 股份數目	佔已發行港股 股份總數概約 百分比	持有之A股 股份數目	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。

上述的所有權益是指長倉。於二零二三年十二月三十一日，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)於本公司股份及有關股份中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2及3分部將須向本公司披露的權益或淡倉或須記入根據《證券及期貨條例》第336條須存置之股東登記冊的權益或淡倉，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及其附屬公司任何其他成員公司的股東大會上投票的任何類別股本面值10%或以上的權益。

董事和高級管理人員

本公司董事和高級管理人員的資料載於本年報第68頁至第77頁。

董事的服務合同及在重要交易、安排或合同項下的權益

各董事(包括將予以重選的董事)均無與本公司訂有不可由本公司免付賠償金(一般法定義務除外)而於一年內終止之服務合同。

除於本年報內披露外，於二零二三年十二月三十一日或二零二三年度內任何時間，概無任何董事或與該董事有關連的實體直接或間接在任何對本公司及其附屬公司業務而言屬重大且本公司或任何其他其附屬公司為其中一方的交易、安排或合同中擁有重大利益。

董事的彌償保證

根據組織章程細則的規定，公司的每位董事就履行其職務或職責或有關的其他事情而蒙受或招致的任何成本、費用、花費、損失和責任，均有權獲得公司以其資產賠償。於截至二零二三年十二月三十一日之年度內，本公司有為本公司及其附屬公司董事及高級職員安排適當的董事及高級職員責任保險。

管理合同

除董事服務合同外，公司本年度內沒有與任何個人、公司或者機構簽署合同以管理公司任何業務的全部或者任何重要部分。

董事、高級管理人員和五個最高薪酬之僱員酬金

本公司董事、高級管理人員和五個最高薪酬之僱員酬金之詳情請參見本年報第130頁至第133頁之合併財務報表附註8和附註9。

重大法律訴訟

截至二零二三年十二月三十一日，本公司並無涉及任何重大法律訴訟或仲裁，據本公司所知，亦無任何尚未了結或本公司可能面臨的重大法律訴訟或仲裁。

董事會報告書

董事會的日常工作

報告期內，本公司董事會能夠根據所適用的法律、法規、監管規則及組織章程細則的規定，認真、勤勉地履行董事職責，執行股東大會的決議，完成股東大會授權的各項工作。二零二三年度，本公司董事會及各專門委員會的會議召開情況、董事參會情況、主要工作內容和履職情況等請參見本年報第37頁至第67頁的企業管治報告。

《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《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。

有關詳情請參見本年報第37頁至第67頁的企業管治報告。

核數師

於二零二三年五月三十一日，經股東周年大會審議通過，公司續聘安永會計師事務所及安永華明會計師事務所(特殊普通合夥)作為本公司及其附屬公司二零二三年度獨立核數師，分別負責香港報告及境內報告事宜，其已連續3年為公司提供審計服務，其中為公司審計報告簽字的註冊會計師為張明益、鍾麗、趙毅智，前述三位註冊會計師為公司提供審計服務的連續年限分別為3年、3年、3年。安永會計師事務所及安永華明會計師事務所(特殊普通合夥)對本公司及其附屬公司截至二零二三年十二月三十一日之年度的財務報表進行了審計。

就聘任本公司及其附屬公司二零二四年度之核數師，並授權董事會釐定其酬金的決議案，將於二零二四年召開的股東周年大會上提出。

足夠公眾持股量

董事確認，截至本報告日期，基於向公眾公開之資料並就董事所知，本公司已維持足夠的符合《聯交所上市規則》和《上交所上市規則》之規定之公眾持股量。

以投票方式表決

本公司二零二三年召開的股東周年大會上全部採用投票方式進行表決。根據《聯交所上市規則》規定第13.39(4)條，除主席以誠實信用的原則做出決定，容許純粹有關程序或行政事宜的決議案以舉手方式表決外，股東大會上，股東所作的任何表決必須以投票方式進行。

承董事會命

汪東進

董事長

香港，二零二四年三月二十一日

管理層討論與分析

以下討論與分析應結合本年度報告之董事長致辭和業務回顧部分，以及本公司及其附屬公司經審計的財務報表及其附註一起閱讀。

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，在扎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。

管理層討論與分析

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，中國經濟持續復甦，同比增長5.2%。根據國際貨幣基金組織數據統計，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)。

業務回顧

請參閱本年度報告之「業務回顧」部分。

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，有效抵御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%。

管理層討論與分析

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。

管理層討論與分析

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	二零二二年	變動	
	百萬元 人民幣	百萬元 人民幣	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。

管理層討論與分析

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。

關於僱員及人力資源方面的更多資訊，請參閱本年報「業務回顧」之「人力資源」部分。

資產押記

請參閱本年度報告之合併財務報表附註39。

或有事項

請參閱本年度報告之合併財務報表附註35。

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。

有關本公司二零二四年經營策略和發展目標的其他信息，請見本公司2024年1月25日於香港聯交所網站(www.hkexnews.hk)發佈的《二零二四年經營策略》及上交所網站(www.sse.com.cn)發佈的《中國海洋石油有限公司二零二四年經營策略公告》(公告編號：2024-001)，以及本報告的董事長致辭部分所披露的內容。

有關本公司未來經營中可能面臨的主要風險，請見本報告的風險管理及內部控制章節。



Ernst & Young
27/F, One Taikoo Place
979 King's Road
Quarry Bay, Hong Kong

安永會計師事務所
香港鰂魚涌英皇道979號
太古坊一座27樓

Tel電話：+852 2846 9888
Fax傳真：+852 2868 4432
ey.com

致中國海洋石油有限公司列位股東
(於香港註冊成立的有限責任公司)

意見

我們已審核載於第102頁至166頁之中國海洋石油有限公司(「貴公司」)及其附屬公司(「貴集團」)之合併財務報表，此合併財務報表包括二零二三年十二月三十一日合併財務狀況表與截至該日止年度的合併損益及其他綜合收益表、合併股東權益變動表、合併現金流量表以及合併財務報表附註，包括重大會計政策信息。

我們認為，上述合併財務報表已按照國際會計準則委員會(「國際會計準則委員會」)頒佈的國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)和香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒佈的香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)真實而公允地反映了貴集團於二零二三年十二月三十一日的合併財務狀況以及截至該日止年度的合併財務表現和合併現金流量，並已按照香港公司條例妥為編製。

意見的基礎

我們按照香港會計師公會頒佈的香港審計準則(「香港審計準則」)的規定執行審計工作。這些準則要求我們承擔的責任已在本報告「核數師就審計合併財務報表承擔的責任」部分中作進一步闡述。根據香港會計師公會頒佈的職業會計師道德守則(「守則」)的要求，我們獨立於貴集團，並已履行守則中規定的其他職業道德責任。我們相信，我們獲得的審計證據是充分的、適當的，為發表審計意見提供了基礎。

關鍵審計事項

關鍵審計事項是我們根據職業判斷，認為對本期合併財務報表審計最為重要的事項。這些事項的應對以對合併財務報表整體進行審計並形成審計意見為背景，我們不對這些事項單獨發表意見。我們對下述每一事項在審計中是如何應對的描述也以此為背景。

我們已經履行了本報告「核數師就審計合併財務報表承擔的責任」部分闡述的責任，包括與這些關鍵審計事項相關的責任。相應地，我們的審計工作包括執行為應對評估的財務報表重大錯報風險而設計的審計程序。我們執行審計程序的結果，包括應對下述關鍵審計事項所執行的程序，為合併財務報表整體發表審計意見提供了基礎。



關鍵審計事項(續)

關鍵審計事項

油氣田儲量的估計

於2023年12月31日，貴集團油氣資產的賬面淨值為人民幣584,309百萬元，截至2023年12月31日止年度計提的折舊、折耗及攤銷金額為人民幣66,581百萬元。油氣資產使用產量法計提折舊，產量法的攤銷率基於已證實儲量。商業儲量採用對地質儲量，未來油價及採收率的估計來確定。同時，估計的商業儲量水準為評定油氣資產的賬面價值是否減值的重要指標。相關披露請參見附註3和附註13。

管理層在評估儲量時需要做出重大估計和判斷。因此，我們將油氣儲量的估計作為關鍵審計事項。

我們如何應對關鍵審計事項

我們瞭解、評估並測試儲量估計流程內部控制設計和執行的有效性。

我們評估了貴集團內部和外部儲量專家的勝任能力和客觀性。我們評估了公司內部及外部儲量專家採用估計油氣田儲量的方法以及相關參數的選取是否與公認的行業標準一致。

我們將貴集團2023年12月31日與2022年12月31日的油氣儲量進行比較，並就儲量的重大變化與儲量專家和管理層進行支援性詢問。

我們檢查油氣田儲量的最新估計是否已經按照貴集團會計政策在油氣資產減值測試和折舊計算中予以適當考慮。

我們還評估了合併財務報表附註3和附註13關於油氣田儲量估計披露的充分性。



在年報中的其他信息

貴公司董事對其他信息負責。其他信息包括刊載於年報內的信息，但不包括合併財務報表及我們的核數師報告。

我們對合併財務報表的意見並不涵蓋其他信息，我們亦不對該等其他信息發表任何形式的鑒證結論。

結合我們對合併財務報表的審計，我們的責任是閱讀其他信息，在此過程中，考慮其他信息是否與合併財務報表或我們在審計過程中所瞭解的情況存在重大相悖或者似乎存在重大錯報的情況。基於我們已執行的審計工作，如果我們認為其他信息存在重大錯報，我們需要報告該事實。在其他信息方面，我們未發現需要報告的事實。

董事就合併財務報表須承擔的責任

貴公司董事須負責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和香港公司條例，真實而公允地編製合併財務報表，並對其認為以使合併財務報表不存在由於舞弊或錯誤而導致的重大錯報所需的內部控制負責。

在編製合併財務報表時，董事負責評估貴集團持續經營的能力，並在適用情況下披露與持續經營有關的事項，以及使用持續經營為會計基礎，除非董事有意將貴集團清盤或停止經營，或別無其他實際的替代方案。

董事在審計委員會的協助下以實現其須負責監督貴集團的財務報告過程的責任。

核數師就審計合併財務報表承擔的責任

我們的目標為對合併財務報表整體是否不存在由於舞弊或錯誤而導致的重大錯報獲取合理保證，並出具包括我們意見的核數師報告。我們的報告依據香港公司條例第405條僅為全體股東編製，而並不可作其他目的。我們概不就本報告的內容對其他任何人士負責或承擔責任。

合理保證是高水準的保證，但不能確保按照香港審計準則執行的審計，在某一重大錯報存在的總能發現。錯報可能由舞弊或錯誤引起，如果這些錯報單獨或匯總起來預期可能影響合併財務報表使用者依賴合併財務報表所作出的經濟決定，則有關的錯報可被視作重大。



核數師就審計合併財務報表承擔的責任(續)

在根據香港審計準則執行審計工作的過程中，我們運用了專業判斷，保持了專業懷疑態度。我們亦：

- 識別和評估由於舞弊或錯誤而導致合併財務報表存在重大錯報的風險，設計及執行審計程序以應對這些風險，以及獲取充足的、適當的審計證據，作為我們意見的基礎。由於舞弊可能涉及串謀、偽造、蓄意遺漏、虛假陳述，或凌駕於內部控制之上，因此未能發現因舞弊而導致的重大錯報的風險高於未能發現因錯誤而導致的重大錯報的風險。
- 瞭解與審計相關的內部控制，以設計恰當的審計程序，但目的並非對貴集團內部控制的有效性發表意見。
- 評價董事所採用會計政策的恰當性及作出會計估計和相關披露的合理性。
- 對董事採用持續經營會計基礎的恰當性作出結論。根據所獲取的審計證據，確定是否存在與事項或情況有關的重大不確定性，從而可能導致對貴集團的持續經營能力產生重大疑慮。如果我們認為存在重大不確定性，則有必要在核數師報告中提請使用者注意合併財務報表中的相關披露。假若有關的披露不充足，則修訂我們的意見。我們的結論是基於截至核數師報告日止所獲取的審計證據。然而，未來事項或情況可能導致貴集團不能持續經營。
- 評價合併財務報表整體的列報方式、結構和內容，包括披露資料，以及合併財務報表是否公允反映相關交易和事項。
- 就貴集團內實體或業務活動的財務信息獲取充分、適當的審計證據，以便對合併財務報表發表審計意見。我們負責指導、監督和執行集團審計。我們僅對審計意見承擔全部責任。

我們與審計委員會溝通了(其中包括)計劃的審計範圍和時間安排、重大審計發現等，包括我們在審計工作中識別出的重大內部控制缺陷。

我們亦向審計委員會提交聲明，說明我們已符合有關獨立性的相關職業道德要求，並與之溝通所有合理地被認為會影響我們獨立性的關係和其他事項，以及在適用的情況下，為消除威脅而採取的行動或適用的防範措施。



核數師就審計合併財務報表承擔的責任(續)

從與審計委員會溝通的事項中，我們確定哪些事項對本期合併財務報表的審計最為重要，因而構成關鍵審計事項。我們在本報告中描述這些事項，除非法律法規不允許對某件事項作出公開披露，或在極端罕見的情況下，如果合理預期在我們本報告中溝通某事項造成的負面後果超過產生的公眾利益，我們將不會在此等情況下在本報告中溝通該事項。

出具本獨立核數師報告的審計項目合夥人是張明益。

安永會計師事務所

執業會計師

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	4	327,867	352,956
貿易收入	4	79,308	60,433
其他收入		9,434	8,841
		416,609	422,230
費用			
作業費用		(34,802)	(31,566)
除所得稅外的其他稅金	10(ii), (iv)	(24,331)	(18,778)
勘探費用		(13,716)	(14,058)
折舊、折耗及攤銷	6	(68,947)	(62,852)
石油特別收益金	10(iii)	(9,517)	(24,214)
確認的資產減值及跌價準備，淨額	6, 13	(3,523)	(677)
預期信用(損失)/轉回	6	(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)
		(248,840)	(228,905)
營業利潤			
		167,769	193,325
利息收入	6	4,805	2,980
財務費用	7	(5,354)	(6,027)
匯兌(損失)/收益，淨額		(297)	18
投資收益	6	3,084	2,058
聯營公司之利潤	17	850	663
合營公司之利潤	18	1,081	1,248
其他收益，淨額		1,036	505
稅前利潤			
	6	172,974	194,770
所得稅費用	10(i)	(48,884)	(53,093)
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)
		124,090	141,677

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
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	19(i)	(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)	11	2.60	3.03
—攤薄(人民幣元)	11	2.60	3.03

本年度宣告及分派股息詳情請參見合併財務報表附註12。

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	13	592,920	532,719
使用權資產	14	12,039	10,465
無形資產	15	16,769	16,600
聯營公司投資	17	28,910	27,942
合營公司投資	18	22,342	20,985
債權投資		8,221	5,975
權益投資	19(i), 36	886	1,075
遞延所得稅資產	10(i)	28,562	29,885
其他非流動資產	20	40,442	12,680
其他非流動金融資產	19(ii), 36	4,232	6,026
非流動資產小計		755,323	664,352
流動資產			
存貨及供應物	21	6,451	6,239
應收賬款	22	37,052	37,992
其他金融資產	19(ii), 36	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	23	17,123	35,754
現金及現金等價物	23	133,439	85,633
流動資產小計		250,275	264,679
流動負債			
銀行及其他借款	27	21,894	22,817
應付及暫估賬款	24	61,382	59,789
租賃負債	28	2,217	1,873
合同負債	25	1,383	1,691
其他應付款及預提費用	26	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		123,939	113,391
流動資產淨值		126,336	151,288
總資產減流動負債		881,659	815,640

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
非流動負債			
銀行及其他借款	27	88,208	103,145
租賃負債	28	7,858	6,561
油田拆除撥備	29	97,091	87,042
遞延所得稅負債	10(i)	10,845	10,271
其他非流動負債		9,781	10,238
非流動負債小計		213,783	217,257
淨資產		667,876	598,383
所有者權益			
已發行股本	30	75,180	75,180
儲備	31	591,406	522,002
歸屬於本公司股東的權益		666,586	597,182
非控制性權益		1,290	1,201
所有者權益合計		667,876	598,383

