



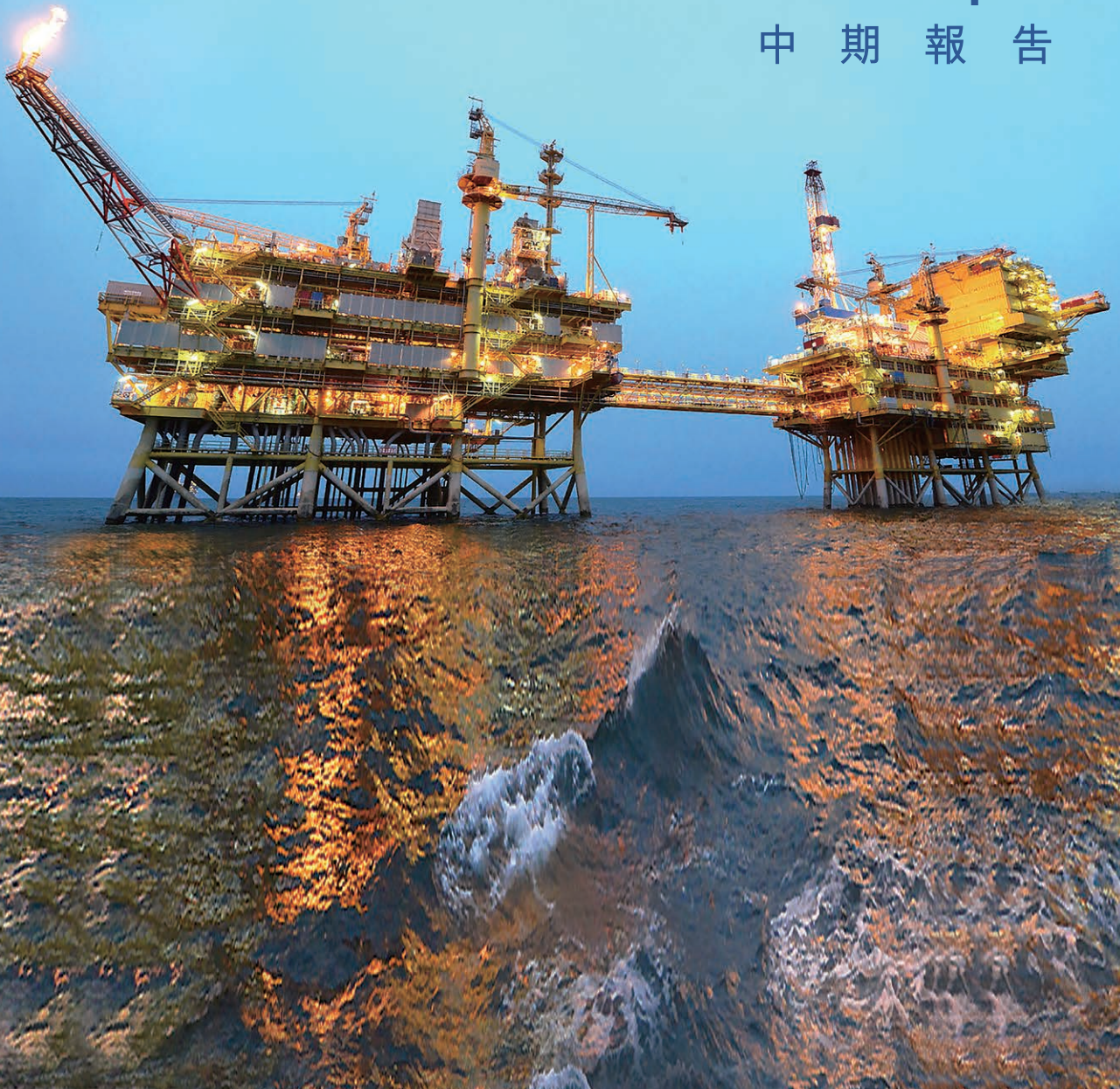
CNOOC LIMITED
中國海洋石油有限公司

NYSE 紐約證券交易所股票代碼：CEO
SEHK 香港聯合交易所股票代碼：00883
TSX 多倫多證券交易所股票代碼：CNU

2019

Interim Report

中期報告



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

董事長致辭

尊敬的各位股東：

二零一九年上半年，受地緣政治和國際經貿摩擦的雙重影響，全球經濟不確定性持續上升。面對外部環境正在發生的重大而深遠的變化，我們強化戰略引領，合理配置資源，把追求質量和效益的理念貫徹始終，努力開創中海油高質量發展的新局面。

上半年，中海油管理層和全體員工開拓創新、務實進取，持續加大勘探開發力度，大力推進油氣增儲上產，勘探開發工作量創歷史新高，安全環保形勢保持平穩，主要財務指標持續優化，經營業績穩中有進。

我們堅持以發現大中型油氣田為主線，強化價值勘探理念，上半年共取得16個新發現和35口成功評價井。其中，中國渤海的渤中19-6凝析氣田評價再創佳績，新增探明儲量達億噸級規模，為渤海的長期可持續發展提供有力的資源保障；圭亞那的Stabroek區塊再獲三個新發現，可採資源量進一步擴大至60億桶油當量以上。年初在北海發現的Glengorm成為英國十年來最大油氣發現，進一步鞏固了中海油在英國油氣勘探開發的領先地位。

今年上半年，油氣生產平穩運行，淨產量達243.0百萬桶油當量，同比增長2.1%。在建的多個大型項目正在穩步推進，其中，陵水17-2和流花16-2兩個深水項目彰顯了公司深水工程建設實力。此外，我們加快數字化轉型工作，在海上無人平台和智能油田建設方面也取得長足進步。

在滿足不斷增長的能源需求的同時減少碳排放，是中海油的重重大戰略決策。在這方面，中海油已經取得一系列成果，如渤中19-6、東方13-2和陵水17-2等氣田的開發，都將為實現這一目標作出貢獻。上半年，我們的能源轉型又邁出新步伐，中海油融風能源有限公司的成立標誌著我們正式進軍海上風電業務。中海油豐富的海上工程資源和海上作業優勢將在海風電業務中得到更好的發揮。近期，我們簽訂協議收購中聯公司100%股權，此交易完成後將有利於充分發揮公司在油氣開採技術和管理方面的優勢，統籌發展海上與陸上、常規與非常規油氣業務。

在工作量大幅增加的新形勢下，中海油始終將安全環保放在首位。我們深化全員安全生產責任制落實，對重點在建工程項目、高風險井控、重要生產設施等組織開展專項檢查；強化應急能力建設，細化防颱避颱措施方案；深入推進安全文化建設，紮實開展「安全生產月」活動，為增儲上產營造良好安全生產氛圍。

五年前，針對桶油成本快速上升的情況，我們提出實施「質量效益年」，致力於提質增效。五年後的今天，我們的桶油成本得到有效控制。上半年，桶油主要成本降至30美元以下，達28.99美元，同比又下降8.9%，重新確立了成本優勢。盈利能力進一步增強，財務狀況持續改善，油氣銷售收入達人民幣942.8億元，同比增長4.4%；淨利潤達人民幣302.5億元，每股盈利人民幣0.68元，同比大幅上升18.7%。基於公司的財務表現，董事會已決定派發2019年中期股息每股0.33港元(含稅)。

