



**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

## **Interim Report 2016** 中期報告



# 目錄

2	董事長致辭
5	主要指標
6	業務回顧
10	中期簡明合併損益及其他綜合收益表
12	中期簡明合併財務狀況表
14	中期簡明合併股東權益變動表
15	中期簡明合併現金流量表
16	中期簡明合併財務報表附註
46	中期簡明合併財務報告審閱報告
47	其他資料

# 董事長致辭

尊敬的各位股東：

二零一六年上半年，美國經濟溫和復蘇，歐元區復蘇基礎尚待鞏固，中國經濟運行總體平穩，國際油價維持低位。面對外部環境帶來的挑戰，公司上下提高思想認識，創新工作方式方法，全力打好降本增效攻堅戰。

二零一四年初，針對成本逐年上升的態勢，公司開展了「質量效益年」活動並持續深入推進。兩年多來，活動取得顯著成效，成本得到有效控制。今年上半年，公司主要從以下幾個方面採取措施：

一是持續加強管理，深挖降本增效的潛力。主要工作包括：進一步健全重大投資決策基礎管理，完善決策程序，提高決策水平；大力推進成本精細化管理，推進採辦、資金等重點領域的專項提升工作；從優化ODP方案和工程設計的源頭上實現成本控制；加快「智慧油田」建設，實現油氣田生產過程自動化、業務管理協同化和全面信息共享。

二是堅持科技創新驅動，增強降本增效的動力。我們注重地震勘探技術、地質認識領域方面的研究，以尋找優質大中型油氣田為目標，部署勘探工作；持續加強稠油和低孔滲油氣田開發技術攻關，推動未動用資源的經濟有效開發。

三是嚴格防範重大風險，守住降本增效的底線。面對近期油價暴跌帶來的衝擊，公司高度關注現金流的風險，充分考慮最壞的情況，制定相應的應對策略。同時，把好安全環保工作不放鬆，進一步強化安全基礎工作，抓好重點領域風險隱患排查整治，防止事故發生。

## 董事長致辭

得益於降本增效的各項得力措施，上半年公司成本控制效果顯著，主要成本指標大幅下降，桶油主要成本為34.86美元，同比大幅下降15.5%，其中桶油作業費同比大幅下降22.7%。但由於國際原油價格持續低位，公司油氣銷售收入為人民幣550.8億元，同比下降28.5%；淨損失為人民幣77.4億元。

上半年，公司勘探開發等各項業務也穩步推進。勘探方面共獲6個新發現和26口成功評價井，其中，中國海域獲6個新發現及20口成功評價井；海外獲6口成功評價井。工程建設項目進展順利，計劃年內投產的4個新項目2個已經投產，包括壘利10-4油田和番禺11-5油田。油氣淨產量保持穩定，達241.5百萬桶油當量，其中中國海域產量穩步增長2.4%。

基於公司的財務狀況，本公司董事會決定派發2016年中期股息每股0.12港元(含稅)。

展望下半年，國際和國內經濟環境仍存在諸多不確定因素，國際油價進一步回升面臨較大阻力。我們將堅定信心，奮力拼搏，繼續深化開展「質量效益年」活動，努力完成全年經營目標。

我們將繼續高質高效做好油氣勘探開發。勘探方面，繼續以尋找大中型油氣田為重點，力爭取得突破。開發生產要進一步向效益驅動轉變，深入研究地質油藏，優化開發方案，促進開發項目、調整井項目有序進行。同時，突出抓好重大項目建設，推進新油氣田按時投產。

在做好勘探開發工作的同時，我們將繼續抓好降本增效工作，重點包括：推行精細化管理，努力控制成本；優化投資管理，加強投資項目的全程控制，完善評價考核機制；有效防範經營風險；探索建立降本增效工作長效機制。

# 董事長致辭

我們將紮實做好安全環保工作，促進公司穩健發展。一是推進安全生產責任體系建設，強化安全業績考核。二是深入做好安全環保風險管控，有效防範事故發生。三是加強安全生產基礎管理，提升信息化、現代化管理水平。

股東朋友們，面對複雜多變的外部環境，我們將認清差距、擺正心態、虛心學習，努力打造一流的國際競爭力，把公司做強、做優、做大，為股東創造更大價值。

**楊華**

董事長兼首席執行官

香港，二零一六年八月二十四日

# 主要指標

截至六月三十日止六個月  
二零一六年 二零一五年

淨(損失)／利潤，人民幣百萬元	<b>(7,735)</b>	14,733
每股基本(損失)／盈利，人民幣元	<b>(0.17)</b>	0.33
油氣銷售收入合計，人民幣百萬元	<b>55,083</b>	77,034
收入合計，人民幣百萬元	<b>66,832</b>	89,589
每股中期股息，港元(含稅)	<b>0.12</b>	0.25
<b>淨產量*</b>		
石油液體，百萬桶	<b>202.4</b>	200.4
天然氣，十億立方英尺	<b>227.6</b>	232.3
合計，百萬桶油當量	<b>241.5</b>	240.1

\* 包括公司享有的按權益法核算的被投資實體的權益，其中，2016年上半年約9.1百萬桶油當量，2015年上半年約9.0百萬桶油當量。

# 業務回顧

## 降本增效

2016年上半年，世界經濟復蘇乏力、國際油價持續低迷。面對嚴峻的外部環境，公司深入推進「質量效益年」活動，持續加強管理，推進創新驅動，取得明顯成效。勘探和開發生產作業效率提高、桶油主要成本大幅下降。

勘探方面，通過優化工作流程，制定和完善管理制度等方式，進一步提升管理，控制成本。主要措施包括：充分考慮鑽井船的作業能力、價格與水深的關係，優化鑽井船和物探船運行計劃，最大限度地降低等待和長距離動復員的費用；強化精細設計和過程管理，實現設計降本；細化平臺作業，分成多個作業模塊，加強每個作業模塊的時效性，提高作業時效；減少高風險探井，節約勘探支出。

開發生產方面，持續挖掘降本空間，使成本回歸並保持在較低水平。從優化ODP方案和工程設計的源頭上實現成本控制；繼續深化專項治理，創新管理模式；引入全球作業成本分析和對標，持續深挖優化潛力。

得益於降本增效的各項措施，上半年公司成本控制效果顯著。桶油主要成本為34.86美元／桶，同比大幅下降15.5%，其中桶油作業費同比大幅下降22.7%。

## 勘探

上半年，公司繼續堅持尋找大中型油氣田的勘探思路，優化勘探投資組合，勘探工作進展順利。

上半年，共獲得6個新發現和26口成功評價井。中國海域完成探井56口，共取得6個新發現及20口成功評價井，自營探井成功率達47-67%。6個新發現分別為渤海的旅大29-1、錦州25-1西、蓬萊20-2、曹妃甸12-6，南海西部的瀾洲6-13北，和南海東部的惠州21-1南。海外共獲得6口成功評價井。此外，公司還採集二維地震資料9,409公里，三維地震資料8,557平方公里。