汪東進
董事

周心懷
董事

合併股東權益變動表

截至二零二三年十二月三十一日止年度
(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	法定及	其他儲備	留存收益	擬派	合計	非控制性	權益合計
		折算儲備	非分配儲備金			末期股息		權益	
二零二二年一月一日餘額	43,081	(17,712)	70,000	1,180	384,363	-	480,912	1,064	481,976
本年利潤/(損失)	-	-	-	-	141,700	-	141,700	(23)	141,677
其他綜合收益，稅後淨額	-	17,945	-	1,484	-	-	19,429	-	19,429
本年度綜合收益/(費用)總額	-	17,945	-	1,484	141,700	-	161,129	(23)	161,106
特別股息	-	-	-	-	(47,372)	-	(47,372)	-	(47,372)
二零二二年中期股息	-	-	-	-	(28,967)	-	(28,967)	-	(28,967)
二零二二年擬派末期股息	-	-	-	-	(31,610)	31,610	-	-	-
發行股份(扣除交易成本)	32,099	-	-	-	-	-	32,099	-	32,099
附屬公司非控股權益之出資	-	-	-	-	-	-	-	159	159
於處置權益投資時結轉公允價值儲備	-	-	-	115	(115)	-	-	-	-
回購股份	-	-	-	-	(623)	-	(623)	-	(623)
其他	-	-	-	4	-	-	4	1	5
二零二二年十二月三十一日餘額	75,180	232*	70,000*	2,785*	417,375*	31,610*	597,182	1,201	598,383
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
本年利潤	-	-	-	-	123,843	-	123,843	247	124,090
其他綜合收益，稅後淨額	-	2,863	-	172	-	-	3,035	-	3,035
本年度綜合收益總額	-	2,863	-	172	123,843	-	126,878	247	127,125
二零二二年末期股息	-	-	-	-	(204)	(31,610)	(31,814)	-	(31,814)
二零二三年中期股息	-	-	-	-	(25,669)	-	(25,669)	-	(25,669)
二零二三年擬派末期股息	-	-	-	-	(28,491)	28,491	-	-	-
向附屬公司非控股權益派發股息	-	-	-	-	-	-	-	(268)	(268)
附屬公司非控股權益之出資	-	-	-	-	-	-	-	111	111
其他	-	-	-	9	-	-	9	(1)	8
二零二三年十二月三十一日餘額	75,180	3,095*	70,000*	2,966*	486,854*	28,491*	666,586	1,290	667,876

* 上述儲備構成了合併財務狀況表中的合併儲備合計約人民幣591,406百萬元(二零二二年：人民幣522,002百萬元)。

合併現金流量表

截至二零二三年十二月三十一日止年度
(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
經營活動			
經營活動之現金收入	34	255,187	256,575
支付所得稅		(45,444)	(51,001)
經營活動流入的現金淨額		209,743	205,574
投資活動			
收購油氣資產		-	(13,381)
資本支出		(120,875)	(81,373)
增加聯營公司投資		(1,966)	(462)
(增加)／減少三個月以上到期的定期存款		(8,194)	1,473
收取源自聯營公司的股息收入		231	291
收取源自合營公司的股息收入		138	45
收取利息		5,402	2,753
收取投資收益		2,780	2,763
購買其他金融資產		(44,641)	(111,936)
處置其他金融資產		89,006	101,261
處置物業、廠房及設備的現金收入		24	93
投資活動流出的現金淨額		(78,095)	(98,473)
融資活動			
股票發行收益		-	32,099
回購股票		-	(623)
償還債券		(17,351)	(11,244)
償還租賃負債		(3,460)	(2,446)
新增銀行貸款		170	850
償還銀行貸款		(352)	(1,336)
支付股息		(58,249)	(77,378)
支付利息		(5,097)	(5,043)
其他		111	159
融資活動流出的現金淨額		(84,228)	(64,962)
現金及現金等價物的淨增加額		47,420	42,139
現金及現金等價物的年初餘額		85,633	41,432
外幣折算差異影響，淨值		386	2,062
現金及現金等價物的年末餘額	23	133,439	85,633

合併財務報表附註

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」)及香港公司條例(香港法例第622章)(「公司條例」)的規定編製。本公司及其附屬公司所採用的重大會計政策列示如下。

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。

國際會計準則第1號(修訂)／香港會計準則第1號(修訂)及 國際財務報告準則實務報告第2號(修訂)／香港財務報告 準則實務報告第2號(修訂)	會計政策披露
國際會計準則第8號(修訂)／香港會計準則第8號(修訂)	會計估計的定義
國際會計準則第12號(修訂)／香港會計準則第12號(修訂)	與單一交易產生的資產及負債相關的遞延稅項
國際會計準則第12號(修訂)／香港會計準則第12號(修訂)	國際稅收改革—支柱二立法模板

本公司及其附屬公司採用國際會計準則第12號(修訂)／香港會計準則第12號(修訂)中與單一交易產生的資產及負債相關的遞延稅項，由於相關遞延所得稅餘額符合國際會計準則第12號／香港會計準則第12號的抵消規定，因此對於合併財務報表中列報的遞延所得稅餘額沒有影響。由於採用上述修訂，本公司及其附屬公司確認了租賃及棄置義務產生的暫時性差異，這些暫時性差異已反映在合併財務報表附註10(i)的調節披露中。除上述修訂外，本年度採用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的會計政策、披露或合併財務報表中確認的金額沒有重大影響。

2.2 會計政策及披露要求變更(續)

已頒佈但尚未生效的國際財務報告準則／香港財務報告準則

以下可能與本公司及其附屬公司相關的經修訂的國際財務報告準則／香港財務報告準則已經頒佈但尚未生效，本公司及其附屬公司在本年度合併財務報表中並未採用。管理層正在評估以下經修訂的準則可能產生的影響，並將在日後財務報告期間按要求採用相關經修訂的準則：

國際財務報告準則第10號(修訂)／ 香港財務報告準則第10號(修訂)及國際會計準則第28號 (修訂)／香港會計準則第28號(修訂)	投資者與其聯營企業或合營企業之間的 資產出售或投入 ³
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)	售後租回的租賃負債 ¹
國際會計準則第1號(修訂)／香港會計準則第1號(修訂)	將負債分類為流動或非流動(「2020年修訂本」) ^{1,4}
國際會計準則第1號(修訂)／香港會計準則第1號(修訂)	附帶契諾的非流動負債(「2022年修訂本」) ^{1,4}
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 ¹
國際會計準則第21號(修訂)／香港會計準則第21號(修訂)	缺乏可交換性 ²

1 於2024年1月1日或之後開始的年度期間生效

2 於2025年1月1日或之後開始的年度期間生效

3 尚未釐定強制生效日期，惟可供採納

4 由於2020年修訂本和2022年修訂本，香港財務報告解釋公告第5號財務報表列報—由借款人將包含按需償還條款的定期貸款分類的規定調整了相應的措辭，結論沒有變化

合併財務報表附註

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)

3. 重大會計政策

編製基準

除本附註下文列明的例外情況，本合併財務報表按照歷史成本原則編製。本合併財務報表以人民幣列示，除特別註明外，本合併財務報表中金額均以人民幣百萬元列示。

合併基礎

合併財務報表包括本公司及全部附屬公司截至二零二三年十二月三十一日止年度的財務報表。

附屬公司的經營成果自本公司或其附屬公司取得控制權之日起納入合併財務報表，直至本公司或其附屬公司對其控制權終止。編製合併財務報表時，附屬公司採用與本公司一致的會計年度和會計政策。

附屬公司的業績按已收及應收股利計入本公司的損益及其他綜合收益表。本公司於附屬公司的權益按成本扣除所有減值損失列示。

本公司合併範圍內部各附屬公司之間的所有交易產生的往來餘額，收入費用，未實現的收入和虧損及股息於合併時全額抵銷。

企業合併或資產收購

選擇性的集中度測試

本公司及其附屬公司可選擇在交易個案基礎上應用選擇性的集中度測試，簡化評估所收購的一組活動和資產是否不屬於一項業務。如果所收購的總資產的公允價值實質上全部集中於單一可識別資產或一組類似可識別資產，則符合集中度測試。被評估的總資產不包括現金及現金等價物、遞延稅項資產以及因遞延稅項負債影響而產生的商譽。如果符合集中度測試，則該組活動和資產被確定為不屬於一項業務，無需進一步評估。

資產收購

當本公司或其附屬公司收購一組不構成業務的資產和負債時，本公司或其附屬公司會先將購買價款按各自的公允價值分配至金融資產／金融負債，再將購買價款餘額按購買日的相對公允價值分配至其他可辨別資產和負債，以識別和確認所收購的個別可識別資產和承擔的負債。該等交易不會產生商譽或議價購買收益。

企業合併

除共同控制下的企業合併外，企業合併均以購買法入賬。收購對價包括在收購日以公允價值計量的本公司或其附屬公司轉讓的資產，從被購買方前任所有者承擔過來的負債，以及本公司或其附屬公司為控制被購買方發行的股本權益。對於每項企業合併，本公司或其附屬公司選擇公允價值或佔被收購方可辨認淨資產的比例確認非控制權益的金額。併購成本於發生時記錄於損益中。

在分階段實現的企業合併中，本公司或其附屬公司要將其先前持有的被購買方權益按照購買日的公允價值進行重新計量，並確認因此而產生的利得或損失，將其酌情計入損益或其他綜合收益。

3. 重大會計政策(續)

企業合併或資產收購(續)

企業合併(續)

任何收購方將於未來支付的或有對價應按收購日公允價值進行確認。被劃分為權益的或有對價無需進行後續重估，日後支付時在權益類科目中進行核算。被劃分為資產或負債的或有對價在後續報告日以公允價值進行計量，其公允價值的後續變動計入損益。

商譽在初始確認時，以收購總對價、已確認的非控制權益金額及以公允價值計量的先前持有的被購買方權益的總和超過所購買的可辨認資產及負債的淨值的金額計量。如果總對價及其他項的總和低於所收購企業淨資產的公允價值，其差額作為議價收購利得計入損益。

初始確認後，商譽以成本減累計減值損失的金額計量。商譽於每年進行減值測試，或於有事件或跡象顯示賬面價值可能減值時進行減值測試。報告期內企業合併產生的商譽分攤至本公司及其附屬公司每一現金產出單元(或每一現金產出單元組)，需在報告期末前對每一現金產出單元(或每一現金產出單元組)進行減值測試。

就減值測試而言，商譽應分攤至本公司及其附屬公司每一個預期可從該企業合併的協同效應中受益的現金產出單元(或現金產出單元組)，即出於內部管理目的而對商譽進行監控且不大於經營分部的最低層次。

減值測試中需評估與商譽相關的整體勘探及生產分部基於使用價值的可收回金額。當現金產出單元(或現金產出單元組)的可收回金額低於賬面價值時，方會確認減值損失。與商譽相關的減值一經確認不得在以後期間轉回。

當現金產出單元(或現金產出單元組)包含商譽且該現金產出單元的部份業務被處置，在計算處置損益時，與該業務相關的商譽應包含於該業務的賬面價值中。該等情況下，被處置的商譽價值應以被處置業務的價值及該現金產出單元(或現金產出單元組)未被處置部份的比例進行計量。

附屬公司

附屬公司為本公司及其附屬公司能控制的被投資方，使得本公司及其附屬公司能夠支配其相關活動，從參與被投資方的投資中承擔或分享投資損益，以及運用其對被投資者的控制權，以影響其產生的收益。

聯營公司

根據集團享有的權益比例(包括直接享有的權益以及潛在可行使或可轉換的權益)及其他合同條款，聯營公司為本公司及其附屬公司可對其行使重大影響力而非控制的公司。

合併財務報表附註

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)

3. 重大會計政策(續)

聯營公司(續)

在合併財務狀況表中，對聯營公司的投資按照權益法核算，以歸屬於本公司及其附屬公司的聯營公司淨資產減資產減值損失列示，已實施必要的調整以使聯營公司的會計政策符合本公司及其附屬公司的會計政策。根據權益法，於聯營公司的投資初始於合併財務狀況表按成本確認，並在之後確認本公司及其附屬公司應佔聯營公司的損益及其他綜合收益時進行相應調整。由本公司及其附屬公司和其聯營公司之間的交易產生的未實現的利潤和虧損在本公司於聯營公司中的權益的範圍內予以抵銷，除非未實現虧損提供所轉讓資產減值證據。由於收購聯營公司權益而產生的商譽作為對聯營公司投資的一部分，不單獨測試其減值。

合營安排

本公司及其附屬公司的一部分經營活動通過合營安排進行。根據合營安排中由合營雙方或多方達成的合營合同產生的權利和義務，合營安排分為合作經營與合營公司。

共同控制

共同控制是指按合同約定分享對一項安排的控制權，並且僅在對相關活動的決策要求分享控制權的參與方一致同意時才存在。

共同經營

部分合營安排，無論其是否通過獨立的法律實體，由於合同雙方按照各自的權益比例對該等安排相關的資產擁有權力，相關的負債承擔義務，本公司及其附屬公司認為這些合營方式屬於共同經營。本公司及其附屬公司所參與之石油產品分成合同及一部分合作經營之權益被判斷為合作經營。

本公司及其附屬公司在中國和海外參與了眾多產品分成安排或類似協議，在每個合作安排中本公司及其附屬公司的參與權益可能會有所不同。本公司及其附屬公司作為某些勘探及／或生產許可證的持有者，需要與其他合作方根據各自的參與權益承擔相應的勘探(在中國有一些例外)、開發和生產成本。一旦進入生產階段，年產量或收入的一定比例在大多數情況下將以礦區使用費和其他稅費的形式分給當地政府，其餘部分分配給合作各方。

本公司及其附屬公司對共同經營下按權益分享或承擔的資產、負債、收入和費用按照適用的國際財務報告準則／香港財務報告準則對這些特定資產、負債、收入和費用的要求進行核算。

合營公司

合營公司為合營安排中擁有共同控制權的各方對該合營安排項下的淨資產享有權利。

在合併財務狀況表中，對合營公司的投資按照權益法核算，以歸屬於本公司及其附屬公司的合營公司淨資產減資產減值列示，已實施必要的調整以使合營公司的會計政策符合本公司及其附屬公司的會計政策。根據權益法，於合營公司的投資初步於合併財務狀況表按成本確認，並在之後確認本公司及其附屬公司應佔合營公司的損益及其他綜合收益時進行相應調整。當利潤分享比例與本公司及其附屬公司享有的股權比例不一致時，本公司及其附屬公司享有合營公司收購後的經營成果的比例將根據協商同意的利潤分享比例確定。由本公司及其附屬公司和其合營公司之間的交易產生的未實現的利潤和虧損在本公司及其附屬公司於合營公司中的權益的範圍內予以抵銷，除非未實現虧損提供所轉讓資產減值證據。由於收購合營企業而產生的商譽作為集團對合營企業投資的一部分，不單獨測試其減值。

3. 重大會計政策(續)

關聯方

一方被視為本公司及其附屬公司的關聯方，如果：

- (a) 該方是個人或與該個人關係密切的家庭成員，如果該個人：
 - (i) 對本公司實施控制或共同控制；
 - (ii) 對本公司實施重大影響；或
 - (iii) 是本公司及其附屬公司或其母公司的關鍵管理人員的成員；
- (b) 如果該方為實體，且該方適用以下任何情形，則該方與本公司及其附屬公司相關聯：
 - (i) 該方和本公司及其附屬公司是同一個集團的成員；
 - (ii) 該方或本公司及其附屬公司是另一方的聯營企業或合營企業(或是另一方的母公司，附屬公司或孫公司的聯營公司或合營公司)；
 - (iii) 該方和本公司都是相同第三方的合營公司；
 - (iv) 該方或本公司是第三方的合營公司並且另一方是該第三方的聯營公司；
 - (v) 該方是為本公司及其附屬公司或與本公司及其附屬公司關聯的主體的僱員福利而設的離職後福利計劃；
 - (vi) 該方受(a)項所述的個人控制或共同控制；
 - (vii) (a)(i)項所述的個人對該方實施重大影響或是該方(或其母公司)的關鍵管理人員的成員；及
 - (viii) 該方或其所屬集團的任何成員向本公司及其附屬公司或本公司的母公司提供關鍵管理人員服務。

