



CNOOC LIMITED
中國海洋石油有限公司

NYSE 紐約交易所股票代碼：CEO
SEHK 香港聯交所股票代碼：0883

中期報告
Interim Report **2008**



目錄

- 2 董事長致辭
- 5 主要指標
- 6 中期簡明合併利潤表
- 7 中期簡明合併資產負債表
- 8 中期簡明合併股東權益變動表
- 9 中期簡明合併現金流量表
- 10 中期簡明合併財務報表附註
- 34 中期財務信息審閱報告
- 35 其它資料

董事長致辭

列位股東，

二零零八年對於中海油，是一個增長的年份，也是重在執行的年份。現在，時間已過去大半年，公司各項業務進展順利，基本符合年初計劃，我對半年來公司的各項表現感到滿意。

上半年，得益於高企的國際油價，以及優秀的成本控制，公司淨利潤大幅增長，再次為股東奉獻了良好回報。生產作業方面，已有三個項目投產，為實現全年產量目標打下良好基礎。勘探作業平穩推進，半年來共取得六個新發現和三個成功評價。在新區和新領域取得的突破，開闢了新的層系，擴大了勘探空間。

成本控制得力 利潤大幅增長

由於國際油價維持高位，上半年公司油氣銷售收入達到人民幣 544.64 億元，同比增長 63.9%。儘管服務和原材料價格在持續攀升，但得益於成本控制得力，公司淨利潤大幅增長 89.3%，達到人民幣 275.42 億元。公司每股基本盈利為人民幣 0.62 元，同比上升 82.4%。

上半年，由於地緣政治緊張等因素影響，市場對原油供應的憂慮仍在持續，加上美元匯率走低等因素影響，原油供應偏緊，國際油價繼續在高位運行。得益於此，公司上半年平均實現油價達到每桶 102.49 美元，比去年同期上升 74.3%。

另一方面，在全行業成本快速上升的大環境下，公司繼續嚴格控制成本，較好地維持了低成本優勢。上半年，剔除產量稅和匯率因素，以美元計價的桶油主要成本比去年同期僅小幅增長 10.3%。這在全球性通貨膨脹的情況下是非常難得的，充分顯示公司在精細化管理方面的努力已取得顯著成效。

我們將繼續通過公司上下節能減排、厲行節約，以加強成本控制。不過，由於行業成本持續上升和世界範圍通貨膨脹仍在持續，預計公司在未來幾年將面臨較大的成本增長壓力。

董事長致辭

各項業務進展順利

上半年，公司生產經營各項業務進展順利，成績斐然。

勘探方面，公司獲得了六個新發現，包括五個自營新發現，即壘利3-2，壘利10-1，秦皇島35-2，澗洲6-3和文昌19-1北，一個合作新發現，即陸豐7-2。這些新發現的取得，不僅將為公司貢獻新的儲量，還進一步驗證了公司前期研究成果，為中國海上拓展了新的勘探空間，也為未來的勘探新發現打下了基礎。

此外，我們還成功評價了三個含油氣構造，包括流花4-1、澗洲11-2和上半年剛取得的新發現壘利3-2。

開發生產方面，在國際油價向好的大環境下，公司精心組織，旅大、番禺4-2/5-1、陸豐13-2/13-1和文昌13-1/13-2等老油田都保持了較高的生產時率。針對在生產油氣田存在的產量自然遞減等問題，公司積極開展新技術的研究和應用，在南堡35-2等油田上取得了顯著效果。此外，西江23-1和文昌油田群及時投產，為達致全年的產量目標提供了支持。上半年，公司淨產量達到92.4百萬桶油當量，同比增長8.3%。如無意外情況，我們有信心達到全年產量目標。

工程建設進展良好，除上面提及的西江23-1和文昌油田群外，位於南海西部的澗洲11-4北也已經於年初投產。其他各項目正在按原定計劃如期進行中。

作為一家對環境、社區和員工高度負責的公司，中海油一貫高度重視健康安全環保。近年來，我們的健康安全環保業績取得了持續進步。上半年，我很高興地看到，我們的OSHA統計數據比去年同期再次有所改進。

基於公司良好的財務表現和穩健的財務狀況，董事會決定派發二零零八年度中期股息每股0.20港元。在此，我再次對各位股東對公司投注的信心表示感謝。

董事長致辭

增長潛力強勁

中海油從來都是一家成長型公司，上市以來的業績，也講述了一個出色的成長故事。二零零八年將是公司成長史上的重要一年，這不僅僅歸功於產量的大幅增長，更重要的是，在年內新投產的幾個大項目將為公司中長期增長注入新的強大動力。

半年過去了，我們欣喜地看到，西江 23-1 和文昌油田群中的文昌 19-1 相繼投產。隨後，中國海域另一個大油田，蓬萊 19-3 二期項目的 B、D、E 平臺也將投產。加上尼日利亞 OML130 項目和印度尼西亞東固液化天然氣項目，這五個大項目將構成公司中長期增長的重要動力。

除以上幾個主要項目外，今年中國海上還將有兩個天然氣項目投產。它們分別是番禺 30-1 氣田和樂東 15-1/22-1 氣田。這將進一步提升公司的天然氣產量，並為中國東南沿海貢獻清潔能源。

