



CNOOC Limited
中国海洋石油有限公司

SEHK 香港聯合交易所股票代碼：00883

NYSE 紐約證券交易所股票代碼：CEO

TSX 多倫多證券交易所股票代碼：CNU

2021

INTERIM REPORT

中期報告





2	董事長致辭
4	主要指標
5	業務回顧
11	中期簡明合併損益及其他綜合收益表
13	中期簡明合併財務狀況表
15	中期簡明合併股東權益變動表
16	中期簡明合併現金流量表
17	中期簡明合併財務報表附註
48	中期簡明合併財務報表審閱報告
49	其他資料



董事長致辭

尊敬的各位股東：

二零二一年上半年，隨著世界經濟逐漸復蘇，國際油價波動回升。但新冠肺炎疫情演變、能源行業加速轉型等使公司發展的環境發生了深刻變化。

面對複雜形勢，我們強化戰略引領，扎實推進生產經營各項工作，增儲上產再上新台階，重大工程投產振奮人心，淨利潤大幅增長，科技攻關和低碳發展穩步推進，取得了亮麗的經營業績。

上半年，公司增儲上產持續發力，共獲得9個勘探新發現，成功評價14個含油氣構造。在國內，高效評價壘利10-2構造，基本落實探明地質儲量近億噸；旅大10-6構造獲高產油氣流，初步探明為中型油氣田；文昌9-7構造評價獲得突破，成為該凹陷近10年來最大的石油勘探發現。通過甩開勘探，在寶島21-1構造測試獲高產氣流，初步展現千億方天然氣儲量規模前景。在海外，圭亞那Stabroek區塊獲得兩個新發現。這些新發現進一步鞏固了公司可持續發展的資源基礎。

我們認真抓好工程建設，目前，包括中國首個海上大型深水自營氣田陵水17-2氣田在內的六個新項目已安全投產，這將有力地推動公司油氣上產，其他在建的多個重點項目也在有序推進。上半年，公司油氣淨產量再創歷史新高，達278.1百萬桶油當量，同比增長7.9%。其中，國內淨產量達192.8百萬桶油當量，同比上升10.8%。

我們把握住油價回升機遇，取得了好於預期的經濟效益。上半年淨利潤達人民幣333.3億元，每股盈利人民幣0.75元，同比大幅增長221.0%。公司克服大宗商品價格上漲等因素，持續開展提質降本增效，桶油主要成本為28.98美元，桶油作業費為7.31美元，繼續鞏固成本競爭優勢。基於公司良好的財務表現，為與股東分享公司發展成果，董事會已決定派發2021年中期股息每股0.30港元(含稅)。



我們深化科技創新增效，自主研發服務於陵水17-2氣田群開發的全球首座十萬噸級深水半潛式生產儲油平台「深海一號」能源站投產，突破了多項關鍵核心技術。中國首個海上智能氣田群—東方氣田群建成，標誌著海上油氣生產運營智能化和數字化取得重大進展。我們積極落實低碳發展，成立新能源部，推動新能源業務與油氣業務同步協調發展；穩步推進岸電工程，提高了油氣田低碳生產水平。我們強化風險管理，開展安全風險隱患排查、整改，促進安全生產管理再提升。

展望下半年，公司上下將團結一心、銳意進取，堅持高質量發展，堅持油氣增儲上產，鞏固成本競爭優勢，持續推動科技創新，加快低碳發展步伐，奮力完成全年生產經營目標，以優異的業績回報股東。

汪東進
董事長

香港，二零二一年八月十九日

主要指標

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
淨利潤，人民幣百萬元	33,326	10,383
每股基本盈利，人民幣元	0.75	0.23
油氣銷售收入合計，人民幣百萬元	100,625	66,335
收入合計，人民幣百萬元	110,233	74,560
每股中期股息，港元(含稅)	0.30	0.20
淨產量*		
石油液體，百萬桶	222.6	205.5
天然氣，十億立方英尺	323.1	304.5
合計，百萬桶油當量	278.1	257.9

* 包括公司享有的按權益法核算的被投資實體的權益，其中，2021年上半年約9.6百萬桶油當量，2020年上半年約9.7百萬桶油當量。

2021年上半年，中國經濟持續穩定恢復、穩中向好，但全球疫情仍在持續演變，油氣供需平衡深度調整，能源行業低碳轉型步伐加快，外部環境更趨嚴峻複雜。同時，中美經貿摩擦升級使公司面臨較大的資本市場壓力，公司股東結構發生巨大變化。2021年2月26日，紐約證券交易所宣佈對中海油的美國存托股份啓動退市程序且自3月9日起暫停了公司美國存托股份的交易。2021年3月10日，公司向紐約證券交易所提出復議要求。目前，復議程序正在進行中。

面對複雜多變的形勢，公司堅持戰略引領，持續穩步推進油氣增儲上產，高效有序推動重點工程建設，勘探保持良好態勢，科技增效成果顯著，順利完成了上半年生產經營任務。

勘探

公司堅持把勘探放在生產經營首要位置，以尋找大中型油氣田為主線，加大風險勘探力度。上半年共獲得9個勘探新發現，成功評價14個含油氣構造。在中國，堅持價值勘探，加大天然氣勘探力度，高效實施風險勘探；在海外，聚焦戰略核心區，圭亞那Stabroek區塊持續取得新進展，繼續夯實儲量基礎。

中國海域獲7個新發現，成功評價14個含油氣構造。7個新發現分別為曹妃甸11-3東、秦皇島35-5、番禺11-12、惠州33-4、西江30-1、陸豐13-8和烏石16-5。公司高效評價壘利10-2岩性油氣藏，展現億噸級規模勘探前景；成功評價旅大10-6構造，測試獲得高產油氣流，初步探明為中型油氣田；成功評價文昌9-7構造，為該凹陷近10年來石油勘探最大發現，有望成為中型油氣田；新發現陸豐13-8，整體探明地質儲量超千萬噸，進一步提升了陸豐南區儲量規模。通過甩開勘探，在寶島21-1構造測試獲高產氣流，展現千億方天然氣儲量規模前景。

業務回顧

在海外，圭亞那Stabroek區塊獲得2個新發現，分別為Uaru-2和Longtail-3。目前該區塊可採資源量已超過90億桶油當量，進一步夯實了公司在海外發展的資源基礎。

上半年完成勘探井114口，採集三維地震資料9,122平方公里。此外，完成陸上非常規井55口。

截至二零二一年六月三十日，公司主要勘探工作量如下表：

	勘探井 預探井	評價井	地震數據 三維地震(km ²)
中國海域(自營)	31	74	6,421
中國海域(合作)	1	-	-
海外	4	4	2,701
合計	36	78	9,122



工程建設與開發生產

上半年，公司精心組織作業資源，統籌加快產能建設，計劃年內投產的19個新項目中，陵水17-2氣田群、流花29-2氣田、曹妃甸6-4油田、澗洲11-2油田二期項目、旅大29-1油田和流花21-2油田目前均已投產。渤中26-3油田擴建、曹妃甸11-6油田擴建、旅大5-2北油田、旅大6-2油田、秦皇島／曹妃甸岸電工程、陸豐油田群區域開發項目及英國北海Buzard二期項目正在進行安裝調試；渤中19-4油田調整、錦州31-1氣田、壘利16-1油田、壘利6-1油田4-1區塊開發項目及巴西Mero一期項目正在進行陸地建造。