除商譽外的非金融資產減值

當資產存在減值跡象，或要求對資產(不包括存貨、遞延稅資產和商譽)進行年度減值測試時，須估計資產之可收回金額。可收回金額根據資產或現金產出單元使用價值與資產的公允價值減去處置費用後的淨額兩者之較高者確定；可收回金額均以單項資產為基礎確定，除非當單項資產產生的現金流入無法與其他資產或者資產組的現金流入進行區分，難以對其可收回金額進行估計的，以資產所屬的現金產出單元為基礎確定可收回金額。

當資產的賬面值高於其可收回數額時，方會確認減值損失。評估資產使用價值時，使用稅前貼現率對預計未來現金流貼現至現值，而該稅前貼現率應為反映當前市場對貨幣時間價值以及對特定資產風險的評估。減值損失於產生的當期計入損益中對應其費用性質的科目中。

於每一報告期末，本公司及其附屬公司會評估是否有跡象顯示以前年度就資產所確認的減值損失已不再存在或可能減少。如果任何該項跡象出現，則須估計資產的可收回金額。當資產可收回金額的估計高於其賬面值時，先前確認的資產減值損失(商譽除外)將會轉回，但轉回的金額不可超過假設以前年度並無就該項資產確認減值損失而確定的賬面值(扣除任何折舊/攤銷)。轉回的減值損失於發生期間計入當期損益。

合併財務報表附註

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)

3. 重大會計政策(續)

物業、廠房及設備

物業、廠房及設備包括油氣資產、車輛、辦公設備及其他。

(a) 油氣資產

本公司及其附屬公司採用成果法核算油氣資產。本公司及其附屬公司將油氣資產的初始獲取成本予以資本化。初始獲取成本的減值基於勘探經驗及管理層判斷來確認，計入當期損益。當發現商業儲量時，該成本會被轉入已探明資產。資本化的油氣資產包括成功探井的鑽井及裝備成本，所有開發成本，包括建造安裝平台，海底管線及油氣處理終端等基礎設施的建造、安裝及完工成本，以及開發井鑽井成本，及建造增加採收率設施的成本，也包括為延長資產的開採期而發生的改進費用，以及相關的資本化的借款費用。不成功探井的成本及其他所有勘探的費用於發生時計入當期損益。

本公司及其附屬公司在以下情況下將勘探井成本計入資產：勘探井發現充分儲量以證明該勘探井可作為生產井完井；及本公司及其附屬公司在評估這些勘探井儲量及項目經濟及操作的可行性方面取得足夠進展。不符合上述標準的勘探井成本將計入費用。已發現潛在商業儲量的勘探井需增加大量開發成本方能成功生產，且大量開發成本取決於進一步勘探工作結果，則該勘探井的成本予以資本化並定期評估有關資產之減值損失。

本公司及其附屬公司採用產量法以證實已開發儲量為基礎，對在產油氣田的油氣資產進行折舊。為特定油氣資產而建的公共設施按照比例根據相應油氣資產的證實已開發儲量進行折舊。非為特定油氣資產而建的公共設施按照直線法在其預計使用年限內折舊。在開始商業性生產前，有關重大開發成本不計算折舊，其相對應儲量於計算折舊時剔除。

已探明礦區資本化的收購成本，將根據總證實儲量按產量法計算折舊。

(b) 車輛、辦公設備及其他

車輛、辦公設備及其他按成本減累計折舊及累計減值損失後入賬，並以成本扣除預計殘值後按直線法在其預計可使用年限內計提折舊。車輛、辦公設備及其他資產的預計使用年限與其可使用期限一致。

如物業、廠房及設備中某項資產之部份具有不同的使用年限，則該資產之成本按可收回金額在不同部份之間進行分配，且對每一部份單獨計提折舊。

資產的殘值、可使用年限及折舊、折耗及攤銷方法在每一報告日會重新審閱，如有需要會進行適當調整。

物業、廠房及設備處置的相關損益反映在當期損益中，其金額為出售淨收入與相關資產之賬面價值之差。

3. 重大會計政策(續)

除商譽以外的無形資產

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、礦山探礦探礦權。具有有限可使用年限的無形資產按照成本減去累計攤銷，減值後的金額進行列示。企業合併時形成的無形資產按收購日公允價值確認。具有有限可使用年限的無形資產(除天然氣處理權益外)按照直線法在無形資產可使用的經濟年限內攤銷，且在有跡象顯示無形資產可能減值時進行減值測試。具有有限可使用年限的無形資產的攤銷年限及攤銷方法至少於每年末評估一次。

與軟件有關的無形資產在相應使用期限內按直線法攤銷。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、鑽探合同相關的無形資產在相應合同期內按照直線法進行攤銷。礦山探礦探礦權在相應估計使用期限內攤銷。

資產維護和修理支出

資產維護和修理支出主要為替換某些資產或部分資產發生的支出以及大修理支出。當單項資產或者該資產的部分單獨計提折舊，且現在被替換，如該替換可能增加公司未來經濟利益，則該替換支出為資本性支出。如該資產或者部分資產未被單獨計量，被替換資產的價值則按重置資產的價值為參照進行估計並核銷。其他修理支出在發生時計入當期損益。

研究開發支出

所有研究費用於發生時計入當期損益。

開發階段的為已有或新項目發生的支出(與上述油氣資產相關的除外)，只有在本公司及其附屬公司能證明同時滿足下列條件時，才能予以資本化和遞延，即：完成該無形資產以使其能夠使用或出售在技術上具有可行性；具有完成該無形資產並使用或出售的意圖和能力；無形資產產生經濟利益的方式；有足夠的資源支持，以完成該無形資產的開發；且歸屬於該無形資產開發階段的支出能夠可靠的計量。不滿足上述條件的開發支出，於發生時計入當期損益。

金融資產

除與客戶簽訂的合同產生的應收賬款根據國際財務報告準則第15號/香港財務報告準則第15號進行初始計量，金融資產以公允價值作初始計量。根據金融資產的分類，所有已確認之金融資產整體按攤餘成本或公允價值進行後續計量。

(a) 按攤餘成本計量之金融資產

符合下列條件之債務工具按攤餘成本扣除減值進行後續計量：

- 持有有關資產的業務模式是以收取合約現金流為目標；及
- 資產的合約條款於指定日期產生之現金流，僅為支付本金及未償還本金之利息。

所有其他金融資產按公允價值進行後續計量。

實際利率法乃為計算金融資產或金融負債之攤餘成本及按有關期間攤分利息收入和利息費用之方法。實際利率乃可準確將預計年期內，或在較短期間內(如適用)金融資產或金融負債產生之估計未來現金收入和支付(包括所有支付或收取構成整體實際利率之費用、交易成本及其他溢價或折價)折算為首次確認時之賬面淨值之利率。

合併財務報表附註

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)

3. 重大會計政策(續)

金融資產(續)

(b) 按公允價值計入其他綜合收益之金融資產(權益工具投資)

於初步確認時，本公司及其附屬公司可作不可撤回選擇(基於個別金融工具認定)，指定權益工具投資為按公允價值計入其他綜合收益。本公司及其附屬公司某些權益工具(公開交易或非公開交易)的投資並非為交易而持有，而是為了中期或長期的戰略性目標。因此，這些權益工具被指定為按公允價值計入其他綜合收益。

按公允價值計入其他綜合收益的權益工具投資乃按公允價值加上交易成本作初步計量，其後按公允價值計量，公允價值變動所產生的收益或虧損於其他綜合收益確認並累計計入其他儲備。投資處置時累計收益或虧損將不會重新分類為當期損益。

當收取股息的權利確立時，除非能清晰顯示股息是對部分投資成本的償還，否則從投資該等權益工具中獲取的股息會於損益中確認。

(c) 按公允價值計入其他綜合收益之金融資產(債務工具投資)

金融資產同時符合下列條件的，分類為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產：

- 該金融資產的業務模式是既以收取合同現金流量為目標又以出售金融資產為目標；
- 該金融資產的合同條款規定，在特定日期產生的現金流量僅為對本金和以未償付本金金額為基礎的利息的支付。

就以公允價值計量且變動計入其他綜合收益的債務投資而言，利息收入、外匯重估及減值損失或撥回於損益中確認，並按與按攤銷成本列賬的金融資產相同的方式列賬。其餘公允價值變動於其他綜合收益中確認。終止確認時，於其他綜合收益中確認的累計公允價值變動將重新計入損益表內。

(d) 按公允價值計入損益之金融資產

不符合按攤餘成本或公允價值計入其他綜合收益或被指定為按公允價值計入其他綜合收益標準之金融資產按公允價值計入損益計量。

於每個報告期末按公允價值計入損益之金融資產按公允價值計量，因重新計量所產生的收益或虧損確認為損益。

公允價值

存在活躍市場的金融工具採用活躍市場中報告日的市場報價或經銷商報價確定其公允價值，不減除交易費用。

金融工具不存在活躍市場的，本公司及其附屬公司採用合理的估值技術確定其公允價值，估值技術包括參考熟悉情況並自願交易的各方最近進行的市場交易中使用的價格、參照實質上相同的其他金融工具的當前公允價值、現金流量折現法或其他定價模型等。

金融工具公允價值的分析和其計量方法的更多詳情在附註36中列示。

3. 重大會計政策(續)

金融資產減值

本公司及其附屬公司按照預期信用損失模型對在國際財務報告準則第9號／香港財務報告準則第9號下須進行減值的金融資產(包括現金及現金等價物、到期日為三個月以上的定期存款、應收賬款及其他應收款及債權投資)執行減值測試。預期信用損失金額於每個報告日期更新，以反映初始確認以來信用風險的變化。

整個存續期預期信用損失為：相關工具預期存續期內可能發生的所有違約事件所產生的預期信用損失。相反，十二個月預期信用損失指報告日後十二個月內預期可能由金融工具違約事件產生的預期信用損失。本公司及其附屬公司根據過去的信用損失經驗進行了信用損失評估，並根據債務人特定因素、綜合經濟狀況和對報告日當前情況及未來情況預測的評估等進行調整。

本公司及其附屬公司通常對無重大融資成分的應收賬款確認整個存續期內的預期信用損失。

對於所有其他的金融資產，本公司及其附屬公司按照相當於該金融工具未來十二個月內預期信用損失的金額計量其損失準備，除非自初始確認以來信用風險顯著增加時，本公司及其附屬公司會確認該金融工具整個存續期預期信用損失。是否確認整個存續期預期信用損失是基於自從初始確認後發生違約事件的可能性或風險顯著增加進行評估的。

信用風險顯著增加

評估金融工具的信用風險自初始確認後是否顯著增加時，本公司及其附屬公司將金融工具在報告日的違約風險同其初始確認時的違約風險進行比較。在進行評估時，本公司及其附屬公司考慮了所有合理可取的定量和定性資訊，包括無須付出不當成本或努力而可獲取的歷史經驗及前瞻性信息。

在評估信用風險是否已顯著增加時，會特別考慮以下資訊：

- 金融工具的外部(如有)或內部信用評級發生實際或預期顯著惡化；
- 外部市場信用風險指標顯著惡化，例如信用利差、債務人的信用違約掉期價格大幅增加；
- 現存或預測的商業、財務或經濟狀況的不利變化預計將會導致債務人履行債務的能力大幅下降；
- 債務人經營業績發生實際或預期明顯惡化；
- 債務人所處的監管、經濟或技術環境中實際或預期發生的重大不利變化導致債務人履行債務能力大幅下降。

不論上述評估的結果如何，除非本公司及其附屬公司有合理且具有理據的資料，本公司及其附屬公司認定若自合約付款逾期超過30天，則信用風險自初始確認後已大幅增加。

本公司及其附屬公司定期監控用於識別信用風險是否明顯增加的資訊的有效性，並進行必要修訂以確保該等條件能夠在相關金額逾期前識別出信用風險的明顯增加。

違約的定義

對於內部信用風險管理，當內部產生的資訊或從外部取得的資訊表明不考慮本公司及其附屬公司持有的任何抵押物時，債務人很可能不會全額償還債權人(包括本公司及其附屬公司款項時)，本公司及其附屬公司將該事項視作違約。

合併財務報表附註

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)

3. 重大會計政策(續)

金融資產減值(續)

發生信用減值的金融資產

當對金融資產預期未來現金流量具有不利影響的一項或多項事件發生時，該金融資產成為已發生信用減值的金融資產。金融資產已發生信用減值的證據包括下列可觀察資料：

- 發行方或債務人發生嚴重財務困難；
- 債務人違反合約條款，如發生違約或逾期事件等；
- 債權人出於經濟或合約等方面因素的考慮，對發生財務困難的債務人作出讓步(而在其他情況下不會作此讓步)；
- 借款人很可能破產或進行財務重組；
- 因財務困難導致該金融資產的活躍市場消失；或
- 以反映出已發生信用損失的大幅折扣購買或源生一項金融資產。

核銷政策

當有資訊表明交易對方處於嚴重的財務困境且沒有現實的恢復前景時，則本公司及其附屬公司核銷該金融資產。在考慮了法律建議的適當情況下，已核銷的金融資產仍可能在本公司及其附屬公司的追償程序下受到強制執行。核銷構成終止確認，後續收回的款項於損益中確認。

預期信用損失的計量與確認

預期信用損失計量針對違約概率、違約損失率(即：違約損失程度)及違約風險敞口。違約概率及違約損失率的評估基於歷史資料並結合前瞻性資訊得出的結果。對預期信用損失的估計反映了一個無偏的和按概率加權的金額，該金額是以違約發生的風險作為權重決定的。

通常，預期信用損失預計為本公司及其附屬公司依照合同應收取的現金流與本公司及其附屬公司預期收到的現金流之差額以初始確認時的實際利率折現後的金額。

本公司及其附屬公司通過調整金融工具的賬面價值將其減值收益或損失於損益中確認，應收賬款和其他應收款對應的調整於損失備抵科目確認。

金融資產的終止確認

在下列情況下，一項金融資產(可適用於某項金融資產的一部分，或一組類似金融資產的一部分)需要終止確認：

- (i) 本公司及其附屬公司獲取金融資產所產生的現金流量的合同權利到期；或
- (ii) 本公司及其附屬公司轉讓了獲取金融資產現金流入的合同權利，或者保留了獲取金融資產現金流量的合同權利，根據與第三方簽訂的資產轉移合同，承擔了將收到的現金流及時交付第三方的義務，並且(a)轉移了與此項資產相關的實質上所有的風險與收益，或者(b)既未實質性轉移亦未實質性保留與資產相關的所有風險與收益，但已經將對於資產的控制權轉移。

3. 重大會計政策(續)

金融資產的終止確認(續)

倘若本公司及其附屬公司已轉讓其對某項資產所產生的現金流入之所有權利，或簽訂了某項轉移協議，本公司及其附屬公司將評估是否以及在何種程度上其保留與該資產相關的風險與報酬。當既未實質性轉移亦未實質性保留與該資產相關的所有風險與報酬，也未轉移對該項資產的控制時，則本公司及其附屬公司僅在本公司及其附屬公司對該資產的繼續參與部分進行確認。在此情況下，本公司及其附屬公司亦將確認與其相關的負債。對該被轉讓資產及相關負債的計量反映本公司及其附屬公司保留的權利和義務。

以攤餘成本計量的金融負債(包括應付賬款及其他應付款，銀行及其他借款)

以攤餘成本計量的金融負債，包括應付賬款，其他應付款和計息銀行及其他借款，初始確認是以公允價值包括與此取得交易直接相關的費用計量，並以實際利率法計算的攤餘價值進行後續計量。