## 勘探(續)

截至二零一六年六月三十日，公司主要勘探工作量如下表：

勘探井	預探井		評價井	
	完成	成功 + 不確定	完成	成功 + 不確定
中國海域(自營)	29	6+7	26	20+4
中國海域(合作)	1	0+1	0	0+0
海外	0	0+0	8	6+2
<b>合計</b>	<b>30</b>	<b>6+8</b>	<b>34</b>	<b>26+6</b>

地震資料	二維地震 (km)	三維地震 (km <sup>2</sup> )
自營	0	3,403
合作	9,409	5,154
<b>合計</b>	<b>9,409</b>	<b>8,557</b>

## 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4個新項目進展順利。其中，壘利10-4油田、番禺11-5油田兩個新項目已於上半年投產。計劃於下半年投產的澶洲6-9/6-10油田綜合調整和恩平18-1油田已機械完工。

上半年，公司產量保持穩定，淨產量為241.5百萬桶油當量，同比上升0.6%。其中，中國海域淨產量為160.1百萬桶油當量，同比增長2.4%，主要來自渤海和南海西部新投產項目的貢獻；海外為81.5百萬桶油當量，同比下降2.8%，主要是由於加拿大油砂項目因事故和森林大火限產、關停影響。

下半年，公司將繼續實施在產油氣田的穩產增產措施，推進新油氣田陸續投產，努力完成2016年度產量目標。



# 業務回顧

## 工程建設與開發生產(續)

分區域產量見下表：

	2016年上半年*		2015年上半年*	
	石油液體 (百萬桶)	天然氣 (十億 立方英尺)	石油液體 (百萬桶)	天然氣 (十億 立方英尺)
<b>中國</b>				
渤海	86.5	24.6	83.4	24.8
南海西部	19.3	47.9	17.0	57.0
南海東部	34.2	33.5	34.3	34.4
東海	0.6	10.1	0.5	8.9
<b>合計</b>	<b>140.6</b>	<b>116.0</b>	135.2	125.1
<b>海外</b>				
亞洲(不含中國)	8.8	26.9	8.3	24.3
大洋洲	0.7	18.0	0.4	11.3
非洲	14.4	—	14.9	—
北美洲(不含加拿大)	8.4	22.5	10.0	23.7
加拿大	4.8	9.0	8.3	13.5
南美洲	4.2	27.4	4.5	25.8
歐洲	20.5	7.9	18.9	8.6
<b>合計</b>	<b>61.8</b>	<b>111.7</b>	65.2	107.2
<b>總計</b>	<b>202.4</b>	<b>227.6</b>	200.4	232.3
<b>總淨產量(百萬桶油當量)</b>	<b>241.5</b>		240.1	

\* 包括公司享有的按權益法核算的被投資實體的權益，其中，2016年上半年約9.1百萬桶油當量，2015年上半年約9.0百萬桶油當量。

## 資本支出

上半年公司資本支出為人民幣220億元，同比下降33%，完成2016年預算(不超過人民幣600億元)的37%。其中，勘探、開發和生產資本化投資分別為人民幣43億元、153億元和23億元，同比分別下降40%、30%和36%。資本支出下降符合年初計劃，主要是由於公司積極應對低油價，適度削減資本開支總額，同時通過降本增效，部分抵消資本支出削減的不利影響，保證了公司的正常生產建設。

## 成本費用

二零一六年上半年較去年同期主要成本變動項目如下：公司作業費總額為人民幣11,257百萬元，比去年同期的13,593百萬元下降了17.2%，主要是由於公司大力推進成本控制，成果顯著。公司折舊、折耗和攤銷總額為人民幣35,129百萬元，比去年同期的36,757百萬元下降了4.4%，其中折舊、折耗和攤銷(不含與油田拆除撥備相關的折舊、折耗和攤銷)為人民幣33,224百萬元，比去年同期的34,029百萬元下降2.4%，主要是由於在產油氣田儲量上升以及油砂項目停產的影響。與油田拆除撥備相關的折舊、折耗和攤銷為人民幣1,905百萬元，比去年同期的人民幣2,728百萬元下降了30.2%，主要原因是工程建設及鑽完井供應商服務市場價格下調帶來油氣田棄置成本期望值下降。除所得稅外的其他稅項為人民幣3,683百萬元，比去年同期的5,532百萬元下降了33.4%，主要是油價下降以及中國政府實施增值稅改革的影響。

本公司於二零一六年上半年確認了人民幣10,359百萬元的資產減值及跌價準備。有關詳情，請參閱中期簡明合併財務報表附註8。

除本中期報告中披露外，上半年公司業績表現及影響公司業績和財務狀況的重要因素並無重大變動。

# 中期簡明合併損益及其他綜合收益表

截至二零一六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	
		二零一六年 (未經審計)	二零一五年 (未經審計)
<b>收入</b>			
油氣銷售收入	3	<b>55,083</b>	77,034
貿易收入	3	<b>10,058</b>	11,410
其他收入		<b>1,691</b>	1,145
		<b>66,832</b>	89,589
<b>費用</b>			
作業費用		<b>(11,257)</b>	(13,593)
除所得稅外的其他稅項	6(ii)	<b>(3,683)</b>	(5,532)
勘探費用		<b>(3,419)</b>	(4,481)
折舊、折耗及攤銷		<b>(35,129)</b>	(36,757)
石油特別收益金	4	<b>-</b>	(59)
資產減值及跌價準備	8	<b>(10,359)</b>	(1,385)
原油及油品採購成本	3	<b>(9,463)</b>	(10,565)
銷售及管理費用		<b>(2,812)</b>	(2,544)
其他		<b>(1,506)</b>	(999)
		<b>(77,628)</b>	(75,915)
<b>營業(損失)/利潤</b>		<b>(10,796)</b>	13,674
利息收入		<b>387</b>	503
財務費用	5	<b>(3,175)</b>	(2,849)
匯兌損失，淨額		<b>(308)</b>	(185)
投資收益		<b>2,005</b>	1,219
聯營公司之利潤		<b>79</b>	179
合營公司之利潤		<b>150</b>	212
營業外收入，淨額		<b>11</b>	66
<b>稅前(損失)/利潤</b>		<b>(11,647)</b>	12,819
所得稅收益	6(i)	<b>3,912</b>	1,914
<b>歸屬於本公司股東的本期(損失)/利潤</b>		<b>(7,735)</b>	14,733

# 中期簡明合併損益及其他綜合收益表(續)

截至二零一六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	
		二零一六年 (未經審計)	二零一五年 (未經審計)
<b>其他綜合收益／(費用)</b>			
後續可能重分類到損益的項目			
匯兌折算差異		<b>3,123</b>	(123)
聯營公司其他綜合費用		<b>(119)</b>	(22)
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		<b>(794)</b>	31
其他		<b>(2)</b>	9
<b>其他綜合收益／(費用)合計，稅後淨額</b>		<b>2,208</b>	(105)
<b>歸屬於本公司股東的本期稅後綜合(費用)／收益合計</b>		<b>(5,527)</b>	14,628
<b>歸屬於本公司股東的本期每股(損失)／盈利</b>			
基本(人民幣元)	7	<b>(0.17)</b>	0.33
攤薄(人民幣元)	7	<b>(0.17)</b>	0.33

