



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 **2018**
中期報告

目錄

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
52	中期簡明合併財務報告審閱報告
53	其他資料

董事長致辭

尊敬的各位股東：

二零一八年上半年，世界經濟增長前景整體向好，但全球經濟仍存在不確定性，國際油價仍然波動。面對複雜的外部環境，公司挖掘優勢，開拓創新，釋放活力，堅持「質量第一、效益優先」的高質量發展之路，取得豐碩成果。

在中國海域，公司堅持價值勘探的理念，上半年共取得6個商業發現和33口成功評價井。評價證實了渤海海域最大的氣田渤中 19-6，有望形成超億噸油當量的大氣田，在未來將為華北地區提供優質低碳能源。此外，渤中 29-6 油田獲成功評價，有望建成億噸級油田。

在海外，公司繼續聚焦戰略核心區，今年以來在圭亞那再獲Ranger、Pacora和Longtail三個新發現，並對Liza油田進行了成功評價，進一步提升了資產價值，為項目開發提供堅實資源基礎。此外，公司在上半年完成了海外管理架構的整合，全面提升了海外資產運營管理水平。未來，公司將持續努力獲取海外優質勘探區塊，不斷優化海外資產組合，推動國際化縱深發展。

年初，公司設定了470-480百萬桶油當量的產量目標。半年來，公司精耕細作，保持高效的油氣生產運行，圓滿完成了上半年生產經營任務，實現淨產量238.1百萬桶油當量。上半年，公司全面啟動「渤海油田3000萬噸再穩產10年」工程，進一步提升了油氣資源保障能力。此外，計劃年內投產的5個新項目中已有2個成功投產，其他在建項目也順利推進。

在剛剛過去的一輪油價下跌中，公司苦練內功，通過管理改進和技術創新，大大提升了成本管控能力和可持續發展能力。在國際油價回升、行業成本反彈的背景下，上半年桶油主要成本為31.83美元，繼續保持競爭優勢。

董事長致辭

上半年，公司不斷加強精細化管理的水平，保持了良好的盈利能力和穩健的財務狀況，油氣銷售收入達人民幣903.1億元，同比增長20.5%，淨利潤達人民幣254.8億元，每股盈利人民幣0.57元，同比大幅上升56.8%。基於公司的財務狀況，董事會已決定派發二零一八年中期股息每股0.30港元(含稅)。

公司致力於綠色低碳發展模式，加大清潔能源的供給。通過多年深耕，公司天然氣儲量逐年上升，開發潛力巨大。今年上半年，天然氣產量同比上升11.0%。渤海最大氣田渤中19-6的成功評價，以及中國海域首個自營深水氣田陵水17-2進入開發建設階段，為天然氣業務開拓了新局面。

公司一直將安全生產和環境保護作為企業可持續發展的基礎，秉持「安全第一、環保至上，人為根本、設備完好」的原則，堅持「在開發中保護，在保護中開發」的理念，在實踐中嚴格執行國家、行業的安全和環保標準，積極參與污染防治攻堅戰，並重點實施「渤海油田環保升級三年行動計劃」。公司持續提升風險分級管控水平和能力，防範重大事故和風險，保障生產過程的安全性和環保性。

展望下半年，外部生產經營環境依然複雜多變，存在諸多不確定性。公司將繼續堅定信心，扎實推進，確保全年主要生產經營指標圓滿完成。同時，我們將永葆變革的銳氣和創新的熱情，以高質量發展應對環境的不確定性，化挑戰為機遇，實現整體競爭實力和抗風險能力的全面提升。

股東朋友們，在未來的奮鬥征程上，中海油將以更飽滿的熱情，不斷地去努力、去拼搏、去創造，砥礪奮進，向您奉獻高質量的發展成果，與您一道實現更美好的未來！

楊華
董事長

香港，二零一八年八月二十三日

主要指標

截至六月三十日止六個月
二零一八年 二零一七年

淨利潤，人民幣百萬元	25,477	16,250
每股基本盈利，人民幣元	0.57	0.36
油氣銷售收入合計，人民幣百萬元	90,309	74,943
收入合計，人民幣百萬元	105,649	92,362
每股中期股息，港元(含稅)	0.30	0.20
淨產量*		
石油液體，百萬桶	194.1	198.2
天然氣，十億立方英尺	256.9	231.4
合計，百萬桶油當量	238.1	237.9

* 包括公司享有的按權益法核算的被投資實體的權益，其中，2018年上半年約10.6百萬桶油當量，2017年上半年約8.4百萬桶油當量。

2018年上半年，公司根據年初設定的目標，堅持戰略引領，促進提質增效，加強風險管控，較好完成了上半年生產經營任務，安全生產形勢平穩，各項業務取得積極進展。

勘探

上半年，公司根據年初工作部署，在國內繼續秉承價值勘探理念，堅持尋找大中型油氣田的勘探思路；油氣並舉，加大天然氣勘探力度。在海外，聚焦戰略核心區，壯大儲量基礎。上半年各項勘探工作進展順利，共獲得8個新發現和35口成功評價井。