展望下半年，宏觀經濟形勢仍將面臨諸多不確定性：經貿摩擦持續發酵，地緣政治可能導致國際油價波動加劇。我們將加強分析研判，穩健應對，紮實推進各項工作，確保完成全年生產經營目標，努力開創高質量發展新局面。

最後，感謝各位股東以及為公司發展而付出努力的員工。面對複雜多變的外部環境，我們唯有勇立潮頭，不斷拼搏，才能持續推動中海油高質量發展，為股東帶來更大的回報。

楊華
董事長

香港，二零一九年八月二十九日

主要指標

截至六月三十日止六個月
二零一九年 二零一八年

淨利潤，人民幣百萬元	30,253	25,477
每股基本盈利，人民幣元	0.68	0.57
油氣銷售收入合計，人民幣百萬元	94,283	90,309
收入合計，人民幣百萬元	108,880	105,649
每股中期股息，港元(含稅)	0.33	0.30
淨產量*		
石油液體，百萬桶	199.0	194.1
天然氣，十億立方英尺	254.5	256.6
合計，百萬桶油當量	243.0	238.1

* 包括公司享有的按權益法核算的被投資實體的權益，其中，2019年上半年約10.3百萬桶油當量，2018年上半年約10.6百萬桶油當量。

2019年上半年，公司加大勘探開發力度，穩步推動油氣增儲上產，在中國海域和海外勘探成效顯著；油氣產量符合預期，較好地完成了上半年生產經營任務；桶油主要成本下降至28.99美元，進一步鞏固公司成本競爭優勢，安全生產及環保表現保持穩定。

勘探

上半年，各項勘探工作進展順利，公司繼續以尋找大中型油氣田為勘探主線，強化價值勘探理念，共獲得16個勘探新發現和35口成功評價井。在國內，以成熟區和滾動區勘探為基礎，加大新區和新領域的勘探投入，探井工作量大幅增加，中國海域自營探井數量同比增長72%；在海外，圭亞那和英國北海分別獲勘探新突破。

中國海域獲得12個新發現及34口成功評價井，自營探井成功率達43-68%。12個新發現分別為渤海的旅大25-1、旅大27-1、壟利6-1、壟利10-1北、綏中36-1北、錦州31-2南，南海西部的澗洲11-2南和南海東部的恩平20-5、番禺10-1、番禺19-1、陸豐7-10、西江24-6。其中，旅大25-1鑽探獲得高產油流，有望成為中型規模的含油構造；新發現恩平20-5進一步證實了恩平20窪的生烴潛力，其所在背斜構造帶已探明儲量具備建成中型油田群的儲量基礎。同時，成功評價了21個含油氣構造。其中，渤中19-6凝析氣田評價再創佳績，新增探明儲量超億噸油當量，氣田及其周邊潛山構造帶勘探開發一體化工作進展順利，將為渤海的長期可持續發展提供有力支撐。渤海和北部灣滾動勘探成效顯著，新增探明儲量近四千萬噸，有效支撐了從儲量到產量的快速轉換。

海外獲得4個新發現和1口成功評價井。圭亞那Stabroek區塊上半年獲Tilapia、Haimara和Yellowtail三個新發現，為未來開發提供更加堅實的資源基礎；英國北海獲Glengorm新發現，為該區域十年來獲得最大的油氣發現，未來有望進一步擴大勘探成果，鞏固公司在英國北海的可持續發展。

此外，公司還採集三維地震資料11,304平方公里。

業務回顧

勘探(續)

截至二零一九年六月三十日，公司主要勘探工作量如下表：

	勘探井		地震資料
	預探井	評價井	三維地震(km ²)
中國海域(自營)	46	69	11,304
中國海域(合作)	4	1	-
海外	5	1	-
合計	55	71	11,304

工程建設與開發生產

上半年，公司精心組織作業資源，計劃年內投產的6個新項目進展順利。其中，Egina油田、惠州32-5油田綜合調整／惠州33-1油田聯合開發項目和Appomattox項目已於上半年投產。

上半年，公司產量符合預期，淨產量為243.0百萬桶油當量。其中，中國海域淨產量為156.1百萬桶油當量，同比上升2.1%，主要原因是新項目投產和流花、番禺油田群去年上半年進行海上浮式採油、儲油和卸油船(FPSO)塢修；海外淨產量為86.9百萬桶油當量，同比上升2.0%，主要是新投產的Egina油田帶來產量貢獻。上半年，公司石油液體和天然氣產量佔比分別為82%和18%，其中，石油產量同比增長2.5%，主要得益於生產效率的提高及新油田的投產，天然氣產量同比下降0.8%，主要是由於印度尼西亞SES產品分成合同(PSC)到期退出和加拿大頁岩氣產量同比下降。

上半年，多項開發生產工作獲得突破。國內海上首個特稠油整體注熱開發項目旅大5-2北油田採用過熱蒸汽鍋爐以提高熱採效率，將為大規模動用海上特稠油儲量起到正面示範效應；無人平台改造和智能油田建設，將有效降低作業費用。此外，一系列科技創新和管理創新將加快海上油氣田開發進度。

工程建設與開發生產(續)

下半年，公司將繼續在安全環保的基礎上，推進新油氣田陸續投產，並做好在產油氣田穩產增產工作，確保完成全年各項生產經營任務。

	2019年上半年			2018年上半年		
	石油液體 (百萬桶)	天然氣 (十億 立方英尺)	油氣淨產量 合計 (百萬 桶油當量)	石油液體 (百萬桶)	天然氣 (十億 立方英尺)	油氣淨產量 合計 (百萬 桶油當量)
中國						
渤海	77.2	28.0	81.9	78.5	30.2	83.6
南海西部	18.7	51.5	27.5	19.9	46.7	27.8
南海東部	32.3	69.6	43.9	29.3	58.8	39.1
東海	0.8	9.0	2.3	0.8	10.2	2.4
合計	129.0	158.0	156.1*	128.5	145.9	152.9*
海外						
亞洲(不含中國)	6.8	25.4	11.3	12.1	29.0	17.3
大洋洲	0.6	15.2	3.6	0.7	17.3	4.0
非洲	21.1	-	21.1	11.9	-	11.9
北美洲(不含加拿大)	10.4	23.9	14.4	9.2	23.3	13.1
加拿大	12.6	1.3	12.8	11.3	6.5	12.4
南美洲	5.8	28.5	10.7	5.1	30.8	10.4
歐洲	12.6	2.2	13.0	15.3	3.9	16.0
合計	70.0	96.5	86.9	65.6	110.7	85.2
總計**	199.0	254.5	243.0	194.1	256.6	238.1

* 包括來自於中國陸上的其他產量，2019年上半年和2018年上半年分別為0.6百萬桶油當量和0.05百萬桶油當量；

** 包括公司享有的按權益法核算的被投資實體的權益，其中，2019年上半年約10.3百萬桶油當量，2018年上半年約10.6百萬桶油當量。

業務回顧

資本支出

上半年公司資本支出為人民幣337億元，同比上升60.5%。其中，勘探投資為86億元，同比上升109.8%，主要是由於加大勘探力度，三維地震、探井工作量增加；開發投資為181億元，同比上升46.0%，主要是由於開發井工作量增加及在建項目投資進度加快；生產資本化投資為64億元，同比上升45.5%，主要是由於調整井等工作量增加。