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14。

# 中期簡明合併財務狀況表

二零一六年六月三十日

(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零一六年 六月三十日 (未經審計)	二零一五年 十二月三十一日 (已經審計)
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備	8	<b>432,644</b>	454,141
無形資產	9	<b>16,366</b>	16,423
聯營公司投資		<b>4,357</b>	4,324
合營公司投資		<b>24,751</b>	24,089
權益投資	19	<b>3,764</b>	3,771
遞延稅項資產		<b>20,261</b>	13,575
其他非流動資產		<b>6,694</b>	7,828
非流動資產小計		<b>508,837</b>	524,151
<b>流動資產</b>			
存貨及供應物		<b>10,010</b>	9,263
應收賬款	10	<b>23,167</b>	21,829
衍生金融資產	19	<b>353</b>	7
權益投資	19	<b>14</b>	14
其他金融資產	19	<b>56,185</b>	71,806
其他流動資產		<b>6,178</b>	7,415
到期日為三個月以上的定期存款		<b>15,030</b>	18,010
現金及現金等價物		<b>28,026</b>	11,867
流動資產小計		<b>138,963</b>	140,211
<b>流動負債</b>			
銀行及其他借款	12	<b>34,060</b>	33,585
應付及暫估賬款	11	<b>26,882</b>	32,614
衍生金融負債	19	<b>389</b>	–
其他應付款及預提費用		<b>21,496</b>	13,534
應交稅金		<b>7,984</b>	4,647
流動負債小計		<b>90,811</b>	84,380
流動資產淨值		<b>48,152</b>	55,831
總資產減流動負債		<b>556,989</b>	579,982

# 中期簡明合併財務狀況表(續)

二零一六年六月三十日  
(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零一六年 六月三十日 (未經審計)	二零一五年 十二月三十一日 (已經審計)
<b>非流動負債</b>			
銀行及其他借款	12	<b>124,927</b>	131,060
油田拆除撥備		<b>50,642</b>	49,503
遞延稅項負債		<b>8,737</b>	11,627
其他非流動負債		<b>1,709</b>	1,751
非流動負債小計		<b>186,015</b>	193,941
<b>淨資產</b>		<b>370,974</b>	386,041
<b>權益</b>			
歸屬於公司股東的權益			
已發行股本	13	<b>43,081</b>	43,081
儲備		<b>327,893</b>	342,960
權益小計		<b>370,974</b>	386,041

# 中期簡明合併股東權益變動表

截至二零一六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						合計
	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	
二零一五年一月一日餘額	43,081	(20,918)	20,000	6,497	319,625	11,325	379,610
本期利潤	-	-	-	-	14,733	-	14,733
其他綜合(費用)/ 收益合計，稅後淨額	-	(123)	-	18	-	-	(105)
綜合(費用)/收益合計	-	(123)	-	18	14,733	-	14,628
二零一四年末期股息	-	-	-	-	58	(11,325)	(11,267)
二零一五年六月三十日餘額 (未經審計)	43,081	(21,041)	20,000	6,515	334,416	-	382,971
二零一六年一月一日餘額	<b>43,081</b>	<b>(12,939)</b>	<b>20,000</b>	<b>5,132</b>	<b>321,370</b>	<b>9,397</b>	<b>386,041</b>
本期損失	-	-	-	-	(7,735)	-	(7,735)
其他綜合收益/ (費用)，稅後淨額	-	3,123	-	(915)	-	-	2,208
綜合收益/(費用)總額	-	3,123	-	(915)	(7,735)	-	(5,527)
二零一五年末期股息	-	-	-	-	(143)	(9,397)	(9,540)
二零一六年六月三十日餘額 (未經審計)	<b>43,081</b>	<b>(9,816)</b>	<b>20,000</b>	<b>4,217</b>	<b>313,492</b>	-	<b>370,974</b>

# 中期簡明合併現金流量表

截至二零一六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	
	二零一六年 (未經審計)	二零一五年 (未經審計)
經營活動產生的淨現金流入	<b>32,526</b>	32,596
投資活動產生的淨現金流出	<b>(5,439)</b>	(40,368)
融資活動產生的淨現金(流出)/流入	<b>(11,100)</b>	10,862
現金及現金等價物的淨增加額	<b>15,987</b>	3,090
現金及現金等價物的期初餘額	<b>11,867</b>	14,918
外幣折算差異影響，淨額	<b>172</b>	(117)
現金及現金等價物的期末餘額	<b>28,026</b>	17,891



# 中期簡明合併財務報表附註

二零一六年六月三十日

(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、天然氣及其它石油產品的勘探、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母公司及最終控股公司是在中國成立的中國海洋石油總公司(「中國海油」)。

於二零一六年六月三十日，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
<b>直接控股的附屬公司：</b>				
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

二零一六年六月三十日  
(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*：				
中海石油深海開發有限公司	中國珠海	85億元人民幣	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

# 中期簡明合併財務報表附註

二零一六年六月三十日

(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*(續)：				
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
Nexen Energy 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
Nexen Petroleum U.K. 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	3000萬奈拉	100%	在尼日利亞從事油氣勘探、開發及生產活動
OOGC America LLC	美國	不適用	100%	在美國從事油氣勘探、開發及生產活動
Nexen 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
Nexen Oil Sands Partnership	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	21.86 億雷亞爾	100%	在巴西從事油氣勘探、開發及生產活動
CNOOC Nexen 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

# 中期簡明合併財務報表附註

二零一六年六月三十日  
(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
合營公司：				
Bridas Corporation	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	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
Northern Cross (Yukon) Limited	加拿大	22,691,705 普通股 無面值	60%	在加拿大從事油氣勘探、開發及生產活動

\* 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。

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。

# 中期簡明合併財務報表附註

二零一六年六月三十日

(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

截至二零一六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／香港會計準則第34號「中期財務報告」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二零一五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訊息之截至二零一五年十二月三十一日止的年度財務資料，不構成但自本公司該年度法定所需之年度合併財務報表中所擷取。根據香港公司條例第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：

根據香港公司條例第662(3)條及附表6第3部分規定，本公司已將截至二零一五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；亦不載有根據香港公司條例第406(2)條、第407(2)條或(3)條作出的陳述。

### 重大會計政策

編製本中期簡明合併財務報表所採用的會計政策與截至二零一五年十二月三十一日的年度財務報表一致。自二零一六年一月一日開始之中期財務報表首次適用的國際財務報告準則／香港財務報告準則及對國際財務報告準則／香港財務報告準則的修訂對本集團會計政策、中期財務狀況及經營成果無重大影響。

如本集團二零一五年報所披露，本集團在二零一五年十二月三十一日期間提前應用國際財務報告準則／香港財務報告準則第9號(2009)「金融工具」。編製截至二零一六年六月三十日止六個月的中期簡明合併財務報表時，部分比較訊息已根據二零一五年年報所採納的編製基礎相應進行列示。

