



**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：883)

## 二零零七年度業績公告

### 董事長報告

各位親愛的股東，

又到了向您提交公司經營答卷的時候。在此，我榮幸地向您報告，在過去的一年裏，中海油再一次成功地兌現了年初的承諾目標。

2007年，中海油淨產量達171百萬桶油當量，增長2.6%；淨探明儲量為26億桶油當量，儲量替代率達142%；淨利潤約313億元人民幣；董事會建議宣派末期股息每股0.17港元。

數字雖無言，卻也可藉其表明：中海油在兌現承諾，提升公司價值，向股東奉獻更多回報的道路上正越行越穩。正如您可以為自己投注於中海油之上的投資眼光所自傲，我對此成績的取得也深感自豪。

儘管如此，但我們卻並不滿足。在我為中海油設定的目標鏈條上，提升公司價值，向股東奉獻更多回報只是這一鏈條的第一環節——雖然一直以來，它始終是我們心目中份量最重的一環。在我心中的目標鏈條上，我衷心地希望在提升公司內在價值、為股東創造價值之外，中海油能夠為行業的進步和發展盡力，並進而、最終為解決人類和社會的能源需求貢獻力量。

我願借著這一年一度的機會與您交流，以進一步增加您對中海油的瞭解。

## 公司價值、股東價值的創造者

公司價值、股東價值第一，甫一上市，中海油便做出如此承諾。7年多來，在公司的各項業務實踐中，我們持之以恆地恪守此信條；在各種內外場合，我們也不厭其煩地對其加以強調。

2007年，可謂是中海油公司價值、股東價值再獲提升的一年。在這一年裏，因油價持續高企，市場對中海油的表現多有期許，而中海油也同樣繼續不負眾望。

中海油並不僅僅滿足於做油價的受惠者，將公司價值大小完全付諸油價之手，我們更希望借助公司內在的成長潛力，由內而外展示公司價值。在過去的一年裏，我們一如繼往，努力優化公司基本面，深入發掘公司的內在價值、自有價值，並將其進一步呈現。

年內，公司各項業務繼續取得積極進展：

良好的勘探形勢是獨立油氣勘探公司生存發展之根本，2007年，秉承一貫傳統，公司繼續對勘探這一龍頭業務投注了大量的人力、物力，截至年底，公司共獲得12個商業油氣發現，公司儲量替代率繼續保持在100%以上。此外，公司還有5個新項目成功投產。

儘管油價持續高企、勘探喜報頻傳、生產運作有序，嚴格控制成本仍然是公司不變的追求。在通貨膨脹壓力加大，行業成本普遍上揚的大環境下，期內，公司成本控制良好，為股東造就了更大價值增長空間。

2007年，我們再一次欣喜地看到市場對中海油投資價值的發現之旅仍在繼續穩定前行：年內，國際油價的增幅為57.2%，同期，公司股價的增長率則達到了79.7%。

未來幾年，中海油還將繼續努力，不斷提升中海油的投資價值，為股東贏得更多回報：在勘探方面，我們將投入更多資金，以採集更多地震數據、鑽探更多勘探井；為保證公司的長遠發展，我們將以大型新發現為目標，加大基礎研究、區域研究的力度，力爭取得更大突破；在開發生產方面，我們將綜合利用新技術，爭取老油田高產穩產，提高採收率。

在天然氣業務上，我們將充分利用中國的市場潛力，大力開發天然氣業務，並繼續發揮公司在液化天然氣市場的既有優勢。

## 行業進步的貢獻者

在石油行業，百年老店已經為數不少，與他們相比，中海油尚顯年輕。

因此，自成立以來，學習一直是中海油的「習慣」，我們執著地、一刻也不放鬆地學習先進、改造自身。在公司的成長歷程中，我們積極學習西方的先進技術，借鑒領先者的從業模式，參考大公司的管理經驗，努力把自己改造成精幹、高效，具有較強國際競爭力的石油公司。

但是作為行業的一份子，在作為先行者的跟隨者之外，我們真誠地希望能夠對行業的進步和發展做出貢獻。

2007年，流花11-1油田的成功復產是公司向著這一目標邁進所走出的重要一步。流花11-1油田復產對中海油產量增加、隊伍鍛煉的意義不言自明，我想強調的，是其管理創新、技術創新對行業的貢獻。

如您所知，2006年，公司的流花11-1油田因受颱風中心直襲，7根錨鏈受損、3條軟管斷裂。在淺海，同類設施的損壞不難修復。但在流花11-1油田，要從超過300米深的海底撈起、接好13.5英寸的軟管，並滿足生產需要，類似的作業條件、相同的作業要求，很難找到可以遵循參照的先例。

中海油高效整合國內外相應資源，憑藉自主創新精神，終於在2007年6月27日，迎回了關停了一年有餘的流花11-1油田。在流花11-1油田復產之役中，中海油不僅為世界海洋石油深水工程維修行業提供了一項新的成功案例，還創出了7項具有自主知識產權的先進技術。

公司的小油田開發技術則具有「變廢為寶」的價值。2007年，隨著「特小號」油田渤中34-3/5油田的成功投產，公司業界領先的小油田開發技術再一次得到驗證。

通常而言，海上油氣開發成本高於陸地，為保障收益，新發現的儲量必須達到相當規模。渤中34-3/5油田位於渤海灣，因其規模較小，開發價值不高。公司創造性地採取了「三一」模式，即僅用一個保護架、一根海管和一根電纜對其進行無人化開採，使其原本無太高經濟性的儲量具有了商業價值，並得到了合理有效的利用。

在我的個人經歷中，我曾切實體會過技術改進、管理進步、案例分享對個體公司發展的積極作用，我希望並深信，中海油在流花11-1油田復產中的經驗和教訓、中海油的小油田開發技術和方法，也能成為油氣行業可資借鑒和利用的資產。

## 能源問題的解決者

作為一家有著高度責任感的能源公司，我們一直希望和眾多國際能源巨擘一起，為全球能源問題特別是中國能源需求的解決貢獻力量。

在這方面，我們的努力主要有三：

其一，努力提高自身產儲量。公司於2001年上市時，僅有儲量17.9億桶，日產量261.4千桶。2007年底，我們的儲量達到了26億桶，日產量469.4千桶，7年間，分別增長45.3%和79.6%。2001年，公司在中國海域僅有16個在產油氣田，2007年，在產油氣田數量已增至58個，遍布中國海域。

其二，放眼全球，在價值驅動前提下，尋求更多海外發展機會。對每一家志在成長的石油公司而言，這都是爭取公司更大、更快發展的必由之路。

誠然，中國近海是中海油的大本營和經營優勢所在，廣闊的勘探面積，相對較低的勘探程度，意味著專注於中國近海對公司的眼前發展更為有利。但我相信，為了公司的長遠發展，中海油不應放棄任何進軍其他地域的機會。

同時，我更堅信，在能源客觀需求，尤其是清潔能源需求不斷膨脹的今天，中海油在價值驅動下的海外擴展行為、合理發掘地下資源為人類所用的行為、履行公司社會責任幫助解決全球能源需求特別是中國能源需求的行為，理應得到更多支持和鼓勵。

其三，節能減排，清潔能源。2007年11月起，公司綏中36-1油田的風力發電機啟動，並正式為該油田提供生產所需電力。以風代電，僅這一小小的改變，便可每年減少二氧化碳排放量3,500噸。在遠離陸地的海面之上，以清潔的風能替換電能，在中國，此為首例。在中海油2007年的節能減排成績表上，這只是一簇小花，但我相信，它會是中海油支持新能源的研究和使用，履行公司環保責任的又一個新起點。在綏中36-1油田之外，我們還把節能減排落實到諸多細節：從積極更新技術，到實施「零排放」、合理回收資源，從關閉部分照明，到控制水流大小，無不體現我們從節約和環保角度出發，為解決能源問題奉獻力量的堅定信念。

目標既定，年輕的中海油正朝著它全力邁進。我期盼著，在2008年，在未來，您能繼續關注、支持中海油，幫助其達成目標，並與我們攜手迎接公司新的發展高潮！

**傅成玉**

*董事長兼首席執行官*

香港，二零零八年三月二十七日

## 合併利潤表(經審計)

截至二零零七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千元為單位)