成本費用

二零一九年上半年較去年同期主要成本變動項目如下：公司勘探費用總額為人民幣6,238百萬元，比去年同期的人民幣2,260百萬元上升了176.0%，主要是由於勘探投資增長帶來的費用增加。公司所得稅費用總額為人民幣13,789百萬元，比去年同期的人民幣10,040百萬元上升了37.3%，主要是加拿大阿爾伯塔省自二零一九年七月一日至二零二二年一月一日，將該省企業所得稅稅率逐步由12%下調至8%，確認了一次性非現金遞延所得稅費用。

除中期報告中披露之外，不存在影響上半年公司業績和財務狀況的重大因素。

中期簡明合併損益及其他綜合收益表

截至二零一九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)

		截至六月三十日止六個月	
	附註	二零一九年 (未經審計)	二零一八年 (未經審計)
收入			
與客戶簽訂的合同產生的收入			
油氣銷售收入	4	94,283	90,309
貿易收入	4	12,073	12,538
其他收入		2,524	2,802
		108,880	105,649
費用			
作業費用		(11,610)	(11,610)
除所得稅外的其他稅項	7(ii)	(4,396)	(4,245)
勘探費用		(6,238)	(2,260)
折舊、折耗及攤銷		(26,392)	(27,221)
石油特別收益金	7(iii)	(520)	(1,117)
轉回／(確認)的資產減值及跌價準備		188	(159)
原油及油品採購成本		(11,008)	(11,700)
銷售及管理費用		(3,276)	(3,135)
其他		(2,318)	(2,964)
		(65,570)	(64,411)
營業利潤			
利息收入		43,310	41,238
財務費用	6	477	327
匯兌(損失)／收益，淨額		(2,611)	(2,471)
投資收益		(211)	254
投資收益		2,369	1,675
聯營公司之利潤		249	237
合營公司之利潤／(損失)		228	(6,509)
其他收益，淨額		231	766
稅前利潤			
所得稅費用	7(i)	44,042	35,517
		(13,789)	(10,040)
歸屬於本公司股東的本期利潤			
		30,253	25,477

中期簡明合併損益及其他綜合收益表(續)

截至二零一九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	
		二零一九年 (未經審計)	二零一八年 (未經審計)
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		514	2,241
聯營公司其他綜合收益/(費用)		8	(12)
其他後續不會分類至損益的項目			
被指定為按公允價值計入其他綜合收益 之權益投資之公允價值變動		(1,538)	794
其他		(26)	29
其他綜合(費用)/收益合計，稅後淨額		(1,042)	3,052
歸屬於本公司股東的本期稅後綜合收益合計		29,211	28,529
歸屬於本公司股東的本期每股盈利			
基本(人民幣元)	8	0.68	0.57
攤薄(人民幣元)	8	0.68	0.57

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9。

中期簡明合併財務狀況表

二零一九年六月三十日
(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零一九年 六月三十日 (未經審計)	二零一八年 十二月三十一日 (已經審計)
非流動資產			
物業、廠房及設備	10	410,080	407,337
使用權資產	10	9,582	–
無形資產	11	15,706	15,717
聯營公司投資		4,867	4,433
合營公司投資		20,365	20,268
權益投資	19	2,517	4,048
遞延所得稅資產		24,308	27,412
其他非流動資產		9,241	9,482
非流動資產小計		496,666	488,697
流動資產			
存貨及供應物		6,762	5,852
應收賬款	12	23,541	21,686
其他金融資產	19	154,605	125,283
其他流動資產		10,079	9,069
到期日為三個月以上的定期存款		13,160	13,760
現金及現金等價物		15,726	14,432
流動資產小計		223,873	190,082
流動負債			
銀行及其他借款	14	17,386	7,042
應付及暫估賬款	13	37,624	32,686
租賃負債		3,001	–
合同負債		2,085	2,036
其他應付款及預提費用		13,216	12,777
應付股利		15,710	–
應交稅金		12,216	15,701
流動負債小計		101,238	70,242
流動資產淨值		122,635	119,840
總資產減流動負債		619,301	608,537

中期簡明合併財務狀況表(續)

二零一九年六月三十日

(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零一九年 六月三十日 (未經審計)	二零一八年 十二月三十一日 (已經審計)
非流動負債			
銀行及其他借款	14	122,666	132,479
租賃負債		5,867	–
油田拆除撥備		55,923	54,159
遞延所得稅負債		3,166	3,178
其他非流動負債		813	1,356
非流動負債小計		188,435	191,172
淨資產		430,866	417,365
所有者權益			
歸屬於公司股東的權益			
已發行股本	15	43,081	43,081
儲備		387,785	374,284
所有者權益合計		430,866	417,365

中期簡明合併股東權益變動表

截至二零一九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 期末股息	合計
二零一八年一月一日餘額(已經審計)	43,081	(12,638)	70,000	4,104	263,380	10,830	378,757
本期利潤	-	-	-	-	25,477	-	25,477
其他綜合收益，稅後淨額	-	2,241	-	811	-	-	3,052
綜合收益總額	-	2,241	-	811	25,477	-	28,529
二零一七年末期股息	-	-	-	-	(463)	(10,830)	(11,293)
二零一八年六月三十日餘額(未經審計)	43,081	(10,397)	70,000	4,915	288,394	-	395,993
二零一九年一月一日餘額(已經審計)	43,081	(4,000)	70,000	4,478	288,585	15,221	417,365
本期利潤	-	-	-	-	30,253	-	30,253
其他綜合收益/(費用)，稅後淨額	-	514	-	(1,556)	-	-	(1,042)
綜合收益/(費用)總額	-	514	-	(1,556)	30,253	-	29,211
二零一八年末期股息	-	-	-	-	(489)	(15,221)	(15,710)
二零一九年六月三十日餘額(未經審計)	43,081	(3,486)	70,000	2,922	318,349	-	430,866

中期簡明合併現金流量表

截至二零一九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
二零一九年 二零一八年
(未經審計) (未經審計)

經營活動產生的淨現金流入	57,991	58,406
投資活動產生的淨現金流出	(53,363)	(46,212)
融資活動產生的淨現金流出	(3,314)	(1,538)
現金及現金等價物的淨增加額	1,314	10,656
現金及現金等價物的期初餘額	14,432	12,572
外幣折算差異影響，淨額	(20)	252
現金及現金等價物的期末餘額	15,726	23,480

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日
(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(「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」)。

於二零一九年六月三十日，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	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	20,000,000,002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

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日

(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 ⁽¹⁾ ：				
中海石油深海開發有限公司	中國珠海	203億元人民幣	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
中海油東南亞有限公司	百慕達	12,000美元	100%	投資控股
CNOOC SES Ltd.	馬來西亞	1美元	100%	在印度尼西亞從事油氣勘探、開發及生產活動
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
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

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日
(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 ⁽¹⁾ (續)：				
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 ⁽²⁾	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	3000 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. ⁽³⁾	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
CNOOC PETROLEUM BRASIL LTDA	巴西	35.656 億雷亞爾	100%	在巴西從事油氣勘探、開發及生產活動
CNOOC Finance (2014) ULC ⁽⁴⁾	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
合營公司：				
BC ENERGY INVESTMENTS CORP.	英屬維京群島	102,325,582 美元	50%	投資控股