下半年，我們將抓住機遇，積極協調公司內外資源，精心組織生產，進一步優化成本結構，在保證健康安全環保的基礎上，力爭再創佳績，為股東奉獻更高回報。

最後，我謹代表董事會，對公司管理層和全體員工的辛勤工作和卓越表現表示誠摯謝意。

傅成玉
董事長兼首席執行官

香港，二零零八年八月二十七日

主要指標

| | 截至六月三十日止六個月 | |
|-----------------|----------------|---------|
| | 二零零八年 | 二零零七年 |
| 淨利潤，人民幣百萬元 | 27,542 | 14,551 |
| 每股基本盈利，人民幣元 | 0.62 | 0.34 |
| 油氣銷售收入合計，人民幣百萬元 | 54,464 | 33,222 |
| 收入合計，人民幣百萬元 | 69,056 | 42,219 |
| 淨產量 | | |
| 石油，百萬桶 | 72.9 | 68.1 |
| 天然氣，十億立方英尺 | 112.5 | 99.7 |
| 合計，百萬桶油當量 | 92.4 | 85.4 |
| 日淨產量 | | |
| 石油，桶 | 400,662 | 376,444 |
| 天然氣，百萬立方英尺 | 618 | 551 |
| 合計，桶油當量 | 507,964 | 471,611 |

中期簡明合併利潤表

截至二零零八年六月三十日止六個月

(除每股數據外，所有金額均以人民幣千元為單位)

| | 附註 | 截至六月三十日止六個月 | |
|---------------------|------|---------------------|-----------------|
| | | 二零零八年 (未經審計) | 二零零七年 (未經審計) |
| 收入 | | | |
| 油氣銷售收入 | 4 | 54,463,611 | 33,221,692 |
| 貿易收入 | 4 | 14,191,088 | 8,931,857 |
| 其他收入 | | 400,889 | 65,209 |
| | | 69,055,588 | 42,218,758 |
| 費用 | | | |
| 作業費用 | | (4,068,497) | (3,583,171) |
| 產量稅 | | (2,594,225) | (1,579,743) |
| 勘探費用 | | (1,342,451) | (1,221,500) |
| 折舊、折耗及攤銷 | | (4,349,676) | (3,535,960) |
| 油田拆除費 | | (315,743) | (158,211) |
| 石油特別收益金 | 5 | (9,745,988) | (2,255,043) |
| 原油及油品採購成本 | 4 | (14,022,885) | (8,802,570) |
| 銷售及管理費用 | | (831,507) | (706,310) |
| 其他 | | (459,166) | (95,896) |
| | | (37,730,138) | (21,938,404) |
| 營業利潤 | | 31,325,450 | 20,280,354 |
| 利息收入 | | 356,603 | 246,934 |
| 財務費用 | 6 | (194,143) | (1,777,515) |
| 滙兌收益，淨額 | | 2,895,417 | 725,972 |
| 投資收益 | | 192,578 | 231,934 |
| 聯營公司之利潤 | | 206,443 | 307,227 |
| 營業外(支出)／收入，淨額 | 13 | 989,122 | (1,828) |
| 稅前利潤 | | 35,771,470 | 20,013,078 |
| 所得稅 | 7(i) | (8,229,410) | (5,461,684) |
| 歸屬於公司股東的本期利潤 | | 27,542,060 | 14,551,394 |
| 每股盈利 | | | |
| 基本 | 8 | 人民幣 0.62 元 | 人民幣0.34元 |
| 攤薄 | 8 | 人民幣 0.61 元 | 人民幣0.34元 |
| 股息 | | | |
| 宣派中期股息 | 17 | 7,854,162 | 5,453,084 |

中期簡明合併資產負債表

二零零八年六月三十日

(所有金額均以人民幣千元為單位)

| | 附註 | 二零零八年 六月三十日 (未經審計) | 二零零七年 十二月三十一日 (已經審計) |
|-------------------|----|--------------------------|----------------------------|
| 非流動資產 | | | |
| 物業、廠房及設備，淨值 | 9 | 125,494,112 | 118,880,204 |
| 無形資產 | 10 | 1,264,117 | 1,331,204 |
| 聯營公司投資 | | 2,139,249 | 2,030,999 |
| 可供出售的金融資產 | | 1,555,352 | 1,818,732 |
| 非流動資產小計 | | 130,452,830 | 124,061,139 |
| 流動資產 | | | |
| 應收賬款，淨值 | 11 | 15,107,918 | 10,105,442 |
| 存貨及供應物 | | 2,684,915 | 2,345,887 |
| 持有至到期金融資產 | | — | 3,000,000 |
| 其他流動資產 | | 1,989,625 | 1,949,461 |
| 可供出售的金融資產 | | 8,253,670 | 6,687,948 |
| 現金及銀行存款 | | 44,019,116 | 30,556,569 |
| | | 72,055,244 | 54,645,307 |
| 持有待售的非流動資產 | 13 | — | 1,086,798 |
| 流動資產小計 | | 72,055,244 | 55,732,105 |
| 流動負債 | | | |
| 短期銀行借款 | | 244,939 | — |
| 應付賬款 | 12 | 7,434,701 | 7,172,072 |
| 其他應付款及預提費用 | | 14,124,216 | 9,051,258 |
| 應交稅金 | | 5,933,539 | 4,690,026 |
| | | 27,737,395 | 20,913,356 |
| 與持有待售的非流動資產相關的負債 | 13 | — | 488,322 |
| 流動負債小計 | | 27,737,395 | 21,401,678 |
| 流動資產淨值 | | 44,317,849 | 34,330,427 |
| 總資產減流動負債 | | 174,770,679 | 158,391,566 |
| 非流動負債 | | | |
| 長期銀行借款 | 14 | 3,651,356 | 2,720,431 |
| 長期擔保債券 | 15 | 6,767,328 | 8,325,519 |
| 油田拆除撥備 | | 7,359,416 | 6,737,319 |
| 遞延稅項負債 | | 6,055,496 | 6,293,559 |
| 非流動負債小計 | | 23,833,596 | 24,076,828 |
| 淨資產 | | 150,937,083 | 134,314,738 |
| 所有者權益 | | | |
| 歸屬於公司股東的權益 | | | |
| 已發行股本 | 16 | 949,279 | 942,541 |
| 儲備 | | 149,987,804 | 133,372,197 |
| 所有者權益 | | 150,937,083 | 134,314,738 |

