

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)

二零一一年度業績公告

董事長致辭

各位尊敬的股東：

二零一一年四月我就任中海油董事長時，公司經過十多年的快速增長，已經躍升至一個新的平台：公司日產量突破90萬桶油當量、淨探明儲量接近30億桶油當量；中國海域分佈80多個油氣田、海外業務遍及十多個國家；公司市值突破千億美元；公司管治得到廣泛認可，並榮膺普氏全球能源大獎之“年度最佳能源企業”。

在新的發展平台上，二零一一年，我們不但致力於完成各種年度目標，而且總結過去十多年的發展經驗，對公司未來進行了更細緻的規劃，為實現“新的跨越”繪就了藍圖。

在此，我很高興與您分享公司“新的跨越”藍圖的主要脈絡：

第一、繼續立足於中國近海勘探開發。中國近海是中海油的家園。二零一一年，我們進一步摸清了中國近海的勘探潛力並提升了對勘探工作的重視和支持力度。著眼於實現資源接替的突破，公司加強了區域研究和新區、新領域攻關，在渤海岩性圈閉和鶯歌海高溫高壓天然氣等領域取得了重要進展。

開發生產方面，二零一一年，公司克服種種困難，實現油氣淨產量331.8百萬桶油當量，繼續公司產量多年來穩健增長的良好勢頭。與此同時，公司進一步明確了區域開發和綜合調整的開發思路，這將有效地降低中國近海油氣田的開發門檻，充分挖掘地下油藏的潛力。

未來，我們將持續加大勘探開發力度，堅持成熟區勘探為主、拓展新區和新領域勘探，堅持勘探開發一體化，保持公司油氣儲量、產量持續增長。

第二、推進深水勘探開發。中國南海深水區域油氣資源蘊藏豐富，是公司中長期發展的重要來源之一。近年來，公司的合作夥伴已經在此取得荔灣3-1等多個重要發現。我們也已積累了豐富的地震資料，加深了對地質構造的認識，並鎖定了一批勘探目標。

目前，中海油已經在技術儲備、作業和管理能力等方面做好準備，即將於二零一二年開展深水勘探。在海外，公司也參與了多個深水區塊勘探。未來，深水將成為公司勘探的重要戰場、儲量和產量增長的重要來源之一。

第三、繼續發展海外業務。為保持長期可持續發展，既要立足於我們的家園 - 中國海域，又要在全球範圍內尋求發展機會。二零一一年，公司的海外發展取得重要突破：一方面，成功進入資源豐富的東非阿爾伯特湖盆地，另一方面，進一步拓展了頁岩油氣和油砂等非常規油氣資源。

中海油將繼續執行價值驅動的並購策略，為儲量和產量的發展拓展更大空間。在海外業務快速發展的同時，我們將加強海外資產管理，健全海外業務管理體系，特別是要控制海外業務風險。

第四、以科技引領未來發展。中海油自主創新的海上稠油開採等技術世界領先，為中海油的快速發展做出了重大貢獻。未來，圍繞“擴大儲量、增加產量”的目標，著眼於稠油和低滲油氣田的開發，中海油將通過自主研發、吸收創新等多種方式來發展各類關鍵技術，引領未來發展。

第五、推進企業文化建設。健康、安全、環保是中海油企業文化的重要內容，企業與社會、人與自然的和諧發展是公司努力的方向。二零一一年，位於渤海的合作油田蓬萊19-3油田（“蓬萊19-3油田”）發生了溢油事故，引起了媒體和公眾的高度關注。作為非作業者合作夥伴，我們積極協助作業者做好溢油處置相關工作，盡力把對海洋環境造成的影響降到最低程度。公司亦以此為契機，再次全面開展海洋石油安全生產大檢查，以避免將來發生類似事件。

作為負責任的公司，我們將繼續保持透明、規範的公司管治，及時披露資訊，虛心接受社會監督。

二零一一年，公司共實現淨利潤約人民幣702.6億元，每股基本盈利人民幣1.57元，同比大幅增長29.1%。基於公司穩健的財務狀況表，董事會建議派發二零一一年末期股息每股0.28港元（含稅）。

二零一一年，傅成玉先生辭任董事長，楊華先生辭任首席執行官並由李凡榮先生接任。借此機會，我謹對傅成玉先生及其率領的董事會為公司發展做出的貢獻表示感謝，並相信楊華先生將作為非執行董事繼續為公司發展戰略等重大事項貢獻智慧與經驗，對李凡榮先生表示祝賀。

當前，世界經濟復蘇的脆弱性和不平衡性進一步顯現，中國經濟則保持平穩較快發展。另一方面，對能源的需求居高不下，國際油價總體上仍高位運行，油氣勘探生產行業仍然面臨廣闊的發展空間。中海油“新的跨越”的藍圖已經繪就，我們將把握機遇，奮發有為，努力完成各項發展目標，開創中海油更加美好的未來！

王宜林
董事長

香港，二零一二年三月二十八日

首席執行官致辭

各位尊敬的股東：

二零一一年十一月，楊華先生辭任中海油首席執行官並由我接任。楊華先生在任期間，帶領管理層和全體員工勤奮工作，為中海油的未來發展打下了堅實基礎。在此，我謹向楊華先生表示由衷的敬意及感謝。

我從事海洋石油開發工作近三十年，見證了中海油的快速發展，對海洋石油事業充滿熱愛。擔任中海油首席執行官對我而言，使命光榮，責任重大。在此，我想與您分享中海油過去一年的經營業績及今後的工作思路。

奮戰年度目標

二零一一年，公司的發展總體處於平穩態勢，但也面臨了一些前所未有的困難。在此情況下，公司迎難而上，精心組織，加強管理，在勘探、開發和海外發展上取得多個突破。在此期間，公司全體員工表現出的執行力令我印象深刻，倍感自豪。

具體而言，二零一一年，中海油全力夯實發展基礎，在諸多方面取得了不俗的成績：

第一、勘探成果。公司拓展勘探思路，加大投入，探井和地震資料獲取等勘探工作量創歷史新高。共獲得 16 個新發現，儲量替代率達 158%。壘利 9-1 是成熟區勘探取得的一個中型新發現。渤海秦皇島 33-2 和秦皇島 33-3 等岩性圈閉的發現使渤海以尋找構造圈閉為主的勘探發生了方向性的轉變，拓展了勘探領域；南海西部東方 13-1 的評價成功也有望打開該區域天然氣勘探的新局面。

深水勘探也在有條不紊地推進。在中國南海深水區，我們加強了地震數據的採集，為二零一二年開展深水勘探做好了準備。我們將努力確保深水鑽探作業順利進行，為公司中長期發展打下基礎。在海外，我們參與了美國墨西哥灣的幾口深水勘探井的鑽探工作。

第二、開發生產。二零一一年，公司積極應對種種挑戰，通過油藏精細研究、精細化注水、提高油氣田生產時率等方式，促進在產油氣田的穩產增產。公司實現淨產量 331.8 百萬桶油當量，完成了調整後的年度產量目標。

在公司二零一零年年報中，我們與各位股東分享了綜合調整和區域開發這兩大“開發新策”。綜合調整方面，我們重點推進陸豐 13-2 調整項目。該項目已於二零一一年年底投產，高峰日產量可達 3.3 萬桶/天，這是公司在生產油氣田進行綜合調整的一個成功例證，效果令人欣喜。區域開發也在緊鑼密鼓地推進，其中，澗洲 6-9/6-10 油田將於二零一二年投產。

第三、海外發展。二零一一年，公司海外發展呈現常規資源和非常規資源齊頭並進的良好態勢。一方面，收購 Tullow 石油公司烏幹達 1、2 和 3A 勘探區各 1/3 的權益，使公司成功進入東非的主要待開發盆地 - 阿爾伯特湖盆地。另一方面，公司進一步拓展了美國頁岩油氣業務，並通過併購 OPTI 公司，加大了加拿大油砂領域的投資，公司非常規資產配置向縱深發展。

未來，公司仍將立足中國海域，在滿足資源、風險和回報三方面要求的基礎上，繼續發展海外資產，擴充公司長遠發展的空間。同時積極管理海外業務，優化海外資產組合，為公司創造價值。

第四、財務表現。得益於實現油氣價格的上升，二零一一年，公司實現淨利潤約人民幣 702.6 億元，每股基本盈利達人民幣 1.57 元，同比大幅上升 29.1%。

夯實發展基礎

健康、安全、環保一直是中海油生產作業的基礎，貫穿於公司經營管理的始終。多年來，我們保持了良好的安全環保記錄。但是，蓬萊 19-3 油田溢油事故及其他設施故障的發生給我們敲響了警鐘。我們在努力提升全體員工的安全環保意識的同時，還將繼續重點在以下幾方面開展工作：

