

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分內容而產生或因依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



CNOOC Limited
(中國海洋石油有限公司)
(根據公司條例在香港註冊成立的有限責任公司)
(股票代號：00883)

二零一六年度業績公告

董事長致辭

尊敬的各位股東：

我謹代表董事會，欣然提呈公司二零一六年度業績公告，並對您的關心和支持表示衷心的感謝。

當您看到這份公告時，我們在低油價寒冬中又走過一年。在過去的二零一六年，世界經濟依然在低速增長的軌道上徘徊，國際油價上半年低位運行，下半年略有反彈，全球石油行業經歷著油價暴跌帶來的動盪。也許您已欣然看到，雖然持續低油價對公司的盈利能力造成巨大壓力，但是公司進一步展現出強大的成本競爭力，與此同時，我們的管治體系不斷完善，抗風險能力和可持續發展能力得到全面提高。

二零一六年，公司在進一步削減資本支出的情況下，全年完成油氣淨產量476.9百萬桶油當量，年初計劃的4個新項目均順利投產。勘探共獲得14個商業發現，成功評價25個含油氣構造。中國海域自營勘探新發現油氣儲量繼續保持在較高水準，新區新領域勘探方面也有新的突破；海外多個大型優質項目進展順利。圭亞那Starbroek區塊勘探再獲重要新發現。

公司全年實現油氣銷售收入1,213億元人民幣，淨利潤6.37億元人民幣。交出上述成績單的同時，我們始終沒有忘記回報股東，董事會建議派發二零一六年末期股息每股0.23港元（含稅）。

早在本輪油價大幅下跌之前，公司管理層就未雨綢繆，制定了嚴格的成本控制計劃——也就是眾所周知的「質量效益年」。在過去的三年中，我們始終堅持不懈地推行降本增效的管理理念，並制定了切實可行的發展計劃。在這裡，我願意借著一年一度的機會再次與您真誠交流，以進一步增加您對公司的瞭解。

重塑成本競爭力

創造更多的利益回報股東，始終是公司價值鏈條中最重要的一環。面對不可控制的油價走勢，我們一直把成本管控作為應對行業週期的關鍵。過去四年，公司的桶油主要成本從二零一三年最高的45.02美元／桶油當量，降至二零一六年的34.67美元／桶油當量。桶油作業費用更是大幅下降37.8%，重回7美元時代。

二零一六年，公司更加注重質量和效益，兼顧短期的生存和長期的發展，追求有價值的增長，提升有效益的產量，可持續發展能力得到了全方位的提高。

公司自上市以來，沒有一天放棄對發展質量的追求。近幾年，我們通過對成本管理進行細化、量化和規範化，擰緊降低成本的每一個「螺絲」，從公司到項目層面重塑成本競爭力，才取得今天令人欣喜的成績。

二零一六年，公司維持審慎的財務政策，提升了資本使用效率，優化了資產組合結構，更加關注資產回報，實現了各項業務的穩步發展。

改革創新促發展

事實上，早在此次低油價環境露出端倪之前，管理層早已開始探索公司發展瓶頸的解決之道。今年，公司深入實施創新驅動戰略，提升創新引領發展的能力，深化人力資源體系改革，激發公司發展活力。

以人為本，人才戰略是公司發展的立足之根。我們深知，人才是公司發展的動力源泉，沒有足夠的人才儲備，公司的發展就會後續乏力，為此我們加大了年輕管理層和科研人員的培養力度，採取激勵措施，發揮人力資源的正向激勵作用。

得益於合理的人才戰略和發展戰略，公司在科研方面取得了不俗的成績。我們著重深水油氣田、海上稠油、低孔滲油氣田等勘探開發技術的攻關，一批標誌性成果得到應用並產生效益，為公司可持續發展提供了有力的技術支撐。

但是改革和創新並不意味著無謂冒險，過去一年，我們依然保持著審慎的財務政策，並重點推進風險防控體系的建設，強化對重大投資決策風險的把控。

公司始終堅持健康、安全、環保的發展理念，強化安全意識，加強安全風險管控，持續提升安全文化建設。嚴格防範重大風險，實現全年生產平穩運行。

同時，我們繼續對標國際一流能源公司，通過不斷學習和創新，確保公司這艘巨輪在大海中乘風破浪。二零一六年，公司再度榮獲《亞洲企業管治》雜誌「亞洲卓越表現大獎」和「最佳企業社會責任（中國）」大獎，榮獲《財資》雜誌「二零一六年度企業大獎」鉑金獎和最佳環境責任獎，榮獲《大公報》「中國證券金紫荊獎—最具品牌價值上市公司」獎，這些獲獎彰顯了市場對公司良好管治水平及履行社會責任的認可。

全面進行戰略佈局

二零一七年，我們將仍然堅持以尋找大中型油氣田為主線的勘探思路。堅持價值引領，優化勘探投資組合，更加突出油氣資源的質量，向高回報地區、儲產快速轉化區傾斜，提升核心競爭力，保障中長期可持續發展。

二零一七年，公司將有5個新項目投產，其中蓬萊19-9綜合調整和恩平23-1油田群已經投產。年內，公司有超過20個新項目在建，這些大型項目的建設將為公司的可持續發展戰略奠定基礎。