# 中期簡明合併財務報表附註

二零一六年六月三十日  
(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

油氣銷售收入為屬於本集團權益的油氣銷售發票面值減去礦區使用費，增值稅和對政府及其他礦權擁有者的義務後所得的收入，並於所有權相關的重大風險及回報已轉移給顧客後，即法定所有權轉移給客戶後確認。來自和其他合作方共同產生的油氣銷售收入按照本集團的參與權益和石油產品分成合同的相關條款確認。本集團的銷售量和按份額確定的產量之間的差異不重大。

貿易收入指本集團銷售自石油產品分成合同外國合作方購入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。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。

## 4. 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。

## 5. 財務費用

截至二零一六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1,076百萬元(截至二零一五年六月三十日止六個月：約人民幣1,254百萬元)。

# 中期簡明合併財務報表附註

二零一六年六月三十日

(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

### (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% (二零一五年：16.5%) 的所得稅。

本公司已經正式被中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認定為高新技術企業，於截至二零一七年十二月三十一日止三個年度內適用 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 56% 之稅率繳納所得稅(二零一五年：10% 至 56%)。於二零一五年三月二十六日，英國政府將北海石油及天然氣活動的綜合所得稅率自二零一五年一月一日起由 62% 下調至 50%。

### (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；
- 自營油氣田於二零一六年五月一日前須交納 5% 的產量稅。自二零一六年五月一日起，根據《關於營業稅改徵增值稅試點若干政策的通知》(財稅【2016】39 號) 的規定，自營油氣田停止交納產量稅，改為按照《增值稅暫行條例》及其實施細則繳納 13% 至 17% 的增值稅。

其他收入於二零一六年五月一日前須交納 3% 至 5% 的營業稅或 3% 至 17% 的增值稅。自二零一六年五月一日起，改為繳納 3% 至 17% 的增值稅。

# 中期簡明合併財務報表附註

二零一六年六月三十日  
(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(續)

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：

- 自二零一一年十一月一日起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不再繳納礦區使用費，改按扣除產量稅後的實際銷售額繳納資源稅，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，在已約定的合同有效期內，繼續繳納礦區使用費，不繳納資源稅，合同期滿後，依法繳納資源稅；自二零一四年十二月一日起，資源稅稅率由5%提高到6%；
- 對原油出口加徵出口關稅，稅率為5%；
- 按實際繳納產量稅額、營業稅額及增值稅額的1%或7%繳納城市維護建設稅；
- 按實際繳納產量稅額、營業稅額及增值稅額的3%繳納教育費附加；及
- 按實際繳納產量稅額、營業稅額及增值稅額的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

二零一六年六月三十日

(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(損失)/盈利

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 (未經審計)	二零一五年 (未經審計)
(損失)/盈利：		
用於計算歸屬於本公司股東的普通股 每股基本和攤薄(損失)/盈利	<b>(7,735)</b>	14,733
股數：		
用於計算每股基本(損失)/盈利之普通股的 加權平均數	<b>44,647,455,984</b>	44,647,455,984
股份期權計劃引起的普通股的潛在攤薄影響	<b>-</b>	59,054,410
用於計算每股攤薄(損失)/盈利之普通股的 加權平均數	<b>44,647,455,984</b>	44,706,510,394
每股(損失)/盈利—基本(人民幣元)	<b>(0.17)</b>	0.33
—攤薄(人民幣元)	<b>(0.17)</b>	0.33

由於假定股份期權行權並無攤薄影響，因此截至二零一六年六月三十日止每股攤薄損失與每股基本損失相等。

## 8. 物業、廠房及設備

截至二零一六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20,218百萬元(截至二零一五年六月三十日止六個月：約人民幣33,394百萬元)。

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629百萬元(截至二零一五年六月三十日止六個月：約人民幣744百萬元)。

# 中期簡明合併財務報表附註

二零一六年六月三十日  
(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. 物業、廠房及設備(續)

本期確認的資產減值及跌價準備包含約為人民幣10,390百萬元(截至二零一五年六月三十日止六個月：約人民幣1,450百萬元)的減值損失，抵減了某些油氣資產的賬面價值至可回收金額。該減值損失主要與位於北美、歐洲和非洲的油田相關，導致減值的原因是預期估計原油價格修正以及加拿大的油砂資產經營計劃調整。該可回收金額是基於油田或油田群的使用價值計算的。

本期因租約到期核銷了部分北美頁岩油氣資產，約人民幣424百萬元計入折舊、折耗及攤銷。

## 9. 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探明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。

## 10. 應收賬款

本集團與其客戶之間的銷售條款主要以賒銷為主，客戶依據信用評級可能需要預先付款或支付擔保金。通常貨款須在油氣產品交付後三十天內支付。應收賬款均不計息。

於二零一六年六月三十日及二零一五年十二月三十一日，絕大部分應收賬款的賬齡均在三十天之內。所有客戶均擁有良好的還款記錄，並且沒有逾期賬款。

## 11. 應付及暫估賬款

於二零一六年六月三十日及二零一五年十二月三十一日，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

二零一六年六月三十日

(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)

## 12. 銀行及其他借款

### 短期

實際利率及最終到期日		二零一六年 六月三十日 (未經審計)	二零一五年 十二月三十一日 (已經審計)
短期銀行及其他借款			
— 一般借款***	LIBOR+0.42% 到 0.60% 一年內到期****	25,158	28,532
		<b>25,158</b>	28,532
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+0.23% 到 0.38% 一年內到期	201	187
— 債券*		8,701	4,866
		<b>8,902</b>	5,053
		<b>34,060</b>	33,585

### 長期

實際利率及最終到期日		二零一六年 六月三十日 (未經審計)	二零一五年 十二月三十一日 (已經審計)
東固液化天然氣項目借款**	LIBOR+0.23% 到 0.38% 二零二一年到期	827	911
債券*		124,100	130,149
		<b>124,927</b>	131,060

# 中期簡明合併財務報表附註

二零一六年六月三十日  
(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)

## 12. 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	
			二零一六年 六月三十日 (未經審計) 百萬美元	二零一五年 十二月三十一日 (已經審計) 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	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	2016年	1.125%	-	750
中國海油財務(2013)有限公司	2018年	1.750%	750	750
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 Nexen Finance (2014) ULC	2017年	1.625%	1,250	1,250
CNOOC Nexen Finance (2014) ULC	2024年	4.250%	2,250	2,250
CNOOC Nexen Finance (2014) ULC	2044年	4.875%	500	500
Nexen	2017年	5.65%	62	62
Nexen	2019年	6.2%	300	300
Nexen	2028年	7.4%	200	200
Nexen	2032年	7.875%	500	500
Nexen	2035年	5.875%	790	790
Nexen	2037年	6.4%	1,250	1,250
Nexen	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

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164,888,000美元。

在簽署出售東固液化天然氣項目3.05691%的工作權益給塔裏斯曼能源集團(「塔裏斯曼」)的協議的同時，本公司與塔裏斯曼簽署了一份信用證協議。塔裏斯曼據此向本公司提供以本公司為受益人的備用信用證，作為本公司為東固液化天然氣項目融資提供的與前述3.05691%份額對應的擔保責任解除之前向本公司提供的反擔保，該備用信用證金額為3,000萬美元。