- 第一、 進一步完善安全生產管理體系，提升安全管理水平。
- 第二、 進一步加強設施完整性管理，提升本質安全水平。
- 第三、 明確風險及隱患排查治理長效機制，提升風險管控能力。
- 第四、 進一步加強溢油防範和響應能力建設。

謀劃中長期發展

二零一一年初，公司提出 2011-2015 年產量年複合增長率達到 6-10%的產量目標。為此，我們將繼續立足中國近海，發展海外業務，保障公司中長期可持續發展：

第一、在中國海域繼續加強勘探開發。中國海域油氣資源比較豐富、勘探程度相對較低。我們將加強地質研究，推進成熟區、新區新領域和深水區域勘探，為公司發展提供儲量基礎。我們將按照區域開發和綜合調整的思路，精心組織作業資源，部署新油氣田的開發。計畫二零一二年投產的灤洲 6-9/6-10 就是區域開發的成果之一。二零一二年及未來幾年陸續投產的番禺 4-2/5-1 調整、綏中 36-1 二期調整、錦州 9-3 調整和秦皇島 32-6 調整等多個綜合調整項目，將成為公司未來產量增長的重要來源之一。

此外，我們將以“勘探開發一體化”為指引，統籌考慮，進行滾動勘探、滾動開發，充分利用中國海域的資產分布優勢，挖掘資源潛力。

第二、控制海外運營風險。過去幾年，公司海外業務發展較快，也帶來一些挑戰。我們一方面將通過選擇當地富有經驗的合作夥伴來增加海外業務的可靠性和可控性，另一方面，持續加強海外業務人才和管理體系建設。同時，有進有退，不斷優化海外資產。

第三、加強成本控制。近年來，各資源國財稅政策日趨嚴格，加上通貨膨脹等因素導致油氣行業成本高企。二零一一年，公司桶油主要成本達 30.58 美元，同比上升 25.0%。我們將繼續把效益作為衡量投資項目的首要標準，並加強精細化管理以提高效率、厲行節約，努力管控成本。

第四、堅持和強化合規運營。經過十多年的快速發展，公司無論是規模還是資產分布都發生了根本性的變化。我們要持續堅持和強化合規運營，在安全環保的基礎上，加強內部控制體系建設和風險管理，保持對經營風險的管控。

展望二零一二年，我們將繼續加強勘探工作，努力實現油氣勘探新突破；精心組織油氣田開發生產，確保油氣產量平穩增長；同時，在行業成本維持高位的環境下，努力管控成本。

中海油已經躍升至一個新的發展平台，面臨新的挑戰，更面臨廣闊的發展空間。我們將以公司“新的跨越”的藍圖為指引，堅持不懈，開拓進取，為股東創造更大價值，為社會作出更大貢獻！

李凡榮

首席執行官

香港，二零一二年三月二十八日

合併綜合收益表

截至二零一一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	二零一一年	集團 二零一零年 附註2.2
收入			
油氣銷售收入	6	189,279	146,134
貿易收入		50,469	32,446
其他收入		1,196	1,456
		<u>240,944</u>	<u>180,036</u>
費用			
作業費用		(18,264)	(15,647)
除所得稅外的其他稅金		(10,332)	(7,109)
勘探費用		(5,220)	(5,483)
折舊、折耗及攤銷	7	(30,521)	(26,756)
石油特別收益金		(31,982)	(17,706)
資產減值及跌價準備		(22)	(27)
原油及油品採購成本		(50,307)	(32,236)
銷售及管理費用		(2,854)	(3,039)
其他		(835)	(888)
		<u>(150,337)</u>	<u>(108,891)</u>
營業利潤		90,607	71,145
利息收入	7	1,196	618
財務費用	8	(1,707)	(1,122)
滙兌收益，淨額	7	637	995
投資收益	7	1,828	427
聯營公司之利潤		320	199
合營公司之利潤		247	199
營業外(支出)/收入，淨額		(563)	142
稅前利潤	7	92,565	72,603
所得稅	9	(22,310)	(18,193)
歸屬於本公司股東的本年利潤		<u>70,255</u>	<u>54,410</u>
其他綜合(損失)/收益			
滙兌折算差異		(3,826)	(2,496)
可供出售金融資產的公允價值變動(損失)/收益，稅後淨額		(800)	5,590
聯營公司儲備變動		(20)	3
其他綜合(損失)/收益合計，稅後淨額		<u>(4,646)</u>	<u>3,097</u>
歸屬於本公司股東的本年綜合收益合計		<u>65,609</u>	<u>57,507</u>
歸屬於本公司股東的每股盈利			
—基本(人民幣元)	11	1.57	1.22
—攤薄(人民幣元)	11	1.57	1.21

合併財務狀況表

二零一一年十二月三十一日

(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

	附註	二零一一年	集團 二零一零年 附註2.2
非流動資產			
物業、廠房及設備		220,567	186,678
無形資產		1,033	1,148
聯營公司投資		2,822	1,781
合營公司投資		20,175	20,823
可供出售金融資產		7,365	8,616
其他非流動資產		379	-
非流動資產小計		<u>252,341</u>	<u>219,046</u>
流動資產			
存貨及供應物		4,380	3,975
應收賬款	12	20,662	19,680
持有至到期金融資產		23,467	3,040
可供出售金融資產		27,576	18,940
其他流動資產		7,684	14,486
到期日為三個月以上的定期存款		24,476	11,976
現金及現金等價物		23,678	27,287
流動資產小計		<u>131,923</u>	<u>99,384</u>
流動負債			
銀行及其他借款	14	19,919	21,194
應付及暫估賬款	13	20,424	18,056
其他應付款及預提費用		22,217	18,124
應交稅金		7,656	11,049
流動負債小計		<u>70,216</u>	<u>68,423</u>
流動資產淨值		<u>61,707</u>	<u>30,961</u>
總資產減流動負債		<u>314,048</u>	<u>250,007</u>
非流動負債			
銀行及其他借款	14	18,076	9,859
油田拆除撥備		24,964	15,825
遞延稅項負債	9	5,488	6,841
其他非流動負債		2,664	1,716
非流動負債小計		<u>51,192</u>	<u>34,241</u>
淨資產		<u>262,856</u>	<u>215,766</u>
所有者權益			
歸屬於公司股東的權益			
已發行股本	15	949	949
儲備		261,907	214,817
所有者權益		<u>262,856</u>	<u>215,766</u>

李凡榮
董事

武廣齊
董事

合併財務報表附註

二零一一年十二月三十一日

(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」)。

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布的國際財務報告準則(也包括國際會計準則和詮釋)、香港會計師公會頒布的香港財務報告準則(也包括香港會計準則和詮釋)、香港公認會計原則及香港公司條例的規定編制。本集團所採用的重要會計政策列示如下。

2.2 會計政策及披露要求變更

本集團首次在本年度財務報表中採用了以下適用於本集團的，新制定及經修訂的國際財務報告準則及香港財務報告準則：

自二零一一年一月一日開始生效的準則：

國際會計準則第24號(修訂)／香港會計準則第24號(修訂)－關聯方披露

國際會計準則第24號(修訂)／香港會計準則第24號(修訂)明確並簡化了關聯方的定義。修訂後的關聯方定義澄清了關聯方的實際含義並消除了若干不一致性，明確了個人及關鍵管理人員影響關聯方認定的情況。修訂後準則部分豁免了政府關聯企業對於其與政府以及受同一政府控制、共同控制或可施加重大影響的企業之間交易的一般性披露要求。本集團已根據修訂後準則對於關聯方定義的修訂對關聯方會計政策進行了修訂。國際會計準則第24號(修訂)／香港會計準則第24號(修訂)自二零一一年一月一日或之後開始的年度期間生效。採納修訂後的準則對本集團財務狀況及經營業績無重大影響。

除採用國際會計準則第24號(修訂)／香港會計準則第24號(修訂)的上述影響外，其他首次生效的國際財務報告準則和香港財務報告準則對合併財務報表無重大影響。

生效日前提前採用的準則：

國際財務報告準則第10號／香港財務報告準則第10號－合併財務報表

國際財務報告準則第10號／香港財務報告準則第10號取代了國際會計準則第27號／香港會計準則第27號中關於合併財務報表的指引，建立了一套適用於所有實體的、統一的“控制”模式，並要求管理層運用重要判斷以確定對哪些實體存在控制並需進行財務報表合併。