公司重大項目取得重要突破。中國海域首個大型深水自營氣田陵水17-2氣田於6月25日投產，標誌著中海油海上油氣勘探開發實現1,500米超深水的重大跨越。該氣田投產後將連續10年穩產天然氣30億方，成為滿足粵港瓊地區用氣需求的重要來源之一，並將帶動周邊及後續氣田的高效開發，助力公司低碳發展。

上半年，公司油氣淨產量創歷史新高，達278.1百萬桶油當量，同比上升7.9%。其中，中國淨產量為192.8百萬桶油當量，同比上升10.8%，主要是由於南海東部的流花16-2/20-2和渤海的旅大16-3/21-2等項目投產。海外淨產量為85.4百萬桶油當量，同比上升1.7%，主要是阿布扎比項目權益併購和圭亞那Liza油田一期等新項目帶來的產量貢獻。上半年，公司石油液體和天然氣產量佔比分別為80%和20%。石油產量同比增長8.4%，主要得益於新油田的投產；天然氣產量同比上升6.1%，主要是中國陸上非常規氣田和南海西部東方13-2等項目帶來的產量貢獻。

業務回顧

產量摘要

	2021年上半年			2020年上半年		
	石油液體 (百萬桶)	天然氣 (十億 立方英尺)	油氣合計 (百萬 桶油當量)	石油液體 (百萬桶)	天然氣 (十億 立方英尺)	油氣合計 (百萬 桶油當量)
中國						
渤海	87.8	30.7	92.9	82.1	28.3	86.8
南海西部	19.2	80.7	33.3	20.0	76.3	33.2
南海東部	46.0	71.7	58.0	36.2	73.2	48.4
東海	1.2	13.2	3.3	1.1	10.4	2.8
陸上	-	31.9	5.3	-	16.0	2.7
合計	154.1	228.1	192.8	139.4	204.2	173.9
海外						
亞洲(不含中國)	11.9	27.3	16.8	7.8	27.0	12.6
大洋洲	0.7	19.0	4.4	0.8	21.9	5.1
非洲	15.9	-	15.9	17.3	-	17.3
北美洲(不含加拿大)	11.9	22.1	15.5	11.7	24.3	15.8
加拿大	11.3	-	11.3	9.6	0.05	9.6
南美洲	9.9	26.0	14.3	8.5	25.4	12.9
歐洲	7.0	0.6	7.1	10.4	1.6	10.7
合計	68.5	95.0	85.4	66.1	100.3	83.9
總計*	222.6	323.1	278.1	205.5	304.5	257.9

* 包括公司享有的按權益法核算的被投資實體的權益，其中，2021年上半年約9.6百萬桶油當量，2020年上半年約9.7百萬桶油當量。

科技創新

公司堅持以科技創新引領高質量發展，助力增儲上產。由公司自主研發的服務於陵水17-2氣田開發的全球首座10萬噸級深水半潛式生產儲油平台「深海一號」能源站於上半年成功投產，突破多項關鍵核心技術，標誌著公司已具備1500米超深水自營勘探開發能力。公司繼續加強信息化建設，完成9個海上平台的無人化技術改造，開展智能油田系統試運行。中國首個海上智能氣田群—東方氣田群建成，實現智能化系統覆蓋開發生產全流程，生產效率大幅提高，公司數字化轉型邁出堅實步伐。

低碳發展

公司積極發展新能源業務，加強頂層設計，進一步明確低碳轉型路徑。上半年，成立新能源部，負責制定新能源業務發展規劃和業務佈局管理，助推「碳達峰、碳中和」目標落地落實。同時，利用豐富的海上生產作業和管理經驗，積極推動海上風電規模化發展。公司加快低碳減排步伐，推動海上平台生產污水減排；通過提高天然氣產量佔比，穩步推動岸電工程，實施節能減排計劃，提高低碳生產水平。

資本支出

上半年，共完成資本支出人民幣360億元。其中，勘探投資為83億元，同比增加20%，主要是由於勘探工作量增加；開發投資為191億元，同比下降12%，主要是由於大型項目同比減少，工程投資減少，同時已有大型項目的施工高峰期已過，工程建設進入收尾階段；生產資本化投資為84億元，同比增加24%，主要是由於調整井等工作量增加。

成本費用

二零二一年上半年，公司持續推動增儲上產，各項成本費用較去年同期有所回升。作業費用為人民幣12,711百萬元，比去年同期的11,346百萬元上漲了12.0%，桶油作業費用為7.31美元／桶油當量，比去年同期6.50美元／桶油當量上漲12.5%，主要是部分油田按計劃大修以及人民幣對美元升值的影響。除所得稅外其他稅項為人民幣4,879百萬元，比去年同期的3,421百萬元上漲了42.6%，桶油除所得稅外的其他稅項為2.81美元／桶油當量，比去年同期1.96美元／桶油當量上漲43.2%，主要是油價上升的影響。勘探費用為人民幣5,025百萬元，比去年同期的2,560百萬元上漲了96.3%，主要是北美核銷勘探井的影響。折舊、折耗和攤銷為人民幣28,916百萬元，比去年同期的26,309百萬元上漲9.9%，其中，桶油折舊、折耗和攤銷(不含與油田拆除撥備相關的折舊、折耗和攤銷(“拆除費”))為15.79美元／桶油當量，比去年同期14.16美元／桶油當量上漲11.5%，主要是產量結構變化以及人民幣對美元升值的綜合影響。桶油拆除費為0.84美元／桶油當量，比去年同期0.92美元／桶油當量下降7.9%。

下半年工作計劃

下半年，公司將全力以赴完成全年生產經營目標，持續推動油氣增儲上產，推進重大工程建設；繼續開展提質降本增效，加強桶油主要成本管控，鞏固成本競爭優勢；扎實推進科技創新，加快低碳發展步伐，加強節能低碳全過程管控，大力推動新能源業務與油氣業務的協同發展；與此同時，保持高標準的健康安全環保水平。

中期簡明合併損益及其他綜合收益表(未經審計)

截至二零二一年六月三十日止六個月
(除每股數據外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	截至六月三十日止六個月 二零二一年	二零二零年
收入			
與客戶簽訂的合同產生的收入			
油氣銷售收入	3	100,625	66,335
貿易收入	3	6,370	6,497
其他收入		3,238	1,728
		110,233	74,560
費用			
作業費用		(12,711)	(11,346)
除所得稅外的其他稅項	6(ii)	(4,879)	(3,421)
勘探費用		(5,025)	(2,560)
折舊、折耗及攤銷		(28,916)	(26,309)
石油特別收益金	6(iii)	(335)	(79)
確認的資產減值及跌價準備，淨額		(57)	(3,133)
原油及油品採購成本		(6,251)	(6,179)
銷售及管理費用		(3,872)	(3,807)
其他		(2,738)	(2,147)
		(64,784)	(58,981)
營業利潤			
利息收入		45,449	15,579
財務費用	5	542	758
匯兌收益/(損失)，淨額		(2,838)	(3,130)
投資收益		177	(16)
聯營公司之利潤		1,079	1,786
合營公司之利潤/(損失)		365	202
其他收益/(費用)，淨額		104	(224)
		95	(9)
稅前利潤			
所得稅費用	6(i)	44,973	14,946
		(11,647)	(4,563)
淨利潤			
		33,326	10,383
淨利潤歸屬於：			
本公司股東的權益		33,329	10,383
非控制性權益		(3)	-
		33,326	10,383