經過多年辛勤耕耘，目前，我們的資產遍及世界二十多個國家和地區。公司擁有多元化的優質資產，積極參與眾多世界級油氣項目，成為全球領先的行業參與者。正因如此，不管面臨何種挑戰，我們始終對公司未來發展的潛力和物質基礎充滿信心。

二零一六年，劉健先生獲任本公司副董事長和非執行董事，袁光宇先生獲任本公司總裁和執行董事，李凡榮先生辭任首席執行官及執行董事，呂波先生辭任非執行董事。借此機會，我謹代表董事會，對李凡榮先生和呂波先生為公司發展做出的貢獻表示感謝，並對劉健先生和袁光宇先生表示歡迎。

面對世界經濟不明朗的種種因素，我們無法預測油價的未來，但公司全體同仁既有不忘初心的定力與堅守，也有砥礪前行的勇氣和信心，一定能克服重重困難，共同迎接更加美好的未來。

楊華

董事長兼首席執行官

香港，二零一七年三月二十三日

合併損益及其他綜合收益表

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(除每股數據外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零一六年	二零一五年
收入			
油氣銷售收入	4	121,325	146,597
貿易收入		20,310	21,422
其他收入		4,855	3,418
		146,490	171,437
費用			
作業費用		(23,211)	(28,372)
除所得稅外的其他稅金		(6,941)	(10,770)
勘探費用		(7,359)	(9,900)
折舊、折耗及攤銷	5	(68,907)	(73,439)
石油特別收益金		-	(59)
資產減值及跌價準備	5	(12,171)	(2,746)
原油及油品採購成本		(19,018)	(19,840)
銷售及管理費用		(6,493)	(5,705)
其他		(4,802)	(3,150)
		(148,902)	(153,981)
營業（損失）／利潤			
利息收入	5	901	873
財務費用	6	(6,246)	(6,118)
匯兌損失，淨額		(790)	(143)
投資收益	5	2,774	2,398
聯營公司之（損失）／利潤		(609)	256
合營公司之利潤		533	1,647
營業外收入，淨額		574	761
稅前（損失）／利潤			
所得稅收益	7	5,912	3,116
歸屬於本公司股東的本年利潤			
		637	20,246
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		10,422	7,979
聯營公司其他綜合（費用）／收益		(127)	74
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		(461)	(1,573)
其他		12	134
其他綜合收益合計，稅後淨額			
		9,846	6,614
歸屬於本公司股東的本年綜合收益合計			
		10,483	26,860
歸屬於本公司股東的每股盈利			
基本（人民幣元）	9	0.01	0.45
攤薄（人民幣元）	9	0.01	0.45

本年度宣告及分派股利詳情請參見附註 8。

合併財務狀況表

二零一六年十二月三十一日

(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零一六年	二零一五年
非流動資產			
物業、廠房及設備		432,465	454,141
無形資產		16,644	16,423
聯營公司投資		3,695	4,324
合營公司投資		26,300	24,089
權益投資		4,266	3,771
遞延稅項資產	7	24,844	13,575
其他非流動資產		7,422	7,828
非流動資產小計		<u>515,636</u>	<u>524,151</u>
流動資產			
存貨及供應物		8,709	9,263
應收賬款	10	23,289	21,829
衍生金融資產		428	7
權益投資		15	14
其他金融資產		52,889	71,806
其他流動資產		6,150	7,415
到期日為三個月以上的定期存款		16,830	18,010
現金及現金等價物		13,735	11,867
流動資產小計		<u>122,045</u>	<u>140,211</u>
流動負債			
銀行及其他借款	12	19,678	33,585
應付及暫估賬款	11	25,345	32,614
衍生金融負債		426	-
其他應付款及預提費用		14,866	13,534
應交稅金		6,775	4,647
流動負債小計		<u>67,090</u>	<u>84,380</u>
流動資產淨值		<u>54,955</u>	<u>55,831</u>
總資產減流動負債		<u>570,591</u>	<u>579,982</u>
非流動負債			
銀行及其他借款	12	130,798	131,060
油田拆除撥備		50,426	49,503
遞延稅項負債	7	5,670	11,627
其他非流動負債		1,326	1,751
非流動負債小計		<u>188,220</u>	<u>193,941</u>
淨資產		<u>382,371</u>	<u>386,041</u>
所有者權益			
歸屬於公司股東的權益			
已發行股本	13	43,081	43,081
儲備		339,290	342,960
所有者權益		<u>382,371</u>	<u>386,041</u>

楊華
董事

袁光宇
董事

附註

二零一六年十二月三十一日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣百萬元為單位)

1. 公司資料

中國海洋石油有限公司(「本公司」)於一九九九年八月二十日在中華人民共和國(「中國」)香港特別行政區(「香港」)成立，以創立包括本公司及其附屬公司之集團(以下統稱為「本集團」)。本年度本集團主要從事原油、天然氣及其他石油產品的勘探、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」)。

2.1 遵循準則的聲明

本財務報表是根據國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則、香港會計師公會頒佈的香港財務報告準則，香港聯合交易所有限公司的證券上市規則(「上市規則」)及香港公司條例(第622章)的規定編制。

本公告中所載截至二零一六年十二月三十一日和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兩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622章)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622章)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處長，並將適時提交截至二零一六年十二月三十一日止的年度財務報表。