中國海域獲得6個新發現及33口成功評價井，自營探井成功率達54-65%。公司加快推進油氣田評價，評價井大幅增加，保障了增儲上產。對渤中19-6氣田的評價工作取得重要進展，截至目前已完成6口井的鑽探，證實為高豐度、高產能、高品質的超億噸油當量大氣田。渤中29-6油田亦獲成功評價，有望獲得億噸級油田規模。6個新發現分別為南海西部的樂東10-2、澗洲10-3東和烏石23-5北，南海東部的恩平10-2、恩平15-2和陸豐12-3。其中，恩平10-2和恩平15-2證實了恩平凹陷北帶的勘探潛力，有望與恩平15-1聯合開發並建成中型油田。陸豐12-3為近年來公司對外合作最大商業發現，有望建成中型油田。

海外獲得2個新發現和2口成功評價井。圭亞那Stabroek區塊上半年獲Ranger和Pacora兩個新發現，近期再獲區塊內第8個發現Longtail，進一步落實了資源潛力，根據作業者披露，預計區塊內總可采資源量超過40億桶油當量。

此外，公司還採集三維地震資料4,460平方公里。

業務回顧

勘探(續)

截至二零一八年六月三十日，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)	26	41	4,059
中國海域(合作)	4	2	401
海外	3	2	-
合計	33	45	4,460

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5個新項目進展順利。其中，Stampede 油田和澗洲6-13油田已於上半年投產。計劃於下半年投產的文昌9-2/9-3/10-3氣田群已在進行安裝調試，蓬萊19-3油田1/3/8/9區綜合調整項目和東方13-2氣田群也按計劃推進。

上半年，公司產量符合預期，淨產量為238.1百萬桶油當量。其中，中國海域淨產量為152.9百萬桶油當量，同比下降1.9%，主要來是由於在產油氣田的自然遞減；海外為85.2百萬桶油當量，同比上升3.7%，主要是伊拉克Missan項目增產措施和新井投入帶來產量上升。上半年，公司石油液體和天然氣產量占比分別為82%和18%，其中，天然氣產量同比增長11%，主要得益於國內天然氣需求增長。

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：

工程建設與開發生產(續)

	2018年上半年*		2017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)
中國				
渤海	78.5	30.2	80.4	26.7
南海西部	19.9	46.7	18.4	50.2
南海東部	29.3	58.8	34.4	41.7
東海	0.8	10.2	0.8	11.4
其他	—	0.3	—	—
合計	128.5	146.2	134.0	130.0
海外				
亞洲(不含中國)	12.1	29.0	9.5	25.1
大洋洲	0.7	17.3	0.4	14.1
非洲	11.9	—	14.2	—
北美洲(不含加拿大)	9.2	23.3	8.4	22.9
加拿大	11.3	6.5	9.0	7.9
南美洲	5.1	30.8	4.0	25.3
歐洲	15.3	3.9	18.8	6.1
合計	65.6	110.7	64.3	101.3
總計	194.1	256.9	198.2	231.4
總淨產量(百萬桶油當量)	238.1		237.9	

* 包括公司享有的按權益法核算的被投資實體的權益，其中，2018年上半年約10.6百萬桶油當量，2017年上半年約8.4百萬桶油當量。

業務回顧

資本支出

上半年公司資本支出為人民幣210億元。其中，勘探投資為41億元，同比下降14.6%，開發投資為124億元，同比下降為11.4%，主要是由於提質增效節約成本以及部分建設項目的延遲。生產資本化投資為44億元，同比上升69.2%，主要是由於調整井等工作量增加。

成本費用

二零一八年上半年較去年同期主要成本變動項目如下：公司折舊、折耗和攤銷總額為人民幣27,221百萬元，比去年同期的31,824百萬元下降了14.5%，主要是由於產量結構變化和儲量向好的影響。特別收益金為人民幣1,117百萬元，主要是中國海上油田實現價格達到特別收益金徵收標準。合營公司損失為人民幣6,509百萬元，去年同期的合營公司利潤人民幣275百萬元，主要是BC ENERGY INVESTMENTS CORP.項目持有的阿根廷資產由於比索對美元大幅貶值及利率大幅上升，出現資產減值。

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

截至二零一八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	
		二零一八年 (未經審計)	二零一七年 (未經審計)
收入			
確認於客戶合同的收入			
油氣銷售收入	3	90,309	74,943
貿易收入	3	12,538	14,237
其他收入		2,802	3,182
		105,649	92,362
費用			
作業費用		(11,610)	(11,299)
除所得稅外的其他稅項	7(ii)	(4,245)	(3,752)
勘探費用		(2,260)	(2,673)
折舊、折耗及攤銷		(27,221)	(31,824)
石油特別收益金	7(iii)	(1,117)	–
資產減值及跌價準備		(159)	(305)
原油及油品採購成本	3	(11,700)	(13,538)
銷售及管理費用		(3,135)	(3,188)
其他		(2,964)	(3,698)
		(64,411)	(70,277)
營業利潤		41,238	22,085
利息收入		327	309
財務費用	5	(2,471)	(2,704)
匯兌收益，淨額		254	294
投資收益		1,675	1,063
聯營公司之利潤		237	166
合營公司之(損失)/利潤	6	(6,509)	275
其他收益，淨額		766	28
稅前利潤		35,517	21,516
所得稅費用	7(i)	(10,040)	(5,266)
歸屬於本公司股東的本期利潤		25,477	16,250

中期簡明合併損益及其他綜合收益表(續)