2.2 會計政策及披露要求變更（續）

該準則引入了對控制的全新定義，要求投資者對被投資者的控制需滿足下列所有因素：1）對被投資方的權力；2）從參與被投資方的投資中分享或承擔投資收益；以及3）運用其對被投資者的控制權，以影響其產生的收益。採納國際會計準則第10號／香港會計準則第10號對本集團財務狀況及經營業績無重大影響。

國際財務報告準則第11號／香港財務報告準則第11號－合營協議

國際財務報告準則第11號／香港財務報告準則第11號取代了國際會計準則第31號／香港會計準則第31號-合營中的權益和國際會計準則委員會常設解釋委員會解釋公告第13號-共同控制實體-合營方之非貨幣性投入。國際財務報告準則第11號／香港財務報告準則第11號認為存在共同控制的合營協議有兩種模式，即合作經營和合營公司。在判斷合營協議種類時，合營協議的參與方需從如下方面進行評估：1）獨立實體的法律形式；2）合營協議條款；以及3）能够表明合營方對獨立實體資產及負債享有權利並承擔義務，或者僅對獨立實體的淨資產享有權利的其他事實和情況。符合合營公司定義的合營協議必須採用權益法核算。對合作經營按其在協議中確定的相關份額確認在合營協議中的資產、負債、收入和費用。

由於將合營公司Bridas Corporation的投資核算方法由原來的比例併合法改為權益法，該新會計準則的採用影響本集團的財務狀況及對收益表的列報。

Bridas Corporation作為獨立的法人實體控制其資產，獨立運營，自負盈虧。本集團僅基於對其淨資產的所有權享有獲取股息及淨資產分配的權利。本集團不對Bridas Corporation的任何經營性資產、經營性收入或經營性負債直接享有權利或承擔義務。因此，本集團在國際財務報告準則第11號／香港財務報告準則第11號的框架下，將其在Bridas Corporation的投資確認為對合營公司的投資。

基於國際財務報告準則第11號／香港財務報告準則第11號的提前採用，本集團將其對合營公司Bridas Corporation的投資權益自比例併合法變更為權益法。由於Bridas Corporation的併購日為二零一零年五月四日，所以新準則的提前採用對二零一零年一月一日及以前期間的合併財務報告沒有影響。本集團已對二零一零年十二月三十一日的合併財務報告按照權益法進行了重述。新準則的提前採用對於二零一零年十二月三十一日及二零一一年十二月三十一日的合併財務報告的影響在下文中列示。

國際財務報告準則第12號／香港財務報告準則第12號－其他實體中權益的披露

國際財務報告準則第12號／香港財務報告準則第12號規定所有與對附屬公司、合營協議、聯營公司或非合併結構實體權益投資相關的披露要求。該準則亦要求披露在確定對其他實體或協議的權益投資性質以及合營協議種類時所運用的重要判斷和假設。額外的披露要求已經反映在集團合併財務報告中。

國際會計準則第27號（修訂）／香港會計準則第27號（修訂）－個別財務報表

由於國際財務報告準則第10號／香港財務報告準則第10號對於合併財務報告做出規範，修訂後的國際會計準則第27號／香港會計準則第27號只規範個別財務報表，包括如何編制個別財務報表以及在個別財務報表中應披露哪些內容。採納國際會計準則第27號（修訂）／香港會計準則第27號（修訂）對本集團合併財務報告無重大影響。

國際會計準則第28號（修訂）／香港會計準則第28號（修訂）－對聯營公司及合營公司投資

隨著國際財務報告準則第11號／香港財務報告準則第11號的發佈，國際會計準則第28號／香港會計準則第28號做出了相應修訂。企業需運用國際財務報告準則第11號／香港財務報告準則第11號來確定其所參與的合營協議種類。一旦確定企業擁有的權益被分類為合營公司，該投資即應以權益法進行核算。

上述五項新制定或經修訂的準則均將於二零一三年一月一日及之後開始的會計年度生效，並且允許提前採用，但必須同時提前採用。如上所述，本集團自二零一一年一月一日起採用上述五項新制定或經修訂的準則。

2.2 會計政策及披露要求變更（續）

採用國際財務報告準則第11號／香港財務報告準則第11號對於合併財務狀況表的影響如下，包括二零一零年重述後金額與二零一零年原列報金額的對比，以及二零一一年採用權益法核算與若本集團繼續對Bridas Corporation採用比例合併法核算的對比：

增加/（減少）	二零一一年	二零一零年
資產：		
物業、廠房及設備	(24,440)	(25,653)
無形資產及商譽	(1,783)	(1,874)
合營公司投資	20,175	20,823
其他非流動資產	(1,487)	(1,523)
應收賬款	(676)	(555)
現金及現金等價物	(1,205)	(12,284)
其他流動資產	(73)	11,570
	<u>(9,489)</u>	<u>(9,496)</u>
負債：		
銀行及其他借款	(2,206)	(2,294)
其他非流動負債	(477)	(371)
遞延稅項負債	(5,679)	(6,281)
應付賬款	(674)	(494)
其他流動負債	(453)	(56)
	<u>(9,489)</u>	<u>(9,496)</u>

採用國際財務報告準則第11號／香港財務報告準則第11號對於合併綜合收益表的影響如下，包括二零一零年重述後金額與二零一零年原列報金額的對比，以及二零一一年採用權益法核算與若本集團繼續對Bridas Corporation採用比例合併法核算的對比：

	二零一一年	二零一零年
（減少）收入	(4,941)	(3,017)
減少作業費用	1,031	557
減少除所得稅外的其他稅項	1,330	1,095
減少折舊、折耗及攤銷	1,470	931
減少其他費用	579	188
減少所得稅費用	284	47
增加合營公司之利潤	247	199
增加淨利潤	<u>-</u>	<u>-</u>

採用國際財務報告準則第11號／香港財務報告準則第11號對於截至二零一一年及二零一零年十二月三十一日止的基本每股盈利及攤薄每股盈利無重大影響。

2.2 會計政策及披露要求變更（續）

確認本公司於二零一零年十二月三十一日對Bridas Corporation的投資成本：

	二零一零年
資產：	
物業、廠房及設備	25,653
無形資產及商譽	1,874
其他非流動資產	1,523
應收賬款	555
現金及現金等價物	12,284
其他流動資產	118
負債：	
銀行及其他借款	(2,294)
其他非流動負債	(371)
遞延稅項負債	(6,281)
應付賬款	(494)
其他流動負債	(11,744)
合營公司投資	<u>20,823</u>