中期簡明合併股東權益變動表

截至二零零八年六月三十日止六個月

(所有金額均以人民幣千元為單位)

| | 歸屬於公司股東 | | | | | | | 少數 股東權益 | 權益 合計 | |
|-------------------------|----------------|---------------------|---------------------|-------------------|------------------|-------------------|-------------|--------------------|---------------|--------------------|
| | 股本 | 股本溢價 及股權 贖回準備 | 累計折算 儲備 | 法定及 非分配 儲備金 | 其他 儲備 | 留存 收益 | 擬派 期末股息 | | | 合計 |
| 二零零七年一月一日餘額 | 923,653 | 34,965,514 | (1,770,537) | 19,460,631 | 275,045 | 47,915,803 | 6,001,819 | 107,771,928 | 41,945 | 107,813,873 |
| 可供出售的金融資產 的公允價值變動 | — | — | — | — | (33,576) | — | — | (33,576) | — | (33,576) |
| 匯兌折算差異 | — | — | (1,503,553) | — | — | — | — | (1,503,553) | — | (1,503,553) |
| 直接確認為所有者權益的 收入與費用 | — | — | (1,503,553) | — | (33,576) | — | — | (1,537,129) | — | (1,537,129) |
| 本期利潤 | — | — | — | — | — | 14,551,394 | — | 14,551,394 | — | 14,551,394 |
| 本期收入與費用合計 | — | — | (1,503,553) | — | (33,576) | 14,551,394 | — | 13,014,265 | — | 13,014,265 |
| 二零零六年末期股息 | — | — | — | — | — | 25,598 | (6,001,819) | (5,976,221) | — | (5,976,221) |
| 權益支付的股份期權費用 | — | — | — | — | 39,649 | — | — | 39,649 | — | 39,649 |
| 債券轉股 | 53 | 25,687 | — | — | — | — | — | 25,740 | — | 25,740 |
| 二零零七年六月三十日餘額* (未經審計) | <u>923,706</u> | <u>34,991,201</u> | <u>(3,274,090)</u> | <u>19,460,631</u> | <u>281,118</u> | <u>62,492,795</u> | <u>—</u> | <u>114,875,361</u> | <u>41,945</u> | <u>114,917,306</u> |
| 二零零八年一月一日餘額 | 942,541 | 41,043,786 | (5,632,454) | 20,000,000 | 4,848,022 | 66,060,398 | 7,052,445 | 134,314,738 | — | 134,314,738 |
| 可供出售的金融資產 的公允價值變動 | — | — | — | — | (45,635) | — | — | (45,635) | — | (45,635) |
| 聯營公司儲備變動 | — | — | — | — | 21,806 | — | — | 21,806 | — | 21,806 |
| 匯兌折算差異 | — | — | (5,223,093) | — | — | — | — | (5,223,093) | — | (5,223,093) |
| 直接確認為所有者權益的 收入與費用 | — | — | (5,223,093) | — | (23,829) | — | — | (5,246,922) | — | (5,246,922) |
| 本期利潤 | — | — | — | — | — | 27,542,060 | — | 27,542,060 | — | 27,542,060 |
| 本期收入與費用合計 | — | — | (5,223,093) | — | (23,829) | 27,542,060 | — | 22,295,138 | — | 22,295,138 |
| 二零零七年末期股息 | — | — | — | — | — | 230,915 | (7,052,445) | (6,821,530) | — | (6,821,530) |
| 權益支付的股份期權費用(附註18) | — | — | — | — | 59,840 | — | — | 59,840 | — | 59,840 |
| 債券轉股(附註15(iii)) | 6,732 | 1,080,462 | — | — | — | — | — | 1,087,194 | — | 1,087,194 |
| 行使的股份期權(附註16) | 6 | 1,697 | — | — | — | — | — | 1,703 | — | 1,703 |
| 二零零八年六月三十日餘額* (未經審計) | <u>949,279</u> | <u>42,125,945</u> | <u>(10,855,547)</u> | <u>20,000,000</u> | <u>4,884,033</u> | <u>93,833,373</u> | <u>—</u> | <u>150,937,083</u> | <u>—</u> | <u>150,937,083</u> |

* 上述儲備構成了中期簡明合併資產負債表中的合併儲備合計約人民幣149,987,804,000元(二零零七年六月三十日:約人民幣113,951,655,000元)。

中期簡明合併現金流量表

截至二零零八年六月三十日止六個月

(所有金額均以人民幣千元為單位)

| | 截至六月三十日止六個月 | |
|--------------------|--------------------|-----------------|
| | 二零零八年 (未經審計) | 二零零七年 (未經審計) |
| 經營活動產生的淨現金流入 | 29,163,966 | 20,049,721 |
| 投資活動產生的淨現金流出 | (7,339,796) | (16,414,080) |
| 融資活動前的淨現金流入 | 21,824,170 | 3,635,641 |
| 融資活動產生的淨現金流出 | (5,683,136) | (5,471,896) |
| 現金及現金等價物的淨增加／(減少)額 | 16,141,034 | (1,836,255) |
| 現金及現金等價物的期初餘額 | 23,356,569 | 14,364,055 |
| 外幣折算差異影響，淨額 | (278,487) | (253,064) |
| 現金及現金等價物的期末餘額 | 39,219,116 | 12,274,736 |
| 到期日為三個月以上的定期存款 | 4,800,000 | 14,641,575 |
| 現金及銀行存款 | 44,019,116 | 26,916,311 |