|               | 附註 | 二零零七年                    | 二零零六年                    |
|---------------|----|--------------------------|--------------------------|
| <b>收入</b>     |    |                          |                          |
| 油氣銷售收入        | 5  | 73,036,906               | 67,827,953               |
| 貿易收入          | 6  | 17,397,338               | 20,964,093               |
| 其他收入          |    | 289,587                  | 155,238                  |
|               |    | <u>90,723,831</u>        | <u>88,947,284</u>        |
| <b>費用</b>     |    |                          |                          |
| 作業費用          |    | (8,039,603)              | (6,999,184)              |
| 產量稅           |    | (3,497,440)              | (3,315,661)              |
| 勘探費用          |    | (3,432,419)              | (1,705,075)              |
| 折舊、折耗及攤銷      |    | (7,374,469)              | (6,933,214)              |
| 油田拆除費         |    | (561,701)                | (472,269)                |
| 石油特別收益金       | 7  | (6,837,213)              | (3,981,170)              |
| 油氣資產減值        |    | (613,505)                | (252,357)                |
| 原油及油品採購成本     | 6  | (17,082,624)             | (20,572,935)             |
| 銷售及管理費用       |    | (1,741,161)              | (1,543,777)              |
| 其他            |    | (344,679)                | (117,301)                |
|               |    | <u>(49,524,814)</u>      | <u>(45,892,943)</u>      |
| <b>營業利潤</b>   |    | <b>41,199,017</b>        | <b>43,054,341</b>        |
| 利息收入          |    | 672,987                  | 781,536                  |
| 財務費用          | 8  | (2,031,788)              | (1,832,130)              |
| 滙兌收益，淨額       |    | 1,855,968                | 308,382                  |
| 投資收益          |    | 902,378                  | 613,028                  |
| 聯營公司之利潤       |    | 719,039                  | 321,676                  |
| 營業外收入／(支出)，淨額 |    | (6,979)                  | 876,423                  |
| <b>稅前利潤</b>   |    | <b>43,310,622</b>        | <b>44,123,256</b>        |
| 所得稅           | 9  | (12,052,323)             | (13,196,313)             |
| <b>本年利潤</b>   |    | <b><u>31,258,299</u></b> | <b><u>30,926,943</u></b> |
| <b>股息</b>     |    |                          |                          |
| — 中期股息        |    | 5,547,488                | 5,334,091                |
| — 建議末期股息      |    | 7,052,445                | 6,001,819                |
|               |    | <u>12,599,933</u>        | <u>11,335,910</u>        |
| <b>每股盈利</b>   |    |                          |                          |
| — 基本          | 10 | 人民幣 0.72 元               | 人民幣 0.73 元               |
| — 攤薄          | 10 | 人民幣 0.72 元               | 人民幣 0.73 元               |
| <b>每股股息</b>   |    |                          |                          |
| — 中期股息        |    | 人民幣 0.12 元               | 人民幣 0.12 元               |
| — 建議末期股息      |    | 人民幣 0.16 元               | 人民幣 0.14 元               |

# 合併資產負債表(經審計)

二零零七年十二月三十一日

(所有金額均以人民幣千元為單位)

|                  | 附註 | 二零零七年              | 二零零六年       |
|------------------|----|--------------------|-------------|
| <b>非流動資產</b>     |    |                    |             |
| 物業、廠房及設備，淨值      |    | <b>118,880,204</b> | 103,406,376 |
| 無形資產             |    | <b>1,331,204</b>   | 1,409,053   |
| 聯營公司投資           |    | <b>2,030,999</b>   | 1,543,515   |
| 可供出售金融資產         |    | <b>1,818,732</b>   | 1,017,000   |
| 非流動資產小計          |    | <b>124,061,139</b> | 107,375,944 |
| <b>流動資產</b>      |    |                    |             |
| 應收賬款，淨額          |    | <b>7,129,848</b>   | 5,437,873   |
| 存貨及供應物           |    | <b>2,345,887</b>   | 1,691,479   |
| 應收關聯公司款項         |    | <b>3,299,392</b>   | 2,340,447   |
| 持有到期的金融資產        | 11 | <b>3,000,000</b>   | —           |
| 可供出售金融資產         |    | <b>6,687,948</b>   | 12,390,058  |
| 其他流動資產           |    | <b>1,625,663</b>   | 2,435,363   |
| 到期日為三個月以上的定期存款   |    | <b>7,200,000</b>   | 9,232,797   |
| 現金及現金等價物         |    | <b>23,356,569</b>  | 14,364,055  |
| 持有待售的非流動資產       | 16 | <b>54,645,307</b>  | 47,892,072  |
|                  |    | <b>1,086,798</b>   | —           |
| 流動資產小計           |    | <b>55,732,105</b>  | 47,892,072  |
| <b>流動負債</b>      |    |                    |             |
| 應付賬款             |    | <b>5,051,420</b>   | 4,145,977   |
| 其他應付款及預提費用       |    | <b>9,051,258</b>   | 5,481,499   |
| 一年內到期的長期銀行借款     |    | —                  | 17,816      |
| 應付母公司款項          |    | <b>587,228</b>     | 456,961     |
| 應付關聯公司款項         |    | <b>1,533,424</b>   | 1,175,271   |
| 應交稅金             |    | <b>4,690,026</b>   | 3,203,856   |
|                  |    | <b>20,913,356</b>  | 14,481,380  |
| 與持有待售的非流動資產相關的負債 | 16 | <b>488,322</b>     | —           |
| 流動負債小計           |    | <b>21,401,678</b>  | 14,481,380  |
| 流動資產淨值           |    | <b>34,330,427</b>  | 33,410,692  |
| 總資產減流動負債         |    | <b>158,391,566</b> | 140,786,636 |



|                |    |                    |                    |
|----------------|----|--------------------|--------------------|
| <b>非流動負債</b>   |    |                    |                    |
| 長期銀行借款         | 12 | 2,720,431          | 2,438,172          |
| 長期擔保債券         | 13 | 8,325,519          | 17,885,841         |
| 油田拆除撥備         |    | 6,737,319          | 5,412,581          |
| 遞延稅項負債         |    | 6,293,559          | 7,236,169          |
|                |    | <u>24,076,828</u>  | <u>32,972,763</u>  |
| <b>非流動負債小計</b> |    | <b>24,076,828</b>  | <b>32,972,763</b>  |
| <b>淨資產</b>     |    | <b>134,314,738</b> | <b>107,813,873</b> |
| <b>所有者權益</b>   |    |                    |                    |
| 附屬於公司股東的權益     |    |                    |                    |
| — 已發行股本        | 14 | 942,541            | 923,653            |
| — 儲備           |    | 133,372,197        | 106,848,275        |
|                |    | <u>134,314,738</u> | <u>107,771,928</u> |
| 少數股東權益         |    | —                  | 41,945             |
|                |    | <u>134,314,738</u> | <u>107,813,873</u> |
| <b>所有者權益</b>   |    | <b>134,314,738</b> | <b>107,813,873</b> |

## 財務報表附註

二零零七年十二月三十一日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

### 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. 編製及合併賬目基準

本財務報表已遵照香港會計師公會發布之香港財務報告準則(包括所有香港財務報告準則、香港會計實務準則及相關詮釋)、香港公認會計準則以及香港公司條例之披露規定編製。除可供出售的金融資產和衍生金融工具以公允價值計價外，本報表按照歷史成本原則編製。除特別註明外，本財務報表以人民幣千元列示。



合併財務報表包括本公司及其附屬公司截至二零零七年十二月三十一日止之財務報表。附屬公司之業績自本公司取得控制權之收購日開始合併計算，直至該控制權停止之日止。集團內部各公司之間重大的交易和餘額於合併時抵銷。

收購附屬公司之權益均以購買法入賬。收購成本分攤至收購日所購之可辨認資產、所承擔之負債及或有負債的公允價值。收購成本由所交付資產、發行的股權(若有)、所發生或承擔的負債在收購當日的公允價值以及與收購相關的直接成本組成。

少數股東權益表示非本集團控制的外部股東對於本公司附屬公司的經營成果及淨資產中享有的權益。

### 3. 新制訂及經修訂的香港會計報告準則之影響

香港會計師公會頒布了下列須於二零零七年一月一日或之後開始的年度期間採納的新制定及經修訂的香港財務報告準則：

|                        |                  |
|------------------------|------------------|
| 香港會計準則第1號(修訂)          | 資本披露             |
| 香港財務報告準則第7號            | 金融工具：披露          |
| 香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第8號  | 《香港財務報告準則第2號》的範圍 |
| 香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第9號  | 嵌入式衍生工具的重估       |
| 香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第10號 | 中期財務報告與減值        |

上述新制訂及經修訂的香港財務報告準則、修正和解釋的採用不會對本集團經營成果和財務狀況產生影響。

### 4. 石油產品分成合同

#### 中國

就中國海上的石油產品分成合同(「中國分成合同」)而言，中國分成合同的外國合作方(「外國合作方」)一般須承擔勘探期內的所有勘探費用，這些勘探費用可在取得商業發現開始生產後按照石油產品分成公式回收。

在勘探階段之後，開發與生產作業費用由本集團與外國合作方按照他們各自的參與權益比例提供。

在一般情況下，本集團在油田和／或氣田開發生產階段有權選擇參與中國分成合同最多51%的參與權益，並且可在外國合作方獨自承擔所有勘探風險與費用、完成所有勘探工作量以及取得商業發現之後行使該選擇權。

本集團在行使其參與中國分成合同一定權益的選擇權之後，本集團根據其在中國分成合同中的參與權益記錄其油氣資產，並根據其在中國分成合同中的參與權益確認其承擔的開發費用、收益和生產作業費用份額。對於外國合作方發生的勘探費用，或其承擔的開發費用、收益及生產作業費用的份額，本集團不予記錄。

在中國分成合同下，油氣年總產量中的一部分須按有權機構的相關規定向中國政府支付礦區使用費。本集團和外國合作方亦須按預先確定的稅率向稅務機關繳納增值稅（當前分類為產量稅）。此外，油氣產量的一定份額（經預先同意）按照本集團與外國合作方參與權益的比例用於所有勘探費用、開發費用（包括約定利息）及生產作業費用的回收。優先分配後的餘額油首先向中國政府交付留成油（按預先確定的比例在年總產量基礎上連續累加計算），然後根據參與權益比例於本集團和外國合作方之間進行分配。由於本集團擁有的年度產量權益不包括政府留成油，本集團的銷售淨額中不包括代政府銷售留成油的收入。