# 中期簡明合併財務報表附註

二零一六年六月三十日

(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)

## 12. 銀行及其他借款(續)

\*\*\* 截至二零一六年六月三十日，金額為美元3,100百萬元的銀行借款(二零一五年十二月三十一日：美元3,700百萬元)由本公司擔保。

\*\*\*\* 截至二零一六年六月三十日，本集團金額為美元694百萬元(二零一五年十二月三十一日：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16(v)。

本期間，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。

## 13. 股本

	股數	已發行 股本等值 人民幣百萬元
已發行及已繳足股本		
無票面價值之普通股		
於二零一五年一月一日，		
於二零一五年十二月三十一日(已經審計)		
及於二零一六年六月三十日(未經審計)	44,647,455,984	43,081

## 14. 股息

於二零一六年八月二十四日，本公司董事會宣佈向股東派發中期股息為每股0.12港元(含稅)(截至二零一五年六月三十日止六個月：每股0.25港元(含稅))，按二零一六年六月三十日已發行股數暫估，總計約5,358百萬港元(含稅)(約人民幣4,579百萬元(含稅))(截至二零一五年六月三十日止六個月：約人民幣8,802百萬元(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股息起，在扣除10%的企業所得稅後派發股息。

# 中期簡明合併財務報表附註

二零一六年六月三十日  
(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. 股份期權計劃

本公司採納了下述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。

截至二零一六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
於二零一六年一月一日餘額	262,592,000	10.56
本期間放棄	(8,961,000)	11.23
本期間過期	(37,170,000)	5.56
於二零一六年六月三十日餘額	216,461,000	11.39
於二零一六年六月三十日可行使	216,461,000	11.39

截至二零一六年六月三十日止六個月內，並沒有任何股份期權被取消。

於二零一六年六月三十日，在上述股份期權計劃下，已授予的股份期權占本公司已發行股本的比例約為0.48%(二零一五年十二月三十一日：0.59%)。

截至二零一六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

二零一六年六月三十日

(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. 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及其聯繫人(「中國海油集團」)之間的交易被認定為關聯方交易。下述的香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「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。本公司於二零一三年十一月六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二零一四年一月一日起三年。該綜合框架協議條款與本公司二零一零年十一月一日簽訂的綜合框架協議條款的實質內容相同。上述綜合框架協議項下的持續關連交易及自二零一四年一月一日起的三個年度的相關年度上限已於二零一三年十一月二十七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
- (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

# 中期簡明合併財務報表附註

二零一六年六月三十日  
(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. 關聯方交易 (續)

### 定價原則

上述持續關連交易是本集團根據當地當時的市場情況與中國海油集團通過磋商按照一般商業條款或按不遜於從獨立第三方獲得的條款而制定，其中所考慮因素包括銷售量、合同期、整套服務、整體客戶關係及其他市場因素。

對於上述(1)(a)至(1)(d)段所提及的，中國海油集團向本集團提供以及上述第(2)段所提及的本集團向中國海油集團提供的服務，根據上述定價原則，該等服務必須依據以下定價機制及順序收取費用：

- (i) 國家指定價格；或
- (ii) 如無國家指定價格，則以市場價格為標準，包括地方、國家或國際的市場價格；或
- (iii) 如(i)或(ii)均不適用，則以中國海油集團或本集團提供有關服務的成本(包括向第三方進行採購或購貨的成本)，另加不多於10%的毛利(扣除任何適用稅項前)。

上述(1)(e)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以每日基準計算的市價及根據一般商業條款提供。

上述(3)(a)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按國家指定價格或地方、國家或國際市場價格並根據一般商業條款提供。

上述(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根據上述定價原則按國家指定價格或地方、國家或國際市場價格並根據一般商業條款提供，惟有關價格須按照國際油價的變動以及銷售協議的期限及有關管道的長度等其他因素而進行調整。

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：



# 中期簡明合併財務報表附註

二零一六年六月三十日

(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. 關聯方交易 (續)

- (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	
	二零一六年	二零一五年
	(未經審計)	(未經審計)
提供勘探作業及配套服務	<b>1,946</b>	3,433
— 其中資本化費用於物業、廠房及設備	<b>1,108</b>	1,813
提供油氣田開發及配套服務	<b>6,583</b>	10,601
提供油氣田生產及配套服務(註解a)	<b>3,251</b>	3,724
提供銷售、管理及輔助性服務(註解b)	<b>346</b>	332
FPSO船租賃(註解c)	<b>882</b>	972
	<b>13,008</b>	19,062

- (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

本集團在二零一六年一月一日至六月三十日及二零一五年同期無上述交易。

- (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	
	二零一六年	二零一五年
	(未經審計)	(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)	<b>40,622</b>	56,069
天然氣和液化天然氣的長期銷售(註解e)	<b>4,623</b>	4,823
	<b>45,245</b>	60,892

# 中期簡明合併財務報表附註

二零一六年六月三十日  
(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. 關聯方交易 (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	
	二零一六年 (未經審計)	二零一五年 (未經審計)
在財務公司的存款利息收入	<b>320</b>	357

#### (b) 本集團存款餘額

	二零一六年 六月 三十日 (未經審計)	二零一五年 十二月 三十一日 (已經審計)
在財務公司的存款餘額	<b>21,269</b>	21,707

### (v) 與中國海油集團之餘額

	二零一六年 六月 三十日 (未經審計)	二零一五年 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	<b>45</b>	144
應付其他關聯公司		
— 包含於應付及暫估賬款	<b>20,018</b>	19,313
	<b>20,063</b>	19,457
與中國海油的借款(註解g)	<b>4,599</b>	4,504
應收其他關聯公司		
— 包含於應收賬款	<b>9,114</b>	8,656
— 包含於其他流動資產	<b>254</b>	517
	<b>9,368</b>	9,173

# 中期簡明合併財務報表附註

二零一六年六月三十日

(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. 關聯方交易 (續)

### (vi) 與合營公司之餘額

	二零一六年 六月 三十日 (未經審計)	二零一五年 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	128	126
	<b>128</b>	126

### (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同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：本集團截至二零一六年六月三十日止六個月的油氣銷售收入的15% (截至二零一五年六月三十日止六個月內：12%) 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，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二零一六年六月三十日餘額列示如下：

	二零一六年 六月 三十日 (未經審計)	二零一五年 十二月 三十一日 (已經審計)
現金及現金等價物	16,177	5,416
到期日為3個月以上的定期存款	222	—
棄置費用專用帳戶，包含於其他非流動資產	5,277	6,570
	<b>21,676</b>	11,986

銀行存款利率和棄置費用專用帳戶利率均為現行市場利率。

# 中期簡明合併財務報表附註

二零一六年六月三十日  
(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. 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	
	二零一六年 (未經審計)	二零一五年 (未經審計)
短期僱員福利	7	9
退休福利計劃供款	1	1
本年度支付／應付之金額	8	10
	8	10