中期簡明合併財務報表附註

二零零八年六月三十日

(除股份數目及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

1. 公司組織及主要經營活動

中國海洋石油有限公司(「本公司」)於一九九九年八月二十日在中華人民共和國(「中國」)香港特別行政區(「香港」)成立並持有特定公司的股權，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」)。截至二零零八年六月三十日止六個月，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。

本公司的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最終控股公司是在中國成立的中國海洋石油總公司(「中國海油」)。

於二零零八年六月三十日，本公司直接或間接擁有下列主要附屬公司、聯營公司以及共同控制公司的權益：

| 公司名稱 | 註冊成立/ 設立地點及時間 | 已發行及繳足之 普通股股本/ 註冊資本 | 本集團 應佔股本 權益百分比 | 主要業務 |
|-------------------|------------------------|---------------------------|----------------------|------------------------|
| 直接控股的附屬公司： | | | | |
| 中海石油(中國)有限公司 | 中國天津 一九九九年九月十五日 | 200億元人民幣 | 100% | 在中國從事海上油氣勘探、開發、生產及銷售活動 |
| 中國海洋石油國際有限公司 | 英屬維京群島 一九九九年八月二十三日 | 2美元 | 100% | 投資控股 |
| 中國海洋石油(新加坡)國際有限公司 | 新加坡 一九九三年五月十四日 | 300萬新加坡元 | 100% | 在中國境外從事油氣產品銷售及市場推廣活動 |
| 中國海油財務(2002)有限公司 | 英屬維京群島 二零零二年一月二十四日 | 1,000美元 | 100% | 債券發行 |
| 中國海油財務(2003)有限公司 | 英屬維京群島 二零零三年四月二日 | 1,000美元 | 100% | 債券發行 |
| 中國海油財務(2004)有限公司* | 英屬維京群島 二零零四年十一月二十四日 | 1美元 | 100% | 債券發行 |

中期簡明合併財務報表附註

二零零八年六月三十日

(除股份數目及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

1. 公司組織及主要經營活動(續)

| 公司名稱 | 註冊成立/ 設立地點及時間 | 已發行及繳足之 普通股股本/ 註冊資本 | 本集團 應佔股本 權益百分比 | 主要業務 |
|---------------------------|------------------------|---------------------------|----------------------|------------------------|
| 間接控股的附屬公司**： | | | | |
| 馬六甲石油有限公司 | 百慕達 一九九五年十一月二日 | 12,000 美元 | 100% | 在印度尼西亞從事海上油氣勘探、開發及生產活動 |
| 海外石油天然氣美國有限公司 | 美國特拉華州 一九九七年八月二十八日 | 1,000 美元 | 100% | 投資控股 |
| 海外石油天然氣馬六甲有限公司 | 百慕達 一九九五年十一月二十三日 | 12,000 美元 | 100% | 在印度尼西亞從事海上油氣勘探、開發及生產活動 |
| 中國海油東南亞有限公司 | 百慕達 一九九七年五月十六日 | 12,000 美元 | 100% | 投資控股 |
| CNOOC ONWJ Ltd. | 馬來西亞納敏島 二零零二年三月二十七日 | 1 美元 | 100% | 在印度尼西亞從事海上油氣勘探、開發及生產活動 |
| CNOOC SES Ltd. | 馬來西亞納敏島 二零零二年三月二十七日 | 1 美元 | 100% | 在印度尼西亞從事海上油氣勘探、開發及生產活動 |
| CNOOC Poleng Ltd. | 馬來西亞納敏島 二零零二年三月二十七日 | 1 美元 | 100% | 在印度尼西亞從事海上油氣勘探、開發及生產活動 |
| CNOOC Madura Ltd. | 馬來西亞納敏島 二零零二年三月二十七日 | 1 美元 | 100% | 在印度尼西亞從事海上油氣勘探、開發及生產活動 |
| CNOOC NWS Private Limited | 新加坡 二零零二年十月八日 | 2 新加坡元 | 100% | 在澳大利亞從事海上油氣勘探、開發及生產活動 |
| CNOOC Muturi Limited | 曼島 一九九六年二月八日 | 7,780,770 美元 | 100% | 在印度尼西亞從事海上油氣勘探、開發及生產活動 |

中期簡明合併財務報表附註

二零零八年六月三十日

(除股份數目及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

1. 公司組織及主要經營活動(續)

| 公司名稱 | 註冊成立/ 設立地點及時間 | 已發行及繳足之 普通股股本/ 註冊資本 | 本集團 應佔股本 權益百分比 | 主要業務 |
|--|------------------------|---------------------------|----------------------|--------------------------------------|
| 間接控股的附屬公司** (續) : | | | | |
| CNOOC Exploration & Production Nigeria Limited | 尼日利亞 二零零六年一月六日 | 1,000萬奈拉 | 100% | 在非洲從事海上油氣勘探、開發及生產活動 |
| AERD Projects Nigeria Limited | 尼日利亞 二零零五年一月二十八日 | 1,000萬奈拉 | 92.11% | 在非洲從事海上油氣勘探、開發及生產活動 |
| 聯營公司*** : | | | | |
| 上海石油天然氣有限公司 | 中國上海 一九九二年九月七日 | 9億元人民幣 | 30% | 在中國從事海上油氣的勘探、開發、生產及銷售活動 |
| 中海石油財務有限責任公司 | 中國北京 二零零二年六月十四日 | 14.15億元人民幣 | 31.8% | 從事向中國海油及其成員單位提供存款、轉賬、結算、貸款、貼現及其他金融服務 |
| 共同控制公司**** | | | | |
| Husky Oil (Mudura) Ltd. | 英屬維京群島 二零零五年十二月二十八日 | 無面值 | 50% | 在印度尼西亞從事海上油氣勘探、開發、生產及銷售活動 |