外國合作方有權將其擁有的份額油在國際市場銷售，或根據中國的相關法律法規將其份額油在中國市場銷售。

## 海外

在海外，按約定，本集團和其他合作方須按照各自的參與權益比例共同承擔勘探、開發和操作費用。被認定可以補償的勘探、開發和操作費用在商業性的開發及生產開始後，根據產品分成公式，可以得到補償。

本集團在海外的產品分成合同中的淨權益，包括其在相關產品分成合同中所涵蓋的資產參與權益，減去分配給當地政府的油氣和提供給當地市場需求的油氣後進行計算。

本集團在其他國家作為勘探和／或生產許可證的權益擁有者之一，有義務與其他權益擁有者共同承擔所有勘探、開發和生產成本。在進入生產階段之後，首先分配一定比例的年度產量或收入給地方政府，在絕大多數情況下，會以礦區使用費的方式繳納，餘者將在權益擁有者之間分配。在當地稅制下，勘探、開發和生產成本允許在稅前扣除。

## 5. 油氣銷售收入

|         | 二零零七年<br>人民幣千元    | 二零零六年<br>人民幣千元    |
|---------|-------------------|-------------------|
| 油氣銷售收入  | 78,181,343        | 72,709,179        |
| 減：礦區使用費 | (1,059,018)       | (752,958)         |
| 中國政府留成油 | (4,085,419)       | (4,128,268)       |
|         | <u>73,036,906</u> | <u>67,827,953</u> |

## 6. 貿易利潤

|           | 二零零七年<br>人民幣千元 | 二零零六年<br>人民幣千元 |
|-----------|----------------|----------------|
| 貿易收入      | 17,397,338     | 20,964,093     |
| 原油及油品採購成本 | (17,082,624)   | (20,572,935)   |
|           | <u>314,714</u> | <u>391,158</u> |

## 7. 石油特別收益金

中國財政部於2006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。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. 財務費用

|                         | 二零零七年<br>人民幣千元   | 二零零六年<br>人民幣千元   |
|-------------------------|------------------|------------------|
| 銀行借款利息：                 |                  |                  |
| — 須於五年內悉數償還             | 182,144          | 51,345           |
| — 須於五年後悉數償還             | —                | 10,631           |
| 其他貸款利息(含可換股債券)          | 688,876          | 907,565          |
| 其他借款成本                  | 78,393           | 1,535            |
|                         | <u>949,413</u>   | <u>971,076</u>   |
| 利息費用總額                  |                  |                  |
| 減：資本化於物業、廠房及設備的利息       | (846,206)        | (913,175)        |
|                         | <u>103,207</u>   | <u>57,901</u>    |
| 其他財務費用：                 |                  |                  |
| — 隨時間推移使撥備貼現值增加         | 305,758          | 250,922          |
| — 可換股債券之嵌入式衍生工具部分公允價值損失 | 1,622,823        | 1,523,307        |
|                         | <u>2,031,788</u> | <u>1,832,130</u> |

資本化利息率代表相關借款之借貸成本，截至二零零七年十二月三十一日止年度本集團的資本化年利率為4.1%至6.375% (二零零六年為4.1%至6.375%)。

## 9. 所得稅

本集團合併利潤表中稅務撥備分析如下：

|         | 二零零七年<br>人民幣千元    | 二零零六年<br>人民幣千元    |
|---------|-------------------|-------------------|
| 海外      |                   |                   |
| — 當期所得稅 | 967,047           | 874,378           |
| — 遞延所得稅 | (83,178)          | 141,615           |
| 中國      |                   |                   |
| — 當期所得稅 | 11,786,176        | 11,791,620        |
| — 遞延所得稅 | (617,722)         | 388,700           |
| 本年度稅款支出 | <u>12,052,323</u> | <u>13,196,313</u> |

## 10. 每股盈利

|                          | 二零零七年               | 二零零六年              |
|--------------------------|---------------------|--------------------|
| 盈利：                      |                     |                    |
| 用於計算普通股基本每股盈利之利潤         | 人民幣 31,258,299,000  | 人民幣 30,926,943,000 |
| 可換股債券利息費用及嵌入式衍生工具部分確認的損失 | 人民幣 1,622,823,669*  | 人民幣 1,915,414,568  |
|                          | <hr/>               | <hr/>              |
| 用於計算普通股每股攤薄盈利之利潤         | 人民幣 32,881,122,669* | 人民幣 32,842,357,568 |
|                          | <hr/>               | <hr/>              |
| 股數：                      |                     |                    |
| 在新股發行和股份期權影響的加權平均數的影響前   |                     |                    |
| 用於計算每股盈利之年內已發行普通股數       | 43,328,552,648      | 41,054,675,375     |
| 年內新股發行的加權平均數的影響          | 276,884,564         | 1,457,036,115      |
| 年內股份期權行權的加權平均數的影響        | —                   | 478,904            |
|                          | <hr/>               | <hr/>              |
| 用於計算基本每股盈利之普通股之加權平均數     | 43,605,437,212      | 42,512,190,394     |
| 股份期權計劃引起的普通股的潛在攤薄影響      | 126,499,657         | 65,650,619         |
| 可換股債券基於「轉換方式」引起的普通股的攤薄影響 | 1,055,500,755*      | 1,310,307,143      |
|                          | <hr/>               | <hr/>              |
| 用於計算攤薄每股盈利之普通股的加權平均數     | 44,787,437,624*     | 43,888,148,156     |
|                          | <hr/> <hr/>         | <hr/> <hr/>        |
| 每股盈利                     |                     |                    |
| — 基本                     | 人民幣 0.72 元          | 人民幣 0.73 元         |
| — 攤薄                     | 人民幣 0.72 元*         | 人民幣 0.73 元         |

\* 攤薄後每股盈利因可換股債券的計入而增加，因此，對可換股債券於攤薄後每股盈利的反稀釋作用不予考慮。攤薄後每股盈利以截至二零零七年十二月三十一日止十二個月的利潤約人民幣31,258,299,000元以及加權平均普通股43,731,936,869股為基礎計算。

## 11. 持有到期金融資產

持有到期金融資產是三個月期的理財產品，預期收益率4%，於二零零八年一月三十一日到期。

## 12. 長期銀行借款

截止二零零七年十二月三十一日，本集團長期銀行借款主要應用於油氣資產的開發及滿足營運資金的需要。

|                         | 實際利率及最終到期日                    | 二零零七年<br>人民幣千元          | 二零零六年<br>人民幣千元          |
|-------------------------|-------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| 人民幣銀行借款                 | 實際年利率4.05%二零一六年到期             | 500,000                 | 500,000                 |
| 美元銀行借款*                 | 實際年利率LIBOR+0.23%~0.38%二零一七年到期 | 2,708,753               | 1,938,172               |
| 日元銀行借款                  | 實際年利率4.1%二零零七年到期              | —                       | 17,816                  |
|                         |                               | <u>3,208,753</u>        | <u>2,455,988</u>        |
| 減：一年內到期長期銀行借款           |                               | —                       | (17,816)                |
| 減：持有待售的非流動資產引起的負債(附註16) |                               | <u>(488,322)</u>        | <u>—</u>                |
|                         |                               | <u><u>2,720,431</u></u> | <u><u>2,438,172</u></u> |

\* 該金額代表本集團在印度尼西亞東固液化天然氣項目已使用的銀行借款中應承擔的份額。

本公司於二零零七年十月二十九日就東固項目簽訂了一份擔保書，受益人為瑞穗實業銀行。瑞穗實業銀行為二零零七年十月二十九日簽署的貸款額為884百萬美元的商業貸款協定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164,888,000美元。加上本公司於二零零六年七月三十一日簽訂的擔保限額不超過487,862,000美元的貸款協定，總擔保限額不超過約652,750,000美元。

截至二零零七年十二月三十一日，本集團所有銀行借款均無抵押，尚未償還之借款均未由中國海油擔保。

### 13. 長期擔保債券

長期擔保債券包括：

- (i) 中國海油財務(2002)有限公司為本公司之全資附屬公司，該公司發行了本金為500,000,000美元、於二零一二年到期、利率為6.375%的擔保債券。該等中國海油財務(2002)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。
- (ii) 中國海油財務(2003)有限公司為本公司之全資附屬公司，該公司發行了本金為200,000,000美元、於二零一三年到期、利率為4.125%的擔保債券和本金為300,000,000美元、於二零三三年到期、利率為5.500%的擔保債券。該等中國海洋財務(2003)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。
- (iii) 中國海油財務(2004)有限公司為本公司之全資附屬公司，該公司於二零零四年十二月十五日發行了1,000,000,000美元於二零零九年到期之零息擔保可換股債券。債券自二零零五年一月十五日起可以換股，債券的換股價格為每股港元6.075元，可予調整。由於宣告二零零四年，二零零五年及二零零六年末期股息及特別末期股息，二零零五年六月七日，二零零六年六月七日及二零零七年六月七日的換股價格調整分別為每股港元5.97元、每股港元5.90元及每股港元5.79元。除非之前已經贖回、換股、售出或撤銷，可換股債券將以本金105.114%的比例在到期日贖回。中國海油財務(2004)有限公司於二零零七年十二月十五日後擁有一項提前贖回選擇權(在符合特定要求的基礎上)，同時，當債券持有人行使換股權時，亦擁有一項現金結算選擇權。債券持有人亦擁有一項提前贖回選擇權，要求中國海油財務(2004)有限公司於二零零七年十二月十五日贖回全部或部分債券，贖回金額為債券本金的103.038%。