本公司核數師已就本集團該兩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；亦不載有根據香港公司條例(第622章)第406(2)條、第407(2)條或(3)條作出的陳述。

2.2 會計政策及披露要求變更

國際會計準則委員會頒佈了一系列於二零一六年一月一日開始的當前會計年度首次生效或於二零一六年一月一日以後生效，但可以提前採納的新制定及經修訂的國際財務報告準則。同時，香港會計師公會也頒佈了新制定及經修訂的香港財務報告準則，這些準則在所有重大方面同國際會計準則委員會頒佈的公告一致並具有同樣的生效日期。

除了於二零一六年一月一日開始的集團財務年度首次採納的國際財務報告準則/香港財務報告準則修訂外，本集團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。修訂對本集團會計政策、披露及合併財務報表中確認的金額沒有重大影響。

3. 分部資料

(a) 分部資訊

本集團於全球範圍內從事上游石油業務，其中主要包括常規油氣業務，頁岩油氣業務，油砂業務和其他非常規油氣業務。本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。以上分部主要因為本集團主要運營決策者分別對這些分部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經營業績。地理分部信息在(b)單獨披露。

下表根據本集團之業務分類呈列二零一六年及二零一五年之運營分部財務資料。

	勘探及生產		貿易業務		公司		抵銷		合併	
	二零一六年	二零一五年	二零一六年	二零一五年	二零一六年	二零一五年	二零一六年	二零一五年	二零一六年	二零一五年
外部收入	114,935	137,243	30,986	33,777	569	417	-	-	146,490	171,437
分部間收入*	10,676	12,339	(10,676)	(12,339)	113	85	(113)	(85)	-	-
收入合計	125,611	149,582	20,310	21,438	682	502	(113)	(85)	146,490	171,437
本年分部(損失)/利潤	(346)	15,695	656	879	30,701	6,048	(30,374)	(2,376)	637	20,246
分部損益中包含如下金額：										
作業費用	(23,220)	(28,372)	-	-	-	-	9	-	(23,211)	(28,372)
除所得稅外的其他稅金	(6,901)	(10,748)	-	7	(40)	(29)	-	-	(6,941)	(10,770)
勘探費用	(7,393)	(9,973)	-	-	-	-	34	73	(7,359)	(9,900)
折舊、折耗及攤銷	(68,333)	(72,665)	(144)	(324)	(470)	(509)	40	59	(68,907)	(73,439)
資產減值及跌價準備	(12,180)	(2,690)	9	(56)	-	-	-	-	(12,171)	(2,746)
銷售及管理費用	(4,920)	(3,644)	(296)	(340)	(1,307)	(1,733)	30	12	(6,493)	(5,705)
利息收入	217	147	1	-	1,805	1,028	(1,122)	(302)	901	873
財務費用	(3,384)	(3,407)	(1)	(1)	(4,183)	(3,369)	1,322	659	(6,246)	(6,118)
聯營及合營公司之(損失)/利潤	(63)	(117)	-	-	(13)	2,020	-	-	(76)	1,903
所得稅收益/(費用)	3,811	44	(24)	(8)	2,125	3,080	-	-	5,912	3,116
其他資料										
聯營及合營公司投資	737	800	-	-	29,258	27,613	-	-	29,995	28,413
其他	497,413	532,765	1,898	3,336	342,810	344,037	(234,435)	(244,189)	607,686	635,949
分部資產	498,150	533,565	1,898	3,336	372,068	371,650	(234,435)	(244,189)	637,681	664,362
分部負債	(331,339)	(364,056)	(947)	(2,243)	(138,352)	(145,475)	215,328	233,453	(255,310)	(278,321)
資本性支出	49,122	66,122	-	11	395	386	-	-	49,517	66,519

* 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，將對應收入重新分類回勘探及生產分部。

3. 分部資料 (續)

(b) 地區信息

本集團主要在中國海上從事原油、天然氣及其他石油產品的勘探、開發、生產與銷售活動。在中國以外的活動主要在加拿大、美國、英國、尼日利亞、阿根廷、印度尼西亞、烏干達、伊拉克、巴西和澳大利亞等地進行。

在列示本集團地區資訊時，從外部客戶取得的收入是按本集團客戶的地域而分配到各分部的，而本集團的非流動資產則是按其地域而分配。本集團銷售收入的70%（二零一五年：73%）來自於中國地區客戶，同時其他個別地域客戶貢獻的銷售收入均不超過10%。

下表根據本集團之地區信息呈列二零一六年及二零一五年之非流動資產資料：

	中國		加拿大		其他		合併	
	二零一六年	二零一五年	二零一六年	二零一五年	二零一六年	二零一五年	二零一六年	二零一五年
物業、廠房及設備	174,853	193,359	103,173	105,383	154,439	155,399	432,465	454,141
聯營及合營公司投資	3,451	3,499	-	816	26,544	24,098	29,995	28,413
其他非流動資產	6,593	7,087	731	694	98	47	7,422	7,828