在攤銷過程中或終止確認負債時，產生的收益和損失在當期損益中確認。

金融負債的終止確認

當且僅當本公司及其附屬公司的責任被解除、取消或到期時，本公司及其附屬公司才終止確認金融負債。終止確認的金融負債賬面值與已付及應付對價之間的差額於損益確認。

當金融負債的合約條款被修改時，經考慮所有相關事實及情況(包括定性因素)後，若修訂的條款將導致對原條款作出重大修改，該等修改按終止確認原金融負債及確認新金融負債入賬。終止確認之金融負債賬面值與已付或應付代價(包括所承擔之任何負債)之公允價值之間之差額於損益中確認。

對於金融負債的非實質性修改且不導致終止確認的，相關金融負債的賬面價值會按照以該金融負債原來的實際利率折現的修改後合同現金流量的現值來計算。發生的交易成本或費用調整到修改後金融負債的賬面價值並在剩餘期限內攤銷。金融負債賬面價值的任何調整應在修改日確認為損益。

金融工具的抵銷

當且僅當擁有抵銷的法定執行權利，並且意圖以淨額為基礎進行結算，或同時變現資產和清償負債時，金融資產和金融負債相互抵銷並在合併財務狀況表中以淨額列示。

存貨及供應物

存貨包括庫存原油及用於修理和維修油氣資產的供應物。存貨按成本與可變現淨值孰低計量。成本為其購買或生產成本，按加權法平均計算。

現金及現金等價物

現金及現金等價物包括現金及銀行存款，以及自存款日起三個月或三個月之內到期的定期存款。

合併財務報表附註

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)

3. 重大會計政策(續)

預計負債

(a) 一般預計負債

當過往之事件導致而須承擔的現時義務(法律性或推定責任引申的)，而且該義務的履行很可能導致經濟利益流出本公司及其附屬公司，及該義務的金額能夠可靠地計量，本公司及其附屬公司將其確認為一般預計負債。當折現之影響重大時，預計負債金額為預期日後用以償付有關義務所需支出於報告日之現值。當折現值隨時間而有所增加，有關增幅計入當期損益。

(b) 油田棄置準備

當過往之事件導致本公司或其附屬公司須承擔的現時的法律性或推定責任引申的義務，而且該義務的履行很可能導致經濟利益流出本公司或其附屬公司，及該義務的金額能夠可靠地計量，本公司或其附屬公司應確認油田棄置準備。相關費用被資本化作為油氣資產的一部分。被確認的金額是估計將來發生的棄置費用，考慮該棄置準備相應的特定債務風險的當前稅前折現率而折現的未來現金流現值。對於於棄置時點或棄置成本的估計作出的變更，按未來適用法調整相應的準備和油氣資產金額。由於貼現撥回而增加的油田棄置準備計入財務費用。

所得稅

所得稅包括當期所得稅和遞延所得稅。所得稅於合併損益及其他綜合收益表中確認：當其與經營活動相關時作為費用確認；或被確認為與其相關的其他綜合收入或損失。

本公司及其附屬公司對於當期和以前期間形成的當期所得稅資產或負債，按照稅法規定計算的預期應交納或返還的所得稅金額計量。計算採用的稅率和稅法應以本公司及其附屬公司運營並產生應稅收入的國家在報告日所適用的稅率和稅法或實質上適用的稅率和稅法為基準。

本公司及其附屬公司根據資產與負債於報告日的賬面價值與計稅基礎之間的暫時性差異，採用資產負債表債務法計提遞延所得稅。

各種應納稅暫時性差異均據以確認遞延所得稅負債，除非應納稅暫時性差異是在以下交易中產生的：

- 具有以下特徵的交易中產生的資產或負債的初始確認：該交易不是企業合併，並且交易發生時既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額，且不會產生相等的應納稅和可抵扣的暫時性差異；及
- 對於與附屬公司、合營企業及聯營企業投資相關的應納稅暫時性差異，該暫時性差異轉回的時間能夠控制並且該暫時性差異在可預見的未來很可能不會轉回。

對於可抵扣暫時性差異、能夠結轉以後年度的可抵扣虧損和稅款抵減，本公司及其附屬公司以很可能取得用來抵扣可抵扣暫時性差異、可抵扣虧損和稅款抵減的未來應納稅所得額及應納稅暫時性差異為限，確認由此產生的遞延所得稅資產，除非可抵扣暫時性差異是在以下交易中產生的：

3. 重大會計政策(續)

所得稅(續)

- 具有以下特徵的交易中產生的資產或負債的初始確認：該交易不是企業合併，並且交易發生時既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額，且不會產生相等的應納稅和可抵扣的暫時性差異；及
- 對於與附屬公司、合營企業及聯營企業投資相關的可抵扣暫時性差異，僅在同時滿足下列條件的，確認相應的遞延所得稅資產：暫時性差異在可預見的未來很可能轉回，且未來很可能獲得用來抵扣可抵扣暫時性差異的應納稅所得額。

遞延所得稅資產之賬面金額應在每個報告日進行審核，並減少至有足夠的應納稅利潤來扣除所有或部分可利用遞延所得稅資產為限。與此相反，以前未確認遞延所得稅資產應在每個報告日被重估和確認，直到很可能有足夠的應納稅利潤及應納稅暫時性差異來扣除所有的或部分的遞延所得稅資產。

遞延所得稅資產和負債計算應採用適用於資產被確認或負債結算期間的稅率。該稅率的確認應以報告日所適用的稅率和稅法或實質上適用的稅率和稅法為基準。

若法律允許，且該稅項是屬於相同應稅主體及稅務當局，遞延所得稅資產與遞延所得稅負債可以相互抵銷。

在評估所得稅處理的任何不確定性時，本公司及其附屬公司會考慮相關稅務機關是否有可能接受單獨集團實體所得稅申報中已使用或擬使用的不確定的稅務處理。如果有可能，當期所得稅及遞延所得稅的確定與所得稅申報的稅務處理一致。如果相關稅務機關不太可能接受不確定的稅務處理，則通過使用最可能的金額或預期值來反映各種不確定性的影響。

收入確認

本公司及其附屬公司在履行了履約義務，即當與履約義務相關的商品或服務的控制權轉移給客戶時確認收入。

履約義務代表一項可明確區分的商品或服務(或是捆綁銷售的商品或服務)或一系列實質相同的商品或服務。

當滿足下述某一標準時，如控制權在某一時段內轉移，收入應在該段時間內按照相關履約義務的完成進度進行確認：

- 客戶在本公司及其附屬公司履約的同時即取得並消耗本公司及其附屬公司履約所帶來的經濟利益；
- 客戶能夠控制本公司及其附屬公司履約過程中在建的商品；或
- 本公司及其附屬公司履約過程中所產出的商品具有不可替代用途，且本公司及其附屬公司在整個合同期間內有權就累計至今已完成的履約部分收取款項。

否則，收入應於客戶取得相關商品或服務的控制權時點確認。

合同負債，是指本公司及其附屬公司已收(或應收)客戶對價而應向客戶轉讓商品或服務的義務。

合併財務報表附註

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)

3. 重大會計政策(續)

退休及離職福利

本公司及其附屬公司為其中國及其他經營所在地之全職僱員參與按政府法律及規定籌辦之定額供款計劃。該計劃供款在按計劃條款相關年度內於當期損益中列賬。

對於設定受益計劃，本公司及其附屬公司根據預期累計福利單位法確定的公式將設定受益計劃產生的福利義務歸屬於職工提供服務的期間，並計入當期損益或相關資產成本。服務成本及設定受益計劃淨負債或淨資產的利息淨額計入當期損益。重新計量設定受益計劃淨負債或淨資產所產生的變動計入其他綜合收益。該重新計量導致的變動在以後期間不會重分類至損益。

借款費用

借款費用，是指本公司及其附屬公司因借款而發生的利息及其他相關成本。可直接歸屬於符合資本化條件的資產的購建或者生產的借款費用，予以資本化。符合資本化條件的資產，是指需要經過相當長時間的購建或者生產活動才能達到預定可使用或者可銷售狀態的資產。其他借款費用計入當期損益。

租賃

租賃的定義

如果合同讓渡在一定期間內控制被識別資產使用的權利以換取對價，則合同為租賃合同或包含租賃。

對於簽訂、變更或企業合併中獲取的合作，本公司及其附屬公司在合同簽訂日、變更日或合併日按照國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號中租賃的定義評估該合同是否為租賃合同或包含租賃。除非合同的條款後續發生變更，本公司及其附屬公司不會重新評估該合同是否為租賃或者包含租賃。

本公司及其附屬公司作為承租人

分攤對價至合同的組成部分

如果合同包含一個租賃組成部分以及一個或多個額外的租賃或非租賃組成部分，本公司及其附屬公司按照各租賃組成部分的單獨價格以及非租賃組成部分的單獨價格之和的相對比例分攤合同對價。

非租賃組成部分與租賃組成部分是根據各自單獨價格的相對比例進行分拆的。

為便於實務操作，當本公司及其附屬公司能夠合理預計以租賃組合為基礎進行會計處理對財務報表的影響不會顯著不同於對該組合中的單項租賃進行會計處理時，可對具有類似特徵的租賃組合進行會計處理。

短期租賃及低價值資產租賃

對自租賃開始日起租賃期為十二個月或更短且不包含購買選擇權的租賃，本公司及其附屬公司適用短期租賃確認豁免。對於低價值資產的租賃，本公司及其附屬公司亦適用確認豁免。短期租賃和低價值資產租賃的租賃付款額按直線法或另一體繫於租賃期內確認為費用。

3. 重大會計政策(續)

租賃(續)

使用權資產

使用權資產的成本包括：

- 租賃負債的初始計量金額；
- 在租賃開始日或之前支付的租賃付款額，扣除已收到的租賃激勵；
- 本公司及其附屬公司發生的初始直接費用；及
- 本公司及其附屬公司為拆卸和移除相關資產、復原相關資產所在場地或將相關資產恢復至租賃條款和條件約定狀態預計將發生的成本(不包括屬於為生產存貨而發生的成本)。

若集團能夠合理確定於租賃期屆滿時將取得相關租賃資產的所有權，則使用權資產於租賃期開始日至使用壽命結束的期間內計提折舊；否則，使用權資產在預計使用壽命期和租賃期兩者較短的期間內按直線法折舊。

本公司合併範圍內於合併財務狀況表中將使用權資產單獨列報。

租賃負債

本公司及其附屬公司於租賃開始日按照該日尚未支付的租賃付款額的現值確認和計量租賃負債。在計算租賃付款額的現值時，如果租賃的內含利率尚不可確定，本公司及其附屬公司使用該日的增量借款利率。

租賃付款額包括：

- 固定付款額(包括實質固定付款額)，扣除應收的租賃激勵；
- 與指數或費率掛鈎的可變租賃付款額；使用在租賃期開始日的指數或費率進行初始計量；
- 剩餘價值擔保下預計本公司及其附屬公司應付的金額；
- 本公司及其附屬公司可合理確定將行使的購買選擇權的行權價；及
- 終止租賃的罰款金額，如果租賃條款反映了本公司及其附屬公司將行使終止租賃選擇權。

反映市場租金費率變化的可變租賃付款按租賃開始日的市場租金費率進行初始計量。不與指數或費率掛鈎的可變租賃付款額不計入租賃負債及使用權資產，並於觸發此類付款的事項或情況發生的期間確認為費用。

合併財務報表附註

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)

3. 重大會計政策(續)

租賃(續)

租賃負債(續)

租賃開始日後，租賃負債按利息增量和租賃付款額予以調整。

若發生下述情形，本公司及其附屬公司重新計量租賃負債，並相應調整相關的使用權資產：

- 租賃期變化或行使購買選擇權的的評估結果發生變化時，使用重估日修訂後的折現率對修改後的租賃付款額進行折現以重新計量相關的租賃負債。
- 因市場租金費率隨著市場租金調整發生變化或根據剩餘價值擔保的預計應付的款項的變動而導致租賃付款額變動，此時使用初始折現率將修改後租賃付款額折現以重新計量相關租賃負債。

本公司合併範圍內在合併財務狀況表中將租賃負債單獨列示。

租賃變更

若同時符合以下條件，本公司及其附屬公司將租賃變更作為一項單獨的租賃進行會計處理：

- 該變更通過增加一項或多項相關資產的使用權而擴大了租賃的範圍；及
- 租賃對價增加的金額與租賃範圍擴大部分的單獨價格按特定合同情況進行適當調整後的金額相當。

對於未按一項單獨租賃進行會計處理的租賃變更，本公司及其附屬公司根據變更的租賃條款使用變更生效日修訂後的折現率將變更後的租賃付款額折現以重新計量租賃負債。

本公司及其附屬公司通過對相關使用權資產進行相應調整，對租賃負債進行重新計量。當修改後的合同包含租賃成分和一項或多項附加租賃組成部分或非租賃組成部分時，本公司及其附屬公司按照各租賃組成部分的單獨價格以及非租賃組成部分的單獨價格之和的相對比例分攤修改後的合同對價。

外幣折算

本合併財務報表以人民幣列示。本公司及其各附屬公司以各自的記賬本位幣記賬。外幣交易在初始確認時，採用交易發生日的即期匯率計算。於報告日，對於外幣貨幣性項目採用報告日即期匯率折算，由此產生的匯兌差額，均計入當期損益中。以歷史成本計量的外幣非貨幣性項目，仍採用交易發生日的即期匯率折算。以公允價值計量的外幣非貨幣性項目，採用公允價值確定日的即期匯率折算。由此產生的匯兌差額，參照其公允價值變動計入的科目進行確認。

本公司的部分附屬公司的記賬本位幣不是人民幣。在報告日，對資產和負債項目，採用報告日的即期匯率折算，損益及其他綜合收益表中的收入和費用項目，採用按交易發生日的即期匯率折算。按照上述折算產生的外幣財務報表折算差額，於累計折算儲備中列示。處置海外附屬公司時，將與該海外附屬公司相關的外幣財務報表折算差額轉入處置當期損益中。

3. 重大會計政策(續)

或有事項

當義務的存在僅能通過未來事項確認，或義務的金額無法可靠計量時，應披露或有負債。

或有資產在合併財務報表中不予確認，但是當很可能有經濟利益流入時，則在財務報表中予以披露。

重大會計判斷、估計和假設

按照國際財務報告準則和香港財務報告準則編製合併財務報表，要求管理層作出估計和假設，這些估計和假設會影響報告日資產和負債，以及報告期間收入和費用的報告金額。這些估計和判斷的評估在持續進行，且基於管理層的經驗和其他因素，包括在當時條件下對未來事項的合理預期。然而，實際結果可能不同於估計。

特別是本公司及其附屬公司於全球多個國家和地區開展業務。若本公司及其附屬公司經營所在國出現地緣衝突、政治或經濟不穩定等情形，與之相關的國際行動、其他政策，法律、財稅體制的變化並非本公司及其附屬公司所能控制。該等變化以及因不同國家間的關係惡化而導致的貿易及經濟制裁可能對公司的經營，現有資產或未來投資產生重大影響。

在應用本公司及其附屬公司的會計政策的過程中，本公司董事作出了以下對合併財務報表所確認的金額具有重大影響的判斷、估計和假設。

(a) 油田儲量

油氣資產使用產量法計提折舊，產量法的攤銷率基於已證實儲量。商業儲量採用對地質儲量，採收率及未來油價的估計來確定。其中，未來油價對在根據產品分成合同條款下可歸屬於當地政府的總儲量的比例產生影響。同時，估計的商業儲量水準為評定本公司及其附屬公司油氣資產的賬面價值是否減值的重要指標。

本公司及其附屬公司根據美國證券交易委員會對原油及天然氣儲量估計的要求，採用了本合併財務報表覆蓋的會計期間截止日之前十二個月的首日市場平均油價為基準，來估計其已證實石油液體及天然氣儲量。

(b) 油氣資產的賬面價值

未來實際產量與根據目前已知已證實儲量推斷的未來產量預期的不同可能會影響油氣資產產量法折舊率的計算。這通常是由於評估儲量時使用的因素或假設的重大變化而產生。這些因素主要包括已證實儲量的變化，實際油氣價和油氣價假設之間的差異對已證實儲量的影響，及生產中可能發生的不可預期的狀況等。