截至二零一八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	
		二零一八年 (未經審計)	二零一七年 (未經審計)
其他綜合收益／(費用)			
後續可能重分類到損益的項目			
匯兌折算差異		2,241	(4,127)
聯營公司其他綜合(費用)／收益		(12)	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		794	(755)
其他		29	-
其他綜合收益／(費用)合計，稅後淨額		3,052	(4,860)
歸屬於本公司股東的本期 稅後綜合收益合計		28,529	11,390
歸屬於本公司股東的本期每股盈利			
基本(人民幣元)	8	0.57	0.36
攤薄(人民幣元)	8	0.57	0.36

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

二零一八年六月三十日
(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零一八年 六月三十日 (未經審計)	二零一七年 十二月三十一日 (已經審計)
非流動資產			
物業、廠房及設備	10	391,905	395,868
無形資產	11	15,091	15,070
聯營公司投資		4,204	4,067
合營公司投資		18,658	25,079
權益投資	19	4,397	3,540
遞延稅項資產		27,540	25,509
其他非流動資產		9,791	9,248
非流動資產小計		471,586	478,381
流動資產			
存貨及供應物		7,541	7,354
應收賬款	12	25,097	20,787
權益投資	19	14	14
其他金融資產	19	103,544	74,344
其他流動資產		7,831	8,387
到期日為三個月以上的定期存款		13,880	15,380
現金及現金等價物		23,480	12,572
流動資產小計		181,387	138,838
流動負債			
銀行及其他借款	14	4,804	13,892
應付及暫估賬款	13	27,314	26,713
合同負債		2,726	–
其他應付款及預提費用		11,969	14,106
應付股利		11,293	–
應交稅金		10,826	6,701
流動負債小計		68,932	61,412
流動資產淨值		112,455	77,426
總資產減流動負債		584,041	555,807

中期簡明合併財務狀況表(續)

二零一八年六月三十日
(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零一八年 六月三十日 (未經審計)	二零一七年 十二月三十一日 (已經審計)
非流動負債			
銀行及其他借款	14	129,469	118,358
油田拆除撥備		54,373	52,893
遞延稅項負債		2,998	3,303
其他非流動負債		1,208	1,278
非流動負債小計		188,048	175,832
淨資產		395,993	379,975
權益			
歸屬於公司股東的權益			
已發行股本	15	43,081	43,081
儲備		352,912	336,894
權益小計		395,993	379,975

中期簡明合併股東權益變動表

截至二零一八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	
二零一七年一月一日餘額	43,081	(2,517)	20,000	4,556	308,155	9,096	382,371
本期利潤	-	-	-	-	16,250	-	16,250
其他綜合費用，稅後淨額	-	(4,127)	-	(733)	-	-	(4,860)
綜合(費用)/收益總額	-	(4,127)	-	(733)	16,250	-	11,390
二零一六年末期股息	-	-	-	-	183	(9,096)	(8,913)
轉撥往儲備基金*	-	-	50,000	-	(50,000)	-	-
二零一七年六月三十日餘額(未經審計)	43,081	(6,644)	70,000	3,823	274,588	-	384,848
二零一七年十二月三十一日餘額 適用國際財務報告準則第15號/ 香港財務報告準則第15號的影響	43,081	(12,638)	70,000	4,104	264,598	10,830	379,975
二零一八年一月一日餘額	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

* 截至二零一七年六月三十日止六個月，本公司全資附屬子公司中海石油(中國)有限公司(「中海石油中國」)提取了人民幣50,000百萬元儲備基金。

中期簡明合併現金流量表

截至二零一八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
二零一八年 二零一七年
(未經審計) (未經審計)

經營活動產生的淨現金流入	58,406	48,847
投資活動產生的淨現金流出	(46,212)	(45,090)
融資活動產生的淨現金流出	(1,538)	(3,319)
現金及現金等價物的淨增加額	10,656	438
現金及現金等價物的期初餘額	12,572	13,735
外幣折算差異影響，淨額	252	(114)
現金及現金等價物的期末餘額	23,480	14,059

中期簡明合併財務報表附註

二零一八年六月三十日
(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集團有限公司。

於二零一八年六月三十日，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

二零一八年六月三十日

(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	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	烏幹達	100萬烏幹達先令	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

二零一八年六月三十日
(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)				
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	29.656 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

二零一八年六月三十日

(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：				
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	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

* 除中海石油深海開發有限公司為通過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。

** 2018年3月23日，Bridas Corporation將其註冊名稱變更為BC ENERGY INVESTMENTS CORP.。

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

二零一八年六月三十日
(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

截至二零一八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」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二零一七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二零一七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，本公司已將截至二零一七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布報告。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。

重大會計政策

除收入確認政策及國際財務報告準則第9號／香港財務報告準則第9號中金融資產減值評估外，編製本中期簡明合併財務報表所採用的會計政策與截至二零一七年十二月三十一日的年度財務報表一致。

中期簡明合併財務報表附註

二零一八年六月三十日

(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)

會計政策及披露變更

(i) 國際財務報告準則第15號／香港財務報告準則第15號與客戶簽訂的合同產生的收入

本集團自本會計期間起首次適用國際財務報告準則第15號／香港財務報告準則第15號。國際財務報告準則第15號／香港財務報告準則第15號取代了國際會計準則第18號／香港會計準則第18號收入、國際會計準則第11號／香港會計準則第11號建築合同以及相關的解釋。