(c) 關於主要客戶的資訊

銷售收入約人民幣9,659百萬元（二零一五年：人民幣14,692百萬元）是勘探及生產分部及貿易業務分部從中國石油化工股份有限公司取得的。

4. 油氣銷售收入

	二零一六年	二零一五年
總收入	124,648	150,618
減：礦區使用費	(2,398)	(2,646)
中國政府留成油	(925)	(1,375)
油氣銷售收入	121,325	146,597

5. 稅前（損失）／利潤

本集團稅前（損失）／利潤已扣除／（計入）：

	二零一六年	二零一五年
計入：		
銀行存款利息收入	<u>(901)</u>	<u>(873)</u>
投資收益：		
– 其他金融資產之公允價值變動	<u>(2,774)</u>	<u>(2,398)</u>
處置物業、廠房及設備之保險補償收入	<u>(520)</u>	<u>(560)</u>
扣除：		
核數師酬金：		
– 審計費	47	45
– 其他費用	<u>6</u>	<u>12</u>
	<u>53</u>	<u>57</u>
僱員工資、酬金、僱員福利及社會保險	<u>6,403</u>	<u>6,924</u>
資產減值及跌價準備：		
– 物業、廠房及設備	10,768	2,358
– 應收賬款	1,439	4
– 其他	<u>(36)</u>	<u>384</u>
	<u>12,171</u>	<u>2,746</u>
折舊、折耗及攤銷：		
– 物業、廠房及設備	68,303	72,293
– 無形資產	1,020	1,306
– 減：資本化淨額	<u>(416)</u>	<u>(160)</u>
	<u>68,907</u>	<u>73,439</u>
經營租賃租金：		
– 辦公室	485	438
– 廠房及設備	<u>1,747</u>	<u>2,448</u>
	<u>2,232</u>	<u>2,886</u>
修理及維修費用	<u>4,052</u>	<u>5,034</u>
研究及開發費用	<u>1,424</u>	<u>1,629</u>
處置物業、廠房及設備之損失	<u>78</u>	<u>718</u>

6. 財務費用

	二零一六年	二零一五年
銀行借款利息	217	291
其他借款利息	5,249	4,701
其他借款成本	25	76
	<hr/>	<hr/>
利息費用總額	5,491	5,068
減：於物業、廠房及設備的資本化利息	(1,430)	(1,385)
	<hr/>	<hr/>
	4,061	3,683
其他財務費用：		
棄置撥備貼現值撥回	2,185	2,435
	<hr/>	<hr/>
	6,246	6,118
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

截至二零一六年十二月三十一日止年度本集團的資本化年利率為0.7566%至7.875%（二零一五年為0.735%至7.875%）。

7. 所得稅

本集團合併損益及其他綜合收益表中稅務（收益）／費用分析如下：

	二零一六年	二零一五年
當期所得稅		
- 本年度按估計應課稅利潤提撥的中國企業所得稅準備	7,547	9,990
- 本年度按估計應課稅利潤提撥的海外企業所得稅準備	2,983	3,501
	<hr/>	<hr/>
遞延所得稅		
- 本年暫時性差異	(14,595)	(12,585)
- 稅率變動的影響	(1,847)	(4,022)
	<hr/>	<hr/>
本年度所得稅收益	(5,912)	(3,116)
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

7. 所得稅（續）

中國法定企業所得稅稅率與本集團實際稅率調節如下：

	二零一六年 %	二零一五年 %
中國法定企業所得稅稅率	25.0	25.0
海外附屬公司稅率差異的影響	34.8	(5.8)
稅率變動的影響	35.0	(23.5)
政府稅收優惠	8.3	(11.5)
源自聯營及合營公司的收益	1.0	(0.4)
以前年度未確認之可抵扣虧損	5.3	(1.9)
其他	2.7	(0.1)
	<hr/>	<hr/>
實際所得稅率	112.1	(18.2)

遞延稅項負債與遞延稅項資產抵消後的淨額變動如下：

	二零一六年	二零一五年
年初餘額	(1,948)	14,312
本年利潤中計提的所得稅	(14,595)	(12,585)
稅率變動的影響	(1,847)	(4,022)
計入所有者權益	(226)	141
匯率折算差異	(558)	206
	<hr/>	<hr/>
年末餘額	(19,174)	(1,948)

8. 股息

	二零一六年	二零一五年
每股股息：		
二零一六年中期股息每股 0.12 元港幣 (二零一五年中期：0.25 元港幣)	4,673	9,145
二零一五年末期股息每股 0.25 元港幣 (二零一四年末期：0.32 元港幣)	9,571	11,274
董事會建議期末每股股息：0.23 元港幣 (二零一五年末期：每股 0.25 元港幣)		
— 在報告期末未被確認為負債	<u>9,096</u>	<u>9,397</u>

本公司已根據《中華人民共和國企業所得稅法》及相關的法規和規定被認定為中國居民企業，對於名列本公司股東名冊的所有以非個人名義登記的股東（包括香港中央結算（代理人）有限公司，其他企業代理人或受託人如證券公司、銀行，及其他組織或團體等被視為非居民企業（如《中華人民共和國企業所得稅法》所定義）的股東），從派發二零零八年末期股息起，在扣除 10% 的企業所得稅後派發股息。