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日

(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：				
上海石油天然氣有限公司	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	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
江蘇雙創新能源開發有限公司 ⁽⁶⁾	中國江蘇	1億元人民幣	38%	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

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日
(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)

- (1) 除中海石油深海開發有限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。
- (2) Nexen Petroleum U.K. Limited 於二零一九年一月十四日更名為CNOOC Petroleum Europe Limited。
- (3) Nexen Petroleum Offshore U.S.A. Inc. 於二零一九年一月一日更名為CNOOC Petroleum Offshore U.S.A. Inc.。
- (4) CNOOC Nexen Finance (2014) ULC 於二零一九年六月二十五日更名為CNOOC Finance (2014) ULC。
- (5) 中海石油中國收購江蘇雙創新能源開發有限公司38%的股權並於二零一九年二月一日完成了江蘇雙創新能源開發有限公司的股東變更登記。

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。

2. 編製基礎及會計政策

編製基礎

截至二零一九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二零一八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二零一八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：

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日

(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(續)

編製基礎(續)

根據公司條例第662(3)條及附表6第3部分規定，本公司已將截至二零一八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

除了首次適用的於二零一九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二零一八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。

2.1 適用國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號「租賃」產生的影響及會計政策變更

本集團已自本中期起首次適用國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號。國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號取代了國際會計準則第17號／香港會計準則第17號「租賃」(「國際會計準則第17號／香港會計準則第17號」)及相關的解釋。

2.1.1 適用國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號帶來的主要會計政策變更

本集團根據國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號的過渡條款適用了下述會計政策。

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日
(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(續)

主要會計政策(續)

2.1 適用國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號「租賃」產生的影響及會計政策變更(續)

2.1.1 適用國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號帶來的主要會計政策變更(續)

(a) 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。

對於首次適用日或之後簽訂或變更的合同，在合同開始或變更日，本集團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或者包含租賃。除非合同的條款後續發生變更，本集團不會重新評估該等合同是否為租賃或者包含租賃。

(b) 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，本集團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。

為便於實務操作，當本集團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。

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。

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日

(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(續)

主要會計政策(續)

2.1 適用國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號「租賃」產生的影響及會計政策變更(續)

2.1.1 適用國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號帶來的主要會計政策變更(續)

(b) 作為承租人(續)

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所有租賃，本集團適用短期租賃確認豁免。對於低價值資產的租賃，本集團亦適用確認豁免。短期租賃和低價值資產租賃的租賃付款額按直線法於租賃期內確認為費用。

使用權資產

除短期租賃及低價值資產租賃外，本集團於租賃開始日即相關資產可供使用之日對租賃確認使用權資產。使用權資產按照成本減去累計折舊及減值損失計量，並在對租賃負債重新計量時進行調整。

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；
- 本集團發生的初始直接費用；及
- 本集團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)。

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日
(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(續)

主要會計政策(續)

2.1 適用國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號「租賃」產生的影響及會計政策變更(續)

2.1.1 適用國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號帶來的主要會計政策變更(續)

(b) 作為承租人(續)

使用權資產(續)

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。

本集團於中期簡明合併財務狀況表中將使用權資產單獨列報。

租賃負債

本集團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，本集團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；
- 與指數或比率掛鉤的可變租賃付款額；
- 剩餘價值擔保下預計將支付的金額；
- 本集團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，如果租賃期反映了本集團將行使終止租賃選擇權。

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日

(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(續)

主要會計政策(續)

2.1 適用國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號「租賃」產生的影響及會計政策變更(續)

2.1.1 適用國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號帶來的主要會計政策變更(續)

(b) 作為承租人(續)

租賃負債(續)

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。不與指數或比率掛鉤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。

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，本集團重新計量租賃負債，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。

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日
(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(續)

主要會計政策(續)

2.1 適用國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號「租賃」產生的影響及會計政策變更(續)

2.1.1 適用國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號帶來的主要會計政策變更(續)

(b) 作為承租人(續)

租賃變更

若同時符合以下條件，本集團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，本集團根據變更的租賃條款使用變更生效日修改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。

2.1.2 國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號的過渡及其首次適用產生的影響概要

(a) 作為承租人

本集團採用追溯法適用國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號，並於首次適用日二零一九年一月一日確認適用該準則產生的累計影響。首次適用日的任何差異已確認於期初留存收益中，同時未對比較信息進行重述。

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日

(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(續)

主要會計政策(續)

2.1 適用國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號「租賃」產生的影響及會計政策變更(續)

2.1.2 國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號的過渡及其首次適用產生的影響概要(續)

(a) 作為承租人(續)

在過渡階段根據國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號採用經修改的追溯法時，本集團對先前根據國際會計準則第17號／香港會計準則第17號被分類為經營租賃的租賃，以每項租賃為基礎，在相關租賃合同範圍內採用了以下實務簡便操作：

- i. 根據國際會計準則第37號／香港會計準則第37號「準備、或有負債及或有資產」評估租賃是否為虧損性租賃，並以該評估作為執行減值測試的替代方法；
- ii. 選擇不對於首次適用日起12個月內結束的租賃確認使用權資產及租賃負債；
- iii. 於首次適用日計量使用權資產時扣除初始直接費用；
- iv. 對相似經濟環境中具有相似剩餘期限的相似類別的資產組合應用單一折現率。具體而言，本集團對國內和海外的特定租賃組合適用不同的折現率；及
- v. 在確定本集團存在續約及終止選擇權的租賃之租賃期時，本集團基於截至首次適用日存在的事實及情況使用事後觀察。

於過渡時，本集團已在適用國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號時做出如下調整：

於二零一九年一月一日，本集團適用國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號確認了租賃負債人民幣8,373百萬元，同時適用國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號C8(b)(ii)段的過渡要求按照與租賃負債相同的金額來計量使用權資產，並根據預提租賃付款額以及物業、廠房及設備和租賃土地的重分類進行調整。

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日
(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(續)

主要會計政策(續)

2.1 適用國際財務報告準則第16號/香港財務報告準則第16號「租賃」產生的影響及會計政策變更(續)

2.1.2 國際財務報告準則第16號/香港財務報告準則第16號的過渡及其首次適用產生的影響概要(續)

(a) 作為承租人(續)

在對以前分類為經營租賃的租賃確認租賃負債時，本集團採用首次適用日相關集團實體的增量借款利率。承租人應用的增量借款利率的範圍為3.3%-5.16%。

	二零一九年 一月一日
二零一八年十二月三十一日披露的 經營租賃承諾	16,372
按相關增量借款利率折現計算的租賃負債	13,226
加：現有租賃的變更產生的租賃負債	2,359
減：確認豁免－短期租賃	(768)
排除非租賃組成部分	(6,444)
適用國際財務報告準則第16號/香港財務 報告準則第16號確認的經營租賃的租賃 負債	8,373
加：二零一八年十二月三十一日 融資租賃義務	766
二零一九年一月一日租賃負債	9,139
列示為：流動	3,614
非流動	5,525
租賃負債總額	9,139

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日

(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(續)

主要會計政策(續)

2.1 適用國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號「租賃」產生的影響及會計政策變更(續)