中期簡明合併損益及其他綜合收益表(未經審計)(續)

截至二零二一年六月三十日止六個月
(除每股數據外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二一年	二零二零年
其他綜合(費用)／收益			
後續可能重分類到損益的項目			
匯兌折算差異		(1,802)	2,714
聯營公司其他綜合費用		(2)	(55)
其他後續不會分類至損益的項目			
被指定為按公允價值計入其他綜合收益之權益			
投資之公允價值變動		815	(1,198)
其他		71	–
其他綜合(費用)／收益合計，稅後淨額		(918)	1,461
本期稅後綜合收益合計		32,408	11,844
綜合收益歸屬於：			
本公司股東的權益		32,411	11,844
非控制性權益		(3)	–
		32,408	11,844
歸屬於本公司股東的本期每股盈利			
基本(人民幣元)	7	0.75	0.23
攤薄(人民幣元)	7	0.75	0.23

本期宣告中期股息詳情請參見中期簡明合併財務報表附註8。

中期簡明合併財務狀況表(未經審計)

二零二一年六月三十日
(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零二一年 六月三十日	二零二零年 十二月三十一日
非流動資產			
物業、廠房及設備	9	448,123	446,668
使用權資產	9	8,943	9,161
無形資產	10	14,827	15,129
聯營公司投資		23,686	23,544
合營公司投資		18,740	18,822
債權投資		4,737	3,620
權益投資	17	2,343	1,829
遞延所得稅資產		27,433	27,751
其他非流動資產		11,676	11,360
非流動資產小計		560,508	557,884
流動資產			
存貨及供應物		6,234	5,644
應收賬款	11	25,324	18,982
其他金融資產	17	68,762	61,662
其他流動資產		11,669	11,272
到期日為三個月以上的定期存款		36,247	41,812
現金及現金等價物		47,282	24,019
流動資產小計		195,518	163,391
流動負債			
銀行及其他借款	13	15,330	11,217
應付及暫估賬款	12	43,875	41,203
租賃負債		1,266	1,297
合同負債		1,213	1,544
其他應付款及預提費用		11,471	12,139
應付股利		9,288	—
應交稅金		8,282	7,452
流動負債小計		90,725	74,852
流動資產淨值		104,793	88,539
總資產減流動負債		665,301	646,423

中期簡明合併財務狀況表(未經審計)(續)

二零二一年六月三十日

(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零二一年 六月三十日	二零二零年 十二月三十一日
非流動負債			
銀行及其他借款	13	114,035	125,013
租賃負債		5,911	6,022
油田拆除撥備		72,107	69,444
遞延所得稅負債		5,810	5,119
其他非流動負債		9,816	6,895
非流動負債小計		207,679	212,493
淨資產		457,622	433,930
所有者權益			
已發行股本	14	43,081	43,081
儲備		413,728	390,627
歸屬於公司股東的權益		456,809	433,708
非控制性權益		813	222
所有者權益合計		457,622	433,930

中期簡明合併股東權益變動表(未經審計)

截至二零二一年六月三十日止六個月
(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	歸屬於本公司股東的權益								
	股本	累計折 算儲備	法定及 非分配 儲備金	其他 儲備	留存 收益	擬派期 未股息	合計	非控制 性權益	權益 合計
二零二零年一月一日餘額	43,081	(1,152)	70,000	525	317,678	18,055	448,187	39	448,226
本期利潤	-	-	-	-	10,383	-	10,383	-	10,383
其他綜合收益/(費用), 稅後淨額	-	2,714	-	(1,253)	-	-	1,461	-	1,461
綜合收益/(費用)總額	-	2,714	-	(1,253)	10,383	-	11,844	-	11,844
二零一九年末期股息	-	-	-	-	(297)	(18,055)	(18,352)	-	(18,352)
其他	-	-	-	-	-	-	-	49	49
二零二零年六月三十日 餘額	43,081	1,562	70,000	(728)	327,764	-	441,679	88	441,767
二零二一年一月一日餘額	43,081	(13,135)	70,000	(728)	325,176	9,314	433,708	222	433,930
本期利潤	-	-	-	-	33,329	-	33,329	(3)	33,326
其他綜合收益/(費用), 稅後淨額	-	(1,802)	-	884	-	-	(918)	-	(918)
綜合收益/(費用)總額	-	(1,802)	-	884	33,329	-	32,411	(3)	32,408
二零二零年末期股息	-	-	-	-	26	(9,314)	(9,288)	-	(9,288)
股東注資	-	-	-	-	-	-	-	594	594
其他	-	-	-	(22)	-	-	(22)	-	(22)
二零二一年六月三十日 餘額	43,081	(14,937)	70,000	134	358,531	-	456,809	813	457,622

中期簡明合併現金流量表(未經審計)

截至二零二一年六月三十日止六個月
(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
經營活動產生的淨現金流入	64,159	34,213
投資活動產生的淨現金流出	(31,870)	(23,236)
融資活動產生的淨現金流出	(8,653)	(15,528)
現金及現金等價物的淨增加／(減少)額	23,636	(4,551)
現金及現金等價物的期初餘額	24,019	33,679
外幣折算差異影響，淨額	(373)	308
現金及現金等價物的期末餘額	47,282	29,436

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

1. 公司組織及主要經營活動

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

本公司註冊辦公地點為香港花園道1號中銀大廈65層。

本公司董事(「董事」)認為本公司的母公司及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(「中國海油」)。

於二零二一年六月三十日，本公司直接或間接擁有下列主要附屬公司、合營公司以及聯營公司的權益：

公司名稱	註冊成立/ 設立地點	已發行及繳足之普通 股股本/註冊資本	本集團應佔 股本權益 百分比	主要業務
直接控股的附屬公司：				
中海石油(中國)有限公司 ⁽¹⁾	中國天津	200億元人民幣	100%	在中國從事海上油氣勘探、開發、生產及銷售活動，以及在中國從事頁岩氣勘探活動
中海油國際貿易有限責任公司 ⁽¹⁾	中國海南	4億元人民幣	100%	油氣銷售與貿易
中國海洋石油(新加坡)國際有限公司	新加坡	300萬新加坡元	100%	在中國境外從事油氣產品銷售及市場推廣活動
中國海洋石油國際有限公司	英屬維京群島	24,000,000,002美元	100%	投資控股
中海油財務(2003)有限公司	英屬維京群島	1,000美元	100%	債券發行
中海油財務(2011)有限公司	英屬維京群島	1,000美元	100%	債券發行
中海油財務(2012)有限公司	英屬維京群島	1,000美元	100%	債券發行
中海油財務(2013)有限公司	英屬維京群島	1,000美元	100%	債券發行
CEPR Limited	中國香港	1,299,384,361.05歐元	100%	投資控股

中期末經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

1. 公司組織及主要經營活動(續)

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	本集團應佔 股本權益 百分比	主要業務
間接控股的附屬公司⁽²⁾:				
中海石油深海開發有限公司 ⁽³⁾	中國珠海	222.8億元人民幣	100%	在中國從事深水及低品位油氣田開採、南海油氣田石油天然氣勘探、開發及油氣生產、銷售活動
中聯煤層氣有限責任公司 ⁽³⁾	中國北京	13.11億元人民幣	100%	在中國境內從事煤層氣開採、銷售、煤層氣地面開採、氣體礦產勘查、煤層氣田範圍內的淺層氣開發利用
中海油東南亞有限公司	百慕達	12,000美元	100%	投資控股
CNOOC Muturi Limited	曼島	7,780,770美元	100%	在印度尼西亞從事油氣勘探、開發及生產活動
CNOOC NWS Private Limited	新加坡	2新加坡元	100%	在澳大利亞從事海上油氣勘探、開發及生產活動
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 Iraq Limited	英屬維京群島	1美元	100%	在伊拉克提供油氣勘探、開發服務