(c) 油氣資產的可收回金額

當事件的發生或環境的變化表明資產賬面價值可能無法收回，或者有跡象表明以前年度確認的資產減值損失可能不再存在或已減少時，需對資產可收回金額進行評估。可收回金額為資產使用價值與資產的公允價值減去處置費用後的淨額兩者之間的較高者。當資產的可收回金額低於賬面價值時，方會確認減值損失。減值損失計入當期損益。減值損失衝回在當期損益中反映。

合併財務報表附註

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)

3. 重大會計政策(續)

重大會計判斷、估計和假設(續)

(c) 油氣資產的可收回金額(續)

資產可收回金額的計算涉及估計和假設。關鍵假設包括但不限於對未來油氣價格，未來產量預測、未來資本支出、未來作業費用及折現率的估計。

關鍵假設可能會發生重大變化，包括未來油價的估計更新，根據預期鑽探計劃對未來產量估計更新、資本支出和作業費用的估計更新，以及折現率。用於未來現金流量估計的關鍵假設受多種風險因素影響，因此具有重大不確定性。複雜的經濟前景也可能對本公司及其附屬公司的關鍵假設產生重大不利影響。經濟狀況的變化也會影響減值測試使用的折現率。

實際現金流量可能不同於估計或預測的現金流量，因為預期事件經常不會按預期發生，並且可能會出現意外事件。減值的發生可能會對當期的經營業績產生重大負面影響。

減值測試的敏感度分析涉及對各種假設進行綜合估計和判斷。這些假設相互作用、相互聯繫，並且與價格的變化沒有固定的變動模式。由此，本公司及其附屬公司認為提供減值測試的敏感度分析不具備可操作性。假設的變動可能影響合併損益及其他綜合收益表中的減值損失和轉回金額，以及合併財務狀況表中資產的賬面價值。

本公司及其附屬公司使用上述方法計算合營公司油氣資產的可收回金額和被投資方從事油氣勘探開發業務的聯營公司投資的可收回金額。

(d) 棄置費用

在油氣田經營期限接近結束時，本公司及其附屬公司某些油氣資產將會發生設施棄置相關的費用。由於會受到包括相關法規更改，先進棄置技術的採納及優秀經驗的借鑒等多種因素的影響，最終的棄置費用並不確定。同時，預期棄置時間和費用也會發生變更，例如隨油田儲量或法律法規及其詮釋的變化而變更。由此可能導致對棄置準備的重大調整，從而影響未來的財務經營成果。

(e) 稅項

對複雜稅務法規(包括與稅收優惠相關的規定)的詮釋和未來應稅收入的金額和時間存在不確定性。鑒於廣泛的國際業務關係和現有契約協議的長期性和複雜性，實際的經營成果與所做假定，或該假定的未來變化之間產生的差異，可能需要未來對已確認的稅務收入和費用做調整。本公司及其附屬公司基於合理估計，對其各經營所在國稅務機關審計的可能結果提取撥備。該撥備的金額基於各種因素，如前期稅務審計經驗，以及應稅主體和相關稅務機關對稅務法規的不同詮釋。視各公司的稅務居住地的情況的不同，多種事項均可能造成該種詮釋的差異。

4. 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

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貿易收入，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30天內到期。對於支付與轉移間隔期間小於一年的商品或服務合同，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。

5. 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。

合併財務報表附註

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)

5. 分部資料(續)

(a) 分部資訊(續)

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，將對應收入重新分類回勘探及生產分部。

(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

5. 分部資料(續)

(c) 關於主要客戶的資訊

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。來自於中國海油集團、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(「中國海油集團」)的銷售收入見附註32(ii)。

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

合併財務報表附註

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)

7. 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(附註13)	(2,840)	(1,991)
	2,423	3,128
其他財務費用：		
棄置撥備貼現值撥回(附註29)	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%)。

8. 關鍵管理人員酬金

本公司關鍵管理人員是指有權力和責任直接或間接地計劃、指揮和控制公司經營活動的人員，包括本公司的董事(可以是執行董事或其他)。

(i) 董事酬金

	袍金 ⁽¹⁾ 人民幣千元	薪金津貼及 實物福利 ⁽¹⁾ 人民幣千元	績效獎金 ⁽¹⁾ 人民幣千元	本年度支付/ 應付之金額 ⁽²⁾ 人民幣千元
二零二三年				
執行董事：				
周心懷 ⁽⁷⁾	-	222	799	1,021
夏慶龍 ⁽⁴⁾	-	288	679	967
小計	-	510	1,478	1,988
非執行董事：				
汪東進	-	-	-	-
李勇 ⁽⁴⁾	-	-	-	-
徐可強	-	-	-	-
溫冬芬	-	-	-	-
小計	-	-	-	-
獨立非執行董事：				
趙崇康	1,008	-	-	1,008
劉遵義 ⁽⁴⁾	356	-	-	356
謝孝衍 ⁽⁴⁾	439	-	-	439
邱致中	855	-	-	855
林伯強 ⁽⁵⁾	855	-	-	855
李淑賢 ⁽⁶⁾	614	-	-	614
小計	4,127	-	-	4,127
合計	4,127	510	1,478	6,115

8. 關鍵管理人員酬金(續)

(i) 董事酬金(續)

	袍金 ⁽¹⁾ 人民幣千元	薪金津貼及 實物福利 ⁽¹⁾ 人民幣千元	績效獎金 ⁽¹⁾ 人民幣千元	本年度支付/ 應付之金額 ⁽³⁾ 人民幣千元
二零二二年				
執行董事：				
周心懷 ⁽⁹⁾⁽¹⁰⁾	—	138	206	344
夏慶龍	—	554	988	1,542
小計	—	692	1,194	1,886
非執行董事：				
汪東進 ⁽⁹⁾	—	—	—	—
李勇 ⁽¹⁰⁾	—	—	—	—
徐可強 ⁽¹⁰⁾⁽¹¹⁾	—	70	422	492
溫冬芬 ⁽¹²⁾	—	—	—	—
小計	—	70	422	492
獨立非執行董事：				
趙崇康	962	—	—	962
劉遵義 ⁽¹⁰⁾	816	—	—	816
謝孝衍	1,005	—	—	1,005
邱致中 ⁽¹⁰⁾	816	—	—	816
林伯強 ⁽¹³⁾	204	—	—	204
小計	3,803	—	—	3,803
合計	3,803	762	1,616	6,181

附註：

- (1) 袍金、薪金、津貼、福利及績效獎金為支付或應付每名董事的可適用個人所得稅前金額。
- (2) 二零二二年度支付/應付給周心懷先生、夏慶龍先生之金額不包括2023年發放的社會保險(包括退休福利計劃供款)、企業年金及住房公積金的單位繳存部分等(周心懷先生人民幣245千元，夏慶龍先生人民幣122千元)。二零二三年無支付/應付給其他董事的退休福利計劃供款。
- (3) 二零二二年度支付/應付給徐可強先生、周心懷先生、夏慶龍先生之金額不包括2022年發放的2019-2021年任期激勵收入和社會保險(包括退休福利計劃供款)、企業年金及住房公積金的單位繳存部分等(徐可強先生人民幣782千元，周心懷先生人民幣147千元，夏慶龍先生人民幣495千元)。二零二二年無支付/應付給其他董事的退休福利計劃供款。
- (4) 二零二三年內已經離任。
- (5) 二零二三年內，獲委任為本公司提名委員會成員。
- (6) 二零二三年內，獲委任為本公司獨立非執行董事，審核委員會主席、薪酬委員會成員。

合併財務報表附註

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)

8. 關鍵管理人員酬金(續)

(i) 董事酬金(續)

附註:(續)

- (7) 二零二三年內，兼任本公司總裁。
- (8) 二零二二年內，獲委任為本公司執行董事及首席執行官。
- (9) 二零二二年內，獲委任為本公司戰略與可持續發展委員會主席。
- (10) 二零二二年內，獲委任為本公司戰略與可持續發展委員會成員。
- (11) 二零二二年內，辭任本公司首席執行官，由本公司執行董事調任為非執行董事。
- (12) 二零二二年內，獲委任為本公司審核委員會成員。
- (13) 二零二二年內，獲委任為本公司獨立非執行董事及戰略與可持續發展委員會成員。

除以上披露所列示外，本年度並無訂立任何安排使董事於年內放棄或同意放棄任何酬金。二零二三及二零二二年度，上文所披露之執行董事酬金為就彼管理本公司所提供服務之酬金。上文所披露之其他董事酬金為就彼作為公司董事所提供服務之酬金。

(ii) 其他關鍵管理人員(除董事)酬金

	二零二三年	二零二二年
短期僱員福利	11	14
退休福利	2	2
本年度支付/應付之金額	13	16

其他關鍵管理人員(除董事)的酬金及股份期權在以下範圍的人數分析如下：

	僱員人數	
	二零二三年	二零二二年
人民幣零元—人民幣2,000,000元	9	9
人民幣2,000,001元—人民幣2,500,000元	-	1
	9	10

9. 五位最高薪酬僱員

本年內，五位最高薪酬僱員包括零位董事(二零二二年：零位)，董事薪酬已經在附註8(i)中列明。本年內，五位最高薪酬僱員(二零二二年：五位)酬金如下：

	二零二三年	二零二二年
薪金、津貼及福利 ⁽¹⁾	11	9
績效獎金	14	14
退休福利計劃供款	2	1
本年度支付／應付之金額	27	24

(1) 基本薪金、津貼及福利包括支付或應付每名僱員的可適用個人所得稅前金額。

五位(二零二二年：五位)最高薪酬僱員的酬金在以下範圍的人數分析如下：

	僱員人數	
	二零二三年	二零二二年
人民幣3,500,001元－人民幣4,000,000元	2	2
人民幣4,500,001元－人民幣5,000,000元	—	1
人民幣5,000,001元－人民幣5,500,000元	1	1
人民幣5,500,001元－人民幣6,000,000元	1	—
人民幣7,000,001元－人民幣7,500,000元	—	1
人民幣8,000,001元－人民幣8,500,000元	1	—
	5	5

10. 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%(二零二二年：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。該公司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。

本公司位於中華人民共和國以外的附屬公司，分別按10%至82%稅率繳納所得稅(二零二二年：10%至82%)。

合併財務報表附註

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)

10. 稅項(續)

(i) 所得稅(續)

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

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	28.3	27.3

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	17,717	19,614

10. 稅項(續)

(i) 所得稅(續)

遞延所得稅項餘額的主要組成如下：

	二零二三年	二零二二年 (經重述)
遞延所得稅資產		
物業、廠房及設備	23,051	14,514
油田拆除撥備	24,352	21,508
可抵扣虧損	15,167	18,352
長期借款的公允價值	1,173	1,227
租賃負債	1,538	1,418
其他	1,499	1,097
	66,780	58,116
遞延所得稅負債		
物業、廠房及設備(不含棄置資產)	(38,172)	(29,127)
棄置資產	(7,770)	(6,052)
使用權資產	(1,548)	(1,407)
其他	(1,573)	(1,916)
	(49,063)	(38,502)

根據國際會計準則第12號(修訂)/香港會計準則第12號(修訂)中與單一交易產生的資產及負債相關的遞延稅項，本公司及其附屬公司對遞延所得稅主要組成的期初餘額進行重述。

	二零二三年	二零二二年
淨遞延所得稅資產	17,717	19,614
其中		
— 遞延所得稅資產	28,562	29,885
— 遞延所得稅負債	(10,845)	(10,271)

截至二零二三年十二月三十一日，由於本公司能夠控制相關應納稅暫時性差異轉回的時間，並且該暫時性差異在可預見的未來很可能不會轉回，因此，海外附屬公司未分配收益所產生的暫時性差異並未確認遞延所得稅負債。

於二零二三年十二月三十一日，本公司及其附屬公司可抵扣虧損為人民幣87,130百萬元(二零二二年十二月三十一日：人民幣90,918百萬元)，主要源於北美可於未來用於抵扣產生虧損附屬公司之應稅利潤，且其主要可抵扣虧損將於2026年及以後年度陸續到期。

對於可抵扣虧損，本公司及其附屬公司僅以能利用現有暫時性差異的轉回或預計的未來應稅利潤為限確認遞延所得稅資產。

於二零二三年十二月三十一日，本公司及其附屬公司確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損為人民幣70,798百萬元(二零二二年十二月三十一日：人民幣85,445百萬元)。預期不可轉回的未確認的可抵扣虧損金額為人民幣16,332百萬元(二零二二年：人民幣5,473百萬元)。上述可抵扣虧損的到期日依照不同國家稅法規定。

合併財務報表附註

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)

10. 稅項(續)

(i) 所得稅(續)

於二零二三年十二月三十一日，本公司及其附屬公司與未使用稅收抵免相關的未確認遞延所得稅資產為人民幣1,744百萬元(二零二二年十二月三十一日：人民幣2,149百萬元)。上述稅項抵免的到期日依照不同國家稅法規定。

已確認遞延所得稅資產的可實現性主要取決於未來期間內可用以利用的利潤或應納稅暫時性差異是否足夠。若未來實際應稅利潤低於預期，或發生會改變未來應稅利潤估計的事實和情況時，遞延所得稅資產餘額可能會發生重大變動。

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，本公司仍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。

(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：

- i. 石油產品分成合同的生產需繳納5%的產量稅；
- ii. 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；

- iii. 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；
- iv. 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；
- v. 按實際繳納產量稅額及增值稅額的3%繳納教育費附加；及
- vi. 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為基礎，列入企業成本費用並准予在企業所得稅稅前扣除。

10. 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2023年3月24日聯合發佈的《礦業權出讓收益徵收辦法》，自2023年5月1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。對於自2017年7月1日至2023年4月30日未繳納的礦業權出讓收益，按照礦業權出讓收益率徵收標準及未繳納期間的銷售收入計算應繳礦業權出讓收益，可一次性或平均分六年繳納。本公司一次性計提自2017年7月1日起的礦業權出讓收益。

11. 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	123,843	141,700
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	46,697,155,252
每股盈利：		
基本(人民幣元)	2.60	3.03
攤薄(人民幣元)	2.60	3.03

本公司在2023年和2022年期間不存在稀釋性潛在普通股。

12. 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。

合併財務報表附註

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)

13. 物業、廠房及設備

	油氣資產	車輛、辦公設備 及其他	合計
成本：			
二零二二年一月一日	1,159,069	9,154	1,168,223
增加	99,669	1,867	101,536
收購	13,321	-	13,321
處置及核銷	(7,423)	(152)	(7,575)
匯兌折算差異	46,639	113	46,752
二零二二年十二月三十一日	1,311,275	10,982	1,322,257
二零二三年一月一日	1,311,275	10,982	1,322,257
增加	130,530	2,129	132,659
處置及核銷	(8,365)	(1,237)	(9,602)
匯兌折算差異	10,441	20	10,461
二零二三年十二月三十一日	1,443,881	11,894	1,455,775
累計折舊、折耗、攤銷及減值：			
二零二二年一月一日	(700,199)	(2,573)	(702,772)
本年計提折舊	(59,965)	(403)	(60,368)
減值	(568)	-	(568)
處置及核銷	1,824	134	1,958
匯兌折算差異	(27,736)	(52)	(27,788)
二零二二年十二月三十一日	(786,644)	(2,894)	(789,538)
二零二三年一月一日	(786,644)	(2,894)	(789,538)
本年計提折舊	(66,581)	(494)	(67,075)
減值	(3,357)	(17)	(3,374)
處置及核銷	2,725	132	2,857
匯兌折算差異	(5,715)	(10)	(5,725)
二零二三年十二月三十一日	(859,572)	(3,283)	(862,855)
賬面淨值：			
二零二二年十二月三十一日	524,631	8,088	532,719
二零二三年十二月三十一日	584,309	8,611	592,920

在本年增加成本中，包括約人民幣2,840百萬元(二零二二年：約人民幣1,991百萬元)計入物業、廠房及設備的資本化利息。在折舊中，包括約人民幣4,034百萬元的對已資本化油氣資產拆除費用的折耗(二零二二年：約人民幣3,444百萬元)。

報告期內確認的資產減值及跌價準備包含了某些油氣資產的減值損失，將其賬面價值減記至可收回金額。二零二三年確認資產減值損失金額為人民幣3,357百萬元，與北美地區的油氣資產相關，是儲量評估變化和未來開發計劃的不確定性引起的。