3. 主要會計政策概要

編制基準

除可供出售金融資產和衍生金融工具以公允價值計價外，本財務報表按照歷史成本原則編制。本財務報表以人民幣列示，除特別註明外，本財務報表中金額均以人民幣百萬元列示。

合併基礎

合併財務報表包括本公司及全部附屬公司截至二零一一年十二月三十一日止年度的財務報表。

附屬公司的經營成果自本集團取得控制權之日起納入合併財務報表，直至本集團對其控制權終止。編制合併財務報表時，附屬公司採用與本公司一致的會計年度和會計政策。

附屬公司的業績按已收及應收股利計入本公司的綜合收益表。本公司於附屬公司的權益按成本扣除所有減值損失列示。

本集團內部各附屬公司之間的所有重大交易產生的往來餘額、收入費用、未實現的收入和虧損及股息於合併時全額抵銷。

4. 收購及其他合作項目

二零一一年

- (i) 二零一零年十一月二十八日，本公司及 Bidas Energy Holdings Ltd.（「BEH」）通過本公司享有 50% 權益的合營公司 Bidas Corporation，與 BP PLC（「BP」）簽署了股權購買協定，以約 70.6 億美元的價格收購 BP 持有的 Pan American Energy LLC（「PAE」）中 60% 的權益。Bidas Corporation 於二零一一年十一月五日向 BP 發出一封信函，終止從 BP 收購 PAE 公司 60% 權益的有關交易。
- (ii) 二零一一年一月二十九日，中國海洋石油國際有限公司（「中海油國際」）通過其全資附屬公司，海外石油天然氣美國有限公司，與美國切薩皮克能源公司（Chesapeake Energy Corporation）下屬的切薩皮克勘探公司（Chesapeake Exploration, LLC）簽署協議，以 5.7 億美元購入位於科羅拉多州東北部和懷俄明州東南部的丹佛-朱爾斯盆地及粉河盆地油氣項目 33.3% 的權益。同時，中海油國際同意在未來替切薩皮克支付其所持有權益部份中 66.7% 的鉆完井費用，上限為 6.97 億美元。其中，1.8 億美元已在二零一一年支付。本交易已於二零一一年二月十一日完成。
- (iii) 二零一一年三月二十九日，中海油國際全資附屬公司，中國海洋石油烏幹達有限公司與圖洛石油公司全資附屬公司圖洛烏幹達有限公司及圖洛烏幹達作業有限公司簽署買賣協定，購買烏幹達 1、2 和 3A 勘探區各 1/3 的工作權益（「烏幹達資產」），對應初始現金對價 14.67 億美元。其中，2.51 億美元在二零一一年支付。該交易於二零一二年二月二十一日完成，並支付剩餘現金對價 12.16 億美元。
- (iv) 二零一一年七月二十日，本公司通過其間接全資附屬公司 - CNOOC Luxembourg S.à r.l 簽署了安排協議收購於多倫多證券交易所（「TSX」）上市的 OPTI Canada Inc.（「OPTI」）。交易總價約為 21 億美元，其中現金對價為 12.5 億美元，包含支付給 OPTI 股東的約 3,400 萬美元（等值人民幣 2.14 億元）及第二留置權票據持有人約 12.16 億美元（等值人民幣 76.9 億元）。此外，由於該股權收購交易導致 OPTI 的控制權出現變更，OPTI 需根據適用於第一留置權票據的契約於二零一一年十二月向該票據的持有人償還未清償的第一留置權票據本金的 102% 及利息的現金（總金額約為 8.78 億美元）。交易於二零一一年十一月二十八日完成，OPTI 於二零一一年十二月十五日從 TSX 退市並更名為 CNOOC Canada Inc.。

OPTI 於收購日歸屬於本集團權益的可辨認的資產和負債的公允價值如下表所示：

	收購日 公允價值
物業、廠房及設備	14,600
現金及現金等價物	1,008
應收賬款	326
其他流動資產	105
應付賬款	(560)
其他流動負債	(659)
銀行及其他借款	(14,262)
其他非流動負債	(344)
商譽	-
收購現金對價	214

上述公允價值是暫時的，尚待可辨認的資產和負債的評估最終完成後確定。對已收購可辨認資產和負債的公允價值的評估將在收購日起不晚於 12 個月內完成。

4. 收購及其他合作項目（續）

(iv) （續）

對收購的現金淨流出分析如下：

現金對價	214
購買第二留置權票據	7,690
所收購公司的現金及現金等價物	<u>(1,008)</u>
收購的淨現金流出	<u>6,896</u>

自收購日到二零一一年十二月三十一日，CNOOC Canada Inc. 向本集團貢獻收入約為人民幣2.55億元，淨利潤約為人民幣1,500萬元。

若該項收購於二零一一年一月一日已經發生，則其對本集團的收入的貢獻約為人民幣24.18億元，而對利潤的減少則約為人民幣2.68億元。

5. 分部資料

(a) 運營分部

本集團將全球的業務組成分為三個主要運營分部。本集團從事上游石油業務，其中包括自營業務，通過合營協議的合作業務，和貿易業務。以上分部主要因為本集團的主要運營決策者分別對這些分部製定重要經營決策及衡量其經營業績。本集團以稅前經營盈虧作為業務分部業績評價的基礎。

下表根據本集團之業務分類呈列二零一一年及二零一零年之運營分部財務資料。

	自營		合營協議		貿易業務		公司		抵消		合併	
	二零一一年	二零一零年	二零一一年	二零一零年	二零一一年	二零一零年	二零一一年	二零一零年	二零一一年	二零一零年	二零一一年	二零一零年
外部銷售：												
油氣銷售收入	114,411	85,425	74,868	60,709	-	-	-	-	-	-	189,279	146,134
貿易收入	-	-	-	-	50,469	32,446	-	-	-	-	50,469	32,446
分部間收入	-	-	21,293	17,638	-	-	-	-	(21,293)	(17,638)	-	-
其他收入	219	491	845	836	-	-	132	129	-	-	1,196	1,456
合計	<u>114,630</u>	<u>85,916</u>	<u>97,006</u>	<u>79,183</u>	<u>50,469</u>	<u>32,446</u>	<u>132</u>	<u>129</u>	<u>(21,293)</u>	<u>(17,638)</u>	<u>240,944</u>	<u>180,036</u>
分部營業業績												
作業費用	(9,254)	(7,775)	(9,010)	(7,872)	-	-	-	-	-	-	(18,264)	(15,647)
除所得稅外的其他稅金	(6,904)	(4,434)	(3,428)	(2,675)	-	-	-	-	-	-	(10,332)	(7,109)
勘探費用	(3,982)	(4,120)	(1,238)	(1,363)	-	-	-	-	-	-	(5,220)	(5,483)
折舊、折耗及攤銷	(16,080)	(12,833)	(14,441)	(13,923)	-	-	-	-	-	-	(30,521)	(26,756)
石油特別收益金	(22,120)	(12,048)	(9,862)	(5,658)	-	-	-	-	-	-	(31,982)	(17,706)
資產減值及跌價準備	(22)	(27)	-	-	-	-	-	-	-	-	(22)	(27)
原油及油品採購成本	-	-	-	-	(50,307)	(32,236)	-	-	-	-	(50,307)	(32,236)
銷售及管理費用	(79)	(122)	(1,164)	(1,267)	-	-	(1,611)	(1,650)	-	-	(2,854)	(3,039)
其他	(350)	(535)	(396)	(225)	-	-	(89)	(128)	-	-	(835)	(888)
利息收入	-	-	22	28	-	-	1,174	590	-	-	1,196	618
財務費用	(831)	(502)	(523)	(418)	-	-	(353)	(202)	-	-	(1,707)	(1,122)
匯兌收益／(損失)，淨額	-	-	(29)	34	-	-	666	961	-	-	637	995
投資收益	-	-	-	-	-	-	1,828	427	-	-	1,828	427
聯營公司之利潤	-	-	-	-	-	-	320	199	-	-	320	199
合營公司之利潤	-	-	247	199	-	-	-	-	-	-	247	199
營業外(支出)／收入，淨額	-	-	-	-	-	-	(563)	142	-	-	(563)	142
所得稅	-	-	-	-	-	-	(22,310)	(18,193)	-	-	(22,310)	(18,193)
本年分部利潤	<u>55,008</u>	<u>43,520</u>	<u>57,184</u>	<u>46,043</u>	<u>162</u>	<u>210</u>	<u>(20,806)</u>	<u>(17,725)</u>	<u>(21,293)</u>	<u>(17,638)</u>	<u>70,255</u>	<u>54,410</u>
其他資料												
分部資產	100,629	93,405	157,065	141,098	4,232	3,160	99,341	58,163	-	-	361,267	295,826
權益法下聯營公司投資	-	-	924	-	-	-	1,898	1,781	-	-	2,822	1,781
權益法下合營公司投資	-	-	20,175	20,823	-	-	-	-	-	-	20,175	20,823
資產合計	<u>100,629</u>	<u>93,405</u>	<u>178,164</u>	<u>161,921</u>	<u>4,232</u>	<u>3,160</u>	<u>101,239</u>	<u>59,944</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>384,264</u>	<u>318,430</u>
分部負債	(33,706)	(20,740)	(50,337)	(56,420)	(2,261)	(1,358)	(35,104)	(24,146)	-	-	(121,408)	(102,664)
負債合計	<u>(33,706)</u>	<u>(20,740)</u>	<u>(50,337)</u>	<u>(56,420)</u>	<u>(2,261)</u>	<u>(1,358)</u>	<u>(35,104)</u>	<u>(24,146)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(121,408)</u>	<u>(102,664)</u>
資本性支出	<u>20,598</u>	<u>24,707</u>	<u>45,290</u>	<u>27,107</u>	<u>-</u>	<u>1</u>	<u>1,140</u>	<u>92</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>67,028</u>	<u>51,907</u>

5. 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印度尼西亞、澳大利亞、尼日利亞、阿根廷、美國、加拿大和新加坡進行。

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。鑒於本集團從外部客戶取得的銷售收入的77%以上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%，故沒有進一步分析列示收入的地域資訊。

下表根據本集團之地區信息呈列二零一一年及二零一零年之非流動資產及資本性支出資料：

	中國境內		亞洲其他		大洋洲		非洲		北美洲		合併及抵消		合計	
	二零一一年	二零一零年	二零一一年	二零一零年	二零一一年	二零一零年	二零一一年	二零一零年	二零一一年	二零一零年	二零一一年	二零一零年	二零一一年	二零一零年
非流動資產	191,262	126,562	33,086	33,754	2,423	2,782	26,441	30,818	44,599	16,527	(52,835)	(13)	244,976	210,430
資本性支出	31,932	31,938	2,450	1,789	1	-	2,142	2,540	30,503	15,640	-	-	67,028	51,907