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

1. 公司組織及主要經營活動(續)

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	本集團應佔 股本權益 百分比	主要業務
間接控股的附屬公司 ⁽²⁾ (續):				
CNOOC Canada Energy Ltd.	加拿大	100普通股無面值 103,000優先股無面值	100%	在加拿大從事油砂勘探、開發及生產活動
CNOOC Uganda Ltd	烏干達	100萬烏干達先令	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 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
Nexen Petroleum Nigeria Limited	尼日利亞	3,000萬奈拉	100%	在尼日利亞從事油氣勘探、開發及生產活動
CNOOC Energy U.S.A. LLC	美國	不適用	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 Oil Sands Canada	加拿大	不適用	100%	在加拿大從事油氣勘探、開發及生產活動

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

1. 公司組織及主要經營活動(續)

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	本集團應佔 股本權益 百分比	主要業務
間接控股的附屬公司⁽²⁾				
(續):				
CNOOC PETROLEUM BRASIL LTDA.	巴西	7,394,689,600雷亞爾	100%	在巴西從事油氣勘探、 開發及生產活動
CNOOC Finance (2014) ULC	加拿大	100普通股無面值	100%	債券發行
CNOOC Finance (2015) U.S.A. LLC	美國	不適用	100%	債券發行
CNOOC Finance (2015) Australia Pty Ltd	澳大利亞	1美元	100%	債券發行
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
合營公司:				
BC ENERGY INVESTMENTS CORP.	英屬維京群島	102,325,582美元	50%	投資控股
聯營公司:				
上海石油天然氣有限 公司 ⁽³⁾	中國上海	9億元人民幣	30%	在中國從事石油、天然 氣及相關產品的生產、 加工及技術諮詢業務
中海石油財務有限責任 公司 ⁽³⁾	中國北京	40億元人民幣	31.8%	向中國海油及其成員單 位提供存款、轉賬、結 算、貸款、貼現等金融 服務

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

1. 公司組織及主要經營活動(續)

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	本集團應佔 股本權益 百分比	主要業務
聯營公司(續):				
江蘇雙創新能源開發有限 公司 ⁽³⁾	中國江蘇	9.6億元人民幣	47%	新能源技術研發、技術 諮詢、技術服務；風力 發電；電力系統及電氣 設備技術服務；電力工 程施工(憑資質證書經 營)；發電機組安裝、調 試、維修
Arctic LNG 2 LLC	俄羅斯聯邦	15,975,910,000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) 根據中國法律註冊的外商獨資企業。

(2) 除中海石油深海開發有限公司及中聯煤層氣有限責任公司為通過中海石油(中國)有限公司(「中海石油中國」)間接控股外，其他均為通過中國海洋石油國際有限公司間接控股。

(3) 根據中國法律註冊的有限責任公司。

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

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

2. 編製基礎及會計政策

編製基礎

截至二零二一年六月三十日止六個月的本中期簡明合併財務報表是根據國際會計準則第34號「中期財務報告」／香港會計準則第34號「中期財務報告」及香港聯合交易所有限公司的《證券上市規則》(「上市規則」)編製的。

本中期簡明合併財務報表不包括年度財務報表中披露的全部信息和事項，閱覽時應結合本集團截至二零二零年十二月三十一日止的年度財務報表。

本中期報告中所載作為比較信息之截至二零二零年十二月三十一日止的年度財務資料，不構成但擷取自本公司該年度法定年度合併財務報表。根據公司條例(香港法例第622章)(「公司條例」)第436條規定，有關該等法定財務報表所須披露之其他資料如下：

根據公司條例第662(3)條及附表6第3部分規定，本公司已將截至二零二零年十二月三十一日止的年度財務報表提交至公司註冊處。

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

主要會計政策

除了首次適用的於二零二一年一月一日開始之集團財務年度生效之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，編製本中期簡明合併財務報表所採用的會計政策及計算方法與截至於二零二零年十二月三十一日的年度財務報表一致。本期適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集團的披露及中期簡明合併財務報表中確認的金額沒有產生重大影響。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

3. 油氣銷售收入及貿易收入

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

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

付款通常在油氣交付後三十天內到期。對於支付與轉移間隔期間少於一年的商品或服務合同，為便於實務操作，本集團未就合同中存在的重大融資成分調整交易價格。

中期末經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

4. 分部資料

本集團於全球範圍內從事上游石油業務，包括常規油氣業務、頁岩油氣業務、油砂業務和其他非常規油氣業務。本集團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集團主要經營決策者通過審查經營分部的財務信息來進行資源分配和績效評價的決策。

下表根據本集團之業務分部呈列收入、利潤或損失、資產和負債：

	勘探及生產		貿易業務		公司		抵銷		合併	
	截至六月三十日止六個月		截至六月三十日止六個月		截至六月三十日止六個月		截至六月三十日止六個月		截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年	二零二一年	二零二零年	二零二一年	二零二零年	二零二一年	二零二零年	二零二一年	二零二零年
外部收入	57,485	61,176	52,264	13,258	484	126	-	-	110,233	74,560
分部間收入*	45,910	6,761	(45,910)	(6,761)	10	(27)	(10)	27	-	-
合計收入**	103,395	67,937	6,354	6,497	494	99	(10)	27	110,233	74,560
本期分部 利潤/(損失)	33,264	10,485	(202)	192	4,641	(323)	(4,377)	29	33,326	10,383

	勘探及生產		貿易業務		公司		抵銷		合併	
	二零二一年	二零二零年	二零二一年	二零二零年	二零二一年	二零二零年	二零二一年	二零二零年	二零二一年	二零二零年
	六月三十日	十二月三十一日	六月三十日	十二月三十一日	六月三十日	十二月三十一日	六月三十日	十二月三十一日	六月三十日	十二月三十一日
其他分部資料										
分部資產	590,861	567,224	19,473	3,781	492,340	427,400	(346,648)	(277,130)	756,026	721,275
分部負債	(396,441)	(404,959)	(17,473)	(2,244)	(197,656)	(201,981)	313,166	321,839	(298,404)	(287,345)

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

** 本集團於中期簡明合併損益及其他綜合收益表中確認的銷售收入的73%（截至二零二零年六月三十日止六個月：72%）來自於中國地區客戶，同時其他個別地域客戶貢獻的銷售收入均不超過10%。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

5. 財務費用

截至二零二一年六月三十日止六個月，於中期簡明合併損益及其他綜合收益表所確認隨時間推移而增加的棄置撥備貼現值約人民幣1,349百萬元(截至二零二零年六月三十日止六個月：約人民幣1,301百萬元)。

6. 稅項

(i) 所得稅

本公司及其附屬公司須就從辦公和經營所在地的稅收轄區取得的利潤以經營實體為基礎繳納所得稅。本公司就產生或取得於香港的應課稅利潤繳納16.5% (截至二零二零年六月三十日止六個月：16.5%)的所得稅。