2.1.2 國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號的過渡及其首次適用產生的影響概要(續)

(a) 作為承租人(續)

於二零一九年一月一日，使用權資產的賬面價值構成如下：

	使用權資產
按類別：	
浮式採油、儲油和卸油(「FPSO」)船	7,334
管線	755
房屋建築物	739
土地租賃	666
設備	274
	<hr/>
	9,768

於二零一九年一月一日對合併中期簡明合併財務狀況表確認的金額作出以下調整。未包括未受變更影響的項目。

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日
(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(續)

主要會計政策(續)

2.1 適用國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號「租賃」產生的影響及會計政策變更(續)

2.1.2 國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則第16號的過渡及其首次適用產生的影響概要(續)

(a) 作為承租人(續)

對簡明合併財務狀況表的影響

		於二零一八年 十二月三十一日 呈報的賬面值	調整	於二零一九年 一月一日適用 國際財務報告 準則第16號/ 香港財務報告 準則第16號後 呈報的賬面值
非流動資產				
物業、廠房及設備	*	407,337	(755)	406,582
使用權資產	**	-	9,768	9,768
其他非流動資產	**	9,482	(666)	8,816
流動負債				
租賃負債	*	-	(3,614)	(3,614)
其他應付款及預提費用	*	(12,777)	128	(12,649)
非流動負債				
租賃負債	*	-	(5,525)	(5,525)
其他非流動負債	*	(1,356)	664	(692)

* 對於以前歸屬於融資租賃的資產，本集團將截至二零一九年一月一日仍在租賃期內的相關資產的賬面價值重新分類為使用權資產，金額為人民幣755百萬元。

** 包含於其他非流動資產的租賃土地付款重新分類為使用權資產。

附註：為報告截至二零一九年六月三十日止六個月止的現金流量，已基於以上披露的二零一九年一月一日的期初財務狀況表計算了營運資本的變動。

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日

(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(續)

主要會計政策(續)

2.2 適用國際財務報告解釋公告第23號／香港財務報告解釋公告第23號「所得稅處理的不確定性」產生的影響及會計政策變更

國際財務報告解釋公告第23號／香港財務報告解釋公告第23號規定了當所得稅處理存在不確定性時如何確定會計課稅情況。該解釋公告要求本集團確定單獨還是合併考慮不確定的課稅情況，並且評估稅務機關是否很可能接受單個集團實體在各自的納稅申報表中採用或計劃採用的存在不確定性所得稅處理。若結論為稅務機關很可能接受某一特定的所得稅處理，則主體必須基於與納稅申報表中所得稅處理相一致的方式確定即期和遞延所得稅。如結論為稅務機關不太可能接受某一特定的存在不確定性的所得稅處理，則各項不確定性的影響需通過最可能發生的金額或期望值反映出來。

本集團採用追溯法適用該解釋公告，並於首次適用日二零一九年一月一日確認適用該解釋公告產生的累計影響，同時不會對比較信息進行重述。本期適用該解釋公告對本集團中期簡明合併財務報表沒有產生重大影響。

3. 收購及其他合作項目

二零一九年六月七日，本公司及其全資附屬公司CEPR Limited(「CEPR」)與Joint Stock Company Novatek及其全資附屬公司Ekropromstroy Limited Liability Company(「Ekropromstroy」)訂立股權購買協議，據此，CEPR將收購由Ekropromstroy持有的Arctic LNG 2 LLC之10%股權。該收購於二零一九年七月十九日完成。

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日
(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. 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。

5. 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。

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日

(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. 分部資料 (續)

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	
	二零一九年 (未經審計)	二零一八年 (未經審計)	二零一九年 (未經審計)	二零一八年 (未經審計)	二零一九年 (未經審計)	二零一八年 (未經審計)	二零一九年 (未經審計)	二零一八年 (未經審計)	二零一九年 (未經審計)	二零一八年 (未經審計)
外部收入	86,871	84,496	21,786	21,011	223	142	-	-	108,880	105,649
分部間收入*	9,728	8,484	(9,728)	(8,484)	-	-	-	-	-	-
合計收入**	96,599	92,980	12,058	12,527	223	142	-	-	108,880	105,649
本期分部利潤/(損失)	30,760	29,817	913	669	(1,456)	(4,704)	36	(305)	30,253	25,477

其他分部資料	勘探及生產		貿易業務		公司		抵銷		合併	
	二零一九年 六月三十日 (未經審計)	二零一八年 十二月三十一日 (已經審計)	二零一九年 六月三十日 (未經審計)	二零一八年 十二月三十一日 (已經審計)	二零一九年 六月三十日 (未經審計)	二零一八年 十二月三十一日 (已經審計)	二零一九年 六月三十日 (未經審計)	二零一八年 十二月三十一日 (已經審計)	二零一九年 六月三十日 (未經審計)	二零一八年 十二月三十一日 (已經審計)
	分部資產	501,014	483,124	3,887	3,154	411,332	425,330	(195,694)	(232,829)	720,539
分部負債	(318,278)	(331,313)	(2,412)	(2,125)	(151,793)	(138,232)	182,810	210,256	(289,673)	(261,414)

* 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67% (截至二零一八年六月三十日止六個月：70%) 來自於中國地區客戶，同時其他個別地域客戶貢獻的銷售收入均不超過10%。

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日
(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. 財務費用

截至二零一九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1,376百萬元(截至二零一八年六月三十日止六個月：約人民幣1,253百萬元)。

7. 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交納所得稅。本公司就產生或取得於香港的應課稅利潤繳納16.5%(二零一八年：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再次被認定為高新技術企業，於二零一八年至二零二零年繼續適用15%之企業所得稅稅率。

本集團位於中國以外的附屬公司，分別按10%至50%之稅率繳納所得稅(二零一八年：10%至50%)。加拿大阿爾伯塔省自二零一九年七月一日至二零二二年一月一日，將該省企業所得稅稅率逐步由12%下調至8%。

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日

(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. 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交納5%的產量稅；
- 自營油氣田二零一八年五月一日前繳納11%-17%增值稅。自二零一八年五月一日起，根據《財政部、國家稅務總局關於調整增值稅稅率的通知》(財稅[2018]32號)的規定，公司發生的增值稅應稅銷售行為，原適用17%和11%稅率的，稅率分別調整為16%和10%。自二零一九年四月一日起，根據《關於深化增值稅改革有關政策的公告》(財政部、國家稅務總局、海關總署公告2019年第39號)的規定，原適用16%和10%稅率的，稅率分別調整為13%和9%。

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。

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日
(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. 稅項(續)

(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。

8. 每股盈利

	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年 (未經審計)	二零一八年 (未經審計)
盈利：		
用於計算普通股每股基本和攤薄盈利之利潤	30,253	25,477
股數：		
用於計算每股基本盈利之普通股數	44,647,455,984	44,647,455,984
股份期權引起的普通股的潛在攤薄影響	6,076,404	7,554,433
用於計算每股攤薄盈利之普通股的加權平均數	44,653,532,388	44,655,010,417
每股盈利		
—基本(人民幣元)	0.68	0.57
—攤薄(人民幣元)	0.68	0.57

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日

(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)