上述非流動資產的資訊是基於其所在的地域而分配，並扣除金融工具的影響。

(c) 關於主要客戶的資訊

銷售收入約人民幣52,026百萬元(二零一零年：人民幣34,384百萬元)及人民幣33,591百萬元(二零一零年：人民幣13,218百萬元)是自營及合營協議分部從中國石油化工股份有限公司和中國石油天然氣股份有限公司分別取得的。

6. 油氣銷售收入

	集團	
	二零一一年	二零一零年
總收入	195,759	152,887
減：礦區使用費	(3,134)	(3,523)
中國政府留成油	(3,346)	(3,230)
油氣銷售收入	<u>189,279</u>	<u>146,134</u>

7. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除／（計入）：

	集團	
	二零一一年	二零一零年
計入：		
銀行存款利息收入	(1,196)	(618)
滙兌收益淨額	<u>(637)</u>	<u>(995)</u>
投資收益：		
— 對公開交易之可供出售金融資產投資之收益淨額	(1,695)	(425)
— 持有至到期金融資產投資之收益淨額	<u>(133)</u>	<u>(2)</u>
	<u>(1,828)</u>	<u>(427)</u>
扣除：		
核數師酬金：		
— 審計費	19	18
— 其他費用	<u>3</u>	<u>2</u>
	<u>22</u>	<u>20</u>
僱員工資、薪金、僱員福利及社會保險	<u>1,527</u>	<u>1,581</u>
權益支付的股份期權費用	<u>143</u>	<u>218</u>
折舊、折耗及攤銷：		
— 物業、廠房及設備	30,397	26,943
— 無形資產	204	195
減：資本化淨額	<u>(80)</u>	<u>(382)</u>
	<u>30,521</u>	<u>26,756</u>
經營租賃租金：		
— 辦公樓房	133	128
— 設備	<u>1,616</u>	<u>1,819</u>
	<u>1,749</u>	<u>1,947</u>
修理及維修費用	3,011	2,867
研究及開發費用	850	823
計提存貨減值準備	22	27
處置物業、廠房及設備之虧損	94	65
處置附屬公司收益	(372)	-
贈予中國海油海洋環境與生態保護公益基金	<u>500</u>	<u>-</u>

8. 財務費用

	集團	
	二零一一年	二零一零年
銀行借款利息須於五年內悉數償還	637	264
其他貸款利息	921	384
其他借款成本	<u>30</u>	<u>34</u>
借款費用總額	1,588	682
減：計入物業、廠房及設備的資本化利息	<u>(1,150)</u>	<u>(394)</u>
	438	288
其他財務費用：		
棄置撥備貼現值撥回	1,312	754
其他	<u>(43)</u>	<u>80</u>
	<u><u>1,707</u></u>	<u><u>1,122</u></u>

截至二零一一年十二月三十一日止年度本集團的資本化年利率為0.9455%至6.375%（二零一零年為4.1%至6.375%）。

9. 所得稅

本集團合併綜合收益表中稅務撥備分析如下：

	二零一一年	二零一零年
海外		
— 當期所得稅	1,532	1,202
— 遞延所得稅	906	976
中國		
— 當期所得稅	21,309	17,434
— 遞延所得稅	<u>(1,437)</u>	<u>(1,419)</u>
本年度稅款支出	<u><u>22,310</u></u>	<u><u>18,193</u></u>

中國法定企業所得稅稅率與本集團實際稅率調節如下：

	二零一一年 %	二零一零年 %
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	(0.5)	0.3
政府稅收優惠	(0.2)	(0.1)
源自聯營／合營公司的利潤	<u>(0.2)</u>	<u>(0.1)</u>
實際所得稅率	<u><u>24.1</u></u>	<u><u>25.1</u></u>

遞延稅項負債變動如下：

	二零一一年	二零一零年
年初餘額	6,841	7,440
本年合併綜合收益表中計提的所得稅	(531)	(443)
處置附屬公司	(549)	-
匯率折算差異	<u>(273)</u>	<u>(156)</u>
年末餘額	<u><u>5,488</u></u>	<u><u>6,841</u></u>

10. 股息

	集團	
	二零一一年	二零一零年
當年宣告和派發股息:		
中期股息	9,106	8,100
期末股息	<u>9,287</u>	<u>7,795</u>
當年派發的股息合計	<u>18,393</u>	<u>15,895</u>
平均普通股股數	44,668,570,359	44,669,199,984
每股股息	人民幣 0.41 元	人民幣 0.36 元
董事會建議期末每股股息		
0.28 元港幣(二零一零年: 每股 0.25 元港幣)		
在報告期末未被確認為負債	10,142	9,421

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稅務居民，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托人如證券公司、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。

11. 每股盈利

	集團	
	二零一一年	二零一零年
盈利：		
用於計算普通股每股基本和攤薄盈利之利潤	<u>70,255</u>	<u>54,410</u>
股數：		
年初發行之普通股股數	<u>44,669,199,984</u>	<u>44,669,199,984</u>
用於計算每股基本盈利之普通股的加權平均數	44,668,570,359	44,669,199,984
股份期權計劃引起的普通股的潛在攤薄影響	<u>185,044,651</u>	<u>151,987,482</u>
用於計算每股攤薄盈利之普通股的加權平均數	<u>44,853,615,010</u>	<u>44,821,187,466</u>
每股盈利		
基本（人民幣元）	1.57	1.22
攤薄（人民幣元）	1.57	1.21

12. 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，而一般新客戶則需要預先付款。客戶須在油氣產品運送後三十天內支付貨款。應收賬款均不計息。

於二零一一年及二零一零年十二月三十一日，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紀錄，並且沒有逾期賬款。

13. 應付及暫估賬款

於二零一一年及二零一零年十二月三十一日，絕大部分應付及暫估賬款的賬齡均在六個月之內。應付及暫估賬款均不計利息，且通常於六個月內支付。

14. 銀行及其他借款

本集團到期日在一年以內的銀行及其他借款中包括本公司的全資附屬公司—中海油財務(2002)有限公司發行的本金為 5 億美元、利率為 6.375%的擔保債券，該債券已於二零一二年三月償還。

本集團一年以上到期的銀行及其他借款中包括本公司的全資附屬公司—中海油財務(2011)有限公司於二零一一年一月二十六日發行的本金為 15 億美元、利率為 4.25%、於二零二一年到期的擔保債券和本金為 5 億美元、利率為 5.75%、於二零四一年到期的擔保債券。該等中海油財務(2011)有限公司債券的債務由本公司提供無條件的，且不可撤回的擔保。

15. 股本

股本	股數	股本 港幣百萬元	已發行股本等值 人民幣百萬元
法定股本：			
每股面值為 0.02 港元之普通股			
於二零一一年及二零一零年十二月三十一日	<u>75,000,000,000</u>	<u>1,500</u>	
已發行及已繳足股本：			
每股面值為 0.02 港元之普通股			
於二零一零年一月一日	<u>44,669,199,984</u>	<u>893</u>	<u>949</u>
於二零一零年十二月三十一日	<u>44,669,199,984</u>	<u>893</u>	<u>949</u>
已回購並注銷之普通股*	<u>(10,019,000)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
於二零一一年十二月三十一日	<u>44,659,180,984</u>	<u>893</u>	<u>949</u>

* 二零一一年，公司共回購了22,894,000份股票，總對價為315,016,715港元。其中10,019,000股在二零一一年十二月三十一日前已經注銷，剩餘12,875,000股在二零一二年一月十日注銷。

16. 期後事項

本集團除在附註4(iii)及附註14中已披露的事項，無需要在合併財務報表附註中披露的其他期後事項。

管理層討論與分析

戰略與風險

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內容。

致力於儲量和產量的增長

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塊的自營勘探，尤其是在中國海域。同時，公司將繼續通過與合作夥伴簽訂合營協議，以降低資本開支和勘探風險。二零一一年，公司的儲量替代率達到了158%。

公司主要通過開發探明未開發儲量來增加產量。截止二零一一年十二月三十一日，公司55.0%的探明儲量為探明未開發儲量，未來產量增長潛力巨大。

拓展天然氣業務

公司將持續在快速增長的中國天然氣市場加大投資力度，繼續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。