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

本公司位於中國大陸的附屬公司中海石油中國為外商獨資企業，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再次認定為高新技術企業，於二零一八年至二零二零年適用15%之企業所得稅率。該公司正在進行二零二一年至二零二三年度高新技術企業申請工作。

本集團位於中國以外的主要附屬公司，分別按10%至82%之稅率繳納所得稅(截至二零二零年六月三十日止六個月：10%至50%)。加拿大阿爾伯塔省的所得稅稅率於二零一九年七月一日從12%降至11%，並在以後年度逐步降至8%。

中期末經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

6. 稅項(續)

(ii) 其他稅項

本公司的中國附屬公司須按下列適用稅率及費率支付其他主要稅費：

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

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

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

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

(iii) 石油特別收益金

中國財政部於二零零六年開始徵收石油特別收益金，其徵收比率按石油開採企業原油的月加權平均價格確定，實行超額累進從價定率計徵，徵收比率從20%至40%，起徵點為40美元/桶。財政部決定從二零一五年一月一日起將起徵點提高至65美元/桶。起徵點提高後，石油特別收益金仍實行5級超額累進從價定率計徵。石油特別收益金的計算以在中國境內獲取的原油淨份額量為基礎，列入企業成本費用並准予在企業所得稅稅前扣除。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

7. 每股盈利

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
盈利：		
用於計算普通股每股基本和攤薄盈利之利潤	33,326	10,383
股數：		
用於計算普通股每股基本和攤薄盈利 之加權平均股數	44,647,455,984	44,647,455,984
每股盈利		
— 基本(人民幣元)	0.75	0.23
— 攤薄(人民幣元)	0.75	0.23

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

8. 股息

於二零二一年八月十九日，董事會宣佈向股東派發中期股息為每股0.30港元(含稅)(截至二零二零年六月三十日止六個月：每股0.20港元(含稅))，按二零二一年六月三十日已發行股數暫估，總計約13,394百萬港元(含稅)(約人民幣11,133百萬元(含稅))(截至二零二零年六月三十日止六個月：約人民幣8,157百萬元(含稅))。

本公司已根據《中華人民共和國企業所得稅法》及相關的法規和規定被認定為中國居民企業，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)，從派發二零零八年末期股息起，在扣除10%的企業所得稅後派發股息。

9. 物業、廠房及設備及使用權資產

截至二零二一年六月三十日止六個月，本集團共購建物業、廠房及設備，約人民幣33,350百萬元(截至二零二零年六月三十日止六個月：約人民幣33,627百萬元)。

本中期內本集團新簽訂數份租賃合同(包括租賃延期協議)。在租賃期內，本集團需支付每月固定付款額及取決於資產使用情況的可變付款額，於租賃期開始日本集團確認使用權資產人民幣456百萬元及租賃負債人民幣456百萬元，其中約人民幣254百萬元的使用權資產是在與中國海油的附屬公司(不包含本集團)的租賃中確認的。

本集團在澳大利亞西北大陸架(「NWS」)項目的權益已經作為與該項目相關的本集團負債的擔保抵押給其他合作方及作業者。

本期，資本化於物業、廠房及設備的利息約人民幣1,078百萬元(截至二零二零年六月三十日止六個月：約人民幣1,298百萬元)。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

10. 無形資產

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

商譽是指企業合併中收購對價超過以公允價值計量的可辨認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。

11. 應收賬款

本集團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。

所有客戶均擁有良好的信用質量及還款記錄，並且沒有重大的逾期賬款。於二零二一年六月三十日及二零二零年十二月三十一日，絕大部分應收賬款的賬齡均在一年之內。

12. 應付及暫估賬款

於二零二一年六月三十日及二零二零年十二月三十一日，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。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

13. 銀行及其他借款

短期*

	實際利率及最終到期日	二零二一年 六月三十日	二零二零年 十二月三十一日
短期銀行及其他借款			
— 一般借款	1.08%年利率	4,303	—
		4,303	—
一年內到期的銀行及其他 借款			
— 東固液化天然氣項目借款***	LIBOR+0.19%到 0.335%，一年內到期	—	78
— 東固液化天然氣項目借款 三期****	LIBOR+1.37%到 3.45%，一年內到期	308	142
— Arctic LNG 2項目 借款*****	EURIBOR+ 1.2% 一年內到期	22	18
— 一般借款	LPR-60BPS，一年內到期	1	1
— 債券**		10,696	10,978
		11,027	11,217
		15,330	11,217

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

13. 銀行及其他借款(續)

長期*

	實際利率及最終到期日	二零二一年 六月三十日	二零二零年 十二月三十一日
東固化天然氣項目借款三期****	LIBOR+1.37%到 3.45%，從二零二二年 開始二零二九年到期	3,067	3,233
Arctic LNG 2項目借款*****	EURIBOR+ 1.2% 二零二六年到期	6,715	7,011
一般借款	LPR-60BPS，從二零二四 年開始二零三三年到期	1,209	814
債券**		103,044	113,955
		114,035	125,013

* 貸款和借款的金額包括應付利息。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

13. 銀行及其他借款(續)

** 報告日債券詳情如下：

發行方	到期日	票面利率	剩餘本金	
			二零二一年 六月三十日 百萬美元	二零二零年 十二月三十一日 百萬美元
中國海油財務(2003)有限公司	2033年	5.500%	300	300
中國海油財務(2011)有限公司	2021年	4.25%	-	1,500
中國海油財務(2011)有限公司	2041年	5.75%	500	500
中國海油財務(2012)有限公司	2022年	3.875%	1,500	1,500
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	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	7.4%	200	200
CNOOC Petroleum North America ULC	2032年	7.875%	500	500
CNOOC Petroleum North America ULC	2035年	5.875%	790	790
CNOOC Petroleum North America ULC	2037年	6.4%	1,250	1,250
CNOOC Petroleum North America ULC	2039年	7.5%	700	700
CNOOC Finance (2015) Australia Pty Ltd	2045年	4.200%	300	300
CNOOC Finance (2015) U.S.A. LLC	2023年	3.75%	450	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。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

13. 銀行及其他借款(續)

- *** 本公司於二零零七年十月二十九日就印度尼西亞東固項目簽訂了一份擔保書，受益人為瑞穗實業銀行。瑞穗實業銀行為貸款額為8.84億美元的商業貸款協議中的多家國際商業銀行的貸款代理行。根據該擔保書，本公司保證信託借款方在上述貸款協議下的付款義務，但擔保限額不超過135,163,308.28美元。
- **** 本公司於二零一六年八月三日就印尼東固項目第三條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21.45億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尼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5.73億美元。
- ***** 截至二零二一年六月三十日，本集團金額為美元1,039百萬元的Arctic LNG 2項目銀行借款(二零二零年：美元1,075百萬元)由本公司擔保。

本期，本集團銀行及其他借款項下的本金、利息及償還條款均未發生違約。

14. 股本

	股數	已發行股本等值 人民幣百萬元
已發行及已繳足股本：		
無票面價值之普通股		
於二零二零年一月一日，		
於二零二零年十二月三十一日		
及於二零二一年六月三十日	44,647,455,984	43,081