通過本公司、中國海油財務(2004)有限公司和BNY Corporate Trustee Services Limited之間於二零零七年七月三十一日簽訂的一份補充信託契約，中國海油財務(2004)有限公司已放棄其現金結算選擇權。今後，可換股債券衍生金融工具部分累計餘額將由負債轉入權益。

本年內，債券持有人轉換公司可換股債券725,848,000美元，公司發行相應新股。截止二零零七年十二月三十一日，尚未換股之可換股債券為274,151,000美元。

於公司放棄現金結算選擇權前，公司可換股債券中分離出的衍生部分在換股當日要根據市場價值予以確認，並將其差異計入損益表中。債券主合同經貼現增加，遞延發行成本被分攤，直至換股日，如同債券在合同期內一直保持原狀。債券主合同貼現後的價值及衍生部分的公允價值被重分類至股東權益中。在放棄現金結算選擇權當日，衍生部分根據市場價值予以確認，由金融負債重分類到股東權益。放棄現金結算選擇權後，換股會計處理方法與放棄現金結算選擇權前相同，但不考慮衍生部分。

於二零零八年二月二十一日，中國海油財務(2004)有限公司行使可換股債券的提前贖回選擇權，贖回全部尚未換股的可換股債券。可換股債券於二零零八年三月六日營業時間結束時從香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)撤回上市。本集團目前無任何可換股債券義務。

本年度，本集團長期擔保債券項下的本金、利息和償還條款均未發生違約。



## 14. 股本

| 股本  | 股數             | 已發行<br>股本<br>港元千元 | 股本等值<br>人民幣千元 |
|---|----------------|-------------------|---------------|
| 法定股本：<br>每股面值為 0.02 港元之普通股<br>於二零零七年及二零零六年十二月三十一日 | 75,000,000,000 | 1,500,000         |               |
| 已發行及已繳足股本：<br>每股面值為 0.02 港元之普通股<br>於二零零六年一月一日     | 41,054,675,375 | 821,094           | 876,635       |
| 行使期權  | 1,150,000      | 23                | 24            |
| 新股發行  | 2,272,727,273  | 45,454            | 46,994        |
| 於二零零六年十二月三十一日                                     | 43,328,552,648 | 866,571           | 923,653       |
| 債券轉換  | 974,064,328    | 19,481            | 18,888        |
| 於二零零七年十二月三十一日                                     | 44,302,616,976 | 886,052           | 942,541       |

## 15. 分部資料

分部資訊以兩種形式表述：(1) 在主要報告的基礎上，按業務分類，和 (2) 在次要報告的基礎上，按地區分類。

分部間交易：分部收入、分部費用及分部業績包括業務分部之間及地區分部之間的交易，這些交易以成本記錄，並將在合併時抵銷。

### (a) 按業務分類

本集團將全球的業務組成分為三個主要運營分部，且以此為基礎匯報其分部資訊。本集團從事上游石油業務，其中包括通過石油產品分成合同與外國合作方合作經營的合作業務，自營業務和貿易業務。以上分部主要為管理層分別對這些分部製定重要經營決策及衡量其經營業績之用。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二零零七年及二零零六年之收入、盈利及若干資產、負債及開支資料。

|                      | 自營             |                | 合作             |                | 貿易業務           |                | 不能分配           |                | 抵消             |                | 合併             |                |
|----------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                      | 二零零七年<br>人民幣千元 | 二零零六年<br>人民幣千元 | 二零零七年<br>人民幣千元 | 二零零六年<br>人民幣千元 | 二零零七年<br>人民幣千元 | 二零零六年<br>人民幣千元 | 二零零七年<br>人民幣千元 | 二零零六年<br>人民幣千元 | 二零零七年<br>人民幣千元 | 二零零六年<br>人民幣千元 | 二零零七年<br>人民幣千元 | 二零零六年<br>人民幣千元 |
| 外部銷售：                |                |                |                |                |                |                |                |                |                |                |                |                |
| 油氣銷售收入               | 33,276,884     | 31,431,976     | 39,760,022     | 36,395,977     | -              | -              | -              | -              | -              | -              | 73,036,906     | 67,827,953     |
| 貿易收入                 | -              | -              | -              | -              | 17,397,338     | 20,964,093     | -              | -              | -              | -              | 17,397,338     | 20,964,093     |
| 分部間收入                | 1,128,726      | 851,604        | 6,006,262      | 11,056,807     | -              | -              | -              | -              | (7,134,988)    | (11,908,411)   | -              | -              |
| 其他收入                 | 180,604        | 19,809         | 49,428         | 89,239         | -              | -              | 59,555         | 46,190         | -              | -              | 289,587        | 155,238        |
| 合計                   | 34,586,214     | 32,303,389     | 45,815,712     | 47,542,023     | 17,397,338     | 20,964,093     | 59,555         | 46,190         | (7,134,988)    | (11,908,411)   | 90,723,831     | 88,947,284     |
| 分部營業業績               |                |                |                |                |                |                |                |                |                |                |                |                |
| 作業費用                 | (3,119,948)    | (2,538,092)    | (4,919,655)    | (4,461,092)    | -              | -              | -              | -              | -              | -              | (8,039,603)    | (6,999,184)    |
| 產量稅                  | (1,697,064)    | (1,606,059)    | (1,800,376)    | (1,709,602)    | -              | -              | -              | -              | -              | -              | (3,497,440)    | (3,315,661)    |
| 勘探費用                 | (1,870,775)    | (1,296,424)    | (1,561,644)    | (408,651)      | -              | -              | -              | -              | -              | -              | (3,432,419)    | (1,705,075)    |
| 折舊、折耗及攤銷             | (2,690,210)    | (2,502,336)    | (4,684,259)    | (4,430,878)    | -              | -              | -              | -              | -              | -              | (7,374,469)    | (6,933,214)    |
| 油田拆除費                | (261,282)      | (242,855)      | (300,419)      | (229,414)      | -              | -              | -              | -              | -              | -              | (561,701)      | (472,269)      |
| 石油特別收益金              | (3,315,007)    | (1,928,985)    | (3,522,206)    | (2,052,185)    | -              | -              | -              | -              | -              | -              | (6,837,213)    | (3,981,170)    |
| 油氣資產減值               | -              | (150,399)      | (613,505)      | (101,958)      | -              | -              | -              | -              | -              | -              | (613,505)      | (252,357)      |
| 原油及油品採購成本            | (1,128,726)    | (851,604)      | (6,006,262)    | (11,056,807)   | (17,082,624)   | (20,572,935)   | -              | -              | 7,134,988      | 11,908,411     | (17,082,624)   | (20,572,935)   |
| 銷售及管理費用              | (57,363)       | (82,377)       | (738,895)      | (708,652)      | -              | -              | (944,903)      | (752,748)      | -              | -              | (1,741,161)    | (1,543,777)    |
| 其他                   | (82,468)       | (6,134)        | (256,348)      | (101,147)      | -              | -              | (5,863)        | (10,020)       | -              | -              | (344,679)      | (117,301)      |
| 利息收入                 | -              | -              | 37,016         | 82,747         | -              | -              | 635,971        | 698,789        | -              | -              | 672,987        | 781,536        |
| 財務費用                 | (184,521)      | (200,110)      | (192,516)      | (112,379)      | -              | -              | (1,654,751)    | (1,519,641)    | -              | -              | (2,031,788)    | (1,832,130)    |
| 滙兌收益，淨額              | 79             | (19)           | (13,109)       | 19,544         | -              | -              | 1,868,998      | 288,857        | -              | -              | 1,855,968      | 308,382        |
| 投資收益                 | -              | -              | -              | -              | -              | -              | 902,378        | 613,028        | -              | -              | 902,378        | 613,028        |
| 聯營公司之利潤              | -              | -              | -              | -              | -              | -              | 719,039        | 321,676        | -              | -              | 719,039        | 321,676        |
| 營業外收入／(支出)，淨額        | -              | -              | -              | -              | -              | -              | (6,979)        | 876,423        | -              | -              | (6,979)        | 876,423        |
| 所得稅                  | -              | -              | -              | -              | -              | -              | (12,052,323)   | (13,196,313)   | -              | -              | (12,052,323)   | (13,196,313)   |
| 本年利潤                 | 20,178,929     | 20,897,995     | 21,243,534     | 22,271,549     | 314,714        | 391,158        | (10,478,878)   | (12,633,759)   | -              | -              | 31,258,299     | 30,926,943     |
| 其他資料                 |                |                |                |                |                |                |                |                |                |                |                |                |
| 分部資產                 | 45,256,127     | 34,244,925     | 85,965,366     | 76,750,372     | 889,072        | 1,793,132      | 44,564,882     | 40,936,072     | -              | -              | 176,675,447    | 153,724,501    |
| 權益法下聯營公司投資           | -              | -              | -              | -              | -              | -              | 2,030,999      | 1,543,515      | -              | -              | 2,030,999      | 1,543,515      |
| 持有待售的非流動資產           | -              | -              | 1,086,798      | -              | -              | -              | -              | -              | -              | -              | 1,086,798      | -              |
| 資產合計                 | 45,256,127     | 34,244,925     | 87,052,164     | 76,750,372     | 889,072        | 1,793,132      | 46,595,881     | 42,479,587     | -              | -              | 179,793,244    | 155,268,016    |
| 分部負債                 | (8,514,615)    | (5,505,398)    | (17,718,385)   | (11,105,725)   | (296,971)      | (304,333)      | (18,460,213)   | (30,538,687)   | -              | -              | (44,990,184)   | (47,454,143)   |
| 與持有待售的非流動資產<br>相關的負債 | -              | -              | (488,322)      | -              | -              | -              | -              | -              | -              | -              | (488,322)      | -              |
| 負債合計                 | (8,514,615)    | (5,505,398)    | (18,206,707)   | (11,105,725)   | (296,971)      | (304,333)      | (18,460,213)   | (30,538,687)   | -              | -              | (45,478,506)   | (47,454,143)   |
| 資本性支出                | 12,437,280     | 8,839,966      | 15,150,291     | 35,673,922     | -              | -              | 26,186         | 128,538        | -              | -              | 27,613,757     | 44,642,426     |