9. 每股盈利

	二零一六年	二零一五年
盈利：		
用於計算普通股每股基本和攤薄盈利之利潤	<u>637</u>	<u>20,246</u>
股數：		
用於計算每股基本盈利之普通股的加權平均數	44,647,455,984	44,647,455,984
股份期權計劃引起的普通股的潛在攤薄影響	<u>11,684,504</u>	<u>37,363,069</u>
用於計算每股攤薄盈利之普通股的加權平均數	<u>44,659,140,488</u>	<u>44,684,819,053</u>
每股盈利		
基本（人民幣元）	0.01	0.45
攤薄（人民幣元）	0.01	0.45

10. 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。

於二零一六年及二零一五年十二月三十一日，絕大部分應收賬款的賬齡在三十天之內。絕大部分客戶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利息。

12. 銀行及其他借款

截至二零一六年十二月三十一日止，償還的債券詳情如下：

償還已發行的債券	到期日	票面利率	本金 百萬美元
中國海油財務（2013）有限公司	2016年	1.125%	750

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： 每股無面值之普通股		
於二零一五年一月一日、二零一五年十二月三十一日、 二零一六年十二月三十一日	44,647,455,984	43,081

14. 期後事項

本集團無需要披露的重大期後事項。

管理層討論與分析

發展戰略

作為全球最大的獨立油氣勘探及生產公司之一，我們的主要業務是勘探、開發、生產及銷售石油和天然氣。公司的發展戰略主要包括以下三部分的内容。

致力於儲量和產量的增長

作為一家從事勘探、開發、生產及銷售石油和天然氣的上游公司，公司致力於儲量和產量的增長，將其視為公司發展的基石。公司通過勘探開發及價值驅動的併購來擴大儲量和產量。公司將繼續專注於主要作業區的自營勘探，尤其是在中國海域。同時，公司將繼續通過與合作夥伴簽訂產品分成合同，以降低資本開支和勘探風險。

公司主要通過開發證實未開發儲量來增加產量。截至二零一六年十二月三十一日，公司約51.2%的證實儲量為證實未開發儲量，為公司未來產量保持穩定提供了堅實的資源基礎。

拓展天然氣業務

公司將繼續開拓天然氣市場，加強天然氣田的勘探和開發活動。在涉足經驗和技術相對不足的領域和地區時，我們將通過選擇具有豐富經驗和人才優勢的合作夥伴，共同發展。

保持審慎的財務政策

公司將堅持審慎的財務政策。作為企業文化的重要組成部分，公司將繼續在全員範圍內提高成本意識。同時，成本控制也是公司績效考核評價體系內的關鍵指標之一。

二零一六年，公司繼續從技術創新和管理創新方面挖掘潛力，推進降本增效工作，桶油作業成本連續三年下降。在低油價環境下，更加注重現金流管理，保持了健康的財務狀況。

二零一六年概覽

二零一六年，世界經濟復蘇依然緩慢且不均衡，主要經濟體經濟走勢分化，美國經濟復蘇有所加快，歐元區復蘇基礎尚待鞏固，日本經濟低迷，部分新興經濟體面臨更多挑戰。二零一六年，中國經濟運行總體平穩，穩中有進，穩中有好，全年GDP增長6.7%。

二零一六年十一月底，石油輸出國組織達成八年來首個減產協定，國際油價回升至50美元/桶上方。二零一六年，WTI原油均價每桶43.34美元，同比下降11.0%；Brent原油均價每桶45.13美元，同比下降15.8%。

面對持續低油價的壓力，公司深化「質量效益年」活動的成果，在嚴格科學控制資本支出、降本增效的同時，著力夯實發展基礎，謀求長遠可持續發展。此外，中國政府自二零一六年五月一日起，在全國範圍內全面推行營業稅改徵增值稅，同時公司自營油氣田5%產量稅改為普通增值稅，也對公司降本增效產生了積極影響。

二零一六年，公司實現淨產量476.9百萬桶油當量，同比下降3.8%，完成年度產量目標。勘探方面，公司國內和海外勘探均取得突破，鞏固了可持續發展的資源基礎。新項目建設順利進行，計劃二零一六年投產的4個新項目目前均已投產。健康安全環保形勢穩定。

二零一六年，公司保持了良好的財務狀況。油氣銷售收入為人民幣121,325百萬元（18,287.3百萬美元，適用於二零一六年度的折算匯率為6.6344），同比下降17.2%。淨利潤為人民幣637百萬元（96.0百萬美元），同比下降96.9%。

截至二零一六年十二月三十一日，公司每股基本和攤薄盈利分別為人民幣0.01元和人民幣0.01元。董事會已建議派發末期股息每股0.23港元（含稅）。

展望二零一七年，世界經濟將繼續緩慢復蘇，國際油價雖然有所反彈，但仍在低位徘徊，外部經營環境依然嚴峻。為此，公司堅定信心，沉著應對，進一步強化了經營策略，確保各項生產經營任務順利完成。

財務表現

合併淨利潤

公司二零一六年度的合併淨利潤為人民幣637百萬元（96.0百萬美元），比去年同期人民幣20,246百萬元減少96.9%。主要是國際油價下降帶來公司盈利減少及計提減值的影響。