報告期內，可收回金額是基於資產的使用價值計算的，並且是在現金產出單元層面進行計算的。本公司將可以獨立產生現金流入的油田或油田群定義為現金產出單元。在計算公司及其附屬公司資產的可收回金額中使用的主要參數包括證實和未證實儲量估計，享譽業內且獨立的第三方機構發佈的未來商品價格，輔以對國際市場環境的內部分析評價，以及對鑽探和開發成本的估計。

貼現率派生於本公司加權平均資本成本，並在恰當時，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。二零二三年用以計算使用價值的實際稅後基本貼現率為8%，稅前折現率為9%。

合併財務報表附註

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)

14. 使用權資產

	FPSO船	房屋建築物	設備	管線	租賃土地	總額
成本：						
二零二二年一月一日	7,088	950	701	996	2,119	11,854
增加	1,335	1,194	345	–	130	3,004
處置及核銷	(143)	(172)	–	–	–	(315)
匯兌折算差異	179	74	18	78	–	349
二零二二年十二月三十一日	8,459	2,046	1,064	1,074	2,249	14,892
二零二三年一月一日	8,459	2,046	1,064	1,074	2,249	14,892
增加	668	1,297	2,027	11	28	4,031
處置及核銷	(312)	(29)	(81)	–	–	(422)
匯兌折算差異	47	14	3	16	–	80
二零二三年十二月三十一日	8,862	3,328	3,013	1,101	2,277	18,581
累計折舊、折耗、攤銷及減值：						
二零二二年一月一日	(2,143)	(412)	(107)	(268)	(193)	(3,123)
本年計提折舊	(694)	(436)	(123)	(88)	(50)	(1,391)
處置及核銷	66	118	–	–	–	184
匯兌折算差異	(47)	(22)	(4)	(24)	–	(97)
二零二二年十二月三十一日	(2,818)	(752)	(234)	(380)	(243)	(4,427)
二零二三年一月一日	(2,818)	(752)	(234)	(380)	(243)	(4,427)
本年計提折舊	(807)	(903)	(544)	(95)	(51)	(2,400)
處置及核銷	290	22	–	–	–	312
匯兌折算差異	(12)	(8)	(2)	(5)	–	(27)
二零二三年十二月三十一日	(3,347)	(1,641)	(780)	(480)	(294)	(6,542)
賬面淨值：						
二零二二年十二月三十一日	5,641	1,294	830	694	2,006	10,465
二零二三年十二月三十一日	5,515	1,687	2,233	621	1,983	12,039
短期租賃費用	–	86	35	13	–	134
未計入租賃負債計量的 可變租賃付款額	313	–	24	–	–	337

於該兩年期間，本公司及其附屬公司運營所需的各種FPSO船和辦公場所主要通過租賃得來。租賃合同以固定期限訂立，即2年至15年，但也可能存在續約選擇權。租賃期是按逐項合同協商確定的，包含各種不同的條款條件。在確定租賃期以及評估不可撤銷的租賃期間時，本公司及其附屬公司採用合同的定義並確定合同可強制執行的期間。

本年，本公司及其附屬公司確認約人民幣3,689百萬元的使用權資產是在與中國海油集團及／或其聯繫人的租賃中確認的。

合併財務報表附註

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)

14. 使用權資產(續)

可變租賃付款額

FPSO船租賃要麼只有固定的租賃付款額，要麼包含基於產量確定的可變租賃付款額及在租賃期內固定的最低年租賃付款額。截至二零二三年十二月三十一日止年度，支付給相關FPSO船出租人的固定和可變租賃付款額共計人民幣1,147百萬元和313百萬元(二零二二年：人民幣1,038百萬元和357百萬元)。

使用可變支付條款的總體財務影響即，產量越高，FPSO船的租金成本就越高。預計未來幾年，可變租金支出與產量將維持相似比例關係。

於二零二三年年度租賃的總現金流出金額為人民幣3,931百萬元(二零二二年：人民幣3,363百萬元)。

15. 無形資產

	NWS項目					合計
	天然氣 處理權利	探礦權	貿易運輸 和儲存合同	軟件及其他	商譽	
成本：						
二零二二年一月一日	1,170	531	1,399	3,617	13,557	20,274
增加	767	-	456	615	-	1,838
處置	-	-	(1,306)	(149)	-	(1,455)
匯兌折算差異	136	-	100	41	1,252	1,529
二零二二年十二月三十一日	2,073	531	649	4,124	14,809	22,186
二零二三年一月一日	2,073	531	649	4,124	14,809	22,186
增加	195	-	-	559	-	754
處置	-	-	-	(1,296)	-	(1,296)
匯兌折算差異	36	-	11	6	252	305
二零二三年十二月三十一日	2,304	531	660	3,393	15,061	21,949
累計攤銷：						
二零二二年一月一日	(968)	(309)	(1,365)	(2,768)	-	(5,410)
本年攤銷	(823)	(29)	(25)	(434)	-	(1,311)
處置	-	-	1,306	53	-	1,359
匯兌折算差異	(119)	-	(81)	(24)	-	(224)
二零二二年十二月三十一日	(1,910)	(338)	(165)	(3,173)	-	(5,586)
二零二三年一月一日	(1,910)	(338)	(165)	(3,173)	-	(5,586)
本年攤銷	(238)	(30)	(31)	(550)	-	(849)
處置	-	-	-	1,296	-	1,296
匯兌折算差異	(34)	-	(3)	(4)	-	(41)
二零二三年十二月三十一日	(2,182)	(368)	(199)	(2,431)	-	(5,180)
賬面淨值：						
二零二二年十二月三十一日	163	193	484	951	14,809	16,600
二零二三年十二月三十一日	122	163	461	962	15,061	16,769

15. 無形資產(續)

商譽是指企業合併中收購對價超過以公允價值計量的收購資產和承擔負債淨值的金額。企業合併取得的商譽由勘探及生產分部持有。

按照本公司及其附屬公司會計政策(見附註3)，商譽自合併尼克森公司時取得，並已於取得之日分配至整體勘探及生產資產，即預期可從該企業合併協同效應中受益的現金產出單元組。

減值測試中需評估與商譽相關的整體勘探及生產資產的可收回金額。當整個勘探及生產資產的可收回金額低於資產和商譽的賬面價值合計數時，方會確認商譽的減值損失。

在評估整體勘探及生產資產的使用價值時，關鍵的假設包括但不局限於未來商品價格、未來產量預測、未來資本支出和未來作業費用的預測及貼現率的確定。評估使用價值時的貼現率派生於本公司加權平均資本成本，並在恰當時，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。

與天然氣處理權相關的無形資產按照產量法以相關資產的總證實儲量為基礎自液化天然氣的商業化生產開始起進行攤銷；與貿易運輸和儲存合同相關的無形資產按照直線法在少於二十年的合同簽訂期限內進行攤銷；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。

16. 附屬公司權益

報告日主要附屬公司之詳情如下⁽¹⁾：

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 ⁽²⁾	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 ⁽²⁾	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

合併財務報表附註

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)

16. 附屬公司權益(續)

報告日主要附屬公司之詳情如下⁽¹⁾:(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 ⁽²⁾ ：				
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%	在加拿大從事油氣勘探、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

⁽¹⁾ 上表所列的公司為影響本年業績或組成本公司及其附屬公司資產總額的重要附屬公司。

⁽²⁾ 根據中國法律註冊為外商獨資企業。

⁽³⁾ 通過中國海洋石油國際有限公司間接控股。

17. 聯營公司投資

報告日主要聯營公司之詳情如下：

聯營公司名稱	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
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%	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有限責任公司。

本公司董事認為提供其他聯營公司之詳情將令篇幅過於冗長。

本公司及其附屬公司對聯營公司投資如下：

	二零二三年	二零二二年
應佔淨資產	28,910	27,942

各聯營公司對本公司及其附屬公司均不重大。下表載列合併財務報表中本公司及其附屬公司應佔聯營公司之利潤及其他綜合收益：

	二零二三年	二零二二年
淨利潤	850	663
其他綜合收益	167	-
綜合收益合計	1,017	663

二零二三年從聯營公司收到股利人民幣231百萬元(二零二二年：人民幣291百萬元)。

合併財務報表附註

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)

18. 合營公司投資

報告日主要合營公司之詳情如下：

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
BC ENERGY INVESTMENTS CORP.	英屬維京群島	102,325,582美元	50%	投資控股

下列為本公司及其附屬公司合營公司財務資訊：

	二零二三年	二零二二年
流動資產	12,995	10,447
非流動資產	54,321	53,381
流動負債	(8,302)	(6,992)
非流動負債	(14,330)	(14,866)
收入	20,515	22,507
折舊、折耗及攤銷	(5,195)	(3,539)
利息收入	404	239
財務費用	147	(784)
稅前利潤	1,334	3,640
所得稅抵免／(費用)	828	(1,144)
淨利潤	2,162	2,496
綜合收益合計	2,162	2,496

二零二三年從合營公司收到股利20百萬美元(合計人民幣138百萬元)，二零二二年從合營公司收到股利7百萬美元(合計人民幣45百萬元)。

19. 權益投資及其他金融資產

(i) 權益投資

	二零二三年	二零二二年
非公開交易之投資		
私募股權基金Kerogen能源基金，按公允價值計入 其他綜合收益 ⁽¹⁾	867	1,052
其他權益投資，按公允價值計入其他綜合收益	19	23
	886	1,075

(1) Kerogen能源基金主要從事石油天然氣領域的投資。對Kerogen能源基金的權益投資被指定為按公允價值計入其他綜合收益。

本年度內，本公司及其附屬公司持有的權益投資直接計入其他綜合收益的公允價值變動為損失人民幣200百萬元(二零二二年：其他綜合收益人民幣1,331百萬元)。

(ii) 其他金融資產

	二零二三年	二零二二年
非流動：		
非公開交易之投資，按公允價值計入損益 理財產品 ⁽¹⁾	4,232	6,026
	4,232	6,026
流動：		
公開交易之投資，按公允價值計入損益 貨幣市場基金	4,088	4,000
非公開交易之投資，按公允價值計入損益 理財產品和結構性存款 ⁽²⁾	40,216	84,209
	44,304	88,209
	48,536	94,235

(1) 理財產品將於二零二五年六月二日(二零二二年：二零二四年十一月五日至二零二五年六月二日)到期。

(2) 理財產品和結構性存款將於二零二四年一月五日至二零二四年十一月五日(二零二二年：二零二三年一月四日至二零二三年十二月六日)到期。

本公司及其附屬公司因其他金融資產計入當年損益的收益金額為人民幣3,080百萬元(二零二二年：人民幣2,058百萬元)。

合併財務報表附註

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)

20. 其他非流動資產

其他非流動資產主要包含一年以上到期的定期存款和用於未來棄置用途的專戶存款。

於二零二三年十二月三十一日，本公司及其附屬公司的一年以上到期的定期存款餘額為人民幣28,853百萬元(二零二二年十二月三十一日：人民幣2,400百萬元)。

按照中國政府《海上油氣生產設施廢棄處置管理暫行規定》要求，本公司及其附屬公司對於中國境內所有合作油田計提了棄置費，並分月存放於由中國政府監督管理的棄置費專戶中。該專戶存款按規定不能提取並用於除未來油氣生產設施棄置外的其他用途。於二零二三年十二月三十一日，該棄置費專戶存款餘額為人民幣9,039百萬元(二零二二年十二月三十一日：人民幣8,360百萬元)。

21. 存貨及供應物

	二零二三年	二零二二年
物料及供應物	4,296	4,611
庫存油	2,813	2,207
減：存貨跌價準備	(658)	(579)
	6,451	6,239

22. 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
	37,128	76	0.20

	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
	38,092	100	0.26

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。

23. 現金及現金等價物和到期日為三個月以上的定期存款

本公司及其附屬公司的現金及現金等價物主要由活期存款和存款期為七天的定期存款組成。存款存放在信譽良好的銀行。

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銀行存款的年加權平均實際利率為2.86%（二零二二年：2.40%）。

24. 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
	61,382	59,789

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。

25. 合同負債

	二零二三年	二零二二年
合同負債	1,383	1,691

本公司及其附屬公司與客戶的天然氣銷售合同載有「照付不議」的條款。客戶支付金額中尚未提氣部分對應金額確認為合同負債。

年初人民幣1,676百萬元的合同負債金額已確認為截至二零二三年十二月三十一日止年度的收入（二零二二年：人民幣1,615百萬元）。

26. 其他應付款及預提費用

	二零二三年	二零二二年
預提工資及應付福利費	2,311	2,246
油田拆除撥備(附註29)	1,552	1,062
其他應付款	8,045	7,368
	11,908	10,676

合併財務報表附註

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)

27. 銀行及其他借款

短期銀行及其他借款⁽¹⁾

實際利率及最終到期日	二零二三年			二零二二年			
	銀行借款	債券	合計	銀行借款	債券	合計	
短期銀行及其他借款							
一般借款	1.08%至2.05%年利率	4,365	-	4,365	4,303	-	4,303
		4,365	-	4,365	4,303	-	4,303
一年內到期的帶息借款							
東固液化天然氣項目 借款三期 ⁽³⁾	SOFR+1.80%至3.88%， 一年內到期	507	-	507	419	-	419
Arctic LNG 2項目借款 ⁽⁴⁾	EURIBOR+1.2%， 一年內到期	93	-	93	48	-	48
一般借款	LPR-1.05%至LPR-0.8%， 一年內到期	83	-	83	3	-	3
債券 ⁽²⁾		-	16,846	16,846	-	18,044	18,044
		683	16,846	17,529	470	18,044	18,514
		5,048	16,846	21,894	4,773	18,044	22,817

長期銀行及其他借款⁽¹⁾

實際利率及最終到期日	二零二三年			二零二二年			
	銀行借款	債券	合計	銀行借款	債券	合計	
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	2,439	-	2,439	2,801	-	2,801
Arctic LNG 2項目借款 ⁽⁴⁾	EURIBOR+1.2%， 二零二六年到期	6,209	-	6,209	5,864	-	5,864
一般借款	LPR-1.05%至LPR-0.8%， 從二零二五年開始至 二零三三年陸續到期	2,648	-	2,648	2,622	-	2,622
債券 ⁽²⁾		-	76,912	76,912	-	91,858	91,858
		11,296	76,912	88,208	11,287	91,858	103,145

(1) 銀行及其他借款餘額包括應付利息。

27. 銀行及其他借款(續)

長期銀行及其他借款⁽¹⁾(續)

(2) 債券詳情如下：

發行方	到期日	票面利率	剩餘本金	
			二零二三年	二零二二年
			十二月三十一日	十二月三十一日
			百萬美元	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	2023年	3.000%	-	2,000
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	2,250
CNOOC Finance (2014) ULC	2044年	4.875%	500	500
CNOOC Petroleum North America ULC	2028年	7.400%	160	160
CNOOC Petroleum North America ULC	2032年	7.875%	404	431
CNOOC Petroleum North America ULC	2035年	5.875%	728	732
CNOOC Petroleum North America ULC	2037年	6.400%	1,195	1,195
CNOOC Petroleum North America ULC	2039年	7.500%	690	696
CNOOC Finance (2015) Australia Pty Ltd	2045年	4.200%	300	300
CNOOC Finance (2015) U.S.A. LLC	2023年	3.750%	-	450
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。

- (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) 於二零二三年十二月三十一日，附屬公司金額為歐元790百萬元的Arctic LNG 2項目銀行借款(二零二二年十二月三十一日：歐元790百萬元)由本公司擔保。

合併財務報表附註

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)

27. 銀行及其他借款(續)

長期銀行及其他借款⁽¹⁾(續)

長期借款的到期日如下：

	二零二三年	二零二二年
償還餘額：		
一年內	683	470
一年至兩年	610	503
兩年至三年	6,849	641
三年至四年	669	6,535
四年至五年	850	699
五年及以上	2,318	2,909
	11,979	11,757
一年內到期計入流動負債的款項	(683)	(470)
	11,296	11,287