### (ix) 與中聯煤層氣有限公司的煤層氣資源勘探開發合作協議

	二零一六年 六月 三十日 (未經審計)	二零一五年 十二月 三十一日 (已經審計)
累計投資	1,270	1,263

除另有披露外，應付母公司及應收／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浮式採油、儲油和卸油（「FPSO」）船給本集團供石油生產業務之用。
- 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。

# 中期簡明合併財務報表附註

二零一六年六月三十日

(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. 關聯方交易 (續)

註解：(續)

- 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厘定。此長期銷售合同通常為期十五至二十年。
- 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。根據本公司與財務公司之間於二零一三年十一月二十七日續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。該等續期協議自二零一四年一月一日生效，至二零一六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。截至二零一六年六月三十日止六個月，本集團在財務公司的日最高存款餘額(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21,707百萬元(截至二零一五年六月三十日止六個月：人民幣22,000百萬元)。
- g) 二零一四年九月，中國海油向本公司全資附屬子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，截至二零一六年六月三十日，該貸款已提款130百萬美元(二零一五年十二月三十一日：美元130百萬元)；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，截至二零一六年六月三十日，該貸款已提款564百萬美元(二零一五年十二月三十一日：美元564百萬元)。

## 17. 承諾及或有事項

### (i) 資本性承諾

於二零一六年六月三十日，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：

	二零一六年 六月 三十日 (未經審計)	二零一五年 十二月 三十一日 (已經審計)
已簽訂合同但未批撥備*	49,473	51,296

\* 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國土資源部支付份額費用。

# 中期簡明合併財務報表附註

二零一六年六月三十日  
(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. 承諾及或有事項(續)

### (i) 資本性承諾(續)

以上資本性承諾中包含對中國海油集團的承諾約人民幣2,906百萬元(二零一五年十二月三十一日：人民幣2,688百萬元)。

合營公司資本性承諾：

	二零一六年 六月 三十日 (未經審計)	二零一五年 十二月 三十一日 (已經審計)
已簽訂合同但未批撥備	1,017	605

於二零一六年六月三十日，本集團尚未動用的銀行借款額度約人民幣54,538百萬元(二零一五年十二月三十一日：人民幣60,912百萬元)。

### (ii) 經營性租賃承諾

#### a. 辦公樓房的租賃

本集團的經營性租賃承諾主要為辦公樓房的租賃，租賃期限為2個月至20年不等。

於二零一六年六月三十日，本集團因不可撤銷之經營租賃承諾應支付之最低租金為：

	二零一六年 六月 三十日 (未經審計)	二零一五年 十二月 三十一日 (已經審計)
承諾到期期限：		
一年以內	1,016	1,019
一年至兩年，包括兩年	722	650
兩年至五年，包括五年	1,318	1,337
五年之後	1,760	1,717
	4,816	4,723

以上辦公樓的租賃承諾中包含對中國海油集團最低租金約人民幣166百萬元(二零一五年十二月三十一日：人民幣273百萬元)。

# 中期簡明合併財務報表附註

二零一六年六月三十日

(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. 承諾及或有事項(續)

### (ii) 經營性租賃承諾(續)

#### a. 辦公樓房的租賃(續)

合營公司辦公樓房的租賃承諾

	二零一六年 六月 三十日 (未經審計)	二零一五年 十二月 三十一日 (已經審計)
承諾到期期限：		
一年以內	30	27
一年至兩年，包括兩年	20	18
兩年至五年，包括五年	27	24
五年之後	51	34
	<b>128</b>	103

#### b. 廠房及設備的租賃

本集團以經營租賃方式租賃部分廠房及設備，租賃期限為1年至25年。

於二零一六年六月三十日，本集團因不可撤銷之經營租賃承諾應支付之最低租金為：

	二零一六年 六月 三十日 (未經審計)	二零一五年 十二月 三十一日 (已經審計)
承諾到期期限：		
一年之內	1,566	1,519
一年至兩年，包括兩年	1,324	1,179
兩年至五年，包括五年	1,431	1,497
五年之後	4,029	3,966
	<b>8,350</b>	8,161

以上租賃承諾中含有對中國海油集團的承諾約人民幣4,164百萬元(二零一五年十二月三十一日：人民幣4,075百萬元)。

# 中期簡明合併財務報表附註

二零一六年六月三十日  
(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. 承諾及或有事項(續)

### (iii) 或有事項

- (a) 二零一一年六月四日和六月十七日，蓬萊19-3油田B平臺和C平臺相繼發生溢油事故(「蓬萊19-3油田溢油事故」)。該油田按照中海石油中國與康菲公司(一家美國石油公司)的兩家附屬公司(合稱「康菲」)之間的产品分成合同(「PSC協議」)進行運營。康菲石油中國有限公司(「康菲中國」)在蓬萊19-3油田溢油事故發生時擔任蓬萊19-3油田的作業者並負責其日常作業。

本公司於二零一五年八月十日收到中華人民共和國青島海事法院就中國生物多樣性保護與綠色發展基金會(「原告」)針對蓬萊19-3油田溢油事故提起的公益訴訟(「訴訟」)的應訴通知書。該訴訟乃針對康菲中國和中海石油中國(合稱「被告」)。原告向被告提出以下要求：(1)對蓬萊19-3油田溢油事故所損害的渤海生態環境進行修復，以使渤海灣生態環境達到溢油事故發生之前的狀態；(2)如被告在原告勝訴判決生效後三個月內未制定實施科學的渤海生態修復方案，則出資設立渤海生態修復專項基金，基金規模以專業機構出具的生態環境修復預估數額為準，資金使用由專業的公益公募基金會監管；及(3)承擔原告因為訴訟而支出的一切訴訟費用。中海石油中國已就訴訟聘請中國律師並正積極應訴。

本公司認為，公司可能承擔的由上述溢油事故(包括前段中披露的訴訟)引起的任何負擔(如有)需根據相關法律法規、PSC協議及相關協議等的規定來確定。基於截至本中期簡明合併財務報表批准日的評估結果，本公司認為，不可能確定對未來決定由本公司承擔的因上述溢油事故(包括前段所披露的訴訟)引起的負擔而需在本中期簡明合併財務報表中計提的相應撥備(如有)。本次溢油事故對本公司的財務影響尚不確定，本公司未在本中期簡明合併財務報表中為上述事故計提任何撥備。



# 中期簡明合併財務報表附註

二零一六年六月三十日

(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. 承諾及或有事項(續)

### (iii) 或有事項(續)

- (b) 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。
- (c) 二零一五年七月十五日，位於加拿大阿爾伯塔省麥克默里堡南部的尼克森長湖作業區發生了乳化液洩漏事件。該管道破裂的根本原因為採用了一種與泥炭沼澤地形條件不適配的管道，該管道因為受熱和後續的冷卻產生了扭曲和破裂。尼克森公司已經向阿爾伯塔省能源監管機構遞交了調查結果，而後者所開展的調查仍在持續。本公司仍在持續評估該事件的財務影響。