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易

如附註1披露，本公司是中國海油的附屬公司，而中國海油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。

與中國海油針對一系列產品及服務的綜合框架協議

本集團受到中國海油控制，與中國海油、中國海油的附屬公司(不包含本集團)及其聯營公司(「中國海油集團」)之間的交易被認定為關聯方交易。下述的上市規則第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。本公司已遵守上市規則14A章適用於以下持續關連交易的披露規定。本公司於二零一九年十一月一日與中國海油訂立一份綜合框架協議，以(1)由本集團向中國海油集團提供及(2)由中國海油集團向本集團提供任何一方及／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二零二零年一月一日起三年。上述綜合框架協議項下的持續關連交易及自二零二零年一月一日起的三個年度的相關年度上限已於二零一九年十一月二十一日經本公司獨立股東批准。批准後的持續關連交易如下：

- (1) 由中國海油集團向本集團提供的勘探、油氣田開發、油氣田生產以及銷售、管理及輔助性服務：
 - (a) 提供勘探及配套服務
 - (b) 提供油氣田開發及配套服務
 - (c) 提供油氣田生產及配套服務
 - (d) 提供銷售、管理及輔助性服務
 - (e) 浮式採油、儲油和卸油(「FPSO」)船租賃
- (2) 由本集團向中國海油集團提供管理、技術、設備及輔助性服務，包括物料供應；
- (3) 由本集團向中國海油集團銷售石油和天然氣產品：
 - (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)；及
 - (b) 天然氣和液化天然氣的長期銷售

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

定價原則

本集團與中國海油集團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向本集團提供的持續關連交易及(3)(a)至(3)(b)段提及的本集團向中國海油集團提供的持續關連交易依據上述定價原則，以市場價格(框架協議所定義)為基礎，經過公平談判協商後確定。

上述(1)(c)至(1)(d)段提及的中國海油集團向本集團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根據一般商業條款經過公平協商後確定。

上述(2)段提及的本集團向中國海油集團提供的持續關連交易根據上述定價原則通過雙方公平協商並參考市場價格後釐定。

中期末經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

定價原則(續)

以下為本期內本集團與關聯方之間重要關聯方交易在正常經營過程中的匯總，以及截至到本期末為止關聯方交易的結算餘額：

(i) 由中國海油集團向本集團提供勘探、油氣田開發、油氣田生產以及銷售、管理及輔助性服務

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
提供勘探作業及配套服務	4,815	4,227
— 其中資本化費用於物業、廠房及設備	3,261	2,568
提供油氣田開發及配套服務	15,177	15,354
提供油氣田生產及配套服務(註解a)	4,723	4,163
提供銷售、管理及輔助性服務(註解b)	862	681
FPSO船租賃(註解c)*	626	618
	26,203	25,043

* 本期間在與中國海油集團的租賃中確認的使用權資產請見附註9。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

定價原則(續)

(ii) 由本集團向中國海油集團提供管理、技術、設備及輔助性服務，包括物料供應

本集團在二零二一年一月一日至六月三十日及二零二零年同期無上述交易。

(iii) 由本集團向中國海油集團銷售石油及天然氣產品

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
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)	57,501	43,652
天然氣和液化天然氣的長期銷售(註解e)	7,000	7,561
	64,501	51,213

中期末經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

定價原則(續)

(iv) 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) 本集團的利息收入

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
在財務公司的存款利息收入	139	55

(b) 本集團存款餘額

	二零二一年 六月三十日	二零二零年 十二月三十一日
在財務公司的存款餘額	23,434	23,370

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

定價原則(續)

(v) 與中國海油集團之餘額

	二零二一年 六月三十日	二零二零年 十二月三十一日
應付中國海油		
— 包含於其他應付款及預提費用	5	2
應付其他關聯公司		
— 包含於應付及暫估賬款	26,463	23,097
— 包含於租賃負債	4,386	4,767
	30,854	27,866
與中國海油集團的借款(註解g)	4,682	—
應收其他關聯公司		
— 包含於應收賬款	11,252	9,508
— 包含於其他流動資產	814	741
	12,066	10,249

(vi) 與合營公司之餘額

	二零二一年 六月三十日	二零二零年 十二月三十一日
應收合營公司		
— 包含於其他流動資產	162	82

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

定價原則(續)

(vii) 和其他國有企業之交易和餘額

除了與中國海油集團的交易外，本集團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。本集團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集團單項金額不重大。與國有企業單項重大的銷售交易：本集團截至二零二一年六月三十日止六個月的油氣銷售收入的7% (截至二零二零年六月三十日止六個月內：8%)源自本集團的兩大主要客戶中國石油天然氣股份有限公司和中國石油化工股份有限公司，上述客戶受中國政府控制，與其他受到中國政府控制、共同控制以及重大影響的中國國有企業的交易均在正常的商業行為範圍內且單項不重大。此外，與中國境內國有銀行的銀行存款於二零二一年六月三十日餘額列示如下：

	二零二一年 六月三十日	二零二零年 十二月三十一日
現金及現金等價物	6,376	14,071
到期日為三個月以上的定期存款	22,568	21,844
棄置費用專用賬戶，包含於其他非流動資產	10,069	9,738
	39,013	45,653

銀行存款利率和棄置費用專用賬戶利率均為現行市場利率。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

定價原則(續)

(viii) 關鍵管理人員酬金

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
短期僱員福利	9	8
退休福利計劃供款	1	1
本期支付／應付之金額	10	9
	10	9

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

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

15. 關聯方交易(續)

註解：

- a) 即為本集團提供的生產作業服務，提供多項設備及輔助性服務。
- b) 包括向本集團提供銷售、行政管理、油氣作業管理及綜合研究服務，以及與本集團的勘探、開發、生產及研究活動有關的其他輔助性服務。此外，中國海油集團向本集團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船給本集團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。本集團與中國海油集團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釐定。此長期銷售合同通常為期五至二十五年。
- f) 財務公司是本公司擁有31.8%股權的聯營公司，且為中國海油的附屬公司。財務公司提供本集團之金融服務構成上市規則第14A章中規定之持續關連交易，本公司已遵守上市規則14A章適用於該持續關連交易的披露規定。根據本公司與財務公司之間於二零一九年十一月二十一日簽訂的金融服務框架協議，財務公司繼續向本集團提供結算服務、存款服務、貼現服務、貸款和委託貸款服務。該等協議自二零二零年一月一日起生效，至二零二二年十二月三十一日終止。根據《上市規則》，存款服務獲豁免取得獨立股東批准之規定。二零一九年十一月二十一日，經董事會批准，本集團在財務公司存放的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)上限自二零二零年一月一日起至二零二二年十二月三十一日為人民幣23,500百萬元。本期內本集團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)不超過人民幣23,500百萬元(截至二零二零年六月三十日止六個月：人民幣23,500百萬元)。
- g) 與中國海油集團的借款主要為中國海油向本公司提供的總額人民幣4,300百萬元、固定年利率1.08%的三年期非承諾性循環貸款，用於公司一般用途。截至二零二一年六月三十日，該貸款已全額提款。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

16. 承諾及或有事項

(i) 資本性承諾

於二零二一年六月三十日，本集團的資本性承諾主要為以下購建物業、廠房及設備的承諾：

	二零二一年 六月三十日	二零二零年 十二月三十一日
已簽訂合同但未撥備*	40,079	30,856

* 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集團就其勘探及開採許可證向中國自然資源部支付份額費用。

以上資本性承諾中包含對中國海油集團的承諾約人民幣6,913百萬元(二零二零年十二月三十一日：人民幣8,854百萬元)。

合營公司資本性承諾：

	二零二一年 六月三十日	二零二零年 十二月三十一日
已簽訂合同但未撥備	1,125	800

於二零二一年六月三十日，本集團尚未動用的銀行授信額度約人民幣54,034百萬元(二零二零年十二月三十一日：人民幣55,080百萬元)。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