與長期借款相關的補充資料：

截止十二月三十一日	年末餘額	年末加權 平均利率	年內加權 平均利率 ⁽¹⁾
二零二三年	11,979	4.86%	3.73%
二零二二年	11,757	2.60%	2.10%

(1) 加權平均利率是每年一月一日及十二月三十一日之利率的平均數。

本年度，長期銀行借款的本金、利息和償還條款均未發生違約情況。

28. 租賃負債

	二零二三年	二零二二年
租賃負債應付額：		
一年以內	2,617	1,986
一年以上兩年以內	2,053	1,612
兩年以上五年以內	3,816	3,117
五年以上	3,807	2,713
	12,293	9,428
減：貼現至現值	(2,218)	(994)
租賃負債合計	10,075	8,434

租賃負債之增量借款利率範圍為3.3%至5.16%(二零二二年：3.3%至5.16%)。

合併財務報表附註

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)

29. 油田拆除撥備

	二零二三年	二零二二年
年初餘額	88,104	76,189
新項目 ⁽¹⁾	6,738	3,471
收購 ⁽¹⁾	-	513
重估 ⁽¹⁾	550	4,743
本年使用	(349)	(710)
核銷	(130)	(31)
棄置撥備貼現值撥回 ⁽²⁾ (附註7)	2,931	2,899
匯兌折算差異	799	1,030
年末餘額	98,643	88,104
一年內到期計入其他應付款及預提費用的撥備(附註26)	(1,552)	(1,062)
年末餘額	97,091	87,042

(1) 該金額包含在附註13油氣資產增加中。

(2) 計算拆除撥備所使用的折現率為3.0%-4.75%(二零二二年：3.0%-4.0%)。

30. 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	47,566,763,984	75,180
於二零二三年十二月三十一日	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	

(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。

合併財務報表附註

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)

31. 儲備

按照中國的法規及中海石油中國的章程，中海石油中國須按要求提取某些法定基金，包括儲備基金和職工獎勵與福利基金。該等法定基金是按彌補以前年度虧損後的淨利潤的一定比例在股息分配前提取。

儲備基金的提取由中海石油中國董事會自行決定。經有關機構批准後，儲備基金只能用於彌補累計虧損或增加股本。

根據國際財務報告準則和香港財務報告準則，職工獎勵與福利基金的提取應於產生時列為支出項目，提取比例由中海石油中國董事會自行決定。職工獎勵與福利基金只能用於特殊獎勵或僱員的集體福利。

於二零二三年十二月三十一日，中海石油中國提取的儲備基金累計人民幣58,069百萬元(二零二二年十二月三十一日：人民幣58,069百萬元)。

根據中國財政部、應急管理部印發的《企業安全生產費用提取和使用管理辦法》，本公司及其附屬公司對在中國境內的石油、天然氣勘探和生產活動按照年產量，提取安全生產基金用於改進安全生產條件。當計提的安全生產基金完全被使用後，額外發生的安全生產基金用途的費用將直接計入到當期損益。

32. 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(聯繫人具有聯交所上市規則第14A章賦予該詞的涵義)之間的交易被認為關聯方交易。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：

32. 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。

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(如綜合框架協議所定義)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根據上述定價原則，通過掛牌、競價、雙邊協商、滾動撮合等方式進行公平交易。

合併財務報表附註

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)

32. 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

	二零二三年	二零二二年
提供勘探作業及配套服務	13,227	12,399
— 其中資本化費用於物業、廠房及設備	7,605	7,017
提供開發及配套服務(含新增新能源業務)	57,764	47,127
提供生產及配套服務(含新增新能源業務)(註解a)	16,469	15,153
提供銷售、管理及輔助性服務(註解b)	3,695	2,222
FPSO船租賃(註解c)*	742	705
	91,897	77,606

* 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14。

(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*

	二零二三年	二零二二年
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)	209,596	234,837
天然氣和液化天然氣的長期銷售(註解e)	27,516	26,787
	237,112	261,624

* 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57%。

(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

	二零二三年	二零二二年
在財務公司的存款利息收入	351	402

(b) 本公司及其附屬公司存款餘額

	二零二三年	二零二二年
在財務公司的存款餘額	21,979	22,308

32. 關聯方交易(續)

(iv) 與中國海油集團及／或其聯繫人之餘額

	二零二三年	二零二二年
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	29	246
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	31,431	34,371
— 包含於租賃負債	6,885	5,146
	38,345	39,763
與中國海油集團及／或其聯繫人的借款(註解g)	5,185	5,154
應收其聯繫人		
— 包含於應收賬款	20,581	20,541
— 包含於其他流動資產	1,041	647
	21,622	21,188

(v) 與合營公司及聯營公司之餘額

	二零二三年	二零二二年
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	171	190

(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在附註37進行了披露。另外，與中國境內國有銀行的銀行存款在二零二三年十二月三十一日餘額列示如下：

	二零二三年	二零二二年
現金及現金等價物	62,687	27,264
到期日為三個月以上的定期存款	18,930	20,264
棄置費用專用賬戶，包含於其他非流動資產(附註20)	9,039	8,360
	90,656	55,888

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。

合併財務報表附註

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)

32. 關聯方交易(續)

(vii) 關鍵管理人員酬金

關鍵管理人員酬金在附註8中列示。

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。
- 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起生效，至二零二五年十二月三十一日終止。根據聯交所上市規則、中國證監會及上交所有關規定，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(二零二二年：人民幣23,500百萬元)，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%的三年期非承諾性迴圈貸款，用於公司一般用途。截至2023年12月31日止年度的利息費用為人民幣44百萬元。該貸款已經於2021年全額提款。

33. 退休福利

本公司及其附屬公司在中國的所有全職僱員均參加政府規定的退休計劃，並在他們退休後由中國政府負責向這些退休的僱員支付退休金。本公司及其附屬公司每年須按該等僱員的基本工資的14%至16%的比率繳費予該政府規定的退休計劃。

本公司應為其於香港工作的所有全職僱員按工資比例的5%計提強制性公積金固定供款。相應的退休金成本於發生時計入費用。

本公司及其附屬公司在海外地區根據當地的勞動法為當地的所有僱員提供退休福利，並根據僱用合同為外籍僱員提供僱員福利。

本年度內本公司及其附屬公司計入合併損益和其他綜合收益表的退休福利成本為人民幣1,340百萬元(二零二二年：人民幣1,161百萬元)。

34. 合併現金流量表附註

稅前利潤與經營業務現金流入淨額的調節如下

	二零二三年	二零二二年
稅前利潤	172,974	194,770
調整：		
利息收入	(4,805)	(2,980)
財務費用	5,354	6,027
匯兌損失／(收益)，淨額	297	(18)
聯營公司之利潤	(850)	(663)
合營公司之利潤	(1,081)	(1,248)
投資收益	(3,080)	(2,058)
減值及跌價準備	3,597	666
折舊、折耗及攤銷	68,947	62,852
處置及沖銷物業、廠房及設備之虧損	5,412	5,424
小計	246,765	262,772
應收賬款及其他流動資產的增加	(215)	(8,686)
存貨與供應物的增加	(361)	(645)
應付及暫估賬款、合同負債和其他應付款及預提費用的增加	8,998	3,134
經營業務所產生的現金淨額	255,187	256,575

合併財務報表附註

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)

34. 合併現金流量表附註(續)

融資活動產生負債的調節情況

下表詳列本公司及其附屬公司因融資活動而產生的負債變動，包括現金及非現金變動。融資活動產生的負債指於本公司及其附屬公司合併現金流量表中過去已分類為或將來會分類為融資活動產生的現金流量的融資活動現金流量。

	銀行及 其他借款 (附註27)	租賃負債 (附註28)	應付股利	合計
二零二二年一月一日	128,222	6,920	–	135,142
融資現金流	(16,773)	(2,446)	(77,378)	(96,597)
新增租賃負債	–	2,874	–	2,874
外幣折算差異	9,770	710	1,039	11,519
財務費用(附註7)	4,743	376	–	5,119
宣佈派發的股利	–	–	76,339	76,339
二零二二年十二月三十一日	125,962	8,434	–	134,396
二零二三年一月一日	125,962	8,434	–	134,396
融資現金流	(22,630)	(3,460)	(58,249)	(84,339)
新增租賃負債	–	4,003	–	4,003
外幣折算差異	2,004	601	614	3,219
財務費用(附註7)	4,766	497	–	5,263
宣佈派發的股利	–	–	57,751	57,751
二零二三年十二月三十一日	110,102	10,075	116	120,293

35. 承諾與或有事項

(i) 資本性承諾

於二零二三年十二月三十一日，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：

	二零二三年	二零二二年
已簽訂合同但未撥備 ⁽¹⁾	45,099	58,346

(1) 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。

於二零二三年十二月三十一日，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14,382百萬元(二零二二年十二月三十一日：人民幣16,967百萬元)。

合營公司資本性承諾：

	二零二三年	二零二二年
已簽訂合同但未撥備	219	92

於二零二三年十二月三十一日，本公司及其附屬公司尚未動用的授信額度約為人民幣53,884百萬元(二零二二年十二月三十一日：人民幣67,671百萬元)。

35. 承諾與或有事項(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。

36. 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二零二三年十二月三十一日和二零二二年十二月三十一日的公允價值約接近其賬面價值。

長期擔保債券的預計公允價值在二零二三年十二月三十一日約為人民幣89,614百萬元(二零二二年十二月三十一日：人民幣101,266百萬元)。該公允價值是參照二零二三年十二月三十一日的市場價格確定的。

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。

合併財務報表附註

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)

36. 金融工具(續)

公允價值等級(續)

於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，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	-	-
	二零二二年 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	1,446	-	1,446	-
其他金融資產－短期				
理財產品及結構性存款	84,209	-	84,209	-
公開交易的貨幣市場基金	4,000	4,000	-	-
其他金融資產－長期				
理財產品	6,026	-	6,026	-
權益投資*				
非公開交易之投資－長期	1,075	-	-	1,075
衍生金融工具				
期貨	30	30	-	-
	96,786	4,030	91,681	1,075
以公允價值計量的負債				
衍生金融工具				
期貨	32	32	-	-
	32	32	-	-

* 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。

36. 金融工具(續)

公允價值等級(續)

分類為第三等級的金融資產主要是本公司的全資附屬公司投資的Kerogen能源基金。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。

本報告年度內不存在公允價值各等級間重分類的金額。

37. 客戶集中度

本公司及其附屬公司的油氣產品大部分是以賒銷形式銷售給少數第三方客戶。本公司及其附屬公司與前五名第三方客戶交易的總收入如下：

	二零二三年	二零二二年
中國石油化工股份有限公司*	32,735	20,663
浙江石油化工有限公司	12,320	12,496
中海(東營)石化有限公司	11,694	12,538
中國石油天然氣股份有限公司*	11,301	4,873
Suncor Energy Inc.	8,255	5,209

* 這些都是與其他國有企業之間的交易。

38. 財務風險管理目標及政策

本公司及其附屬公司主要的金融工具，由銀行貸款，長期擔保債券，債權投資，權益投資及其他金融資產以及現金和短期存款等組成。本公司及其附屬公司還具有其他在運營過程中直接形成的金融資產和負債，如應收賬款、其他應收款、應付及暫估賬款。

本公司及其附屬公司面臨信用風險、油氣價格風險、貨幣風險、利率風險和流動性風險。

公司的高級管理人員監管這些風險，並由各部門提出的財務風險建議和適當的本公司及其附屬公司財務風險管理框架支持。各部門向公司高級管理人員保證，本公司及其附屬公司的財務風險活動都由適當的政策和程序監管，並且財務風險的認定，衡量和管理都符合集團政策和風險偏好。

合併財務報表附註

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)

38. 財務風險管理目標及政策(續)

(i) 信用風險及管理評估

於二零二三年十二月三十一日，本公司及其附屬公司的現金及現金等價物，到期日為三個月以上的定期存款，應收賬款，其他應收款的賬面金額(約人民幣5,256百萬元包含於其他流動資產中)及債權投資代表了本公司及其附屬公司面臨的有關金融資產的最大風險敞口。本公司及其附屬公司並未持有任何抵押物或採取其他信用增強措施以應對與其金融資產相關的信用風險。

為了使信用風險最小化，本公司及其附屬公司管理層已委派團隊負責制訂信用額度和信用審批。承接任何新客戶前，本公司及其附屬公司會使用內部信用評分系統評估潛在客戶之信用品質並確定各客戶之信用額度，本公司及其附屬公司每年會對客戶的信用額度及評分進行覆核。此外，本公司及其附屬公司制定了其他監控程序以確保採取了跟進措施以收回逾期債務。此外，本公司及其附屬公司應用國際財務報告準則第9號／香港財務報告準則第9號的預期信用損失模型或基於撥備矩陣對應收賬款及其他應收款單獨執行減值測試。在這方面，本公司董事認為本公司及其附屬公司的信用風險已顯著降低。

信用集中的風險主要按客戶及地區進行管理。於二零二三年十二月三十一日，本公司及其附屬公司的信用集中風險體現在2.35% (二零二二年十二月三十一日：4.07%)和11.73% (二零二二年十二月三十一日：8.19%)的應收賬款分別源於本公司及其附屬公司的最大第三方客戶和前五方客戶。

(ii) 原油及天然氣價格風險

由於本公司及其附屬公司的原油實現價格主要參照國際市場油價，因此國際油價波動幅度較大會對公司的銷售收入、利潤、資產價值和現金流量有顯著的影響。此外，本公司及其附屬公司部分天然氣銷售合同包括價格調整條款，國際油價、通貨膨脹率及國內天然氣價格政策等因素的變化可能導致天然氣價格變化。油氣價格的變化將會影響本公司及其附屬公司的盈利狀況。

(iii) 貨幣風險

本公司及其附屬公司絕大部分油氣銷售收入為人民幣和美元。自二零零五年七月二十一日起，中國開始實行以市場供求為基礎、參考一籃子貨幣進行調節、有管理的浮動匯率制度。人民幣匯率不再與單一美元掛勾。從二零二三年一月一日起至二零二三年十二月三十一日，人民幣相對美元已貶值了約1.67% (二零二二年：貶值8.46%)。在二零二三年十二月三十一日，本公司及其附屬公司約有86% (二零二二年十二月三十一日：69%)的現金及現金等價物以及到期日為三個月以上且一年以內的定期存款為人民幣，其餘大部分為美元和港幣。本公司及其附屬公司除美元外，還有其他貨幣性風險，如加拿大元及英鎊，但是均不重大。

管理層針對於二零二三年十二月三十一日及二零二二年十二月三十一日本公司及其附屬公司面臨的交易性貨幣風險(即人民幣與美元的兌換率)進行了敏感性分析。根據管理層在二零二三年十二月三十一日的分析，假設人民幣兌美元升值／貶值5%，則本公司及其附屬公司年度利潤和權益應分別增加／減少0.15% (二零二二年十二月三十一日：0.01%)和0.13% (二零二二年十二月三十一日：0.73%)。該敏感性分析，假設人民幣匯率變動在資產負債表日發生，對本公司及其附屬公司面臨重大風險的外幣餘額進行貨幣風險評估，並保持其他變量不變。對二零二二年的分析基於相同的假設。

38. 財務風險管理目標及政策(續)

(iii) 貨幣風險(續)

高級管理層密切監控本公司及其附屬公司所面臨的外幣風險。人民幣對美元的貶值可能產生雙重效應。一方面，本公司及其附屬公司的油氣銷售收入以美元計算的基準價格折算人民幣價格，本公司及其附屬公司的油氣銷售收入可能會因美元對人民幣的升值而增加。另一方面，美元升值使設備與原材料的進口成本也會增加。

(iv) 利率風險

利率風險由本公司及其附屬公司的高級管理層密切監控。截止到二零二三年底，本公司及其附屬公司88.76% (二零二二年：90.34%)的債務為固定利率，加權平均剩餘期限大約為7.97年(二零二二年：7.73年)。固定的利率能降低在不確定的環境下財務成本的波動，因而本公司及其附屬公司預期所面臨的利率變動的風險敞口是不重大的。