本集團主要收入來源為油氣銷售收入及貿易收入。

本集團採用追溯法適用國際財務報告準則第15號／香港財務報告準則第15號，並於首次適用日二零一八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將確認為期初留存收益，同時不會對比較資訊進行重述。另外，根據國際財務報告準則第15號／香港財務報告準則第15號的轉換要求，本集團選擇僅對二零一八年一月一日尚未完結的合同追溯適用該準則。由於比較資訊是按照國際會計準則第18號／香港會計準則第18號收入及相關解釋編製的，因此，特定的比較資訊可能不具有可比性。

(a) 適用國際財務報告準則第15號／香港財務報告準則第15號帶來的主要會計政策變化

國際財務報告準則第15號／香港財務報告準則第15號在確認收入時引入了5步法：

- 第一步：識別與客戶的合同
- 第二步：識別合同中的履約義務
- 第三步：確定交易價格
- 第四步：將交易價格分配至合同中的每項履約義務
- 第五步：當本集團履行了履約義務時確認收入

根據國際財務報告準則第15號／香港財務報告準則第15號，本集團在履行了履約義務，即當與履約義務相關的商品或服務的控制權轉移給客戶時確認收入。

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

中期簡明合併財務報表附註

二零一八年六月三十日
(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)

會計政策及披露變更(續)

(i) 國際財務報告準則第15號／香港財務報告準則第15號與客戶簽訂的合同產生的收入(續)

(a) 適用國際財務報告準則第15號／香港財務報告準則第15號帶來的主要會計政策變化(續)

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

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

否則，收入應於客戶取得相關商品或服務的控制權時點確認。

合同資產是指本集團已向客戶轉讓商品而有權收取對價的權利，且該權利取決於時間流逝之外的其他因素。合同資產應按照國際財務報告準則第9號／香港財務報告準則第9號的規定評估減值。相反，應收款是指本集團無其他限制收取對價的權利，即在對價付款到期前僅需要時間流逝。

合同負債，是指本集團已收(或應收)客戶對價而應向客戶轉讓商品或服務的義務。

最重大的變化來自和其他合作方共同產生的油氣銷售收入。對於本集團已提取且銷售高於或低於其在石油產品分成合同中參與權益的油氣分別列為超額提取和提取不足。自二零一八年一月一日起，公司不再按權益法記錄這些交易，而在銷售給客戶時確認油氣銷售收入。

中期簡明合併財務報表附註

二零一八年六月三十日

(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)

會計政策及披露變更(續)

(i) 國際財務報告準則第15號／香港財務報告準則第15號與客戶簽訂的合同產生的收入(續)

(a) 適用國際財務報告準則第15號／香港財務報告準則第15號帶來的主要會計政策變化(續)

本集團與客戶的天然氣銷售合同載有「照付不議」條款。按照該等合同，本集團以提供長期供應承諾換取客戶不論是否足額提取天然氣，均需支付最低提氣量對應金額。客戶支付金額中尚未提氣部分對應金額確認為合同負債。對於支付與轉移間隔期間小於一年的商品或服務合同，為便於實務操作，本集團不就合同中存在的重大融資成分調整交易價格。

(b) 首次適用國際財務報告準則第15號／香港財務報告準則第15號的影響

下表概述了二零一八年一月一日過渡到國際財務報告準則第15號／香港財務報告準則第15號對期初留存收益的影響。

於二零一八年一月一日適用
國際財務報告準則第15號／
香港國際報告準則第15號的影響

留存收益：	
超額提取／提取不足的稅後影響	(1,218)
於二零一八年一月一日影響	(1,218)

中期簡明合併財務報表附註

二零一八年六月三十日
(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)

會計政策及披露變更(續)

(i) 國際財務報告準則第15號／香港財務報告準則第15號與客戶簽訂的合同產生的收入(續)

(b) 首次適用國際財務報告準則第15號／香港財務報告準則第15號的影響(續)

於二零一八年一月一日對簡明合併財務報表確認的金額作出以下調整。未包括未受變更影響的項目。

	於二零一七年 十二月三十一日 呈報的帳面值	重分類	重估	於二零一八年 一月一日 適用國際會計 準則第15號／ 香港會計準則 第15號後 呈報的帳面值
流動資產				
應收賬款	20,787	-	(1,317)	19,470
非流動資產				
遞延稅項資產	25,509	-	9	25,518
流動負債				
其他應付款及預提費用	14,106	(2,909)	-	11,197
合同負債	-	2,909	-	2,909
應交稅金	6,701	-	(91)	6,610
非流動負債				
遞延稅項負債	3,303	-	1	3,304
淨資產	379,975	-	(1,218)	378,757

中期簡明合併財務報表附註

二零一八年六月三十日

(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)

會計政策及披露變更(續)

(i) 國際財務報告準則第15號／香港財務報告準則第15號與客戶簽訂的合同產生的收入(續)

(b) 首次適用國際財務報告準則第15號／香港財務報告準則第15號的影響(續)

下表概述了適用國際財務報告準則第15號／香港財務報告準則第15號對本集團於二零一八年六月三十日的簡明合併財務報表及其本中期期間的簡明合併損益及其他綜合收益表的影響。下表未包含未受政策更改影響的項目。