9. 股息

於二零一九年八月二十九日，董事會（「董事會」）宣佈向股東派發中期股息為每股0.33港元（含稅）（截至二零一八年六月三十日止六個月：每股0.30港元（含稅）），按二零一九年六月三十日已發行股數暫估，總計約14,734百萬港元（含稅）（約人民幣12,961百萬元（含稅））（截至二零一八年六月三十日止六個月：約人民幣11,293百萬元（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。

10. 物業、廠房及設備及使用權資產

截至二零一九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32,353百萬元（截至二零一八年六月三十日止六個月：約人民幣21,077百萬元）。

本中期內本集團新簽訂數份租賃合同。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445百萬元及租賃負債人民幣445百萬元，其中約人民幣12百萬元的使用權資產是在與中國海油、中國海油的附屬公司（不包含本集團）及其聯繫人（「中國海油集團」）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1,573百萬元（截至二零一八年六月三十日止六個月：約人民幣1,313百萬元）。

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日
(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)

11. 無形資產

本集團的無形資產包括NWS項目中的天然氣生產處理設施使用權、運輸及倉儲設施使用權、地震資料使用權、軟件、商譽及其他。與天然氣處理權相關的無形資產按照產量法以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；與市場運輸和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收購資產和承擔負債淨值的金額。企業合併產生的商譽被分配於勘探及生產分部。

12. 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。於二零一九年六月三十日及二零一八年十二月三十一日，絕大部分應收賬款的賬齡均在一年之內。

13. 應付及暫估賬款

於二零一九年六月三十日及二零一八年十二月三十一日，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。

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日

(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)

14. 銀行及其他借款

短期

實際利率及最終到期日		二零一九年	二零一八年
		六月三十日 (未經審計)	十二月三十一日 (已經審計)
短期銀行及其他借款			
— 一般借款****	0.95% 到 LIBOR+0.65% 一年內到期	4,803	4,760
		4,803	4,760
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	223	223
— 債券*		12,360	2,059
		12,583	2,282
		17,386	7,042

長期

實際利率及最終到期日		二零一九年	二零一八年
		六月三十日 (未經審計)	十二月三十一日 (已經審計)
東固液化天然氣項目借款**	LIBOR+0.19% 到 0.335% 二零二一年到期	194	305
東固液化天然氣項目借款三期***	LIBOR+1.37% 到 3.45% 從二零二一年開始二零二九年到期	2,072	1,618
債券*		120,400	130,556
		122,666	132,479

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日
(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)

14. 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	
			二零一九年 六月三十日 (未經審計) 百万美元	二零一八年 十二月三十一日 (已經審計) 百万美元
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	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
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	2019年	6.2%	300	300
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) U.S.A. LLC	2025年	3.500%	2,000	2,000
CNOOC Finance (2015) Australia Pty Ltd	2020年	2.625%	1,500	1,500
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	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。

** 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，但擔保限額不超過約135,163,308.28美元。

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日

(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)

14. 銀行及其他借款(續)

*** 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議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。

**** 截至二零一九年六月三十日，金額為美元5百萬元的銀行借款(二零一八年十二月三十一日：美元0百萬元)由本公司擔保。

截至二零一九年六月三十日，本集團金額為美元694百萬元(二零一八年十二月三十一日：美元694百萬元)的股東借款被包含在一般借款中，具體情況見附註17(v)。

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。

15. 股本

	已發行股本等值	
	股數	人民幣百萬元
已發行及已繳足股本：		
無票面價值之普通股		
於二零一八年一月一日，		
於二零一八年十二月三十一日(已經審計)		
及於二零一九年六月三十日(未經審計)	44,647,455,984	43,081

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日
(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. 股份期權計劃

本公司採納了四項股份期權計劃以向本公司董事、高級管理人員和其他合資格被授予人授予股份期權：

- (i) 全球發售前股份期權計劃(已於二零一一年到期)；
- (ii) 二零零一年股份期權計劃(已於二零一一年到期)；
- (iii) 二零零二年股份期權計劃(已於二零一五年到期)；及
- (iv) 二零零五年股份期權計劃(定義見「其他資料」部分)。

關於上述股份期權計劃的詳細描述，請參見本中期報告「其他資料」部分的披露。

截至二零一九年六月三十日止六個月，基於上述所有股份期權計劃的期權變動情況如下：

	期權股數	加權平均 行使價格 港元
於二零一九年一月一日餘額	67,907,000	11.44
本期間放棄	(1,086,000)	12.70
本期間過期	(30,900,000)	9.93
於二零一九年六月三十日餘額	35,921,000	12.70
於二零一九年六月三十日可行使	35,921,000	12.70

截至二零一九年六月三十日止六個月內，並沒有任何股份期權被取消。

於二零一九年六月三十日，在上述股份期權計劃下，已授予的股份期權佔本公司已發行股本的比例約為0.08%(二零一八年十二月三十一日：0.15%)。

截至二零一九年六月三十日止六個月內，本公司未授予任何人士認購股份及債券的權利，亦無任何人士行使該等權利。

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日

(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. 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第14A章適用於以下持續關連交易的披露規定。本公司於二零一六年十一月十五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二零一七年一月一日起三年。上述綜合框架協議項下的持續關連交易及自二零一七年一月一日起的三個年度的相關年度上限已於二零一六年十二月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) 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；及

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日
(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. 關聯方交易 (續)

與中國海油針對一系列產品及服務的綜合框架協議 (續)

- (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)
 - (b) 天然氣和液化天然氣的長期銷售

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、整體客戶關係和其他市場因素) 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談判並參考市場價格後釐定。

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日

(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. 關聯方交易 (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	
	二零一九年	二零一八年
	(未經審計)	(未經審計)
提供勘探作業及配套服務	4,748	2,390
— 其中資本化費用於物業、廠房及設備	2,135	1,278
提供油氣田開發及配套服務	13,191	7,189
提供油氣田生產及配套服務(註解a)	4,085	4,019
提供銷售、管理及輔助性服務(註解b)*	496	464
FPSO 船租賃(註解c)*	616	591
	23,136	14,653

* 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10。

(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

本集團在二零一九年一月一日至六月三十日及二零一八年同期無上述交易。

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日
(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. 關聯方交易 (續)

(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	
	二零一九年 (未經審計)	二零一八年 (未經審計)
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)	62,673	63,351
天然氣和液化天然氣的長期銷售(註解 e)	7,267	5,874
	69,940	69,225

(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	
	二零一九年 (未經審計)	二零一八年 (未經審計)
在財務公司的存款利息收入	116	135

(b) 本集團存款餘額

	二零一九年 六月三十日 (未經審計)	二零一八年 十二月三十一日 (已經審計)
	在財務公司的存款餘額	23,395

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日

(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. 關聯方交易 (續)

(v) 與中國海油集團之餘額

	二零一九年 六月三十日 (未經審計)	二零一八年 十二月三十一日 (已經審計)
應付中國海油		
— 包含於其他應付款及預提費用	31	147
應付其他關聯公司		
— 包含於應付及暫估賬款	35,454	19,641
— 包含於租賃負債	5,351	-
	40,836	19,788
與中國海油的借款 (註解g)	4,768	4,760
應收其他關聯公司		
— 包含於應收賬款	12,717	14,058
— 包含於其他流動資產	1,810	1,434
	14,527	15,492