從二零零六年以來，公司的合作夥伴已在中國南海深水區域獲得多個天然氣發現，包括荔灣3-1、流花34-2和流花29-1。隨著這些氣田的陸續投產，公司的天然氣產量將會持續增加。

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。

公司通過推進油田群的區域開發及採用鑽井、生產和海上工程等方面的新技術來降低成本。

目前，公司財務狀況優異並維持著較低資本負債率。公司將通過對資本支出、現金流及固定費用等關鍵管理指標的控制來保持良好的財務狀況。公司也將通過對營運資本的積極管理來提高流動性和盈利性，同時持續監測外幣資產和負債以最小化匯率風險。

風險因素

油氣勘探與生產是一個高風險的行業，公司面臨的風險主要包括：油氣價格波動、儲量變動、健康安全環保、財稅政策和監管法規變動、匯率和利率的變動等。

油氣價格波動

由於公司的原油實現價格主要參照國際市場油價，因此國際油價波動幅度較大會對公司的銷售收入和利潤有顯著的影響。此外，公司的主要天然氣銷售合同包括價格調整條款，國際油價及通貨膨脹率等的變化可能導致天然氣價格變化。油氣價格的變化將會影響公司的盈利狀況。

儲量變動

油氣儲量的勘探開發具有高風險和資本密集的特徵。公司的勘探開發活動具有很多風險，包括未能取得商業性的發現。

此外，儲量評估取決於一系列因素，包括技術和經濟資料的數量和品質、評估所用油價假設、產量曲線和財稅條款等。如果這些因素和假設被證明是錯誤的，可能導致公司的儲量需要進行調整。

健康安全環保

公司的勘探、開發生產作業存在井噴、火災和溢油等風險，任何事故的發生都可能導致人員傷亡、財產損失及環境污染，從而對公司的經營和財務狀況造成影響。

財稅政策和監管法規變動

公司在中國和海外多個國家擁有油氣資產，這些國家財稅政策的變化，包括開徵新稅種和提高稅率等，可能影響公司的盈利能力。

其他監管法規的變化，包括油氣價格政策、資源國有化和外匯管制等，都可能影響公司的經營和財務狀況。

貨幣風險

公司絕大部分油氣銷售收入為人民幣和美元。自二零零五年七月二十一日起，中國開始實行以市場供求為基礎、參考一籃子貨幣進行調節、有管理的浮動匯率制度。人民幣匯率不再與單一美元掛鉤。二零一一年，人民幣對美元的匯率升值約5.11%。在報告日，本集團有86.0%（二零一零年：81.5%）的現金及現金等價物以及三個月以上到期的定期存款為人民幣，其餘為美元和港幣。

利率風險

截止到二零一一年底，公司49%的債務為固定利率，加權平均剩餘期限約為6.45年。

二零一一年概覽

二零一一年，歐洲主權債務危機的深化進一步加重了世界經濟的不確定性，世界經濟復蘇和增長的勢頭明顯放緩。另一方面，新興經濟體增長態勢總體良好，中國經濟保持了平穩較快發展。受地緣政治和經濟形勢等因素的影響，二零一一年，國際油價震蕩加大，但總體較去年有較大幅度的上升。另一方面，通貨膨脹壓力持續加大，行業成本維持較高水平。

年內，公司克服種種不利因素，抓住機遇，著力提高競爭力、夯實發展基礎，取得了不俗的成績。

二零一一年，通過油藏精細研究、精細化注水、提高油氣田生產時率等方式，促進在產油氣田的穩產增產。公司實現淨產量331.8百萬桶油當量，完成了調整後的年度產量目標。勘探成果延續近年來的良好態勢，共獲得16個新發現，儲量替代率達158%。

二零一一年，公司進一步拓展了美國頁岩油氣業務，並通過併購OPTI公司，加大了加拿大油砂領域的投資，公司的非常規資產配置向縱深發展。

得益於油氣產量的穩定、實現價格上升以及公司相對較低的成本，二零一一年，公司財務表現強勁。油氣銷售收入為人民幣189,279百萬元（29,309.7百萬美元，適用於二零一一年度的折算匯率為6.4579），同比上升29.5%。淨利潤為人民幣70,255百萬元（10,878.9百萬美元），同比上升29.1%。

截至二零一一年十二月三十一日，公司每股基本和攤薄盈利分別為人民幣1.57元和人民幣1.57元。董事會已建議派發末期股息每股0.28港元（含稅）。

展望二零一二年，世界政治經濟局勢依然複雜嚴峻。世界經濟復蘇的脆弱性與不確定性上升，中東北非地緣政治持續動蕩。另一方面，中國將繼續實施積極的財政政策和穩健的貨幣政策，而“穩中求進”成為二零一二年中國經濟社會發展的總基調，中國經濟可望維持平穩增長。

從行業趨勢來看，預計世界能源需求仍將維持高水平，公司面臨廣闊的發展空間。此外，行業成本將繼續上升，非常規油氣資源開發與資源爭奪持續升溫。

面臨機遇與挑戰並存的外部環境，二零一二年，公司仍將致力於鞏固發展基礎，為實現新的跨越積蓄力量，重點工作包括：

第一、力保新油田按時投產。二零一二年，中國海域將有四個新項目投產，其中番禺4-2/5-1調整項目是高峰產量可望達到5.7萬桶/天，將成為未來產量增長的重要來源。海外，加拿大Long Lake油砂項目和伊拉克Missan油田也將帶來產量貢獻。我們將積極協調合作夥伴，促進各項目的順利進展。

第二、推進深水勘探開發。公司計畫在南海東部珠江口盆地鑽探3口自營深水井，並加強地震資料獲取力度。此外，我們將與合作夥伴一起，推進中國第一個深水氣田荔灣3-1的開發。

第三、加強成本控制。由於行業成本持續維持高位，財稅政策變化，加上公司資產中深水和非常規油氣比例的擴大，公司成本面臨較大壓力。我們將繼續通過提高效率、厲行節約、加強精細化管理，努力控制成本。

財務表現

合併淨利潤

公司二零一一年度的合併淨利潤為人民幣70,255百萬元（10,878.9百萬美元），比去年同期人民幣54,410百萬元增長29.1%。本年度公司盈利的增長主要源於實現價格的良好表現。另一方面，隨實現價格增加的稅費支出，特別是特別收益金和所得稅支出，以及作業及攤銷成本的增加部分抵消了上述對盈利有正面貢獻因素的影響。

收入

	二零一一年	二零一零年	變動	變動%
油氣銷售收入(人民幣百萬元)	189,279	146,134	43,145	29.5%
原油	176,703	135,558	41,145	30.4%
天然氣	12,576	10,576	2,000	18.9%
銷量(百萬桶油當量)	314.0	316.6	(2.6)	(0.8%)
原油(百萬桶)	249.3	256.7	(7.4)	(2.9%)
天然氣(十億立方英尺)	378	347	31	8.8%
實現價格				
原油(美元/桶)	109.75	77.93	31.82	40.8%
天然氣(美元/千立方英尺)	5.15	4.49	0.66	14.7%
淨產量(百萬桶油當量)	331.8	329.6	2.2	0.7%
中國	261.9	263.6	(1.7)	(0.6%)
海外	69.9	66.0	3.9	5.9%

原油銷售收入增加的主要原因是國際政治局勢趨緊影響原油價格上漲，而國內經濟持續增長保證原油需求穩健增加的大背景下，公司制定針對性銷售方案使公司實現油價持續增長。此外原油產銷量雖然受到蓬萊19-3油田溢油事故及OML130項目停產檢修的不利影響較去年略有下降，但通過充分挖掘其他在產油氣田產能、管理新項目產量等措施，全年產銷量仍然達到年初預定目標。

天然氣銷售收入增長的主要原因是由於二零一一年的天然氣價格整體水平明顯提高。其中公司抓住東南亞天然氣現貨市場價格受日本地震事件影響大幅攀升的時機，擴大現貨市場銷量。此外結合國內天然氣市場發展情況，自二零一零年下半年起通過談判陸續對部分用戶進行了天然氣漲價調整。

本年度，公司實現淨產量331.8百萬桶油當量（包括按權益法核算的被投資實體），其中中國海域的產量貢獻為261.9百萬桶油當量，海外淨產量貢獻達到69.9百萬桶油當量，海外產量貢獻比率也由二零一零年的20.0%增加到本年度的21.1%。