(v) 流動性風險

本公司及其附屬公司通過定期監控流動性需求及債務條款的遵循來確保本公司及其附屬公司持有充足的現金及現金等價物，其他金融資產及定期存款以滿足其短期及長期的流動性需求。另外，本公司及其附屬公司還持有一定的銀行借款額度以備臨時需要。

本公司及其附屬公司持有的金融負債按未折現剩餘合同義務的到期期限分析如下：

二零二三年十二月三十一日

	一年以內	一年至兩年	兩年至五年	五年及以上	合計
短期借款	4,388	-	-	-	4,388
長期借款	1,297	1,185	9,089	2,451	14,022
應付及暫估賬款	61,382	-	-	-	61,382
其他應付款	8,416	-	-	-	8,416
應付債券	20,638	17,396	17,143	75,602	130,779
長期應付款	-	3,712	2,863	56	6,631
租賃負債	2,617	2,053	3,816	3,807	12,293
總計	98,738	24,346	32,911	81,916	237,911

二零二二年十二月三十一日

	一年以內	一年至兩年	兩年至五年	五年及以上	合計
短期借款	4,350	-	-	-	4,350
長期借款	879	893	8,650	3,086	13,508
應付及暫估賬款	59,789	-	-	-	59,789
其他應付款	7,143	-	-	-	7,143
應付債券	22,414	19,418	23,184	85,553	150,569
長期應付款	-	2,434	2,878	1,605	6,917
租賃負債	1,986	1,612	3,117	2,713	9,428
總計	96,561	24,357	37,829	92,957	251,704

合併財務報表附註

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)

38. 財務風險管理目標及政策(續)

(vi) 資本管理

本公司及其附屬公司資本管理的主要目標是保證本公司及其附屬公司持續經營的能力並保持健康的資本結構以便支持公司的業務發展，實現股東價值最大化。

本公司及其附屬公司依據經濟情況的變動來管理資本結構並做出適當調整。本公司及其附屬公司通過向股東發放股息，舉借新債或增發新股的方式來維持或調整資本結構。二零二三年度及二零二二年度，本公司及其附屬公司資本管理的目標、政策及流程均未發生變化。

本公司及其附屬公司以資本負債率為基礎來對資本進行監控，資本負債率的計算公式為帶息負債除以總資本(股東權益及帶息負債的合計)。

	二零二三年	二零二二年
銀行及其他借款	110,102	125,962
租賃負債	10,075	8,434
股東權益合計	667,876	598,383
總資本	788,053	732,779
資本負債率	15.2%	18.3%

39. 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。

40. 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。

合併財務報表附註

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)

41. 公司財務狀況表

於報告期末，公司財務狀況表如下：

	二零二三年	二零二二年
非流動資產		
附屬公司權益	218,284	213,337
使用權資產	18	6
非流動資產小計	218,302	213,343
流動資產		
應收附屬公司款項	8,580	3,945
借予附屬公司貸款	34,231	26,489
到期日為三個月以上且一年以內的定期存款	6,496	16,902
現金及現金等價物	11,313	17,032
流動資產小計	60,620	64,368
流動負債		
銀行及其他借款	4,328	4,303
租賃負債	6	6
應交稅金	9	—
其他應付款及預提費用	28	44
流動負債小計	4,371	4,353
流動資產淨值	56,249	60,015
非流動負債		
租賃負債	12	—
非流動負債小計	12	—
淨資產	274,539	273,358
所有者權益		
歸屬於公司股東的權益		
已發行股本	75,180	75,180
儲備	199,359	198,178
所有者權益合計	274,539	273,358

汪東進
董事

周心懷
董事

合併財務報表附註

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)

41. 公司財務狀況表(續)

公司儲備狀況如下：

	折算儲備	其他儲備	留存收益	權益合計
二零二二年一月一日餘額	(22,897)	5,564	207,458	190,125
本年利潤	-	-	61,378	61,378
其他綜合收益，稅後淨額	23,637	-	-	23,637
本年度綜合收益總額	23,637	-	61,378	85,015
特別股息	-	-	(47,372)	(47,372)
二零二二年中期股息	-	-	(28,967)	(28,967)
其他	-	-	(623)	(623)
二零二二年十二月三十一日餘額	740	5,564	191,874*	198,178
二零二三年一月一日餘額	740	5,564	191,874*	198,178
本年利潤	-	-	54,757	54,757
其他綜合收益，稅後淨額	3,907	-	-	3,907
本年度綜合收益總額	3,907	-	54,757	58,664
二零二二年末期股息	-	-	(31,814)	(31,814)
二零二三年中期股息	-	-	(25,669)	(25,669)
二零二三年十二月三十一日餘額	4,647	5,564	189,148*	199,359

* 於二零二三年十二月三十一日，本公司可分配利潤約為人民幣189,148百萬元(二零二二年十二月三十一日：人民幣191,874百萬元)。

42. 比較數字

某些比較數字被進行了調整，以符合本年度的列報披露格式。這些調整金額並不重大。

43. 財務報表之批核

合併財務報表已於二零二四年三月二十一日經董事會批核及准予刊行。

石油和天然氣生產活動補充資料（未經審計）

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)

為了充分反映公司的油氣生產活動，本公司參照美國財務會計準則更新「石油和天然氣開採活動(932號)」對石油和天然氣儲量評估和披露的要求，作出如下披露，提供了本公司及本公司按權益法投資主體的油氣證實儲量估計和經折現的未來預計淨現金流量標準化度量及變化。

(1) 儲量資料

原油與天然氣的儲量估計是通過分析地質與工程資料作出的，並有相當的根據可在將來按現有的經濟與經營情況從已知的油藏中以商業採收量對其進行開採。本公司披露的儲量參照美國證券交易委員會(「SEC」)自二零一零年一月一日起生效的「石油和天然氣報告現代化」最終規則評估。我們還實施了嚴格的內部控制制度，監督整個儲量評估程序和關鍵指標。

二零二三、二零二二年及二零二一年，我們分別對本公司全部證實儲量的94%、89%和74%進行內部評估，其餘儲量由獨立第三方評估。

我們建立了儲量管理委員會(「儲委會」)，儲委會包括相關部門的總經理，並由公司管理層分管儲量的領導擔任主任。儲量管理委員會的主要職責有：

- 審閱儲量政策；
- 審閱證實儲量和其他儲量類別；以及
- 指定儲量評估人員和儲量審計人員

儲委會遵照相關程序指派內部儲量評估工程師和儲量審計師，儲量工程師和審計師都要求有本科以上學位，並分別有五年和十年以上的儲量評估相關工作經歷。

儲量評估工程師和審計師須是專業協會的成員，如中國石油協會，並被要求參加由專業協會或本公司提供的專業培訓。

儲委會將日常運作委派給儲量辦公室，儲量辦公室主要負責監督儲量評估和儲量審計，並定期向儲委會報告。儲量辦公室與勘探開發部等職能部門相獨立。我們的主要儲量主管有30年的油氣行業經驗。

石油和天然氣生產活動補充資料 (未經審計)

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) 儲量資料(續)

本公司的證實淨儲量為本公司所擁有的儲量權益，包括於中國境內自營油氣資產中的全部權益，以及本公司於石油產品分成合同中所擁有的參與權益，減去(i)本公司須支付給中國政府作為礦區使用費的產量以及中國政府按石油產品分成合同應得的留成產量，並減去(ii)石油產品分成合同項下本公司參與權益對應的用以補償外國合作方勘探費用部分的產量，加入本公司於海外國家擁有的油氣田儲量參與權益，減去本公司參與權益對應的應當支付當地政府及滿足當地市場需求的產量(如有)。

本公司採用了本合併財務報表覆蓋的會計期間截止日之前十二個月的首日平均油價為基準，來估計其已證實石油和天然氣儲量。

本公司以經濟利益法確認其在產品分成合同下的石油及天然氣的淨份額儲量。

已開發及未開發的證實儲量：

	中國		海外				合計			
	天然氣		天然氣		合成油	瀝青	天然氣		合成油	瀝青
	石油 (10億立方 百萬桶)	英尺)	石油 (10億立方 百萬桶)	英尺)			石油 (10億立方 百萬桶)	英尺)		
合併附屬公司										
二零二一年十二月三十一日	2,095	7,020	945	1,331	740	144	3,040	8,351	740	144
收購/(處置)儲量	(1)	13	97	33	-	-	96	46	-	-
發現與增加	241	974	189	30	18	4	430	1,004	18	4
採收率提高	63	142	5	-	-	-	68	142	-	-
生產	(336)	(567)	(118)	(156)	(7)	(18)	(454)	(724)	(7)	(18)
對原先估計的修正	219	205	16	(59)	(36)	74	235	146	(36)	74
二零二二年十二月三十一日	2,280	7,786	1,134	1,179	716	204	3,414	8,965	716	204
收購/(處置)儲量	-	3	25	11	-	-	25	13	-	-
發現與增加	266	746	126	13	20	2	392	759	20	2
採收率提高	48	14	-	-	-	-	48	14	-	-
生產	(358)	(638)	(129)	(171)	(7)	(24)	(488)	(809)	(7)	(24)
對原先估計的修正	431	269	87	(22)	(24)	45	517	248	(24)	45
二零二三年十二月三十一日	2,667	8,180	1,242	1,010	705	227	3,910	9,190	705	227
企業按權益法核算的被投資實體										
二零二二年十二月三十一日	1	3	269	626	-	-	270	629	-	-
二零二三年十二月三十一日	1	6	270	637	-	-	271	643	-	-
合併附屬公司及按權益法核算 的被投資實體的儲量合計										
二零二二年十二月三十一日	2,281	7,789	1,403	1,805	716	204	3,684	9,595	716	204
二零二三年十二月三十一日	2,668	8,186	1,512	1,647	705	227	4,180	9,834	705	227

石油和天然氣生產活動補充資料 (未經審計)

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) 儲量資料(續)

證實已開發儲量：

	中國		海外				合計				
	天然氣		天然氣		合成油	瀝青	天然氣		合成油	瀝青	
	石油 (10億立方 百萬桶)	英尺)	石油 (10億立方 百萬桶)	英尺)			石油 (10億立方 百萬桶)	英尺)			石油 (10億立方 百萬桶)
合併附屬公司											
二零二二年十二月三十一日	1,265	4,151	554	971	130	88	1,818	5,122	130	88	
二零二三年十二月三十一日	1,595	4,575	631	789	107	96	2,226	5,364	107	96	
企業按權益法核算的被投資實體											
二零二二年十二月三十一日	1	3	143	376	-	-	144	379	-	-	
二零二三年十二月三十一日	1	6	145	388	-	-	145	394	-	-	

證實未開發儲量：

	中國		海外				合計				
	天然氣		天然氣		合成油	瀝青	天然氣		合成油	瀝青	
	石油 (10億立方 百萬桶)	英尺)	石油 (10億立方 百萬桶)	英尺)			石油 (10億立方 百萬桶)	英尺)			石油 (10億立方 百萬桶)
合併附屬公司											
二零二二年十二月三十一日	1,016	3,635	580	208	586	115	1,596	3,844	586	115	
二零二三年十二月三十一日	1,072	3,605	612	221	599	130	1,684	3,826	599	130	
企業按權益法核算的被投資實體											
二零二二年十二月三十一日	-	-	126	250	-	-	126	250	-	-	
二零二三年十二月三十一日	-	-	125	249	-	-	125	249	-	-	

石油和天然氣生產活動補充資料 (未經審計)

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)

(2) 經貼現的未來淨現金流量標準化度量及其變化

本公司採用了報告日之前的12個月的首日平均油價用於估計未來探明儲量中的年產量，以確定未來的現金流量。

未來的開發成本是以價格不變為假設基礎，並假設現有的經濟、經營與法規情況會繼續存在而作出的估計。未來的開發成本是以價格不變為假設基礎，並假設現有的經濟、經營與法規情況會繼續存在而作出的估計。未來的所得稅是通過將年末法定稅率根據現有法律和法規扣除了油氣資產的稅項費用之後估計的未來稅前現金流量而計算得出的。貼現是將估計的未來淨現金流量以10%的貼現率計算得出的。

管理層認為，該等資料並不代表石油與天然氣儲量的公允市價，或估計的未來現金流量的現值，因為該資訊沒有考慮潛在儲量的經濟價值，且採用10%的貼現率亦是有主觀性的，同時價格也通常不斷變化。

估計未來淨現金流量的現值：

合併附屬公司	附註	二零二三年			二零二二年		
		中國	海外	合計	中國	海外	合計
未來現金收入	(1)	2,295,064	1,167,001	3,462,065	2,162,624	1,309,079	3,471,703
未來作業費用		(816,220)	(433,858)	(1,250,078)	(811,963)	(491,174)	(1,303,137)
未來開發費用	(2)	(244,336)	(185,554)	(429,890)	(231,706)	(171,751)	(403,457)
未來所得稅		(243,754)	(88,482)	(332,236)	(228,230)	(123,465)	(351,695)
未來現金流量	(3)	990,754	459,108	1,449,862	890,724	522,690	1,413,414
10%貼現率		(351,850)	(215,878)	(567,728)	(319,462)	(264,266)	(583,728)
標準化度量		638,904	243,229	882,133	571,262	258,424	829,686

(1) 未來現金流量包括本公司在自營油氣資產中的全部權益和石油產品分成合同項下的參與權益，減去(i)支付給中國政府作為礦區使用費的產量以及中國政府按石油產品分成合同應得的留成油產量，並減去(ii)中國石油產品分成合同中項目下本公司參與權益對應的用以補償外國合作方勘探費用的部分及加入本公司於海外國家擁有的油氣田儲量參與權益，減去本公司參與權益對應的應當支付當地政府及滿足當地市場需求的產量。

(2) 未來開發成本包括預計的開發鑽井和建造生產平台的成本。

(3) 未來淨現金流量已考慮拆除海上生產平台和海上油氣資產的預計拆除費用。

石油和天然氣生產活動補充資料 (未經審計)

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)

(2) 經貼現的未來淨現金流量標準化度量及其變化(續)

估計未來淨現金流量的現值：

合併單元的標準化度量(人民幣百萬元)	二零二三年	二零二二年
年初標準化計算值	829,686	519,614
銷售收入減礦區使用費及生產費用	(270,826)	(303,040)
銷售價格的淨變化減礦區使用費及生產費用	(139,860)	369,842
延伸、新發現及提高採收率，減未來生產和開發成本後淨額	138,060	180,248
估計未來開發成本的變化	(70,662)	(95,478)
本年發生的開發成本	108,020	77,653
儲量估計的修正	129,677	61,458
貼現增加	109,650	66,217
所得稅的淨變化	15,700	(96,165)
收購油氣資產	8,572	23,956
時間及其他方面的變化	24,116	25,380
年末標準化計算值	882,133	829,686

公司資訊

董事會

非執行董事

汪東進(董事長)
溫冬芬

執行董事

周心懷(首席執行官及總裁)

獨立非執行董事

趙崇康
邱致中
林伯強
李淑賢

審核委員會

李淑賢(主席、財務專家)
趙崇康
溫冬芬

提名委員會

汪東進(主席)
邱致中
林伯強

薪酬委員會

趙崇康(主席)
李淑賢

戰略與可持續發展委員會

汪東進(主席)
周心懷
邱致中
林伯強

其他高級管理人員

曹新建(執行副總裁)
孫福街(副總裁)
徐玉高(總法律顧問、法規主任兼董事會秘書)
閻洪濤(副總裁)
徐長貴(勘探副總師)
王欣(首席財務官)

聯席公司秘書

徐玉高(兼)
徐惜如

主要往來銀行：

中國銀行
中國工商銀行
中國建設銀行
中國銀行(香港)有限公司
花旗銀行
美國銀行

股票過戶登記處

港股：
香港證券登記有限公司
香港灣仔皇后大道東183號
合和中心17樓1712-1716室
A股：
中國證券結算登記有限責任公司上海分公司
上海市浦東新區楊高南路188號

股票代碼

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

投資者關係

電話：(8610) 8452 0883
傳真：(8610) 8452 1441
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

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.cnooltd.com

CNOOC LIMITED

www.cnooc ltd.com