## (b) 按地區分類

本集團主要在中國沿海從事原油、天然氣及副產品的勘探、開發與生產活動。在中國以外的活動主要在印度尼西亞、澳大利亞、尼日利亞、加拿大和新加坡進行。

在決定本集團地區分部時，收入和業績是按本集團的客戶的地域而分配到各分部的，而本集團的資產則是按其地域而分配。鑒於本集團銷售收入的86%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分佈。

下表根據本集團之地區分布呈列二零零七年及二零零六年之收入、若干資產及開支資料：

|       | 中國境內        |             | 非洲         |            | 印度尼西亞      |            | 其他地區       |            | 合併<br>及抵消    |              | 合計          |             |
|-------|-------------|-------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|--------------|--------------|-------------|-------------|
|       | 二零零七年       | 二零零六年       | 二零零七年      | 二零零六年      | 二零零七年      | 二零零六年      | 二零零七年      | 二零零六年      | 二零零七年        | 二零零六年        | 二零零七年       | 二零零六年       |
|       | 人民幣千元       | 人民幣千元       | 人民幣千元      | 人民幣千元      | 人民幣千元      | 人民幣千元      | 人民幣千元      | 人民幣千元      | 人民幣千元        | 人民幣千元        | 人民幣千元       | 人民幣千元       |
| 分部資產  | 165,069,955 | 141,671,505 | 28,552,281 | 24,885,876 | 18,869,876 | 19,006,251 | 39,600,715 | 35,901,096 | (72,299,583) | (66,196,712) | 179,793,244 | 155,268,016 |
| 資本性支出 | 18,919,577  | 15,794,450  | 5,972,625  | 25,265,423 | 2,592,117  | 3,384,807  | 129,438    | 197,746    | -            | -            | 27,613,757  | 44,642,426  |

## 16. 期後事項

在一宗由印度尼西亞境內東南蘇門答臘產品分成合同工作區域的聯合作業協議（「作業協議」）的合作夥伴之一，塔裏斯曼能源集團之附屬公司（「原告」）提起的訴訟中，本公司及其若干附屬公司是具名被告（「被告」）。原告聲稱，其有權依照作業協議對東固液化天然氣項目主張權益。被告與原告及塔裏斯曼能源集團已經就該訴訟達成全面和解，被告同意向塔裏斯曼能源集團出售東固液化天然氣項目3.05691%的工作權益，交易對價為2.125億美元。該交易已通過轉讓本公司間接控制之附屬公司的股權完成，並於香港時間二零零八年一月一日生效。交易完成後，本公司通過其附屬公司仍持有東固液化天然氣項目13.89997%的工作權益。

相應地，截至二零零七年十二月三十一日，有關非流動資產被分類為持有待售資產，與前述非流動資產相關的長期銀行借款同樣被分類為持有待售。

## 管理層對經營業績和財務狀況的分析和討論

### 業務回顧與展望

二零零七年，公司維持高速高效發展，各項業務進展順利。

截至二零零七年十二月三十一日，我們的總收入為人民幣90,723.8百萬元(11,892.1百萬美元，適用於二零零七年度和二零零六年度的折算匯率分別為7.6289和7.9820)，比去年同期增長2.0%。淨利潤為人民幣31,258.3百萬元(4,097.4百萬美元)，比去年同期增長1.1%。盈利增長主要是因為：實現油價較高和公司產量增長。

截至二零零七年十二月三十一日，公司每股基本和攤薄盈利均為人民幣0.72元。

二零零七年，國際油價持續高位運行，並於年底迫近每桶100美元大關。推動油價上升的主要因素包括產油地區政治局勢不穩和投機資本炒作等。受種種因素的影響，預計2008年國際油價仍將維持在較高水平。

從公司所處的經營環境來看，中國政府也加強了宏觀調控。二零零八年，中國GDP增長速度可能略為放緩。二零零七年以來的物價上漲至今沒有減緩的跡象，原材料、服務費用等持續攀升。另外，財稅政策可能進一步趨緊。這些對公司的成本控制形成較大壓力。

為了抓住油價高企的機遇，發現更多儲量並增加產量，二零零八年，我們將進一步增加勘探和開發的資本支出。其中，勘探投資將大幅增長，地震數據採集、勘探井等數量都將比去年大幅上升。在中國海域，預計蓬萊19-3二期B、D、E平臺、文昌油田群和西江23-1等主要項目都將於二零零八年投產。此外，在建項目超過15個。為此，公司的開發投資將繼續增長。

### 合併淨利潤

公司二零零七年度的合併淨利潤為人民幣31,258.3百萬元(4,097.4百萬美元)，比去年同期人民幣30,926.9百萬元增長1.1%。

## 收入

二零零七年油氣銷售收入為人民幣73,036.9百萬元(9,573.7百萬美元)，比二零零六年的油氣銷售收入人民幣67,828.0百萬元增長7.7%。收入的增長主要源於高油價。公司全年原油平均實現價格為66.26美元／桶，比去年同期的58.90美元／桶，上升了7.36美元／桶，增幅為12.5%。原油銷售量134.6百萬桶，較去年同期135.4百萬桶下降0.6%。二零零七年公司全年天然氣平均實現價格為3.30美元／千立方英尺，比去年同期的3.05美元／千立方英尺，上升了0.25美元／千立方英尺，增幅為8.7%。公司天然氣總銷量亦從二零零六年的29.9百萬桶油當量增長到二零零七年的34.7百萬桶油當量，增幅達到16.1%。

二零零七年，公司的貿易銷售收入減去購買成本的淨貿易利潤為人民幣314.7百萬元(41.3百萬美元)，比二零零六年的淨銷售收入人民幣391.2百萬元減少19.6%。以淨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為1.8%，與二零零六年持平。從地域分布角度分析，公司全年收入的86%來源於國內，其餘來源於國外。

## 費用

### 生產作業費

二零零七年的作業費為人民幣8,039.6百萬元(1,053.8百萬美元)，比二零零六年的作業費人民幣6,999.2百萬元增加14.9%。二零零七年公司桶油作業費為人民幣47.3元／桶油當量(6.20美元／桶油當量)，比二零零六年的人民幣42.3元／桶油當量(5.30美元／桶油當量)上升了11.8%。其中，中國海域的桶油作業費為人民幣38.6元／桶油當量(5.05美元／桶油當量)，與去年同期人民幣34.6元／桶油當量(4.34美元／桶油當量)相比上漲11.4%，主要源於供應商服務及原材料價格的持續上漲。二零零七年海外的桶油作業費為人民幣104.7元／桶油當量(13.72美元／桶油當量)，與去年同期人民幣109.8元／桶油當量(13.76美元／桶油當量)相比下降4.6%，主要得益於澳大利亞的西北大陸架項目低於公司海外平均水平的作業成本和本期增長的產量貢獻。

### 產量稅

二零零七年的產量稅為人民幣3,497.4百萬元(458.4百萬美元)，比二零零六年的產量稅人民幣3,315.7百萬元增加了5.5%。其主要原因是油氣銷售收入的增加。

### 勘探費用

二零零七年公司勘探費用為人民幣3,432.4百萬元(449.9百萬美元)，比二零零六年的勘探費用人民幣1,705.1百萬元增加了101.3%。與二零零六年相比，國內與海外分別增長50.0%和268.6%。二零零七年，公司繼續對勘探業務投注了大量的人力、物力。

## 折舊、折耗和攤銷

二零零七年折舊，折耗和攤銷為人民幣7,374.5百萬元(966.6百萬美元)，比二零零六年的折舊，折耗和攤銷人民幣6,933.2百萬元增加6.4%。公司平均桶油折舊、折耗和攤銷為人民幣43.4元／桶油當量(5.69美元／桶油當量)，比二零零六年公司平均桶油折舊、折耗和攤銷為人民幣41.9元／桶油當量(5.25美元／桶油當量)增長3.6%，主要原因是近兩年內新油氣田的投產。

## 油田拆除費

二零零七年油田拆除費為人民幣561.7百萬元(73.6百萬美元)，比二零零六年的油田拆除費人民幣472.3百萬元增加18.9%，增加的主要原因是工作量的重估、供應商服務及原材料價格的持續上漲。公司平均桶油拆除費，相應由二零零六年的人民幣2.9元／桶油當量(0.36美元／桶油當量)上升為人民幣3.3元／桶油當量(0.43美元／桶油當量)。

## 特別收益金

二零零七年公司上繳的特別收益金為人民幣6,837.2百萬元(896.2百萬美元)，比二零零六年的3,981.2百萬元增加71.7%，主要原因是平均實現油價的不斷上漲和相應提高的累進徵收率。此外，相對於本年度的全年徵收，二零零六年度從四月份開始計征，時間性差異是本年度繳納金額增長的另一推動因素。