* 截至本中期財務報告發佈日，中國海油財務(2004)有限公司所發行的可換股債券均已被贖回，該公司已提交註銷申請。

** 通過中國海洋石油國際有限公司間接控股。

*** 通過中海石油(中國)有限公司間接持股。

**** 二零零八年四月八日，本公司的全資附屬公司 — 中國海油東南亞有限公司與Husky Oil Madura Partnership(「HOMP」)簽署了一份協議，以1.25億美元的對價收購HOMP的全資附屬公司 — Husky Oil (Madura) Ltd. 50%的權益。此項交易於協議簽署當日完成。

本公司董事認為，上表所列之本公司附屬公司、聯營公司及共同控制公司為影響本期業績或組成本集團淨資產之主要部分。本公司董事認為提供其他附屬公司之詳情將令篇幅過於冗長。

中期簡明合併財務報表附註

二零零八年六月三十日

(除股份數目及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

2. 合規聲明

本中期簡明合併財務報表乃按照國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則第1號「首次採納國際財務報告準則」(「國際財務報告準則第1號」)以及國際會計準則第34號「中期財務報告」(「國際會計準則第34號」)編製的。其期間屬於本集團首份按照國際財務報告準則編製的截止於二零零八年十二月三十一日的年度財務報表所對應期間的一部分。

本中期簡明合併財務報表是本集團就符合國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則做出明確和無保留聲明的首份公佈的財務報表。在編製本財務報表時，管理層已充分考慮了國際財務報告準則第1號的要求。

截至二零零八年六月三十日止六個月的本中期簡明合併財務報表亦已遵循香港會計師公會頒佈的香港會計準則第34號「中期財務報告」。本中期簡明合併財務報表中呈報比較信息是根據國際財務報告準則和香港財務報告準則編製的。

在充分考慮本集團於以往期間的會計政策和國際財務報告準則第1號的規定後，管理層認為，無須對二零零七年一月一日、國際財務報告準則首次執行日或截至二零零七年六月三十日止六個月的期間按照香港財務報告準則所報告的金額作出調整。執行國際財務報告準則第1號對本集團在二零零七年一月一日、二零零七年十二月三十一日和二零零八年六月三十日的財務狀況，以及在截至二零零七年六月三十日和截至二零零八年六月三十日止六個月的期間的經營成果和現金流狀況沒有影響。

中期簡明合併財務報表附註

二零零八年六月三十日

(除股份數目及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

3. 編製基礎及會計政策

編製基礎

本中期簡明合併財務報表不包括部分年度財務報表中需披露的信息和事項，閱覽時應結合本集團根據香港會計師公會頒佈的香港財務報告準則編製的截至二零零七年十二月三十一日止的年度財務報表。

重大會計政策

除了強制須於二零零八年一月一日或之後開始的年度期間採納的下列新詮釋外，本中期簡明合併財務報表中採用的會計政策與截止於二零零七年十二月三十一日的年度財務報表一致：

國際財務報告準則詮釋第 11 號／香港（國際財務報告詮釋委員會）－詮釋第 11 號 國際財務報告準則／香港財務報告準則第 2 號－集團和庫藏股交易

該詮釋要求如僱員被授予與公司權益工具有關的權利，該安排應作為以權益結算的計劃進行核算，即使在公司從另一方購買權益工具，或股東提供所需的權益工具的情況下，亦是如此。採納該詮釋不會對本集團之財務狀況和經營成果構成任何影響。

4. 油氣銷售收入及貿易收入

油氣銷售收入為屬於本集團權益的油氣銷售減去礦區使用費和為中國政府提取並銷售的政府留成油後所得的收入，並於所有權相關的重大風險及回報已轉移給顧客後按油氣銷售的發票面值確認。

貿易收入指本集團自銷售石油產品分成合同外國合作方購入的原油及天然氣和通過本公司在新加坡的附屬公司銷售原油及天然氣收入。油氣貿易的成本載列於中期簡明合併利潤表的「原油及油品採購成本」中。

5. 石油特別收益金

對產自中國境內的原油，月度加權平均銷售價格超過每桶 40 美元的部分，中華人民共和國財政部按 20% 至 40% 累進稅率徵收特別收益金。

6. 財務費用

截至二零零八年六月三十日止六個月，於中期簡明合併利潤表所確認隨時間推移而增加的撥備貼現值約人民幣 170,742,000 元（截至二零零七年六月三十日止六個月：約人民幣 139,745,000 元）。

中期簡明合併財務報表附註

二零零八年六月三十日

(除股份數目及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

7. 稅項

(i) 所得稅

本公司及其附屬公司須就從辦公和經營所在地的稅收轄區取得收入以經營實體為基礎交納所得稅。本公司就產生或取得於香港的應課稅利潤繳納17.5%(於二零零八年一月至二零零八年三月止)和16.5%(於二零零八年四月一日開始的財政年度首次生效)的所得稅。

本公司於中國的附屬公司中海石油(中國)有限公司為外商獨資企業，按現行稅收規則和規定，該公司按25%繳納企業所得稅。

本公司來源於中海石油(中國)有限公司的股息所得需要按照現行稅收規則和規定由中海石油(中國)有限公司代扣代繳10%的稅款。按照中國大陸地區和香港的稅務協定，此稅款減按5%扣繳。