收入

二零一六年公司油氣銷售收入、油氣價格及銷量同比資料如下表所示：

	二零一六年	二零一五年	變動	變動%
油氣銷售收入（人民幣百萬元）	121,325	146,597	(25,272)	(17.2%)
石油液體	106,448	128,929	(22,481)	(17.4%)
天然氣	14,877	17,668	(2,791)	(15.8%)
銷量（百萬桶油當量）*	458.3	480.1	(21.8)	(4.5%)
石油液體（百萬桶）	387.6	404.0	(16.4)	(4.1%)
天然氣（十億立方英尺）	410	444	(34)	(7.5%)
實現價格				
石油液體（美元／桶）	41.40	51.27	(9.87)	(19.3%)
天然氣（美元／千立方英尺）	5.46	6.39	(0.93)	(14.6%)
淨產量（百萬桶油當量）	476.9	495.7	(18.8)	(3.8%)
中國	311.1	323.4	(12.3)	(3.8%)
海外	165.8	172.3	(6.5)	(3.8%)

* 不包括公司享有的按權益法核算的被投資實體的權益。

本年度，公司實現淨產量476.9百萬桶油當量（包括公司享有的按權益法核算的被投資實體的權益），比二零一五年的495.7百萬桶油當量下降了3.8%，主要源於低油價下公司踐行提質增效，優化生產計劃，同時加拿大山火導致停產進一步拉低了產量。石油液體銷售收入減少主要源於全年平均實現油價及銷量較去年下降。天然氣收入減少主要源於中國政府指導價格下降以及下游需求減少。

作業費用

二零一六年，公司作業費用總額為人民幣23,211百萬元（3,498.6百萬美元），比二零一五年的28,372百萬元下降了18.2%，得益於成本持續有效管控。二零一六年，公司桶油作業費為人民幣50.6元／桶油當量（7.62美元／桶油當量），比二零一五年的人民幣59.4元／桶油當量（9.55美元／桶油當量）下降了14.9%，其中，中國海域的桶油作業費為人民幣44.1元／桶油當量（6.65美元／桶油當量），較去年同期49.5元／桶油當量（7.96美元／桶油當量）下降了10.9%，海外的桶油作業費為人民幣64.1元／桶油當量（9.66美元／桶油當量），較去年同期80.2元／桶油當量（12.88美元／桶油當量）相比下降了20.1%。

除所得稅外的其他稅金

二零一六年，除所得稅外的其他稅金總額為人民幣6,941百萬元（1,046.2百萬美元），比二零一五年的10,770百萬元下降了35.6%，主要受油氣銷售收入下降的影響，同時中國境內自營油氣田因5%產量稅改為普通增值稅進一步拉低了除所得稅外的其他稅金。

勘探費用

二零一六年，公司勘探費用為人民幣7,359百萬元（1,109.2百萬美元），比二零一五年的9,900百萬元減少了25.7%，主要得益於本年加大勘探評價力度，適當減少高風險高成本井的比例，幹井成本較去年明顯下降，此外公司不斷加強地質研究，提高作業標準，在大幅增加三維地震資料採集工作量的前提下實現物探費用同比下降。

折舊、折耗和攤銷

二零一六年，公司折舊、折耗和攤銷總額為人民幣68,907百萬元（10,386.3百萬美元），比二零一五年的73,439百萬元下降了6.2%，主要受產量下降的影響。公司桶油折舊、折耗和攤銷（不含與油田拆除撥備相關的折舊、折耗和攤銷）為人民幣146.8元／桶油當量（22.12美元／桶油當量），比二零一五年的人民幣146.4元／桶油當量（23.53美元／桶油當量）增長了0.2%。

其中，與油田拆除撥備相關的折舊、折耗和攤銷總額為人民幣1,569百萬元（236.5百萬美元），比二零一五年的3,545百萬元減少55.7%。公司桶油拆除費由二零一五年的人民幣7.43元／桶油當量（1.19美元／桶油當量）減少為人民幣3.42元／桶油當量（0.52美元／桶油當量），降幅為54.0%，主要原因是中國境內營業稅改徵增值稅後，自營油氣田未來棄置成本中不再包含相關稅費的影響。

資產減值、跌價準備以及資產核銷

二零一六年，公司資產減值及跌價準備為人民幣12,171百萬元（1,834.5百萬美元），比二零一五年的2,746百萬元增加343.2%，其中包括北美、歐洲和非洲的部分資產出現減值，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。同時，本年因為土地租約到期，本集團核銷了部分北美油氣資產，分別有人民幣823百萬元計入勘探費用以及人民幣605百萬元計入折舊、折耗及攤銷。此外，本公司因尼日利亞的應收賬款回收風險而計入資產減值及跌價準備的壞賬準備約為人民幣1,403百萬元。

銷售及行政管理費

二零一六年，銷售及行政管理費為人民幣6,493百萬元（978.8百萬美元），比二零一五年的5,705百萬元增加了13.8%。主要源於本年北美地區部分生產設施工藝改進，發生較多運輸費用。公司桶油銷售及管理費用相應由二零一五年的人民幣11.95元／桶油當量（1.92美元／桶油當量）上升為人民幣14.15元／桶油當量（2.13美元／桶油當量），升幅為18.4%。

匯兌損失淨額

二零一六年，公司發生匯兌淨損失人民幣790百萬元（119.1百萬美元），較二零一五年的143百萬元增加了452.4%，主要是人民幣、英鎊和加幣對美元匯率波動產生的匯兌損失增加。