16. 承諾及或有事項(續)

(ii) 或有事項

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

本集團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，可能會增加我們的稅務負債。公司管理層已經評估了預計爭議事項未來可能的結果。公司管理層相信根據現有的資料，在本中期簡明合併財務報表中已經對所得稅提取了充足的撥備。

除前述事項外，本集團還在處理日常經營過程中產生的一些訴訟和仲裁。雖然本階段無法確定該等訴訟和仲裁的結果，但本公司管理層相信該等訴訟和仲裁預計不會對本中期簡明合併財務報表產生重大影響。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

17. 金融工具

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、應收賬款、其他流動資產、短期銀行及其他借款、應付及暫估賬款和其他應付款到期日較短，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二零二一年六月三十日和二零二零年十二月三十一日的公允價值接近其賬面價值。

長期擔保債券的預計公允價值在二零二一年六月三十日約為人民幣122,687百萬元(二零二零年十二月三十一日：人民幣136,996百萬元)。該公允價值是參照二零二一年六月三十日的市場價格確定的。

公允價值等級

本集團採用以下等級進行公允價值計量，該等級反映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信息的交易平台。
- 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。本集團通過獨立的價格出版物，場外經紀人的報價和基金經理的報價等途徑來獲取報告日的信息。
- 第三等級：用以確認公允價值計量的估值技術所使用的參數不是基於市場上可以觀測到的數據(不可觀測參數)，或者可以觀測的資料並非確定公允價值的主要依據。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

17. 金融工具(續)

公允價值等級(續)

於二零二一年六月三十日和二零二零年十二月三十一日，本集團持有的按公允價值計量的金融工具按等級分類如下：

	二零二一年 六月三十日	第一等級	第二等級	第三等級
以公允價值計量的資產				
其他金融資產－短期				
理財產品	68,762	-	68,762	-
權益投資				
非公開交易之投資－長期*	1,003	-	-	1,003
公開交易之投資－長期	1,340	1,340	-	-
	71,105	1,340	68,762	1,003
	二零二零年 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				
其他金融資產－短期				
理財產品	61,662	-	61,662	-
權益投資				
非公開交易之投資－長期*	1,176	-	-	1,176
公開交易之投資－長期	653	653	-	-
	63,491	653	61,662	1,176

* 計入其他綜合收益的於報告期末持有的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。

中期未經審計簡明合併財務報表附註

二零二一年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

17. 金融工具(續)

公允價值等級(續)

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

本期不存在公允價值各等級間重分類的金額。

18. 期後事項

本集團無需要在中期簡明合併財務報表中披露的期後事項。

19. 中期簡明合併財務報表之批准

截至二零二一年六月三十日止六個月之中期簡明合併財務報表已於二零二一年八月十九日經董事會批准及授權發佈。

中期簡明合併財務報表審閱報告



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董事會
(於香港註冊成立的有限責任公司)

引言

本核數師(以下簡稱「我們」)已審閱中國海洋石油有限公司(「貴公司」)及其附屬公司(「貴集團」)載於第11頁至第47頁的中期財務資料，此等中期簡明合併財務報表包括於二零二一年六月三十日的中期簡明合併財務狀況表與截至該日止六個月期間的相關中期簡明合併損益及其他綜合收益表、股東權益變動表及現金流量表以及若干說明附註。香港聯合交易所有限公司證券上市規則規定，就中期財務資料編製的報告必須符合當中規則的有關條文以及國際會計準則理事會頒佈的國際會計準則第34號「中期財務報告」(「國際會計準則第34號」)或香港會計師公會頒佈的香港會計準則第34號「中期財務報告」(「香港會計準則第34號」)。貴公司董事須負責根據國際會計準則第34號及香港會計準則第34號編製及列報此等中期財務資料。我們的責任是根據我們的審閱對此等中期財務資料作出結論，並按照委聘之協定條款僅向貴公司的董事局(作為一個團體)報告，除此以外本報告別無其他目的。我們不會就本報告的內容向任何其他人士負上或承擔任何責任。

審閱範圍

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

結論

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

安永會計師事務所
執業會計師
香港
二零二一年八月十九日

董事權益

於二零二一年六月三十日，本公司各董事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合交易所有限公司(「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；或(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如下：

董事姓名	權益性質	所持普通股數目	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%
劉遵義	實益權益	400,000	0.000%

上述全部權益皆為長倉。於二零二一年六月三十日，除上文所披露外，概無本公司董事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；或(iii)根據《標準守則》而須知會本公司及香港聯交所的權益。

除本中期報告中所披露外，截至二零二一年六月三十日止的六個月內，本公司並無授予認購本公司股本或債務證券之權利給任何其他人士，亦無任何其他人士行使該等權利。

主要股東權益

於二零二一年六月三十日，據本公司董事及最高行政人員所知，於本公司股份或有關股份中，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：

	持有之普通股數目	佔已發行股份 總數概約百分比
(i) CNOOC (BVI) Limited	28,772,727,268	64.44%
(ii) Overseas Oil & Gas Corporation, Ltd. (「OOGC」)	28,772,727,273	64.44%
(iii) 中國海油	29,112,507,273	65.21%

註：CNOOC (BVI) Limited是OOGC的直接全資附屬公司，而OOGC為中國海油的直接全資附屬公司。因此，CNOOC (BVI) Limited的權益被記錄作OOGC及中國海油的權益。

上述的所有權益均指長倉。於二零二一年六月三十日，除上文所披露外，本公司董事及最高行政人員概不知悉任何其他人士(本公司董事及最高行政人員除外)於本公司股份及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，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集團任何其他成員公司的股東大會上投票的任何類別已發行股份總數10%或以上的權益。

審核委員會

本公司董事會下設的審核委員會會同管理層已審閱本集團採納之會計準則及慣例，並就風險管理、內部控制及財務報告等事項進行磋商。截至二零二一年六月三十日止六個月之中期業績乃未經審計，安永會計師事務所已根據香港會計師公會所頒佈的香港審閱工作準則第2410號「實體的獨立核數師對中期財務資料的審閱」對其進行了審閱。審核委員會已審閱截至二零二一年六月三十日之本中期報告。

上市證券的購入、出售或贖回

除本中期報告所披露外，截至二零二一年六月三十日止的六個月內，本公司或其任何附屬公司並無購入、出售或贖回其上市證券。

《企業管治守則》及《企業管治報告》

本公司於截至二零二一年六月三十日止的六個月內，除僅偏離《企業管治守則》及《企業管治報告》（「《企業管治守則》」）之守則條文（「守則條文」）第A.4.2條外，一直遵守《上市規則》附錄十四相關守則條文。下文概述上述守則條文的要求及本公司偏離該守則條文的原因。

守則條文第A.4.2條

根據《企業管治守則》條文第A.4.2條，所有為填補臨時空缺而被委任的董事應在接受委任後的首次股東大會上接受股東選舉。每名董事（包括所有指定任期的董事）應輪流退任，至少每三年一次。

自二零二零年九月二十九日起，李勇先生獲委任為本公司非執行董事、副董事長及薪酬委員會成員。李勇先生未在二零二零年十一月二十日舉行的股東特別大會上退任並向股東提請重選。這構成對《企業管治守則》條文第A.4.2條的偏離。然而，本公司認為這只是一個操作層面的微小偏離。任何由董事會委任的董事均須受制於本公司組織章程細則第101條（「第101條」）的退任及重選規定，股東的利益不會受到損害。根據第101條的規定，李勇先生已在二零二一年五月二十一日舉行的本公司股東周年大會退任並獲重選。