	列報	調整	未適用國際會計準則第15號／香港會計準則第15號金額
收入			
— 油氣銷售收入	90,309	(545)	89,764
費用			
— 作業費用	(11,610)	99	(11,511)
— 折舊、折耗及攤銷	(27,221)	81	(27,140)
稅前利潤	35,517	(365)	35,152
所得稅費用	(10,040)	84	(9,956)
歸屬於本公司股東的本期利潤	25,477	(281)	25,196
歸屬於本公司股東的本期稅後綜合收益合計	28,529	(281)	28,248

中期簡明合併財務報表附註

二零一八年六月三十日
(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)

會計政策及披露變更(續)

(i) 國際財務報告準則第15號／香港財務報告準則第15號與客戶簽訂的合同產生的收入(續)

(b) 首次適用國際財務報告準則第15號／香港財務報告準則第15號的影響(續)

	列報	調整	未適用國際會計準則第15號／香港會計準則第15號金額
流動資產			
應收賬款	25,097	(365)	24,732
非流動資產			
遞延稅項資產	27,540	9	27,549
流動負債			
合同負債	2,726	(2,726)	-
其他應付款及預提費用	11,969	2,726	14,695
應交稅金	10,826	(76)	10,750
非流動負債			
遞延稅項負債	2,998	1	2,999
淨資產	395,993	(281)	395,712

中期簡明合併財務報表附註

二零一八年六月三十日

(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)

會計政策及披露變更(續)

(ii) 國際財務報告準則第9號／香港財務報告準則第9號金融工具

本集團於本期已按照國際財務報告準則第9號／香港財務報告準則第9號「金融工具」之要求及其他國際財務報告準則／香港財務報告準則之相關修訂對金融資產應用了預期信用損失模型(「ECL」)。

本集團已根據國際財務報告準則第9號／香港財務報告準則第9號載列之過渡條款適用該準則，即：對截至二零一八年一月一日(首次適用日)尚未終止確認之工具(除以前年度提前適用部分外)採用追溯法應用相關要求，對截至二零一八年一月一日已終止確認之工具不應用該等要求。截至二零一七年十二月三十一日之帳面價值與截至二零一八年一月一日之帳面價值之間的差額於期初留存收益中確認，未對比較資訊加以重述。

(a) 適用國際財務報告準則第9號／香港財務報告準則第9號產生的關鍵會計政策變更

預期信用損失模型下的減值

本集團按照國際財務報告準則第9號／香港財務報告準則第9號下須進行減值的金融資產的預期信用損失確認損失準備(包括應收賬款)。預期信用損失金額於每個報告日期更新，以反映初始確認以來信用風險的變化。

整個存續期預期信用損失為：相關工具預期存續期內可能發生的所有違約事件所產生的預期信用損失。相反，12個月預期信用損失指報告日後12月內預期可能由金融工具違約事件產生的預期信用損失。本集團根據過去的信用損失經驗進行了信用損失評估，並根據債務人特定因素、綜合經濟狀況和對報告日當前情況及未來情況預測的評估等進行調整。

中期簡明合併財務報表附註

二零一八年六月三十日
(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)

會計政策及披露變更(續)

(ii) 國際財務報告準則第9號／香港財務報告準則第9號金融工具(續)

(a) 適用國際財務報告準則第9號／香港財務報告準則第9號產生的關鍵會計政策變更(續)

預期信用損失模型下的減值(續)

信用風險顯著增加

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

預期信用損失的計量與確認

預期信用損失計量針對違約概率、違約損失率(即：違約損失程度)及違約風險敞口。違約概率及違約損失率的評估基於歷史資料並結合前瞻性資訊調整後的結果。

通常，預期信用損失預計為本集團依照合同應收取的現金流與本集團預期收到的現金流之差額以初始確認時的實際利率折現後的金額。

(b) 適用國際財務報告準則第9號／香港財務報告準則第9號產生的影響之概要

國際財務報告準則第9號／香港財務報告準則第9號的適用不會對本集團的中期財務狀況或業績產生重大影響。

中期簡明合併財務報表附註

二零一八年六月三十日

(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，並於所有權相關的控制權已轉移給顧客後，即法定所有權轉移給客戶的時點確認。

貿易收入指本集團銷售來自石油產品分成合同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，於法定所有權轉移給客戶的時點確認。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。

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。以上分部的劃分主要是因為本集團的主要運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	
	二零一八年 (未經審計)	二零一七年 (未經審計)	二零一八年 (未經審計)	二零一七年 (未經審計)	二零一八年 (未經審計)	二零一七年 (未經審計)	二零一八年 (未經審計)	二零一七年 (未經審計)	二零一八年 (未經審計)	二零一七年 (未經審計)
外部收入	84,496	70,390	21,011	21,787	142	185	-	-	105,649	92,362
分部間收入*	8,484	7,563	(8,484)	(7,563)	-	-	-	-	-	-
合計收入	92,980	77,953	12,527	14,224	142	185	-	-	105,649	92,362
本期分部利潤/(損失)	29,817	15,758	669	419	(4,704)	3,171	(305)	(3,098)	25,477	16,250

中期簡明合併財務報表附註

二零一八年六月三十日
(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 (續)