投資收益

二零一六年，公司投資收益為人民幣2,774百萬元（418.1百萬美元），較二零一五年2,398百萬元增加了15.7%，主要由於公司平均持有銀行理財產品和貨幣市場基金規模增加。

聯營及合營公司（損失）／利潤

二零一六年，公司分享聯營及合營公司損失為人民幣76百萬元（11.5百萬美元），較二零一五年分享聯營及合營公司利潤1,903百萬元變動了104.0%，主要源於本年出售公司享有的位於加拿大的Northern Cross (Yukon) Limited權益的損失及油價持續下降導致部分聯營及合營公司盈利能力下降。

所得稅收益

二零一六年，所得稅收益為人民幣5,912百萬元（891.1百萬美元），較二零一五年的所得稅收益3,116百萬元增加了89.7%，主要由於根據海外暫時性差異和稅務虧損確認的遞延所得稅收益增加以及中國境內盈利下降帶來所得稅費用下降，同時英國政府將北海石油及天然氣活動的綜合所得稅從50%降至40%，一次性轉回遞延所得稅負債。

資本來源及流動性

概覽

二零一六年，公司主要現金來源為生產經營活動，主要現金支出為資本開支及股利支付。主要變動如下表所示：

	二零一六年		二零一五年 百萬元人民幣	變動	
	百萬元人民幣	百萬元美元		百萬元人民幣	%
經營活動	72,863	10,982.6	80,095	(7,232)	(9.0%)
投資活動	(27,953)	(4,213.3)	(76,495)	48,542	(63.5%)
融資活動	(43,240)	(6,517.5)	(6,893)	(36,347)	527.3%

經營活動流入的淨現金流量

二零一六年，經營活動產生的淨現金流量為人民幣72,863百萬元（10,982.6百萬美元），較二零一五年80,095百萬元減少了9.0%，主要是由於國際油價下降帶來的油氣銷售現金流入減少。

投資活動流出的淨現金流量

二零一六年，公司資本性投資(不含收購)支付的現金為人民幣51,347百萬元(7,739.5百萬美元)，較二零一五年減少24.1%，主要是為應對低油價挑戰，在提高質量效益的基礎上，削減資本支出的影響。二零一六年，公司的開發投資主要用於中國海域、尼日利亞海上區塊、墨西哥灣深水和伊拉克技術服務合同等項目的開發以及為提高在產油氣田採收率而發生的支出。本年公司未發生重大併購投資支出。

此外，公司的投資活動還包括在本年度購買了其他金融資產人民幣62,900百萬元(9,480.9百萬美元)，同時，出售了其他金融資產人民幣81,675百萬元(12,310.8百萬美元)，以及減少了到期日超過三個月的定期存款人民幣1,180百萬元(177.9百萬美元)。

融資活動流出的淨現金流量

二零一六年，公司融資活動的淨現金流出主要是歸還借款人民幣23,412百萬元(3,528.9百萬美元)和償還擔保債券人民幣4,866百萬元(733.4百萬美元)以及支付股利人民幣14,153百萬元(2,133.3百萬美元)，部分被增加的銀行借款人民幣4,293百萬元(647.1百萬美元)所抵消。

二零一六年末，公司全部帶息負債為人民幣150,476百萬元(22,681.2百萬美元)，二零一五年末為人民幣164,645百萬元，債務下降主要是由於本年償還銀行借款及擔保債券的影響。以帶息債務佔帶息債務加股東權益的比例計算的公司資本負債率為28.2%，較二零一五年的29.9%有所下降，主要是由於帶息負債規模下降的影響。

資本支出

以下表格列示了過去三年公司實際發生的資本支出：

	截至十二月三十一日止年度		二零一六年
	二零一四年	二零一五年 (百萬人民幣)	
中國			
開發	49,128	25,187	15,048
勘探	13,718	9,515	6,205
小計	62,845	34,702	21,253
海外			
開發	33,403	25,957	24,516
勘探	9,455	5,201	2,964
小計	42,858	31,158	27,480
合計	105,704	65,860	48,733

註：2014年、2015年和2016年資本化利息分別為人民幣1,842百萬元、人民幣1,385百萬元和人民幣1,430百萬元。

其他

僱員

截至二零一六年十二月三十一日，本公司的中國僱員、海外僱員和勞務派遣僱員人數分別為15,279、4,157和282人。

自二零零一年二月四日起，公司共計採納了四個有關董事、高級管理人員及其他符合條件的被授予人的股份期權計劃，並已根據每一項計劃授予期權給公司董事、高級管理人員和其他符合條件的被授予人。

公司已基本形成了以市場化為主體的用工格局，構建了更加合理的薪酬結構。

資產押記

CNOOC NWS Private Limited作為本集團的全資附屬公司，與其他西北大陸架項目的合作夥伴及作業者共同簽署了協議。該協議下，本集團在西北大陸架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。

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 平台和 C 平台相繼發生溢油事故（「蓬萊 19-3 油田溢油事故」）。該油田按照中海石油（中國）有限公司（本公司之附屬公司）與康菲公司（一家美國石油公司）的兩家附屬公司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）有限公司（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）有限公司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。基於截至本合併財務報表批准日的評估結果，本公司認為，尚不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，本公司未在本合併財務報表中為上述事故計提任何撥備。