(vi) 與合營公司之餘額

	二零一九年 六月三十日 (未經審計)	二零一八年 十二月三十一日 (已經審計)
應收合營公司		
— 包含於其他流動資產	74	137

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日
(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. 關聯方交易 (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，包括銷售原油、天然氣，採購固定資產和其他資產，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固定資產和其他資產，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：本集團截至二零一九年六月三十日止六個月的油氣銷售收入的7% (截至二零一八年六月三十日止六個月內：7%) 源自本集團的兩大主要客戶中國石油化工股份有限公司和中國石油天然氣股份有限公司，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二零一九年六月三十日餘額列示如下：

	二零一九年 六月三十日 (未經審計)	二零一八年 十二月三十一日 (已經審計)
現金及現金等價物	2,347	2,688
到期日為3個月以上的定期存款	103	227
棄置費用專用賬戶，包含於其他非流動資產	8,492	8,100
	10,942	11,015

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。

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日

(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. 關聯方交易 (續)

(viii) 關鍵管理人員酬金

	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年 (未經審計)	二零一八年 (未經審計)
短期僱員福利	9	7
退休福利計劃供款	1	1
本期支付／應付之金額	10	8
	10	8

(ix) 與中聯煤層氣有限責任公司(「中聯公司」)的煤層氣資源勘探開發合作協議 (註解 h)

	二零一九年 六月三十日 (未經審計)	二零一八年 十二月三十一日 (已經審計)
累計投資	2,804	2,346

除另有披露外，應付母公司及應收／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。

註解：

- 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，例如不同種類的物料、醫療和僱員福利服務、主要設備的維修和維護服務以及供水、供電及供熱，其中若干服務為不能從獨立第三方供應商獲得或不能按可比較的條款獲得。
- 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。
- 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。

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日
(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. 關聯方交易 (續)

註解：(續)

- d) 此銷售為將包括原油、凝析油、液化石油氣、天然氣及液化天然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，此類销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。此長期销售合同通常為期五至二十年。
- 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第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二零一六年十二月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。該等協議自二零一七年一月一日生效，至二零一九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。二零一八年八月二十三日，經董事會批准，本集團在財務公司的日最高存款餘額自二零一八年八月二十三日至二零一九年十二月三十一日調整為人民幣23,500百萬元。本期內本集團在財務公司的實際日最高存款餘額(包括應計利息，不包括根據委託貸款服務為進行委託貸款而存放的資金)為人民幣23,500百萬元(截至二零一八年六月三十日止六個月：人民幣19,500百萬元)。
- g) 二零一四年九月，中國海油向本公司全資附屬公司中國海洋石油國際有限公司提供總額135百萬美元、固定年利率0.95%的五年期非承諾性循環貸款，用於公司一般用途，截至二零一九年六月三十日，該貸款已提款130百萬美元(二零一八年十二月三十一日：130百萬美元)；二零一四年十二月，中國海油向本公司提供總額600百萬美元、固定年利率0.95%的五年期非承諾性循環貸款，用於公司一般用途，截至二零一九年六月三十日，該貸款已提款564百萬美元(二零一八年十二月三十一日：美元564百萬元)。
- h) 中聯公司為中國海油的附屬公司。

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日

(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)

18. 承諾及或有事項

(i) 資本性承諾

於二零一九年六月三十日，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：

	二零一九年 六月三十日 (未經審計)	二零一八年 十二月三十一日 (已經審計)
已簽訂合同但未撥備*	67,360	55,538

* 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的份額費用。

以上資本性承諾中包含對中國海油集團的承諾約人民幣 11,150 百萬元(二零一八年十二月三十一日：人民幣 10,309 百萬元)。

合營公司資本性承諾：

	二零一九年 六月三十日 (未經審計)	二零一八年 十二月三十一日 (已經審計)
已簽訂合同但未撥備	1,261	590

於二零一九年六月三十日，本集團尚未動用的銀行借款額度約為人民幣 50,742 百萬元(二零一八年十二月三十一日：人民幣 55,289 百萬元)。

(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。

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日
(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)

18. 承諾及或有事項(續)

(ii) 或有事項(續)

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，可能會增加本集團的稅務負債。本公司管理層已經評估了預計爭議事項未來可能的結果且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。

19. 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、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二零一九年六月三十日和二零一八年十二月三十一日的公允價值約等於其賬面價值。

長期擔保債券的預計公允價值在二零一九年六月三十日約為人民幣142,145百萬元(二零一八年十二月三十一日：人民幣134,583百萬元)。該公允價值是參照二零一九年六月三十日的市場價格確定的。

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日

(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)

19. 金融工具(續)

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：參數為活躍市場中可辨認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。第二等級中的金融工具包括私募股權基金和公司理財產品。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。

於二零一九年六月三十日和二零一八年十二月三十一日，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：

	二零一九年 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	131,033	-	131,033	-
貨幣市場基金	23,572	23,572	-	-
權益投資				
公開交易之投資—長期*	752	752	-	-
私募股權基金—長期*	1,765	-	-	1,765
	157,122	24,324	131,033	1,765

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日
(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)

19. 金融工具(續)

公允價值等級(續)

	二零一八年 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	105,917	—	105,917	—
貨幣市場基金	19,366	19,366	—	—
權益投資				
公開交易之投資—長期*	1,110	1,110	—	—
	126,393	20,476	105,917	—

* 計入其他綜合收益中的所有收益和損失均與報告期末持有的按公允價值計入其他綜合收益之金融資產相關並呈列為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。

第三等級內的金融資產為本集團投資的Kerogen能源基金。獲取分類至第三等級的金融資產之公允價值時使用了重要的不可觀察輸入值。由於無法獲得可觀察價格，獲取公允價值時使用了估值技術，估值技術主要包含考慮了金融工具嵌入條款建立的估值模型，投標報價以及基於淨資產價值建立的估值，相關淨資產價值是在考慮了項目各開發階段的風險因素後利用每個項目或資產的折現現金流量得到的。公允價值計量中使用的重要不可觀察輸入值包括淨資產價值、價格與淨資產價值的比率。

本期不存在公允價值各等級間重分類的金額。

中期簡明合併財務報表附註

二零一九年六月三十日

(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)

20. 期後事項

二零一九年八月一日，本公司的全資附屬公司中海石油中國與中國海油簽訂了股權轉讓協議，根據該協議，中海石油中國將以約人民幣53.35億元的總對價收購中國海油持有的中聯公司100%的股權，上述對價將由中海石油中國以現金結算。交割將在先決條件獲滿足後進行。本次收購完成後，中聯公司將成為本公司間接控股的全資附屬公司。

除本中期簡明合併財務報表中披露的事項外，本集團沒有其他需要披露的期後事項。

21. 中期財務報表之批准

截至二零一九年六月三十日止六個月之中期簡明合併財務報表已於二零一九年八月二十九日經董事會批准及授權發佈。

Deloitte.