二零一一年，公司的貿易銷售收入減去購買成本的貿易利潤為人民幣162百萬元（25.1百萬美元），比二零一零年的210百萬元下降22.9%。貿易利潤較二零一零年下降的主要原因是印尼地區天然氣自產量可以滿足合同要求的當年供氣量，未發生天然氣貿易業務。以貿易利潤佔貿易收入百分比計算，公司貿易活動實現毛利率從二零一零年的0.7%下降到二零一一年的0.3%。貿易毛利率下降主要源於在油價高於去年同期的環境下，固定價差類貿易在規模擴大的同時帶來的毛利率相對降低。

作業費用

二零一一年，公司作業費總額為人民幣 18,264 百萬元（2,828.2 百萬美元），比二零一零年的 15,647 百萬元增加了 16.7%。二零一一年，公司桶油作業費為人民幣 58.2 元／桶油當量（9.01 美元／桶油當量），比二零一零年的人民幣 49.3 元／桶油當量（7.28 美元／桶油當量）上升了 18.0%。其中，中國海域的桶油作業費為人民幣 53.5 元／桶油當量（8.28 美元／桶油當量），較去年同期 44.7 元／桶油當量（6.60 美元／桶油當量）上升了 19.7%，上升的主要原因是供應商服務及原材料價格的持續上漲，同時加大了修井等穩產增產措施工作量。此外，受到極端天氣等例外事件的影響，應急和維修成本也相應增加。海外的桶油作業費為人民幣 81.7 元／桶油當量（12.65 美元／桶油當量），較去年同期 72.0 元／桶油當量（10.62 美元／桶油當量）相比上升了 13.6%，主要由於新收購油砂項目桶油作業成本較高和東南亞地區作業資源及燃料價格上漲，以及受 OML130 AKPO 油田設備故障帶來的維修成本增加和產量減少的影響。

除所得稅外的其他稅金

二零一一年，除所得稅外的其他稅金總額為人民幣 10,332 百萬元（1,599.9 百萬美元），比二零一零年的 7,109 百萬元增長了 45.3%，主要原因是平均實現油氣價上升帶來的稅費增加。此外，從二零一一年十一月起，中國海域開徵資源稅也是上升的原因之一。

勘探費用

二零一一年，公司勘探費用為人民幣 5,220 百萬元（808.2 百萬美元），比二零一零年的 5,483 百萬元減少了 4.8%，主要原因是公司持續秉承加大勘探力度的政策，採集了 18,914 公里的二維和 15,822 平方公里的三維地震數據，其中三維採集較二零一零年大幅增加 4,935 平方公里。上述的持續投入為公司在年內帶來了一系列重要的儲量發現。另一方面，公司勘探成功率持續保持高水平。本年度完成自營探井 82 口，與去年持平。本年度幹井費用為人民幣 1,986 百萬元（307.5 百萬美元），比二零一零年的人民幣 2,985 百萬元減少了 33.5%。

折舊、折耗和攤銷

二零一一年，公司折舊、折耗和攤銷總額為人民幣 30,521 百萬元（4,726.2 百萬美元），比二零一零年的 26,756 百萬元增長了 14.1%。其中，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 86.9 元／桶油當量（13.45 美元／桶油當量），比二零一零年的人民幣 79.1 元／桶油當量（11.68 美元／桶油當量）增長了 9.8%，主要原因是在近幾年原材料和服務價格上漲環境下完成開發的新油氣田以及綜合調整項目的產量比例上升，同時公司對中國海上油氣田安全生產情況進行了全面排查，在增加預防性檢修的同時，順延了部分穩產和增產措施工作量。由此導致部分中國海上油氣田當年生產動態情況發生變化，由此修正了相關油氣田的儲量估計。

與油田拆除撥備相關的折舊、折耗和攤銷總額為人民幣 3,258 百萬元（504.5 百萬美元），比二零一零年的 1,662 百萬元增長了 96.0%。公司桶油拆除費由二零一零年的人民幣 5.24 元／桶油當量（0.77 美元／桶油當量）上升為人民幣 10.38 元／桶油當量（1.61 美元／桶油當量），增幅為 98.1%，主要原因是二零一一年根據中國政府對於境內油氣田棄置方案備案要求，對於未來棄置費估算方法進行了一次性全面調整，同時進一步調增了未來作業資源的估計價格水平。

特別收益金

二零一一年，公司應上繳的特別收益金為人民幣 31,982 百萬元（4,952.4 百萬美元），比二零一零年的 17,706 百萬元增長 80.6%，主要原因是中國海域的實現油價在年內大幅上升。受益於中國政府從二零一一年十一月起將特別收益金起征點由 40 美元提高至 55 美元，公司未來的特別收益金支付水平將有所減少。

資產減值及跌價準備

二零一一年，公司計提了人民幣 22 百萬元（3.4 百萬美元）的資產減值及跌價準備，較二零一零年的 27 百萬元減少了 18.4%，主要是計提的存貨跌價準備。

銷售及行政管理費

二零一一年，銷售及行政管理費為人民幣 2,854 百萬元（441.9 百萬美元），比二零一零年的 3,039 百萬元減少了 6.1%。主要是由於併購項目備金支出的減少。公司桶油銷售及管理費用相應由二零一零年的人民幣 9.58 元／桶油當量（1.41 美元／桶油當量）下降為人民幣 9.10 元／桶油當量（1.41 美元／桶油當量），降幅為 5.1%。

財務費用／利息收入

二零一一年，公司財務費用為人民幣 1,707 百萬元（264.3 百萬美元），比二零一零年的 1,122 百萬元增長了 52.1%，主要由於棄置撥備貼現值撥回支出的增加。公司二零一一年利息收入為人民幣 1,196 百萬元（185.2 百萬美元），比二零一零年的 618 百萬元增長了 93.5%，主要由於二零一一年銀行存款規模擴大以及實際利率上升帶來利息收入的增加。

匯兌收益淨額

二零一一年，公司發生匯兌淨收益人民幣 637 百萬元（98.7 百萬美元），比二零一零年的 995 百萬元下降了 35.9%，主要原因是二零一一年，一家附屬公司的應付股利加權平均規模下降。

投資收益

二零一一年，公司投資收益為人民幣 1,828 百萬元（283.1 百萬美元），較二零一零年 427 百萬元增長了 328.2%，主要原因是公司在保證安全性和流動性的前提下，擴大理財產品投資規模並優化投資組合。

聯營公司／合營公司之利潤

由於聯營公司／合營公司良好的業績表現，二零一一年，公司分享聯營公司／合營公司利潤人民幣 567 百萬元（87.7 百萬美元），較去年同期人民幣 398 百萬元增長了 42.4%。

所得稅

二零一一年，所得稅為人民幣 22,310 百萬元（3,454.7 百萬美元），比二零一零年的 18,193 百萬元增長了 22.6%，主要原因是由於平均實現油氣價上升帶來的收入及盈利增加。與二零一零年實際所得稅率 25.1% 相比，二零一一年的實際所得稅率為 24.1%，實際稅率的進一步下降主要來自於尼日利亞 OML130 項目在二零一一年度因盈利狀況良好，可享受的投資抵免所得稅優惠進一步增加。

資本來源及流動性

概覽

二零一一年，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：

	二零一一年		二零一零年		變動	
	百萬人民幣	百萬美元	百萬人民幣	百萬人民幣	%	
經營活動	116,171	17,989	70,883	45,288	63.9%	
投資活動	(99,036)	(15,336)	(64,203)	(34,833)	54.3%	
收購活動	(24,831)	(3,845)	(32,567)	7,736	(23.8%)	
資本支出	(36,823)	(5,702)	(28,332)	(8,491)	30.0%	
融資活動	(20,246)	(3,135)	(1,610)	(18,636)	1,157.5%	

經營活動產生的現金流量

二零一一年，經營活動產生的淨現金流入增加主要是由於實現油氣價格上升。

資本性支出和投資活動

二零一一年，投資活動產生的淨現金流出增加主要是由於以下收購活動，包括人民幣 6,896 百萬元用於收購 OPTI Canada Inc.；人民幣 4,838 百萬元用於收購丹佛-朱爾斯及粉河盆地油氣項目 33.3% 的權益；以及人民幣 6,758 百萬元用於支付併購鷹灘頁岩氣項目區塊時承諾為切薩皮克墊付其份額開發費的 75%。

二零一一年，公司資本性投資（除上述收購外）支付的現金為人民幣 36,823 百萬元（5,702.0 百萬美元），較二零一零年增長 30.0%，主要是由於增加的勘探活動以及持續的工程開發項目。二零一一年，公司的開發投資主要用於鷹灘、OML130、陸豐 13-2、錦州 25-1 南、崖城 13-4 和流花 4-1 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。