本公司極為重視作業安全，並採取措施將本次洩漏對環境和野生動物的影響最小化。此次事件發生以來，本公司在對洩漏地點的清理和復原工作中與相關監管機構緊密配合。尼克森公司也正在配合監管機構所開展的調查。

二零一六年一月十五日，尼克森的長湖加氫裂化裝置壓縮機廠房發生爆炸。此次事件造成兩名員工死亡。該爆炸事件的根源為由於執行了被許可範圍外的工作。本公司仍在持續評估該事件的財務影響。

本公司貫徹的保險政策涵蓋的責任範圍包括財產損失、第三方污染清理和井礦控制損失。本公司已就近期的長湖事件損失向保險公司提交索賠申請，保險公司正在對索賠申請進行調查。

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。管理層已經評估了預計爭議事項未來可能的結果，公司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。

# 中期簡明合併財務報表附註

二零一六年六月三十日  
(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. 承諾及或有事項(續)

### (iii) 或有事項(續)

除前述事項外，本集團還在處理日常經營過程中產生的其他訴訟和仲裁。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。

## 18. 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，和其他非傳統油氣業務。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。以上分部的劃分主要是因為本集團的主要運營決策者對這些分部分別制定重要經營決策及衡量其經營業績。集團根據分部損益評估各分部的經營業績。

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	
	二零一六年 (未經審計)	二零一五年 (未經審計)	二零一六年 (未經審計)	二零一五年 (未經審計)	二零一六年 (未經審計)	二零一五年 (未經審計)	二零一六年 (未經審計)	二零一五年 (未經審計)	二零一六年 (未經審計)	二零一五年 (未經審計)
外部收入	52,010	71,457	14,607	18,080	215	52	-	-	66,832	89,589
分部間收入*	4,549	6,655	(4,549)	(6,655)	-	24	-	(24)	-	-
合計	56,559	78,112	10,058	11,425	215	76	-	(24)	66,832	89,589
分部業績										
本期(損失)/利潤	(8,213)	13,152	370	549	342	3,442	(234)	(2,410)	(7,735)	14,733

# 中期簡明合併財務報表附註

二零一六年六月三十日

(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. 分部資料 (續)

	勘探及生產		貿易業務		公司		抵銷		合併	
	二零一六年 六月 三十日	二零一五年 十二月 三十一日	二零一六年 六月 三十日	二零一五年 十二月 三十一日	二零一六年 六月 三十日	二零一五年 十二月 三十一日	二零一六年 六月 三十日	二零一五年 十二月 三十一日	二零一六年 六月 三十日	二零一五年 十二月 三十一日
	(未經審計)	(已經審計)	(未經審計)	(已經審計)	(未經審計)	(已經審計)	(未經審計)	(已經審計)	(未經審計)	(已經審計)
其他資料										
分部資產	497,110	533,565	4,067	3,336	379,236	371,650	(232,613)	(244,189)	647,800	664,362
分部負債	(346,722)	(364,056)	(3,074)	(2,243)	(146,439)	(145,475)	219,409	233,453	(276,826)	(278,321)

\* 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。

## 19. 金融工具

### 金融工具的公允價值

本集團簽訂合同買賣原油、天然氣和其他能源商品，使用衍生工具合約，包括期貨、遠期、掉期和期權（統稱衍生工具合約），用於套期保值和交易的目的。本集團亦使用衍生工具來管理非交易目的外匯風險。

為了評估衍生工具合約的公允價值，在可能的情況下，本集團利用市場報價，如果沒有，則利用第三方經紀人估值。經紀人的估值會與其他多渠道資訊和／或其他市場參與者在為其資產或負債定價使用的假設後獲取的其他可觀測市場資料相互驗證，這些假設包括風險和市場流動性假設。

由於現金和現金等價物、定期存款、應收賬款、其他流動資產、應付及暫估賬款、短期借款、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。

# 中期簡明合併財務報表附註

二零一六年六月三十日  
(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)

### 金融工具的公允價值(續)

本集團長期的非公開交易之權益投資的賬面價值體現了對公允價值的恰當估計，因為近期未能獲取充足的信息以計量其於二零一六年六月三十日和二零一五年十二月三十一日的公允價值。

浮動利率的長期銀行借款在二零一六年六月三十日和二零一五年十二月三十一日的公允價值約等於其賬面價值。

長期擔保債券的公允價值在二零一六年六月三十日約為人民幣 138,780 百萬元(二零一五年十二月三十一日：人民幣 133,629 百萬元)。該公允價值是參照二零一六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資訊的交易平臺。

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。第二等級中包括的金融工具有：不在交易所交易的衍生品，例如場外實貨遠期和期權，包括價格接近公開市場報價的該類衍生產品，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資訊。

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。

# 中期簡明合併財務報表附註

二零一六年六月三十日

(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)

於二零一六年六月三十日和二零一五年十二月三十一日，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：

	二零一六年 六月三十日	第一等級	第二等級	第三等級
<b>以公允價值計量的資產</b>				
其他金融資產－短期				
理財產品	48,269	–	48,269	–
流動性基金	7,916	7,916	–	–
衍生金融資產－短期	353	353	–	–
權益投資				
非公開交易之投資－短期	14	–	14	–
公開交易之投資－長期	1,047	1,047	–	–
	<b>57,599</b>	<b>9,316</b>	<b>48,283</b>	<b>–</b>
<b>以公允價值計量的負債</b>				
衍生金融負債－短期	(389)	(389)	–	–

	二零一五年 十二月三十一日	第一等級	第二等級	第三等級
<b>以公允價值計量的資產</b>				
其他金融資產－短期				
理財產品	64,002	–	64,002	–
流動性基金	7,804	7,804	–	–
衍生金融資產－短期	7	–	7	–
權益投資				
非公開交易之投資－短期	14	–	14	–
公開交易之投資－長期	1,142	1,142	–	–
	<b>72,969</b>	<b>8,946</b>	<b>64,023</b>	<b>–</b>
<b>以公允價值計量的負債</b>				
衍生金融負債－短期	–	–	–	–

# 中期簡明合併財務報表附註

二零一六年六月三十日  
(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)

對於衍生合同產生的金融資產和金融負債，參數可以是隨時能觀測的，用市場訊息佐證的或者是通常不能觀測到的。在建立估值模型時，集團最大化利用可觀測參數，而減少不可觀測參數的使用。對於評估長期交易或在報價通常難以獲取的非活躍市場進行的交易，不可觀測參數可能被採用。在這些情況下，內部開發的方法被用來確定公允價值，這些方法主要包括根據相似區域，相似金融工具或隨後可觀測到的期貨價格來進行推斷。關鍵參數包括相關資產可觀測或不可觀測的遠期價格、貼現率以及外匯匯率。衍生工具合約從屬的公允價值等級是根據上述參與金融工具計價的可觀測參數比重決定的。

本報告年度內不存在公允價值各等級間重分類的金額。

## 20. 期後事項

本集團沒有需要在中期簡明合併財務報表附註中披露的重大期後事項。

## 21. 中期財務報表之批准

截至二零一六年六月三十日止六個月之中期簡明合併財務報表已於二零一六年八月二十四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