- (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裏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，本公司與相關監管機關緊密配合，完成了洩漏地點的清理工作，並且已安排二零一七年春季採樣工作。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，在本期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合併財務報表產生重大影響。

匯率

除特別註明以外，本公告內有關人民幣與美元的兌換匯率二零一六年為人民幣6.6344元兌1美元（二零一五年為人民幣6.2245元兌1美元）。此等兌換只作參考用，並未構成本公司對人民幣或美元的兌換率的任何陳述。

股息

本公司已於二零一六年八月二十四日宣佈派發每股0.12港元（含稅）的中期股息，該等股息已於二零一六年十月十三日支付給本公司股東。

董事會建議派發截至二零一六年十二月三十一日之年度每股0.23港元（含稅）的末期股息，該等股息將於二零一七年七月十八日支付給本公司於二零一七年六月十六日登記在冊的全體股東，惟需獲得股東的批准。

代扣代繳境外非居民企業二零一六年末期股息所得稅

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）派發二零一六年末期股息時，需代扣代繳10%的企業所得稅。對於在二零一七年六月十六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二零一六年末期股息；對於在二零一七年六月十六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）有限公司支付二零一六年末期股息款項。

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，請在二零一七年六月九日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，或向本公司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二零一七年六月十六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准而提出的任何要求或對於代扣代繳企業所得稅機制的爭議，本公司將不承擔責任及不予受理。

審核委員會

本公司審核委員會會同管理層已審閱本集團截至二零一六年十二月三十一日止年度之合併財務報表，包括本集團已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宜進行磋商。本公司審核委員會已審閱本公司截至二零一六年十二月三十一日止年度之年度業績。

本公告乃依據經核數師認同的本集團截至二零一六年十二月三十一日止年度合併財務報表而編報。

上市證券的購入、出售或贖回

除本公告所披露外，於截至二零一六年十二月三十一日之年度內，本公司或其任何附屬公司並無購入、出售或贖回其上市證券。

暫停辦理股票過戶登記

本公司將於二零一七年五月二十三日（星期二）至二零一七年五月二十六日（星期五）（包括首尾兩天）之期間內，暫停辦理股票過戶登記手續。如欲出席股東周年大會，所有股票過戶文件連同有關股票證書最遲須於二零一七年五月二十二日（星期一）下午四時三十分之前送達本公司股票過戶登記處－香港證券登記有限公司（香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室）辦理登記。

股東周年大會後，如派發末期股息的決議案獲得通過，本公司將於二零一七年六月十二日（星期一）至二零一七年六月十六日（星期五）（包括首尾兩天）之期間內，暫停辦理股票過戶登記手續。如欲獲得建議派發之股息，所有股票過戶文件連同有關股票證書最遲須於二零一七年六月九日（星期五）下午四時三十分之前送達本公司股票過戶登記處－香港證券登記有限公司（香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室）辦理登記。

有關於紐約證券交易所上市的公司手冊第303A.11條所要求的企業管治聲明

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。此外，由於本公司的普通股在美國證券交易管理委員會註冊並於紐約證券交易所（「紐交所」）上市，本公司須遵守若干紐約證券交易所企業管治要求。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。於紐交所上市之公司手冊之第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，該資訊可登錄以下網頁獲取：

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

企業管治守則的遵守

截至二零一六年十二月三十一日止，除僅偏離《上市規則》附錄十四《企業管治守則》及《企業管治報告》（「《企業管治守則》」）條文第A.2.1條和第A.4.1條外，本公司一直遵守《企業管治守則》中的守則條文。下文概述本公司與上述條文第A.2.1條和第A.4.1的偏離及該等偏離的原因。

企業管治守則條文第A.2.1條

根據《企業管治守則》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兩個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。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系統，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系統的充分性和有效性。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向董事會提出有價值的獨立意見。因此，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。

企業管治守則條文第A.4.1條

根據《企業管治守則》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《企業管治守則》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了足夠措施保證本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》附錄十的《上市發行人董事進行證券交易之標準守則》（「《標準守則》」）。本公司已對全體董事進行專門的詢問，全體董事已確認，於截至二零一六年十二月三十一日止年度內已遵守了《標準守則》所要求之標準。

年度業績和年度報告的發佈

本公告的電子文本登載於香港聯交所網站（網址：<http://www.hkex.com.hk>）及本公司網站（網址：<http://www.cnoocld.com>）。本公司截至二零一六年十二月三十一日止年度的年度報告將包括《上市規則》附錄十六所規定之所有資訊，並於適當時候派發予股東及登載於香港聯交所網站和本公司網站。

承董事會命
中國海洋石油有限公司
楊華
董事長

香港，二零一七年三月二十三日

於本公告刊發日期，董事會由以下成員組成：

執行董事

楊 華（董事長）
袁光宇

非執行董事

劉 健（副董事長）
武廣齊

獨立非執行董事

趙崇康
劉遵義
謝孝衍
凱文 G. 林奇

本公告包含一九九五年《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」等辭彙以及相似表達意在判定此類前瞻性聲明。這些聲明以本公司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年四月份備案的年度報告(20-F表格)。因此，本公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。