此外，公司的投資活動還包括在本年度購買了可供出售和持有至到期金融資產人民幣 206,266 百萬元（31,940.1 百萬美元），同時，出售了可供出售和持有至到期金融資產人民幣 177,467 百萬元（27,480.5 百萬美元），以及增加到到期日超過三個月的定期存款人民幣 12,500 百萬元（1,935.6 百萬美元）。

融資活動

二零一一年，公司融資活動的淨現金流出主要是支付股利人民幣 20,877 百萬元（3,232.8 百萬美元）、歸還借款人民幣 10,259 百萬元（1,588.6 百萬美元）以及贖回 OPTI 第一留置權人債券 5,321 百萬元（824.0 百萬美元），部分被新發行債券和增加的銀行借款共計人民幣 18,132 百萬元（2,807.7 百萬美元）所抵消。

二零一一年末，公司全部帶息負債為人民幣 37,995 百萬元（6,030.0 百萬美元），二零一零年為人民幣 31,053 百萬元，債務增加主要是由於本年新發行擔保債券共計 20 億美元。以帶息債務佔帶息債務加股東權益的比例計算的公司負債率為 12.6%。

其他

僱員

截至二零一一年十二月三十一日，公司共有員工 5,377 名。

自二零一零年二月四日起，公司共計採納了 4 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定。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) 本公司於二零零六年一月八日，與南大西洋石油有限公司（「SAPETRO」）簽署了收購協議，收購尼日利亞海上石油開採許可證OML130項下45%的工作權益（「OML130交易」），並於二零零六年四月二十日完成全部交易。

二零零七年，一尼日利亞稅務分局（「尼日利亞稅務分局」）對SAPETRO進行了稅務審計。根據稅務審計的初步結果，該尼日利亞稅務分局對OML130交易的稅務申報提出了異議。

本公司已依據尼日利亞的法律對該尼日利亞稅務分局的稅務審計評估提出了異議並起訴至尼日利亞聯邦高等法院。二零一一年三月，尼日利亞聯邦高等法院就此案做出支持本公司的生效判決，認定本公司不需就OML130交易繳納增值稅。對方已將該判決上訴至上級法院。經諮詢律師意見，本公司的管理層認為公司對此上訴具有合理抗辯理由。因此，本公司不計提由此爭議引發的任何費用。

- (b) 二零一一年十月二十六日，公司收到尼日利亞稅務主管機構(FIRS)的稅務評估函，確認二零一零年以尼日利亞國家石油公司(NNPC)提交的石油稅申報表作為計稅基礎，並由此計算其他相關附加稅費。公司對此提出異議。公司於二零一二年一月十三日聯合南大西洋石油有限公司就此事上訴至當地稅務訴訟法庭。目前尚未有進展，案件結果仍具有不確定性。
- (c) 本公司向本公司全資附屬公司－中海油國際提供無息貸款，用於為其在中國境外的附屬公司提供資金。被認定為中國居民企業後，從二零零八年一月一日起，本公司在向中海油國際提供無息貸款時，可能需要根據市場利率計算的利息收入繳納所得稅。本公司目前正在向主管稅務機關申請免除相關稅款，並正在等待最後確認。二零一一年七月，本公司已將累計向中海油國際提供的無息貸款轉為註冊資本，以降低未來按認定利息收入繳納所得稅的風險。
- (d) 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。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（合稱「康菲」）之間的产品分成合同（「PSC協議」）進行運營。其中，康菲石油中國有限公司（「康菲中國」）擔任蓬萊19-3油田的作業者並負責其日常作業。按照PSC協議規定，康菲和本公司對油田開發與生產分別享有49%和51%的權益。二零一一年十一月十一日，中國國家海洋局公布政府聯合調查組的調查結論：「康菲石油中國有限公司在蓬萊19-3油田生產作業過程中違反總體開發方案，制度和 management 上存在缺失，明顯出現事故徵兆後、沒有採取必要的防範措施，由此導致一起造成重大海洋溢油污染的責任事故。」

二零一二年一月二十五日，本公司宣布，康菲中國已經與農業部、本公司之母公司中國海洋石油總公司就解決蓬萊19-3油田溢油事故漁業損失賠償和補償問題達成協議。在此協議下，康菲中國出資10億元人民幣，用於解決河北省、遼寧省部分區縣養殖生物和渤海天然漁業資源損害賠償和補償問題。

本公司認為，公司可能承擔的由上述溢油事故引起的任何負擔（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。基於截至本財務報告日的評估結果，本公司認為不可能確定公司因上述溢油事故而需於本財務報告中計提的相應準備（如有）。本次溢油事故對本公司的財務影響尚不確定，公司未在本財務報告中為上述事故計提任何準備。

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二零一一年為人民幣6.4579元對1美元（二零一零年為人民幣6.7754元對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

本公司已於二零一一年八月二十四日宣佈派發每股0.25港元（含稅）的中期股息，該等股息已於二零一一年九月三十日支付給本公司股東。

董事會建議派發截至二零一一年十二月三十一日之年度末期股息每股0.28港元（含稅），該等股息將於二零一二年六月二十八日支付給本公司於二零一二年六月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二零一一年末期股息所得稅

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）派發二零一一年末期股息時，需代扣代繳10%的企業所得稅。對於在有關股權登記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二零一一年末期股息；對於在有關股權登記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。

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，請在二零一二年五月三十一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股權登記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二零一一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二零一一年十二月三十一日止年度之年度業績。

購回、出售或贖回本公司上市證券

在截止二零一一年十二月三十一日之財務年度，本公司通過聯交所購回的本公司股份情況如下：

二零一一年回購月份	每股購買對價			股票回購
	回購股數	回購最高價 港幣	回購最低價 港幣	支付對價合計 港幣
二零一一年十一月	1,119,000	14.00	13.94	15,643,944
二零一一年十二月	<u>21,775,000</u>	14.50	13.22	<u>299,372,771</u>
合計	<u><u>22,894,000</u></u>			<u><u>315,016,715</u></u>

股票回購出於本公司及其股東的整體利益考慮，以提高本公司的每股盈利。

截止二零一一年十二月三十一日，本公司已注銷了購回22,894,000股中的10,019,000股，剩餘的12,875,000股於二零一二年一月十日已註銷。除上述購回外，於截至二零一一年十二月三十一日止之年度內，本公司或其任何附屬公司並無購回、沽售或贖回本公司之股份。

暫停辦理股票過戶登記

本公司將於二零一二年五月二十二日（星期二）至二零一二年五月二十五日（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。如欲出席二零一二年五月二十五日召開之股東周年大會（「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二零一二年五月二十一日（星期一）下午四時三十分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，本公司將於二零一二年六月一日（星期五）至二零一二年六月六日（星期三）（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二零一二年五月三十一日（星期四）下午四時三十分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上市，本公司須遵守若干企業管治要求。然而，作為「外國私營發行人」，紐約證券交易所上市公司手冊中所載的眾多企業管治標準（「紐約證券交易所標準」）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，代替遵守紐約證券交易所標準所載的大部分企業管治標準。於紐約證券交易所上市之公司手冊之第303A.11條要求於紐約證券交易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約證券交易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，該信息可登錄以下網頁獲取：

<http://www.cnocld.com/encnocld/gsgz/socg/default.shtml>

企業管治常規守則的遵守

截至二零一一年十二月三十一日，本公司除第A.4.1條有所偏離外，已遵守上市規則附錄第14章《企業管治常規守則》的守則條文。

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章程第97條（「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按照97條的規定輪流退任並被重選。因此，本公司認為其已採取了足夠措施保證公司的企業管治實踐不低於「企業管治常規守則」的要求。

上市發行人董事進行證券交易之標準守則

本公司通過了一套道德守則，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：於截至二零一一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.cnooltd.com>）。本公司截至二零一一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
王宜林
董事長

香港，二零一二年三月二十八日

於本公告刊發日期，董事會由以下成員組成：

執行董事

李凡榮
武廣齊

非執行董事

王宜林（董事長）
楊 華（副董事長）
周守為
吳振芳

獨立非執行董事

趙崇康
劉遵義
謝孝衍
王 濤

本公告包含一九九五年「美國私人證券訴訟修正法案」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。「相信」、「打算」、「期待」、「預期」、「預計」、「估計」、「計劃」、「預測」等辭匯以及相似表達意在判定此類前瞻性聲明。這些聲明是以當前情況下本公司認為合理的假設和分析為基礎而做出。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。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檔，包括本公司於二零一一年四月二十九日備案的二零一零年年報（20-F 表格）。