	勘探及生產		貿易業務		公司		抵銷		合併	
	二零一八年 六月三十日 (未經審計)	二零一七年 十二月三十一日 (已經審計)	二零一八年 六月三十日 (未經審計)	二零一七年 十二月三十一日 (已經審計)	二零一八年 六月三十日 (未經審計)	二零一七年 十二月三十一日 (已經審計)	二零一八年 六月三十日 (未經審計)	二零一七年 十二月三十一日 (已經審計)	二零一八年 六月三十日 (未經審計)	二零一七年 十二月三十一日 (已經審計)
其他分部資料										
分部資產	475,532	458,435	5,157	3,588	360,881	368,820	(188,597)	(213,624)	652,973	617,219
分部負債	(296,347)	(301,167)	(3,711)	(2,375)	(123,040)	(124,794)	166,118	191,092	(256,980)	(237,244)

* 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。

5. 財務費用

截至二零一八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 1,253 百萬元(截至二零一七年六月三十日止六個月：約人民幣 1,068 百萬元)。

6. 合營公司之(損失)/利潤

導致本期合營公司損失的主要因為位於阿根廷的 BC ENERGY INVESTMENTS CORP. 受阿根廷貨幣比索大幅貶值及利率大幅上漲的影響而產生資產減值。

中期簡明合併財務報表附註

二零一八年六月三十日

(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

(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% (二零一七年：16.5%) 的所得稅。

本公司已經正式被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 2017 年 12 月 31 日止三個年度內適用 15% 之企業所得稅稅率，該公司正在進行二零一八年至二零二零年度高新技術企業申請工作。

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(二零一七年：10% 至 50%)。

中期簡明合併財務報表附註

二零一八年六月三十日
(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；
- 自營油氣田按照《增值稅暫行條例》及其實施細則繳納增值稅。自二零一七年七月一日起，根據《關於簡併增值稅稅率有關政策的通知》(財稅【2017】37號)的規定，取消13%的增值稅稅率，銷售天然氣需繳納11%的增值稅。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%。調整後，按照規定繳納10%至16%的增值稅。

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

二零一八年六月三十日

(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	
	二零一八年 (未經審計)	二零一七年 (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	25,477	16,250
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	7,554,433	3,674,864
用於計算每股攤薄盈利之普通股的加權平均數	44,655,010,417	44,651,130,848
每股盈利		
— 基本(人民幣元)	0.57	0.36
— 攤薄(人民幣元)	0.57	0.36

中期簡明合併財務報表附註

二零一八年六月三十日
(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

於二零一八年八月二十三日，本公司董事會宣布向股東派發中期股息為每股0.30港元(含稅)(截至二零一七年六月三十日止六個月：每股0.20港元(含稅))，按二零一八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11,293百萬元(含稅))(截至二零一七年六月三十日止六個月：約人民幣7,750百萬元(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。

10. 物業、廠房及設備

截至二零一八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21,077百萬元(截至二零一七年六月三十日止六個月：約人民幣20,737百萬元)。

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1,313百萬元(截至二零一七年六月三十日止六個月：約人民幣1,126百萬元)。

中期簡明合併財務報表附註

二零一八年六月三十日

(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

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還款記錄，並且沒有重大的逾期賬款。於二零一八年六月三十日及二零一七年十二月三十一日，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

於二零一八年六月三十日及二零一七年十二月三十一日，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

二零一八年六月三十日
(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

實際利率及到期日		二零一八年	二零一七年
		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****	LIBOR+0.60% 到0.75% 一年內到期*****	4,589	8,779
		4,589	8,779
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	215	212
— 債券*		-	4,901
		215	5,113
		4,804	13,892

長期

實際利率及到期日		二零一八年	二零一七年
		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	401	502
東固液化天然氣項目 借款三期***	LIBOR+1.37% 到3.45% 到期日從二零二一年開始 至二零二九年	1,110	777
債券*		127,958	117,079
		129,469	118,358

中期簡明合併財務報表附註

二零一八年六月三十日

(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	
			二零一八年	二零一七年
			六月三十日 (未經審計) 百萬美元	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	2018年	1.750%	-	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	2024年	4.250%	2,250	2,250
CNOOC Nexen Finance (2014) ULC	2044年	4.875%	500	500
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) 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	2025年	3.500%	2,000	2,000
CNOOC Finance (2015) U.S.A. LLC	2023年	3.75%	450	-
CNOOC Finance (2015) U.S.A. LLC	2028年	4.375%	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，本公司保證信托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

二零一八年六月三十日
(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，本公司保證信托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。

**** 截至二零一八年六月三十日，金額為美元0百萬元的銀行借款(二零一七年十二月三十一日：美元650百萬元)由本公司擔保。

***** 截至二零一八年六月三十日，本集團金額為美元694百萬元(二零一七年十二月三十一日：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。

15. 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		
於二零一七年一月一日，		
於二零一七年十二月三十一日(已經審計)		
及於二零一八年六月三十日(未經審計)	44,647,455,984	43,081

中期簡明合併財務報表附註

二零一八年六月三十日

(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。

截至二零一八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
於二零一八年一月一日餘額	129,919,000	12.34
本期間放棄	(24,596,000)	11.33
本期間過期	(35,280,000)	14.83
於二零一八年六月三十日餘額	70,043,000	11.43
於二零一八年六月三十日可行使	70,043,000	11.43