## 油氣資產減值

基於海外個別油氣田未來增加的資本支出及下降的儲量估計，二零零七年公司計提了人民幣613.5百萬元(80.4百萬美元)的資產減值，較二零零六年人民幣252.4百萬元增長143.1%。

## 銷售及行政管理費

二零零七年銷售及行政管理費為人民幣1,741.2百萬元(228.2百萬美元)，比二零零六年的銷售及行政管理費人民幣1,543.8百萬元增加12.8%。其中中國海域的桶油銷售及行政管理費為人民幣8.2元／桶油當量(1.07美元／桶油當量)，與上年同期人民幣7.0元／桶油當量(0.88美元／桶油當量)相比增加15.8%，主要由於中國境內物價水平高企及本期確認的股份期權費用增加。海外的桶油銷售及行政管理費為人民幣13.4元／桶油當量(1.76美元／桶油當量)，比上年人民幣17.3元／桶油當量(2.17美元／桶油當量)下降了22.5%，主要得益於澳大利亞西北大陸架項目低於公司海外平均水平的作業成本。



## 財務費用，淨額

公司財務費用淨額為人民幣2,031.8百萬元(266.3百萬美元)，比二零零六年人民幣1,832.1百萬元增加了10.9%，主要源於公司發行的可換股債券之嵌入式衍生工具部份公允價值的變化以及油田棄置費減值準備貼現價值增加的影響。此外，由於公司增加了短期資產組合中金融工具投資的比例，從而使得二零零七年的存款利息收入僅實現人民幣673.0百萬元，較二零零六年的人民幣781.5百萬元減少13.9%。

## 匯兌損益淨額

二零零七年發生匯兌淨收益人民幣1,856.0百萬元(243.3百萬美元)，比二零零六年的匯兌淨收益人民幣308.4百萬元增加了人民幣1,547.6百萬元(204.6百萬美元)，主要原因是，二零零七年，公司應收子公司股利並對自身的貨幣結構進行了策略性調整，以積極應對人民幣持續上漲的趨勢。

## 投資收益

二零零七年的投資收益為人民幣902.4百萬元(118.3百萬美元)，比二零零六年的人民幣613.0百萬元增加人民幣289.4百萬元，增幅為47.2%。二零零七年，為進一步增加流動資產組合的盈利能力，公司擴大了在諸如貨幣市場基金及公開上市公司之股票等短期金融工具方面的投資規模。

## 聯營公司之利潤

主要得益於公司所投資的聯營公司之一，中海石油財務有限責任公司良好的業績表現，二零零七年，公司的投資實現收益719.0百萬元(94.3百萬美元)，較去年同期投資實現收益321.7百萬元增長123.5%。

## 營業外收支淨額

二零零七年營業外淨支出人民幣7.0百萬元(0.9百萬美元)，與二零零六年營業外淨收入人民幣876.4百萬元相比，減少原因主要是二零零六年收到在中國境內再投資收到的退稅。

## 所得稅

二零零七年所得稅為人民幣12,052.3百萬元(1,579.8百萬美元)，比二零零六年的所得稅人民幣13,196.3百萬元減少8.7%，主要是自二零零八年一月一日起執行的中國新企業所得稅法將所得稅率由30%調低至25%對遞延稅負債的影響。與二零零六年實際所得稅率29.9%相比，二零零七年的實際所得稅率為27.8%。



## 經營活動產生的現金流量

二零零七年經營業務產生的淨現金流量為人民幣42,712.6百萬元(5,598.8百萬美元)，比二零零六年的經營活動產生的現金流量人民幣39,225.6百萬元增加人民幣3,487.0百萬元(684.5百萬美元)，增幅為8.9%。

現金流量的增加主要是由於折舊、折耗及攤銷費用和物業、廠房和設備減值的增加人民幣802.4百萬元(146.8百萬美元)這些非現金項目。

現金流量的減少主要是由於聯營公司利潤的增加人民幣397.4百萬元(54.0百萬美元)，稅前利潤的減少人民幣812.6百萬元(149.3百萬美元)，滙兌淨收益的增加人民幣1,547.3百萬元(204.6百萬美元)。

此外，與二零零六年相比，營運資本的增加影響了經營活動產生的現金流量人民幣3,948.1百萬元(513.1百萬美元)。另外，收到投資收益增加人民幣396.4百萬元(53.5百萬美元)，減少所得稅支付人民幣1,133.5百萬元(73.9百萬美元)也增加了經營活動的現金流。

## 資本性支出和投資

二零零七年投資活動產生的淨支出為人民幣22,939.0百萬元(3,006.9百萬美元)，比二零零六年的投資活動淨支出人民幣39,525.6百萬元減少支出人民幣16,586.6百萬元(1,945.0百萬美元)，減少42.0%。

由於公司採用成果法進行會計核算，資本性支出主要包括成功的勘探投資、開發投資和購買油氣資產支出。二零零七年公司資本性投資支付的現金為人民幣26,942.1百萬元(3,531.6百萬美元)，比二零零六年的人民幣44,216.6百萬元減少人民幣17,274.5百萬元(2,007.9百萬美元)，降幅為39.1%。開發投資主要是對OML130項目，蓬萊19-3二期，旅大22-1，渤中34-1，流花11-1及西江23-1等油氣田的開發支出。與二零零六年相比，本年度沒有重大的併購支出。

此外，現金流入主要是三個月以上的定期存款人民幣2,032.8百萬元(266.5百萬美元)及出售可供出售金融資產淨收益和處置物業、廠房及設備所得收益人民幣8,577.3百萬元(1,124.3百萬美元)。另一方面，現金流出是由於購買持有到期金融資產人民幣3,000.0百萬元(393.2百萬美元)及購買可供出售金融資產人民幣3,607.0百萬元(472.8百萬美元)。

## 融資活動

二零零七年融資活動產生的淨現金流量是淨流出為人民幣10,645.8百萬元(1,395.5百萬美元)。二零零六年為淨流入人民幣6,038.6百萬元。與二零零六年相比，現金流出淨增加人民幣16,684.4百萬元。二零零七年現金流入主要來源於銀行借款增加人民幣895.7百萬元，現金支出主要是支付股利人民幣11,523.7百萬元及償還銀行貸款支付人民幣17.8百萬元。

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7.9%。

## 市場風險

我們面臨的主要市場風險是油氣價格的波動、匯率和利率的變動。

### 油氣價格風險

由於我們的油價主要參照國際市場油氣價，因此國際油價的變動對我們的影響較大。國際油價不穩定，波動幅度較大，則會對我們的淨銷售和淨利潤有顯著的影響。

### 貨幣風險

公司全部油氣銷售收入均為人民幣和美元。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。從該日起至二零零七年底，人民幣相對美元已升值了約13.31%。

### 利率風險

截止到二零零七年底，公司78%的債務均為固定利率，加權平均剩餘期限大約為8.5年。固定利率債務能夠降低財務成本的波動，在加息的市場環境下非常有利。

## 給北美股東的補充資料

### 香港公認會計準則與美國公認會計準則之重大差異：

#### (a) 長期資產的減值

在香港公認會計準則下，當一項長期資產的賬面價值超出了該項資產的公允價值減出售費用與該項資產預計未來現金流量貼現後的使用價值兩者中的較高者時，須確認減值損失。

在美國公認會計準則下，長期資產是根據美國財務會計準則第 144 號「長期資產減值及處置的會計核算」衡量是否存在減值。該會計準則要求：(a) 如長期資產帳面價值高於其未經貼現現金流量則應確認減值損失，(b) 所確認損失應為其賬面價值與公允價值之差。美國財務會計準則第 144 號要求對長期資產將被放棄，用以交換相似的生產性資產或是以剝離的方式分配給所有者的長期資產，應當視為持續持有並正常使用直到其被處置為止。

美國財務會計準則第 144 號要求本集團對已資本化的探明油氣資產及油井及相關設備逐項考慮是否存有減值。如基於折現前預計未來現金流量判定有減值情況發生，則應按該資產資本化淨值超過其預計公允價值的金額確認減值損失。本集團根據將未來現金流折現而得到的現值確認資產的公允價值。資產減值損失則由其帳面價值與上述未來現金流現值的差額來決定。近期儲量及預期價格的變化很可能對管理層預期的未來現金流量產生影響，進而影響資產帳面價值。

此外，在香港公認會計準則下，當環境或事件的變化表明長期資產(除商譽和可供出售權益投資以外)減值或沖銷的情況不再存在時，該項長期資產期後可回收價值的增加需計入損益表中，但不可以超過以前已計提的減值損失部分，轉回的金額需減去該項資產在不計提減值損失的情況下應計提的折舊額。在美國公認會計準則下，減值損失為已減值資產確立了一個新的成本基準，這個新的成本基準以後將不會調整，除非有新的減值損失發生。

二零零七年度，本集團在香港公認會計準則及美國公認會計準則下對一個老油田確認了約人民幣 613,505,000 元的減值損失。二零零六年度，本集團在香港公認會計準則下確認了約人民幣 252,357,000 元的減值損失，美國公認會計準則下無減值損失確認。由於該準則差異，美國公認會計準則下確認了約人民幣 34,080,000 元的折舊。