本公司設在新加坡的附屬公司，中國海洋石油(新加坡)國際有限公司，應分別就其原油貿易活動和其他經營活動繳納10%和18%(於二零零八年首次生效)的所得稅。本公司於印度尼西亞馬六甲海峽擁有油氣資產權益的附屬公司應繳納共44%的公司所得稅和股息稅。根據當前印度尼西亞與馬來西亞的雙邊稅務協定，本公司於印度尼西亞擁有油氣資產權益的附屬公司需按合計43.125%至51.875%的稅率繳納公司所得稅和股息稅。本公司於澳大利亞西北大陸架項目(「NWS項目」)擁有油氣資產權益的附屬公司需按30%的稅率繳納公司所得稅。本公司的其他附屬公司在報告期內均毋需向各自所在地的稅收管轄區繳納任何所得稅。

本集團通過設立在馬來西亞納敏島的若干公司持有位於印度尼西亞的油氣資產。於納敏島設立的公司目前享有印度尼西亞與馬來西亞兩國雙邊稅務協定條款規定的優惠稅率。二零零六年五月，兩國的部長提議修改雙邊稅務協定：將稅率由43.125%至51.875%上升到48%至56%。這項提議將提交兩國政府批准，並於批准後的兩個月後生效。截至二零零八年六月三十日，兩國政府的批准時間仍不確定。

(ii) 其他稅項

本公司的中國附屬公司須按下列適用稅率支付其他稅項：

- 自營及按石油產品分成合同的生產須交納5%的產量稅；
- 原油出口須按出口收入金額交納5%的出口關稅；
- 其他收入須交納3%至5%的營業稅。

中期簡明合併財務報表附註

二零零八年六月三十日

(除股份數目及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

8. 每股盈利

| | 截至六月三十日止六個月 | |
|-------------------------------------|--------------------|---------------------|
| | 二零零八年 (未經審計) | 二零零七年 (未經審計) |
| 盈利： | | |
| 用於計算普通股每股基本盈利之經常性 經營業務利潤 | 人民幣 27,542,060,000 | 人民幣 14,551,394,000 |
| 可換股債券利息費用及其嵌入式衍生工具 部分公允價值變動確認的損失 | — | 人民幣 1,602,568,000* |
| | | |
| 用於計算普通股每股攤薄盈利之經常性 經營業務利潤 | 人民幣 27,542,060,000 | 人民幣 16,153,962,000* |
| 股數： | | |
| 在新股發行影響前用於計算 每股基本盈利之普通股的加權平均數 | 44,302,616,976 | 43,328,552,648 |
| 期內新股發行的加權平均數的影響 | 281,793,121 | 59,314 |
| 用於計算每股基本盈利之普通股的加權平均數 | 44,584,410,097 | 43,328,611,962 |
| 股份期權計劃引起的普通股的潛在攤薄影響 | 183,370,739 | 79,499,953 |
| 可換股債券基於「如已轉換方式」引起的 普通股的攤薄影響 | 46,025,125 | 1,319,787,406* |
| 用於計算每股攤薄盈利之普通股的加權平均數 | 44,813,805,961 | 44,727,899,321* |
| 每股盈利－基本 | 人民幣 0.62 元 | 人民幣 0.34 元 |
| －攤薄 | 人民幣 0.61 元 | 人民幣 0.34 元* |

* 截至二零零七年六月三十日止六個月，每股攤薄盈利因可換股債券的計入而增加，因此可換股債券有反稀釋作用，在計算每股攤薄盈利時不予考慮。每股攤薄盈利以當期利潤約人民幣 14,551,394,000 元以及加權平均普通股 43,408,111,915 股為基礎計算。

中期簡明合併財務報表附註

二零零八年六月三十日

(除股份數目及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

9. 物業、廠房及設備，淨值

截至二零零八年六月三十日止六個月，本集團共購建物業、廠房及設備約人民幣14,095,619,000元（截至二零零七年六月三十日止六個月：約人民幣13,321,692,000元）。

本集團在NWS項目的權益已經作為與該項目相關的本集團負債的擔保抵押給其他合作方。

在本期間，資本化於物業、廠房及設備的利息約人民幣296,530,000元（截至二零零七年六月三十日止六個月：約人民幣427,776,000元）。

10. 無形資產

本集團的無形資產包括軟件及NWS項目中的天然氣生產處理設施使用權。軟件在三年的使用期限內按直線法攤銷。NWS項目於二零零六年開始商業性生產。相應地，與天然氣生產處理設施使用權相關的無形資產自投產起已開始根據產量法進行攤銷。

11. 應收賬款，淨值

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。

於二零零八年六月三十日和二零零七年十二月三十一日，絕大部分應收賬款的賬齡均在六個月之內。既未逾期也未發生減值的應收賬款與沒有違約歷史的客戶相關。

12. 應付賬款

於二零零八年六月三十日和二零零七年十二月三十一日，絕大部分應付賬款的賬齡均在六個月之內。應付賬款均不計利息，且通常於六個月內支付。

中期簡明合併財務報表附註

二零零八年六月三十日

(除股份數目及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

13. 持有待售的非流動資產

本公司與塔里斯曼能源集團(「塔里斯曼」)就出售東固液化天然氣項目3.05691%的工作權益達成協議並於二零零八年一月一日生效，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。出售後，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。

相關的資產和長期銀行借款在二零零七年十二月三十一日被分類為持有待售，並於本期間內隨著交易的完成被核銷。從該交易中獲得的收益計入本期間的營業外收入。

此外，本公司與塔里斯曼在簽署前述協議的同時簽署了一份信用證協議。塔里斯曼据此向本公司提供以本公司為受益人的金額為1.2億美元的備用信用證，作為本公司為東固液化天然氣項目融資提供的與前述3.05691%份額對應的擔保責任解除之前向本公司提供的反擔保。