致中國海洋石油有限公司董事會  
(於香港特別行政區註冊成立的有限責任公司)

## 引言

我們已審閱載於第 10 至第 45 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，當中包括於二零一六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作為整體的閣下報告結論，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責或承擔任何責任。

## 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  
二零一六年八月二十四日

## 董事權益

於二零一六年六月三十日，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)
<b>執行董事</b>						
楊華	1,770,000	-	2006年6月14日	2006年6月14日至2016年6月14日	5.30	5.56
	1,857,000	1,857,000	2007年5月25日	2007年5月25日至2017年5月25日	7.43	7.29
	1,857,000	1,857,000	2008年5月29日	2008年5月29日至2018年5月29日	14.20	14.828
	2,835,000	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
袁光宇	1,857,000	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
<b>非執行董事</b>						
武廣齊	1,770,000	-	2006年6月14日	2006年6月14日至2016年6月14日	5.30	5.56
	1,857,000	1,857,000	2007年5月25日	2007年5月25日至2017年5月25日	7.43	7.29
	1,857,000	1,857,000	2008年5月29日	2008年5月29日至2018年5月29日	14.20	14.828
	1,857,000	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
	1,857,000	1,857,000	2010年5月20日	2010年5月20日至2020年5月20日	12.22	12.696



## 其他資料

### 董事權益 (續)

#### 於本公司授予的股份期權中的權益 (續)

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)
其他僱員						
合計	33,630,000	-	2006年6月14日	2006年6月14日至2016年6月14日	5.30	5.56
	39,202,000	37,102,000	2007年5月25日	2007年5月25日至2017年5月25日	7.43	7.29
	46,404,000	44,304,000	2008年5月29日	2008年5月29日至2018年5月29日	14.20	14.828
	55,002,000	52,737,000	2009年5月27日	2009年5月27日至2019年5月27日	9.33	9.93
	65,081,000	62,585,000	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。

截至二零一六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。

### 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%

上述全部權益皆為長倉。於二零一六年六月三十日，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，截至二零一六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

於二零一六年六月三十日，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。

上述的所有權益是指長倉。於二零一六年六月三十日，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

本公司採納了下述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）。

# 其他資料

## 股份期權計劃之資料(續)

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與人的期權的數量。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總數(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)已發行股份總數的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一份股份期權計劃(「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與人的期權(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%。

根據二零零五年股份期權計劃，期權被授與人應支付的對價為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. 本公司股份於股份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結束後，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、內部監控及財務報告等事項進行磋商。截至二零一六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，截至二零一六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》

本公司於截至二零一六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》」）之守則條文第A.2.1條及第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等守則條文的原因。

### 守則條文第A.2.1條

根據守則條文第A.2.1條，董事會主席與行政總裁之角色應有區分，並不應由一人同時兼任。

楊華先生同時擔任本公司董事長及首席執行官，因彼對本公司之文化及營運十分瞭解，亦於石油天然氣行業有豐富的經驗。董事考慮到兩個角色由一人同時兼任，將可令本公司迅速及有效率地作出和執行決定及由一人兼任董事長及首席執行官職務之組織架構將不會損害董事會與本公司管理層之間的權力及職權平衡。此外，董事認為儘管楊華先生同時擔任本公司董事長及首席執行官，但是董事會層面有充分的制約與平衡。本公司已經建立董事會轄下各委員會（即審核委員會、薪酬委員會及提名委員會），其成員包括獨立非執行董事並且負責重要的企業管治功能。尤其是，本公司的審核委員會負責監督和監測本公司的風險管理和內部控制制度，以支持董事會履行其職責並且確保本公司的企業會計和財務控制、風險管理和內部控制制度的充分性和有效性。此外，擁有對本公司的業務適宜的技能和經驗的四位獨立非執行董事也有助於董事會形成有價值的獨立意見。

# 其他資料

## 《企業管治守則》及《企業管治報告》(續)

### 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條關於輪流退任的規定，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(凱文G.林奇先生除外，其於二零一四年三月一日獲委任並於本公司二零一四年五月二十三日之股東周年大會上獲重選)。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，在截至二零一六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13.51(B)條，截至二零一六年六月三十日止六個月內，本公司董事資料變動載列如下：

董事姓名	變動詳情
李凡榮	辭任本公司執行董事、首席執行官及總裁，自二零一六年六月十五日起生效
	不再擔任本公司附屬公司—中海石油(中國)有限公司董事、中國海洋石油國際有限公司董事長、董事和Nexen Energy ULC董事長、董事，自二零一六年六月十五日起生效

## 董事資料變動(續)

董事姓名	變動詳情
楊華	調任為本公司執行董事及獲委任為本公司首席執行官，自二零一六年六月十五日起生效，他亦仍擔任本公司董事長  獲委任為Nexen Energy ULC 董事長、董事，自二零一六年六月十五日起生效
武廣齊	調任為本公司非執行董事，亦辭任本公司法規主任，自二零一六年六月十五日起生效
袁光宇	獲委任為本公司執行董事及總裁，自二零一六年六月十五日起生效  獲委任為中國海洋石油國際有限公司董事長，自二零一六年六月十五日起生效

## 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>

# 其他資料

## 其他

除本中期報告所披露外，董事們認為本公司截至二零一五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

本公司將於二零一六年九月十二日(星期一)至二零一六年九月二十日(星期二)(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二零一六年九月九日(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。中期股息將於二零一六年十月十三日(星期四)左右派發予二零一六年九月二十日(星期二)在股東名冊內已登記的股東。

## 代扣代繳境外非居民企業二零一六年中期股息所得稅

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股東(如《中華人民共和國企業所得稅法》中所定義)派發二零一六年中期股息時，需代扣代繳10%的企業所得稅。對於在二零一六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托人如證券公司、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二零一六年中期股息；對於在二零一六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)，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)有限公司支付二零一六年中期股息款項。



### 代扣代繳境外非居民企業二零一六年中期股息所得稅(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，請在二零一六年九月九日(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，請向代理人或信托機構查詢相關手續。本公司將嚴格根據法律及有關政府部門的要求並按照二零一六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  
李潔雯  
聯席公司秘書

香港，二零一六年八月二十四日



# 其他資料

## 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、勘探或開發活動、資本支出要求、經營戰略、集團所進行的交易是否能按時及按既定條款完成或甚至不能完成、石油和天然氣行業高競爭性的本質、海外經營狀況、環境責任和合規要求，以及中華人民共和國的經濟和政治條件。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，包括本公司於二零一六年四月二十一日備案的二零一五年度報告(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](http://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](mailto:ir@cnooc.com.cn)

**Media / Public Relations**

Tel : (8610) 8452 6642  
Fax : (8610) 8452 1441  
E-mail : [mr@cnooc.com.cn](mailto: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](http://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](mailto:ir@cnooc.com.cn)

**媒體 / 公共關係**

電話：(8610) 8452 6642  
傳真：(8610) 8452 1441  
電子郵件：[mr@cnooc.com.cn](mailto:mr@cnooc.com.cn)