截至二零一八年六月三十日止六個月內，並沒有任何股份期權被取消。

於二零一八年六月三十日，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0.16%(二零一七年十二月三十一日：0.29%)。

截至二零一八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

二零一八年六月三十日
(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、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
- (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

二零一八年六月三十日

(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)

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：

- (1) 政府定價；或
- (2) 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(綜合框架協議所定義)為基礎，經過公平談判協商後確定。

上述(1)(c)至(1)(d)段提及的中國海油集團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談判並參考市場價格後厘定。

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

二零一八年六月三十日
(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)

- (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	
	二零一八年 (未經審計)	二零一七年 (未經審計)
提供勘探作業及配套服務	2,390	2,428
—其中資本化費用於物業、廠房及設備	1,278	1,493
提供油氣田開發及配套服務	7,189	5,697
提供油氣田生產及配套服務(註解a)	4,019	3,761
提供銷售、管理及輔助性服務(註解b)	464	518
FPSO船租賃(註解c)	591	743
	14,653	13,147

- (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

本集團在二零一八年一月一日至六月三十日及二零一七年同期無上述交易。

- (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	
	二零一八年 (未經審計)	二零一七年 (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)	63,351	55,540
天然氣和液化天然氣的長期銷售(註解e)	5,874	4,824
	69,225	60,364

中期簡明合併財務報表附註

二零一八年六月三十日

(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)

(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
二零一八年 二零一七年
(未經審計) (未經審計)

在財務公司的存款利息收入	135	136
--------------	------------	-----

(b) 本集團存款餘額

二零一八年 二零一七年
六月三十日 十二月三十一日
(未經審計) (已經審計)

在財務公司的存款餘額	19,469	19,465
------------	---------------	--------

(v) 與中國海油集團之餘額

二零一八年 二零一七年
六月三十日 十二月三十一日
(未經審計) (已經審計)

應付中國海油		
— 包含於其他應付款及預提費用	2	193
應付其他關聯公司		
— 包含於應付及暫估賬款	23,830	16,651
	23,832	16,844
與中國海油的借款(註解g)	4,589	4,532
應收其他關聯公司		
— 包含於應收賬款	13,865	12,401
— 包含於其他流動資產	413	513
	14,278	12,914

中期簡明合併財務報表附註

二零一八年六月三十日
(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)

(vi) 與合營公司之餘額

	二零一八年 六月三十日 (未經審計)	二零一七年 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	133	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：本集團截至二零一八年六月三十日止六個月的油氣銷售收入的7% (截至二零一七年六月三十日止六個月內：15%) 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化工集團公司，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二零一八年六月三十日餘額列示如下：

	二零一八年 六月三十日 (未經審計)	二零一七年 十二月三十一日 (已經審計)
現金及現金等價物	7,885	3,824
到期日為3個月以上的定期存款	20	13
棄置費用專用帳戶，包含於其他非流動資產	8,059	7,555
	15,964	11,392

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

二零一八年六月三十日

(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	
	二零一八年 (未經審計)	二零一七年 (未經審計)
短期僱員福利	7	8
退休福利計劃供款	1	1
本期支付／應付之金額	8	9
	8	9

(ix) 與中聯煤層氣有限公司的煤層氣資源勘探開發合作協定

	二零一八年 六月三十日 (未經審計)	二零一七年 十二月三十一日 (已經審計)
累計投資	1,957	1,940

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、儲油和卸油船(「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

二零一八年六月三十日
(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)

- 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。本集團在財務公司的期內日最高存款餘額(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19,500百萬元(截至二零一七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，中國海洋石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，截至二零一八年六月三十日，該貸款已提款130百萬美元(二零一七年十二月三十一日：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，截至二零一八年六月三十日，該貸款已提款564百萬美元(二零一七年十二月三十一日：美元564百萬元)。

18. 承諾及或有事項

(i) 資本性承諾

於二零一八年六月三十日，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：

	二零一八年 六月三十日 (未經審計)	二零一七年 十二月三十一日 (已經審計)
已簽訂合同但未批撥備*	47,581	46,704

* 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。

中期簡明合併財務報表附註

二零一八年六月三十日

(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)

(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4,192百萬元(二零一七年十二月三十一日：人民幣4,030百萬元)。

合營公司資本性承諾：

	二零一八年 六月三十日 (未經審計)	二零一七年 十二月三十一日 (已經審計)
已簽訂合同但未批撥備	1,557	691

於二零一八年六月三十日，本集團尚未動用的銀行借款額度約人民幣54,676百萬元(二零一七年十二月三十一日：人民幣53,749百萬元)。

(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6個月至20年不等。

於二零一八年六月三十日，本集團因不可撤銷之經營租賃承諾應支付之最低租金為：

	二零一八年 六月三十日 (未經審計)	二零一七年 十二月三十一日 (已經審計)
承諾到期期限：		
一年以內	1,173	1,630
一年至兩年，包括兩年	640	1,048
兩年至五年，包括五年	954	1,274
五年之後	1,651	1,774
	4,418	5,726

以上辦公樓的租賃承諾中包含對中國海油集團的承諾約人民幣816百萬元(二零一七年十二月三十一日：人民幣1,218百萬元)。

中期簡明合併財務報表附註

二零一八年六月三十日
(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) 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