14. 長期銀行借款

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。

| | | 二零零八年 六月三十日 (未經審計) 人民幣千元 | 二零零七年 十二月 三十一日 (已經審計) 人民幣千元 |
|--------------------|---|-----------------------------------|---|
| | 實際利率及最終到期日 | | |
| 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 | | | |
| 東固項目借款 | 實際年利率 LIBOR+0.23% ~ 0.38% 二零二一年到期 | 2,299,456 | 2,708,753 |
| OML130項目借款* | 實際年利率LIBOR+4% 二零一五年到期 | 851,900 | — |
| | | 3,651,356 | 3,208,753 |
| 減：與持有待售的非流動資產相關的負債 | | — | (488,322) |
| | | 3,651,356 | 2,720,431 |

* 本期間，本集團為尼日利亞OML130項目持續資本開支的融資需要取得該筆銀行借款。關於項目詳情，請參見附註20(iii)。

中期簡明合併財務報表附註

二零零八年六月三十日

(除股份數目及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

14. 長期銀行借款(續)

本公司於二零零七年十月二十九日就印度尼西亞東固項目簽訂了一份擔保書，受益人為瑞穗實業銀行。瑞穗實業銀行為二零零七年十月二十九日簽署的貸款額為8.84億美元的商業貸款協議中的多家國際商業銀行的貸款代理行。根據該擔保書，本公司保證信託借款方在上述貸款協議下的付款義務，但擔保限額不超過約164,888,000美元。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約487,862,000美元的貸款協議，總擔保限額不超過約652,750,000美元。

於二零零八年六月三十日，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。

15. 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。該等中國海油財務(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6.075港元，可予調整。由於本公司宣派二零零四年，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5.97港元，每股5.90港元及每股5.79港元。除非之前已經被贖回、換股或購買並撤銷，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)有限公司可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，中國海油財務(2004)有限公司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%。

中期簡明合併財務報表附註

二零零八年六月三十日

(除股份數目及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

15. 長期擔保債券(續)

(iii) (續)

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。自此後，可換股債券衍生金融工具部分累計餘額由負債轉入權益。

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。根據債券持有者的選擇，絕大部分可換股債券已轉換為公司普通股，其餘部分以現金結算。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(「聯交所」)撤回上市。

本期間，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情況。

16. 已發行股本

| 股本 | 股數 | 已發行 股本 港元千元 | 股本等值 人民幣千元 |
|--------------------|----------------|-------------------|---------------|
| 法定股本： | | | |
| 每股面值為0.02港元之普通股 | | | |
| 於二零零八年六月三十日及 | | | |
| 二零零七年十二月三十一日 | 75,000,000,000 | 1,500,000 | |
| 已發行及已繳足股本： | | | |
| 每股面值為0.02港元的普通股 | | | |
| 於二零零七年一月一日 | 43,328,552,648 | 866,571 | 923,653 |
| 債券換股 | 974,064,328 | 19,481 | 18,888 |
| 於二零零七年十二月三十一日(經審計) | 44,302,616,976 | 886,052 | 942,541 |
| 債券換股(附註15(iii)) | 365,099,675 | 7,302 | 6,732 |
| 行使期權 | 333,333 | 7 | 6 |
| 於二零零八年六月三十日(未經審計) | 44,668,049,984 | 893,361 | 949,279 |

中期簡明合併財務報表附註

二零零八年六月三十日

(除股份數目及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

17. 股息

於二零零八年八月二十七日，本公司董事會（「董事會」）宣佈向股東派發中期股息為每股0.20港元（截至二零零七年六月三十日止六個月：每股0.13港元），按二零零八年六月三十日已發行股數暫估，總計約8,933,610,000港元（約人民幣7,854,162,000元）（截至二零零七年六月三十日止六個月：約人民幣5,453,084,000元）。

18. 股份期權計劃

本公司共採納了四項股份期權計劃：

- (i) 全球發售前股份期權計劃（定義見「其他資料」部分）；
- (ii) 二零零一年股份期權計劃（定義見「其他資料」部分）；
- (iii) 二零零二年股份期權計劃（定義見「其他資料」部分）；及
- (iv) 二零零五年股份期權計劃（定義見「其他資料」部分）。

關於上述股份期權計劃的詳細描述，請參見本中期報告「其他資料」部分的披露。

截至二零零八年六月三十日止六個月，基於上述所有股份期權計劃的期權變動情況如下：

| | 期權股數 | 加權平均 行使價格 港元 |
|----------------|--------------------|--------------------|
| 於二零零八年一月一日餘額 | 303,795,233 | 5.02 |
| 本期間授予 | 88,143,000 | 14.83 |
| 本期間行使 | (333,333) | 5.56 |
| 本期間放棄 | (6,487,333) | 4.75 |
| 於二零零八年六月三十日餘額 | <u>385,117,567</u> | <u>7.27</u> |
| 於二零零八年六月三十日可行使 | 201,159,233 | 4.29 |

截至二零零八年六月三十日止六個月內，並沒有任何股份期權被取消。

除上述披露外，截至二零零八年六月三十日止六個月內，本公司未授予任何人士認購股份及債券的權利，亦無任何人士行使該等權利。

中期簡明合併財務報表附註

二零零八年六月三十日

(除股份數目及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

18. 股份期權計劃(續)

在以上四項股份期權計劃下所有被授予的股份期權在授予日的加權平均公允價值是每股港元1.79元。本期間內被授予股份期權的公允價值是採用布萊克·斯科爾斯期權定價模型，基於下列假設確定的：預期股息率2.18%，預期年限五年，預期波動率39.07%，無風險利率2.888%。在以上四項股份期權計劃下被授予的股份期權的加權平均行使價格是每股港元6.41元。