## (b) 對可換股債券的會計處理

根據二零零五年一月一日生效的香港會計準則32號《金融工具的披露和列示》，帶有現金結算選擇權和其他衍生部分的金融工具需要拆分為債務部分和衍生部分。衍生部分在資產負債表日要根據市場價值予以確認，並將其差異計入利潤表中。然而，本集團於二零零七年七月二十七日放棄了可換股債券現金結算選擇權，在香港準則下，衍生部分重分類至一項權益項目，不再需要根據市場價值予以確認。放棄現金結算選擇權對債務部分沒有影響，仍以攤餘成本列示。

在美國公認會計準則下，可換股債券債務部分和衍生部分的拆分有不同的要求，根據美國會計準則第133號實施指南第C8號，放棄現金結算權不會導致衍生部分被重分類為權益項目，因此衍生部分在每個資產負債表日仍要根據市場價值予以確認，並將其差異計入利潤表。債務部分以攤餘成本列示。

公司考慮了可換股債券是否包含在美國會計準則第133號的指引下需要單獨核算的嵌入式衍生工具。對於嵌入式衍生工具確認存在的部分，將其拆分為一個單獨的複合衍生工具並根據美國公認會計準則第133號進行核算。公司按公允價值拆分嵌入式衍生工具，並確定了主合同的初始帳面價值為整個混合工具的基礎金額與嵌入式衍生工具的公允價值的差額，由此產生了一個可歸屬於債券主合同的折價。債券主合同然後在從發行日至到期日的期間內，使用實際利率法從初始金額分攤至到期金額。

可換股債券中根據美國公認會計準則第133號各自能夠作為一項衍生工具單獨核算的嵌入式衍生工具，將捆綁在一起作為一個單獨的、複合嵌入式衍生工具。該複合嵌入式衍生工具根據美國公認會計準則第133號應該從主合同中拆分出來單獨核算。公司使用「Binominal Tree」計價模型來確定複合嵌入式衍生工具的初始價值和每個報告期間的價值，並以此記錄衍生工具公允價值的變化。

帶有潛在嵌入式衍生工具特性的合同初始應進行評估，以確定這些特性是否滿足衍生工具的定義。只有在所有下列條件都滿足時，嵌入式衍生工具才應從主合同中拆分出來，作為一項衍生工具來核算：

- (i) 嵌入式衍生工具的經濟特徵和風險不與主合同的經濟特徵和風險清晰、緊密地相關；
- (ii) 包含嵌入式衍生工具和主合同的混合工具不按其公允價值重新計量；並且
- (iii) 一項與嵌入式衍生工具的條款相同的單獨合同符合美國會計準則第 133 號中描述的衍生工具的定義。

集團的可換股債券包括以下在美國會計準則第 133 號下能夠作為一項單獨的複合嵌入式衍生工具單獨核算的嵌入式衍生特性：

- (i) 債券持有人有以特定價格轉換為中國海洋石油有限公司股份的選擇權；
- (ii) 放棄現金結算權之前，在可換股債券的持有人行使換股權時，公司有權對該換股權的行使採用現金結算；並且
- (iii) 公司指定該可換股債券以美元記價，並且可以使用一美元兌換 7.77 港元的固定匯率轉換為公司以港元計價的股票。

#### **(c) 編製財務報表時所用的估計**

依照美國公認會計準則，財務報表的編製需要管理層作出估計和假設，這些估計和假設會影響財務報表日的資產及負債的金額、對或有資產及負債的披露以及報告期間的收入與支出的金額。本集團的重大估計主要涉及已探明油氣儲量、未來開發成本及油田拆除費用及部分油氣銷售收入及費用。實際金額可能會有異於該等估計或假設。

#### **(d) 分部資料**

本集團的分部資料是以按本集團主要運營決策者定期審閱的分部經營業績報告為基礎制定的。所使用的會計政策與本集團香港公認會計準則下的合併財務報表中所使用的會計政策相同。

## (e) 所得稅

本集團在二零零六年完成了位於尼日利亞的部分油氣資產的收購活動。這一資產還處於勘探及開發階段。

在香港會計準則第12號《所得稅》中，資產收購不確認遞延稅項。然而，在美國公認會計準則下，根據 EITF 98-11 的說明「某些並購交易中的臨時性收購差異不被確認為企業合併」將確認遞延稅項。從而，在美國公認會計準則下，OML130的油氣資產和遞延稅項負債分別增加約人民幣16,014,569,000元。在美國公認會計準則下，上述處理產生的差異對股東權益沒有影響。

## (f) 油氣拆除撥備

香港公認會計準則要求將油氣田拆除撥備確認為一項當期的負債，無論其為法定或推定的。相關拆除成本已資本化，債務已按考慮市場公允貨幣時間價值折現率及負債風險的稅前比率折現確認。在重新計量油氣田拆除撥備時，無論未來現金流增加或減少，本集團應使用上述折現率。香港會計準則詮釋委員會第1號公告要求，由現金流或折現率的預估引起的調整，應當在相關資產和負債的成本中增加或扣除。

在美國公認會計準則下，美國財務會計準則第143號要求將一項由資產棄置義務產生的負債的公允價值在該義務發生的期間予以確認，如果該公允價值可以合理估計的話。相關的資產棄置成本作為該長期資產帳面金額的一部分予以資本化。而且，根據美國財務會計準則第143號，該負債需貼現，相關的費用在負債初始確認時，使用經信用調整的無風險利率予以確認。如果本集團重新計量了油氣田拆除撥備，未貼現的估計現金流的金額中，增加的部分應使用當期經信用調整的無風險利率來貼現；減少的部分應使用原來負債確認時的經信用調整的無風險利率來貼現。如果貼現率發生變化，本集團仍應採用原來用於初始計量棄置成本時的貼現率，而不應根據貼現率的變化重新計量油氣田拆除撥備。報告期間本集團按香港公認會計準則和美國公認會計準則記錄的金額無差異。



## **(g) 所得稅率**

在香港公認會計準則下，香港會計準則第12號允許以資產負債表日所適用的稅率或實質上適用的稅率來確認。

在美國公認會計準則下，美國財務會計準則第109號要求遞延稅項負債或資產計算應採用適用於須納稅的收入在負債結算和資產確認期間的稅率。

報告期間本集團在香港公認會計準則和美國公認會計準則下採用的所得稅率無差異。

## **(h) 所得稅不確定事項的會計核算**

在美國公認會計準則下，美國會計準則第48號解釋公告闡明瞭對所得稅不確定事項的會計核算，並規定了稅務事項在財務報表中確認的最低確認標準。該解釋公告還對終止確認、計量、分類、利息及罰款、中期核算、披露及過渡問題提供了指引。本集團自二零零七年一月一日開始適用美國會計準則第48號解釋公告，該解釋公告對集團的財務狀況或經營成果沒有影響。

然而，在香港公認會計準則下除了適用於所有或有事項的香港會計準則第37號《撥備，或有負債和或有資產》外，沒有專門針對所得稅不確定事項會計處理的準則。



(i) 對淨利潤及股東權益的影響

香港公認會計準則與美國公認會計準則之差異對淨利潤及股東權益的影響總結如下：

|                                     | 淨利潤                |                    |
|-------------------------------------|--------------------|--------------------|
|                                     | 二零零七年<br>人民幣千元     | 二零零六年<br>人民幣千元     |
| 香港公認會計準則呈報之淨利潤                      | 31,258,299         | 30,926,943         |
| 美國公認會計準則調整影響：                       |                    |                    |
| — 重新計量可換股債券公允價值的損失                  | (2,975,664)        | —                  |
| — 沖回物業，廠房及設備減值準備而增加的折舊，折耗與攤銷        | (34,080)           | —                  |
| — 因增加物業，廠房及設備的折舊，折耗與攤銷引起的遞延稅        | 8,520              | —                  |
| — 沖回物業，廠房及設備減值準備                    | —                  | 252,357            |
| — 沖回因物業，廠房及設備減值引起的遞延所得稅             | —                  | (75,708)           |
| 按美國公認會計準則調整後的淨利潤                    | <u>28,257,075</u>  | <u>31,103,592</u>  |
| 按美國公認會計準則調整後的每股收益                   |                    |                    |
| — 基本                                | 人民幣 0.65 元         | 人民幣 0.73 元         |
| — 攤薄                                | 人民幣 0.65 元         | 人民幣 0.73 元         |
|                                     |                    |                    |
|                                     | 股東權益               |                    |
|                                     | 二零零七年<br>人民幣千元     | 二零零六年<br>人民幣千元     |
| 香港公認會計準則呈報之股東權益                     | 134,314,738        | 107,771,928        |
| 美國公認會計準則調整影響：                       |                    |                    |
| — 沖回衍生部分重分類至權益項目的公允價值計算損失           | (4,471,324)        | —                  |
| — 可換股債券轉股後因重新計量可換股債券<br>公允價值的股權溢價增加 | 4,076,738          | —                  |
| — 重新計量可換股債券公允價值的損失                  | (2,975,664)        | —                  |
| — 沖回物業，廠房及設備減值準備                    | 252,357            | 252,357            |
| — 沖回因物業，廠房及設備減值準備而引起的遞延稅款           | (75,708)           | (75,708)           |
| — 沖回物業，廠房及設備減值準備而增加的折舊，折耗與攤銷        | (34,080)           | —                  |
| — 因增加物業，廠房及設備的折舊，折耗與攤銷引起的遞延稅        | 8,520              | —                  |
| — 沖回因土地及房屋重估增值而多計提的折舊，折耗及攤銷         | 44,207             | 44,207             |
| 按美國公認會計準則調整後的股東權益                   | <u>131,139,784</u> | <u>107,992,784</u> |