上市發行人董事進行證券交易之標準守則

本公司採納了一套董事及高級管理人員道德守則(「《道德守則》」)，該《道德守則》包含了《上市規則》附錄十所載之《標準守則》。本公司全體董事確認，在截至二零二一年六月三十日止六個月內遵守了本公司的《道德守則》和《標準守則》所要求之標準。

董事資料變動

根據《上市規則》第13.51B條，自本公司最近期年度報告日期後至本中期報告日期，本公司董事資料變動載列如下：

董事姓名	變動詳情
胡廣傑	辭任本公司執行董事及總裁，自二零二一年四月二十一日起生效
謝孝衍	於二零二一年三月二十三日辭任中國華融資產管理股份有限公司獨立非執行董事，辭任將在新任獨立非執行董事任職開始後生效。同時，由二零二一年六月三日起，不再擔任華僑永亨銀行有限公司獨立非執行董事
夏慶龍	獲委任為本公司執行董事，自二零二一年八月三日起生效

紐約證券交易所上市公司手冊第303A.11條所要求的重大企業管治差異聲明

本公司根據香港法律註冊成立，本公司普通股的主要交易市場為香港聯合交易所有限公司。此外，由於本公司的普通股(由美國存托股份代表)在美國證券交易委員會註冊並於紐約證券交易所(「紐交所」)上市，本公司須遵守紐交所若干企業管治要求。然而，作為「外國私營發行人」，紐交所上市公司手冊中所載的眾多企業管治標準(「紐交所標準」)均不適用於本公司。本公司獲准遵循其註冊成立司法轄區的企業管治標準，代替遵守紐交所標準所載的大部分企業管治標準。紐交所上市公司手冊之第303A.11條要求，於紐交所上市的外國私營發行人須描述彼等企業管治常規與適用於紐交所上市之美國當地公司的企業管治標準之間的重大差異。本公司已於其網站上發佈該等重大差異的摘要，該等信息可登錄以下網頁獲取：

<http://www.cnoccltd.com/encnoccltd/gsgz/socg>

其他

除本中期報告所披露外，董事們認為本公司截至二零二零年十二月三十一日止年度的年度報告所發佈的信息未發生重大變化。

關閉股東登記冊

本公司將於二零二一年九月六日(星期一)至二零二一年九月十日(星期五)(首尾兩天包括在內)關閉股東登記冊並暫停辦理股票過戶登記手續。為符合資格取得中期股息，所有過戶文件連同有關股票證書最遲需於二零二一年九月三日(星期五)下午四時三十分前交回本公司股票過戶登記處—香港證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室。中期股息將於二零二一年十月十三日(星期三)或左右派發予於二零二一年九月十日(星期五)在股東名冊內已登記的股東。

代扣代繳境外非居民企業二零二一年中期股息所得稅

根據《中華人民共和國企業所得稅法》、《中華人民共和國企業所得稅法實施條例》及《關於境外註冊中資控股企業依據實際管理機構標準認定為居民企業有關問題的通知》，本公司已被認定為中華人民共和國（「中國」）居民企業，為中國企業所得稅代扣代繳義務人。本公司在向非居民企業（如《中華人民共和國企業所得稅法》中所定義）股東派發二零二一年中期股息時，需代扣代繳10%的企業所得稅。對於在二零二一年九月十日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、銀行等，或其他組織及團體皆被視為非居民企業股東），本公司將在扣除10%的企業所得稅後派發二零二一年中期股息；對於在二零二一年九月十日名列本公司股東名冊的所有自然人股東，本公司將不代扣代繳個人所得稅。經上海證券交易所投資於香港聯合交易所有限公司主板上市之本公司股票之投資者（滬港通投資者），及經深圳證券交易所投資於香港聯合交易所有限公司主板上市之本公司股票之投資者（深港通投資者），屬於透過香港中央結算（代理人）有限公司持有股票的投資者，按照上述規定，本公司將代扣代繳10%的企業所得稅後向香港中央結算（代理人）有限公司支付二零二一年中期股息款項。

任何名列本公司股東名冊上的依法在中國境內成立，或者依照外國（地區）法律成立但實際管理機構在中國境內的居民企業（如《中華人民共和國企業所得稅法》中所定義）股東，或根據其居民身份所屬國與中國的稅收協定或中國內地和香港、澳門之間的稅收安排的相關規定就股息應繳所得稅稅率低於10%的非居民企業股東，或其他依照中國相關規定具有企業所得稅減免資格的企業股東，如不希望本公司代扣代繳上述10%的企業所得稅之全款，請在二零二一年九月三日（星期五）下午四時三十分或之前向香港證券登記有限公司遞交其主管稅務機關所出具以證明其居民企業身份的文件，或提供證明其根據前述稅收協定或安排就股息應繳納企業所得稅稅率低於10%的文件，或按要求提供證明其依照中國相關規定具有企業所得稅減免資格的文件。

代扣代繳境外非居民企業二零二一年中期股息所得稅(續)

如需更改股東身份，請向代理人或信託機構查詢相關手續。本公司將嚴格根據法律及有關政府部門的要求並按照二零二一年九月十日的本公司股東名冊代扣代繳非居民企業股東的企業所得稅。對於任何因股東身份未能在上述時間確定或確定不準而引起任何主張或與代扣代繳企業所得稅機制有關的任何爭議，本公司將不承擔責任及不予回應。

承董事會命
武小楠
聯席公司秘書

香港，二零二一年八月十九日

前瞻性聲明

本中期報告包含一九九五年《美國私人證券訴訟改革法案》(United States Private Securities Litigation Reform Act of 1995)意義上的前瞻性聲明，包括關於預期未來事件、業務展望或財務結果的聲明。「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」等詞匯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，以及本公司相信的其他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預期和預測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風險和不確定因素，這些因素包括但不限於本公司及其控股股東被美國列入涉軍相關制裁清單、與原油和天然氣價格波動有關的因素、宏觀政治及經濟因素、公司作業所在國的財稅制度變化、石油和天然氣行業高競爭性的本質、環境責任和合規要求、公司價格預測、勘探開發和並購剝離活動、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。對於這些及其他風險和不確定因素的描述，請參看本公司不時向美國證券交易委員會遞交的備案文件，包括本公司於最近財政年度四月份備案的年度報告(20-F表格)。因此，本中期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。

Registered Office

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

Beijing Office

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

Investor Relations

Beijing

Tel : (8610) 8452 1917
Fax : (8610) 8452 1441

Hong Kong

Tel : (852) 2213 2502
Fax : (852) 2525 9322
E-mail : ir@cnooc.com.cn

Media / Public Relations

Tel : (8610) 8452 3404
Fax : (8610) 8452 1441
E-mail : mr@cnooc.com.cn

註冊辦公室

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

北京辦公室

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

投資者關係

北京

電話：(8610) 8452 1917
傳真：(8610) 8452 1441

香港

電話：(852) 2213 2502
傳真：(852) 2525 9322
電子郵件：ir@cnooc.com.cn

媒體 / 公共關係

電話：(8610) 8452 3404
傳真：(8610) 8452 1441
電子郵件：mr@cnooc.com.cn