	二零一八年 六月三十日 (未經審計)	二零一七年 十二月三十一日 (已經審計)
承諾到期期限：		
一年以內	19	18
一年至兩年，包括兩年	16	12
兩年至五年，包括五年	19	16
五年之後	22	23
	76	69

(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。

於二零一八年六月三十日，本集團因不可撤銷之經營租賃承諾應支付之最低租金為：

	二零一八年 六月三十日 (未經審計)	二零一七年 十二月三十一日 (已經審計)
承諾到期期限：		
一年以內	1,173	1,272
一年至兩年，包括兩年	917	875
兩年至五年，包括五年	1,557	1,616
五年之後	3,152	3,406
	6,799	7,169

以上租賃承諾中含有對中國海油集團承諾約人民幣2,818百萬元(二零一七年十二月三十一日：人民幣3,366百萬元)。

中期簡明合併財務報表附註

二零一八年六月三十日

(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)

(iii) 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。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。

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。

中期簡明合併財務報表附註

二零一八年六月三十日
(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

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。

由於現金和現金等價物、定期存款、應收賬款、其他流動資產、短期借款、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。

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二零一八年六月三十日和二零一七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二零一八年六月三十日和二零一七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二零一八年六月三十日約為人民幣129,215百萬元（二零一七年十二月三十一日：人民幣128,315百萬元）。該公允價值是參照二零一八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。

中期簡明合併財務報表附註

二零一八年六月三十日

(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)

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。

於二零一八年六月三十日和二零一七年十二月三十一日，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：

	二零一八年 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	83,838	-	83,838	-
貨幣市場基金	19,706	19,706	-	-
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	1,585	1,585	-	-
	105,143	21,291	83,852	-

中期簡明合併財務報表附註

二零一八年六月三十日
(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)

	二零一七年 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	66,229	－	66,229	－
貨幣市場基金	8,115	8,115	－	－
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	781	781	－	－
	75,139	8,896	66,243	－

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。

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期後事項。

21. 中期財務報表之批准

截至二零一八年六月三十日止六個月之中期簡明合併財務報表已於二零一八年八月二十三日經董事會批准及授權發布。

中期簡明合併財務報表審閱報告

Deloitte

德勤

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9至第51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，當中包括於二零一八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
二零一八年八月二十三日

董事權益

於二零一八年六月三十日，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	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	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
其他僱員**						
合計	33,423,000	-	2008年5月29日	2008年5月29日至2018年5月29日	14.20	14.828
	39,408,000	27,258,000	2009年5月27日	2009年5月27日至2019年5月27日	9.33	9.93
	46,640,000	34,194,000	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。

** 武廣齊先生自2018年4月27日起辭任本公司非執行董事。有關武先生本年期初未行使的股份期權的信息披露在「其他僱員」中。

截至二零一八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。

其他資料

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。於二零一八年六月三十日，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，截至二零一八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

於二零一八年六月三十日，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。於二零一八年六月三十日，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%。

其他資料

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。截至二零一八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二零一八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，截至二零一八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》

本公司於截至二零一八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等守則條文的原因。

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，在截至二零一八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。

其他資料

董事資料變動

根據《上市規則》第 13.51(B) 條，截至目前，本公司董事資料變動載列如下：

董事姓名	變動詳情
劉健	辭任本公司副董事長及非執行董事之職務，自二零一八年八月十六日起生效 辭任本公司附屬公司—中海石油(中國)有限公司董事長及董事職務，自二零一八年五月二十一日起生效
武廣齊	辭任本公司非執行董事及薪酬委員會成員之職務，自二零一八年四月二十七日起生效
汪東進	獲委任為本公司非執行董事及薪酬委員會成員之職務，自二零一八年四月二十七日起生效
袁光宇	獲委任為中海石油(中國)有限公司董事長職務，自二零一八年五月二十一日起生效 辭任中海石油(中國)有限公司總經理職務，自二零一八年五月二十一日起生效
徐可強	獲委任為中海石油(中國)有限公司總經理職務，自二零一八年五月二十一日起生效 辭任本公司附屬公司—Nexen Energy ULC 董事長職務，自二零一八年六月十五日起生效 辭任本公司附屬公司—中國海洋石油國際有限公司董事長職務，自二零一八年六月二十日起生效
劉遵義	獲委任為 Semiconductor Manufacturing International Corporation (中芯國際集成電路製造有限公司*) (一間香港聯交所主板上市公司，股份代號：981) 獨立非執行董事，自二零一八年六月二十二日起生效。

* 僅供識別

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二零一七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

本公司將於二零一八年九月十日（星期一）至二零一八年九月十四日（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二零一八年九月七日（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。中期股息將於二零一八年十月十六日（星期二）或左右派發予於二零一八年九月十四日（星期五）在股東名冊內已登記的股東。

其他資料

代扣代繳境外非居民企業二零一八年中中期股息所得稅

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）派發二零一八年中中期股息時，需代扣代繳10%的企業所得稅。對於在二零一八年九月十四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二零一八年中中期股息；對於在二零一八年九月十四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）有限公司支付二零一八年中中期股息款項。

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，請在二零一八年九月七日（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二零一八年中期股息所得稅(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二零一八年九月十四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，二零一八年八月二十三日

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

Tel : (8610) 8452 2973
Fax : (8610) 8452 1441
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

電話：(8610) 8452 2973
傳真：(8610) 8452 1441
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