## (j) 綜合收入

美國財務會計準則第130號公告要求列示其他綜合收入報表，以列示根據美國公認會計準則需包含在綜合收入中且需要從淨利潤中扣除的收入、費用及損益科目。

|                  | 二零零七年<br>人民幣千元    | 二零零六年<br>人民幣千元    |
|------------------|-------------------|-------------------|
| 美國公認會計準則下的淨利潤    | 28,257,075        | 31,103,592        |
| 其他綜合收入：          |                   |                   |
| 外匯折算調整           | (3,861,917)       | (1,257,594)       |
| 未實現的投資收益         | 63,426            | 60,010            |
| 減：已實現並轉入利潤表的投資收益 | (60,010)          | (69,069)          |
| 美國公認會計準則下的綜合收入   | <u>24,398,574</u> | <u>29,836,939</u> |

綜合收入變動如下：

|          | 外幣<br>交易調整<br>人民幣千元 | 尚未確認<br>可出售投資<br>綜合收益<br>人民幣千元 | 其他<br>人民幣千元        |
|----------|---------------------|--------------------------------|--------------------|
| 二零零五年餘額  | (512,943)           | 69,069                         | (443,874)          |
| 沖回當年實現收益 | —                   | (69,069)                       | (69,069)           |
| 當年變化     | <u>(1,257,594)</u>  | <u>60,010</u>                  | <u>(1,197,584)</u> |
| 二零零六餘額   | (1,770,537)         | 60,010                         | (1,710,527)        |
| 沖回當年實現收益 | —                   | (60,010)                       | (60,010)           |
| 當年變化     | <u>(3,861,917)</u>  | <u>63,426</u>                  | <u>(3,798,491)</u> |
| 二零零七年餘額  | <u>(5,632,454)</u>  | <u>63,426</u>                  | <u>(5,569,028)</u> |

(k) 按照美國會計準則第19-1號增加的披露

本集團採用美國會計準則第19-1號「未決勘探成本的會計規定」。根據該規定，本集團評估了所有現有資本化勘探井成本。下表列示了二零零七年及二零零六年度資本化勘探井成本之變動，不包括於本年內資本化並隨後於年內費用化的金額。

|                     | 二零零七年<br>人民幣千元   | 二零零六年<br>人民幣千元 |
|---------------------|------------------|----------------|
| 年初帳面餘額              | 879,189          | 281,573        |
| 基於未確定探明儲量增加的勘探成本    | 1,592,302        | 803,184        |
| 以探明儲量為基礎將投資重分類至油氣資產 | (36,027)         | (182,582)      |
| 將已資本化的勘探投資成本計入費用    | (385,609)        | (7,976)        |
| 累計匯兌撥備              | (55,913)         | (15,010)       |
| 年末帳面餘額              | <u>1,993,942</u> | <u>879,189</u> |

資本化勘探井成本的帳齡及帳齡超過一年的項目個數如下：

|                    | 二零零七年<br>人民幣千元   | 二零零六年<br>人民幣千元 |
|--------------------|------------------|----------------|
| 帳齡在一年內的資本化勘探井成本    | 1,549,223        | 834,333        |
| 帳齡超過一年的資本化勘探井成本    | 444,719          | 44,856         |
| 年末帳面餘額             | <u>1,993,942</u> | <u>879,189</u> |
| 超過一年的資本化勘探井成本的項目個數 | <u>4</u>         | <u>1</u>       |

截至二零零七年十二月三十一日，暫時資本化超過一年的鑽井成本約為人民幣444,719,000元，包括了4個項目的6口鑽井。其中約人民幣48,162,000元與始於2005年和2006年且目前仍有鑽探活動的兩個項目直接相關，這兩個項目近期還會有進一步的工作計劃。此外，約人民幣396,557,000元與另外兩個項目直接相關，雖然由於儲量認識已經形成而不必再進行額外的鑽井活動，但關於未來項目開發的決策正在考慮中。

## 僱員

截至二零零七年十二月三十一日，公司共有員工3,288名。

自二零零一年二月四日起，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。

年內，公司加強了對人力成本的計劃和預算控制，通過在績效考核中設立預算執行準確度指標引導各業務單元自發壓縮人力成本預算，提高了薪資預算使用效率。

同時為了在薪酬投資上獲得最大回報，公司在制定薪酬預算和決策資源分配時，對關鍵業務單元及崗位給予了特別關注。

另外，公司根據各國／地區的通脹指數和匯率變化調整了員工的薪酬福利政策。

## 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。

## 或有負債

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。目前，OML130項目還處於勘探和開發階段。

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。最終的稅務審計結果有可能影響本公司OML130交易的成本。

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。經諮詢律師及稅務顧問的意見，本公司的管理層認為本公司提出的異議具有合理依據。因此，本公司未計提由於此爭議可能引起的任何費用或對OML130成本所涉及的調整。

## 股息

於二零零七年八月二十九日，本公司董事會宣佈向股東派發每股0.13港元的中期股息(二零零六年：每股0.12港元)。總計為5,730,284,000港元的中期股息已根據指定的登記日已發行股票數量予以支付。

本公司董事會已經建議截至於十二月三十一日的二零零七年度每股派發0.17港元的末期股息(二零零六年：每股0.14港元)，全年總計每股0.30港元，予以二零零八年五月二十九日在本公司股東名冊上載列的股東。惟該建議之末期股息在即將召開的年度股東大會上由公司股東決定是否通過。

本公司未來股息將由董事會決定。未來股息將取決於本公司的未來收益、資本需求、財務狀況、未來預期及董事認為與股利支付相關的其他因素。本公司的股息支付能力亦將取決於本公司從其附屬公司與聯營公司所可能收到之股息的現金流量的影響。

本公司分派給香港股東的現金股息將以港元支付，分派給美國存託股股東之股息將以港元支付給存託銀行，並由其轉換成美元支付給美國存託股股東。

## 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二零零七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申報等事宜進行磋商。本公司審核委員會已審閱本公司截至二零零七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

截至二零零七年十二月三十一日止十二個月內，本公司或其任何附屬公司並無購買、沽售或購回本公司之上市證券。

## 暫停辦理股票過戶登記

本公司將於二零零八年五月二十二日(星期四)至二零零八年五月二十九日(星期四)(包括首尾兩天)之期間內，暫停辦理股份過戶登記。如欲得建議派發之股息和出席年度股東大會，所有股份過戶文件必須最遲於二零零八年五月二十一日(星期三)下午四時前送達香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室，香港證券登記有限公司辦理登記。

## 企業管治常規守則

除僅偏離「企業管治常規守則」守則條文第 A.2.1 及 A.4.1 條外，本公司於截至二零零七年十二月三十一日止年度一直遵守《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》（「上市規則」）附錄 14 的《企業管治常規守則》中的守則條文。下文概述本公司與企業管治常規守則的偏離及該等偏離的原因。

### 守則條文第 A.2.1 條

根據守則條文第 A.2.1 條，董事長與首席執行官的角色須有區分，且不應由一人同時兼任。

傅成玉先生（「傅先生」）是為本公司的董事長。除擔任董事長一職外，傅先生亦獲委任為首席執行官。該等委任與守則條文第 A.2.1 條相偏離。該等偏離之原因載於下文。

本公司不同於從事上下游業務的綜合石油公司，僅從事油氣勘探及生產業務。有鑒於此，董事會認為，由同一人制定戰略性計劃並付諸實施將最大程度地符合本公司油氣勘探和生產業務的利益。本公司的提名委員會亦同意董事長和首席執行官由同一人兼任符合本公司的最佳利益。

據此，本公司目前並無計劃委任其他人擔任本公司的首席執行官。

### 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 A4.1 條的偏離。然而，本公司所有董事（包括執行及非執行董事）均須受制於本公司章程第 97 條（「97 條」）的退休規定。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，除於 2006 年 5 月 24 日被任命為本公司獨立非執行董事的鄭維健博士外，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》內的要求。

有關企業管治常規守則的更多信息可參見本公司年度報告中的企業管治報告。

## 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：於截至二零零七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布

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>）。本公司截至二零零七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信息，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。

## 其它

除特別註明以外，本公告內有關人民幣與美元的兌換匯率二零零七年為人民幣7.6289元對1美元（二零零六年為人民幣7.9820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。

註： 本公告所述運營數據包括本公司持有的一聯營公司的權益。

於公告日期，董事會的成員包括：

### 執行董事

傅成玉（董事長）  
周守為  
武廣齊  
楊華

### 獨立非執行董事

鄭維健  
趙崇康  
埃佛特·亨克斯  
劉遵義  
謝孝衍

### 非執行董事

羅漢  
曹興和  
吳振芳

承董事會命  
中國海洋石油有限公司  
傅成玉  
董事長兼首席執行官

香港，二零零八年三月二十七日



本公告包含一九九五年「美國私人安全訴訟修正法案」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」等詞彙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本公司的實際業績、表現和財務狀況與預期產生重大差異的風險和不確定因素。對於這些及其它風險和不確定因素的描述，請參看本公司不時向美國證券交易委員會遞交的備案文件，包括本公司於二零零七年六月二十九日備案的二零零六年年報(20-F表格)。

請同時參閱本公告於香港經濟日報及文匯報刊登的內容。