德勤

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

我們已審閱載於第9至第54頁的中國海洋石油有限公司(「貴公司」)及其附屬公司(「貴集團」)的中期簡明合併財務報告，當中包括於二零一九年六月三十日的簡明合併財務狀況表，與截至該日止六個月期間的相關簡明合併損益及其他綜合收益表、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有關條文以及國際會計準則第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」)。貴公司董事須對根據國際會計準則第34號及香港會計準則第34號編製及呈列該等簡明合併財務報告負責。我們的責任是根據審閱的結果對該等簡明合併財務報告作出結論，並按照委聘的協定條款僅向貴公司的董事局(作為一個團體)報告結論，除此之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報告」進行審閱。審閱該等簡明合併財務報表包括主要向負責財務和會計事務的人員作出查詢，並應用分析性和其它審閱程序。審閱範圍遠小於根據香港核數準則進行審核的範圍，故不能令我們保證我們將知悉在審核中可能發現的所有重大事項。因此，我們不會發表審核意見。

結論

按照我們的審閱，我們並無發現任何事項，令我們相信中期簡明合併財務報告在各重大方面未有根據國際會計準則第34號及香港會計準則第34號編製。

德勤•關黃陳方會計師行
執業會計師
香港
二零一九年八月二十九日

其他資料

董事權益

於二零一九年六月三十日，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：

於本公司授予的股份期權中的權益

被授予人	期初未行使的期權所涉的股份數目	期末未行使的期權所涉的股份數目	授予日	股份期權行使期限*	期權授予日之前一日的每股收市價 (港元)	行權價格 (港元)
執行董事						
袁光宇	1,857,000	-	2009年5月27日	2009年5月27日至2019年5月27日	9.33	9.93
	1,899,000	1,899,000	2010年5月20日	2010年5月20日至2020年5月20日	12.22	12.696
非執行董事						
楊華	2,835,000	-	2009年5月27日	2009年5月27日至2019年5月27日	9.33	9.93
	2,000,000	2,000,000	2010年5月20日	2010年5月20日至2020年5月20日	12.22	12.696
其他僱員						
合計	26,208,000	-	2009年5月27日	2009年5月27日至2019年5月27日	9.33	9.93
	33,108,000	32,022,000	2010年5月20日	2010年5月20日至2020年5月20日	12.22	12.696

* 除全球發售前股份期權計劃授予的期權之外，所有被授予的期權均需根據以下歸屬時間表，即期權行使權的三分之一將分別於授予日一周年、兩周年及三周年歸屬，由此被授予期權將於授予日三周年全部歸屬。

截至二零一九年六月三十日止的六個月內，本公司之股份期權計劃下所授予的期權均未被行使。

董事權益(續)

股份的權益

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	1,150,000	0.003%
劉遵義	實益權益	200,000	0.000%

上述全部權益皆為長倉。於二零一九年六月三十日，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，截至二零一九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

於二零一九年六月三十日，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	28,772,727,273	64.44%

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。

主要股東權益(續)

上述的所有權益均指長倉。於二零一九年六月三十日，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。

股份期權計劃之資料

本公司採納了下列股份期權計劃以向本公司董事、高級管理人員和其他合資格被授予人授予股份期權：

1. 全球發售前股份期權計劃(已於二零一一年到期)；
2. 二零零一年股份期權計劃(已於二零一一年到期)；
3. 二零零二年股份期權計劃(已於二零一五年到期)；及
4. 二零零五年股份期權計劃(定義如下)。

根據上述股份期權計劃，本公司董事會下設的薪酬委員會將不時提請董事會批准期權的授予以及授予相關被授予人的期權的數量。因行使上述股份期權計劃下授予的期權而發行的最高股份數目(包括根據全球發售前股份期權計劃、二零零一年股份期權計劃、二零零二年股份期權計劃和二零零五年股份期權計劃可以被認購的股份)不得超過本公司於二零零五年十二月三十一日(本公司股東批准二零零五年股份期權計劃的當日)已發行股份的10%，不包括失效期權所涉及的股份數目。

二零零五年股份期權計劃

本公司於二零零五年十二月三十一日採納了新的股份期權計劃(「二零零五年股份期權計劃」)。在二零零五年股份期權計劃下，本公司董事會有權向本公司及其附屬公司的董事、高級職員和僱員以及董事會全權酌情決定的對本集團有貢獻或將會有貢獻的任何其他人士授予可認購股份的期權。除非獲股東批准，於任何十二個月期間，為根據二零零五年股份期權計劃或本公司採納的任何其他股份期權計劃授予各名被授予人的期權(包括已行使及未行使的期權)的行使而已發行及將發行的股份總數不得超過本公司已發行股份的1%。

股份期權計劃之資料(續)

二零零五年股份期權計劃(續)

根據二零零五年股份期權計劃，期權被授予人應支付的對價為1.00港元。該等期權的行使價格將由董事會在授予日自行決定，惟該價格不得低於下述價格中的較高者：

1. 本公司股份於股份期權授予日的面值；
2. 本公司股份於股份期權授予日之前五個交易日根據香港聯交所每日報價表所示的平均收市價；及
3. 本公司股份於期權授予日根據香港聯交所每日報價表所示的收市價。

在授予期權時，本公司董事會將明確設定期權須被行使的期間，以及適用於期權的任何最短持有期間或績效目標。根據二零零五年股份期權計劃授予的期權之行使期至遲於授予日後十年屆滿時結束。二零零五年股份期權計劃被採納之日十年屆滿後，本公司不會根據二零零五年股份期權計劃再授予任何期權。

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。截至二零一九年六月三十日止六個月之中期業績乃未經審計，德勤•關黃陳方會計師行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二零一九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，截至二零一九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》

本公司於截至二零一九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.4.1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.4.1條

根據守則條文第A.4.1條，非執行董事的委任應有指定任期，並須接受重新選舉。

本公司對現任獨立非執行董事的委任均未有指定任期，這構成對守則條文第A.4.1條的偏離。然而，本公司所有董事均須受制於本公司組織章程細則第97條（「第97條」）的退任規定。根據第97條的規定，三分之一的董事須在每次股東周年大會暫時輪流退任。本公司已遵守良好的企業管治常規。所有現任獨立非執行董事在過去三年內均已輪流退任並被重選。因此，本公司認為其已採取足夠措施保證公司的企業管治實踐不低於《企業管治守則》的要求。

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，在截至二零一九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
凱文 G. 林奇	辭任本公司獨立非執行董事及提名委員會成員，自二零一九年五月七日起生效
邱致中	獲委任為本公司獨立非執行董事及提名委員會成員，自二零一九年五月七日起生效

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交所。此外，由於本公司的普通股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國家的企業管治標準，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二零一八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

本公司將於二零一九年九月十六日(星期一)至二零一九年九月二十日(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二零一九年九月十三日(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。中期股息將於二零一九年十月十六日(星期三)或左右派發予於二零一九年九月二十日(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二零一九年中期股息所得稅

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)股東派發二零一九年中期股息時，需代扣代繳10%的企業所得稅。對於在二零一九年九月二十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二零一九年中期股息；對於在二零一九年九月二十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)有限公司支付二零一九年中期股息款項。

代扣代繳境外非居民企業二零一九年中期股息所得稅(續)

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，請在二零一九年九月十三日(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。

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二零一九年九月二十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，二零一九年八月二十九日

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，勘探開發和並購剝離活動，環境責任和合規要求，海外經營狀況以及網路攻擊。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。

Designed and produced by : Equity Financial Press Limited Printed by : Asia One Printing Limited
設計及製作 : 安業財經印刷有限公司 印刷 : 宏亞印刷有限公司



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 2973
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 2973
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