期權定價模型所依據的假設為本公司董事對期權授予時即存情形的主觀估計。

19. 關聯方交易

本集團之主要業務與若干中國國有企業(包括中國海油及其聯繫人士)進行。鑒於本集團受到中國海油控制，與中國海油及其聯繫人士之間的交易被認定為關聯方交易。本集團認為與其他中國國有企業之間的交易(中國海油及其聯繫人士除外)均在正常的商業行為範圍內，且沒有跡象顯示本集團對前述中國國有企業施加任何影響或該等中國國有企業對本集團施加任何影響。因此本集團沒有將與上述中國國有企業(除中國海油及其聯繫人士之外)之間的交易披露為關聯方交易。

本公司於二零零七年十一月八日分別與中國海油、中海油田服務股份有限公司(「中海油田」)、海洋石油工程股份有限公司(「海油工程」)及中海石油化學股份有限公司(「中海化學」)訂立綜合框架協議，規定(1)由本集團向中國海油及／或其聯繫人士提供及(2)由中國海油及／或其聯繫人士向本集團提供，任何一方及／或其聯繫人士不時需要及要求的一系列產品及服務。每份綜合框架協議的期限均為三年，自二零零八年一月一日起生效。該等持續關聯交易已於二零零七年十二月六日經本公司的獨立股東批准並適用於二零零八年一月一日至二零一零年十二月三十一日的期間：

- 由中國海油及／或其聯繫人士向本集團提供勘探、油氣田開發、油氣田生產以及銷售、管理及輔助性服務；
- 由本集團向中國海油及／或其聯繫人士提供管理、技術、設備及輔助性服務，包括物料供應；及
- 由本集團向中國海油及／或其聯繫人士銷售石油和天然氣產品。

自中國海油成立以來，中國海油若干專門從事勘探、油氣田開發、油氣田生產以及銷售、管理及輔助性服務的聯繫人士通過招標方式為本集團提供該等服務。本集團將繼續使用由中國海油的聯繫人士(包括但不限於中海油田、海油工程、中海石油基地集團有限責任公司*(「基地集團」)及中海化學)提供的該等服務。中國海油亦不時提供若干該等服務。由中國海油及／或其聯繫人士提供的服務載列如下。

* 中海石油基地集團有限責任公司經重組改制於二零零八年變更設立為中海油能源發展股份有限公司。

中期簡明合併財務報表附註

二零零八年六月三十日

(除股份數目及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

19. 關聯方交易(續)

(i) 由中國海油及／或其聯繫人士向本集團提供勘探、油氣田開發、油氣田生產以及銷售、管理及輔助性服務

(a) 提供勘探及配套服務

中國海油及／或其聯繫人士為本集團的勘探作業提供的服務包括：

- 井場勘察作業；
- 地震資料採集與處理；
- 綜合勘探研究服務；
- 探井作業；
- 與探井作業有關的技術服務；
- 拖船、運輸和安全服務；及
- 其他相關的技術服務和配套服務。

(b) 提供油氣田開發及配套服務

中國海油及／或其聯繫人士為本集團的油氣田開發作業提供的服務包括：

- 工程勘察作業；
- 鑽完井作業；
- 與鑽完井有關的技術服務；
- 生產設施的設計、建造、安裝與調試；
- 船舶運輸；
- 物料供應；
- 開發技術綜合研究；及
- 其他相關的技術服務及配套服務。

中期簡明合併財務報表附註

二零零八年六月三十日

(除股份數目及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

19. 關聯方交易(續)

(i) 由中國海油及／或其聯繫人士向本集團提供勘探、油氣田開發、油氣田生產以及銷售、管理及輔助性服務(續)

(c) 提供油氣田生產及配套服務

中國海油及／或其聯繫人士為本集團的油氣田生產作業提供的服務載於下文。此外，中國海油及／或其聯繫人士亦提供多項設備及輔助性服務，例如為本集團提供不同種類的物料、醫療及僱員福利服務、主要設備的維護及維修以及供水、供電及供熱，其中若干服務為不能從獨立第三方獲得或不能按可資比較的條款獲得。

- 生產技術綜合研究；
- 鑽井作業；
- 船舶運輸；
- 油輪運輸；
- 物料供應；
- 平臺維護；
- 設備和管道維修；
- 採油作業；
- 油氣生產勞務服務；
- 倉庫和儲存；
- 設備和物業租賃；
- 道路運輸服務；
- 電訊和網路服務；
- 碼頭服務；
- 建造服務，包括道路、碼頭、建築物、工廠和堤岸的建造；
- 主要設備的維護和維修服務；
- 醫療、托兒和社會福利；
- 供水、供電和供熱；
- 保安和消防服務；
- 技術培訓；
- 住宿；
- 建築物的維護和維修；
- 膳食服務；及
- 其他相關的技術服務和配套服務。

中期簡明合併財務報表附註

二零零八年六月三十日

(除股份數目及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

19. 關聯方交易(續)

- (i) 由中國海油及／或其聯繫人士向本集團提供勘探、油氣田開發、油氣田生產以及銷售、管理及輔助性服務(續)

(d) 提供銷售、管理及輔助性服務

中國海油及／或其聯繫人士向本集團提供銷售、行政管理、油氣作業管理及綜合研究服務，以及與本集團的勘探、開發、生產及研究活動有關的其他輔助性服務，包括：

- 銷售服務；
- 管理；
- 外僱人員；
- 出版印刷；
- 通訊網絡；
- 房屋租賃；
- 物業管理；
- 水電暖供應；
- 污水處理；
- 車輛租賃；
- 文檔保管、存檔、電腦維修、膳食及影印等綜合服務；及
- 綜合研究。

此外，作為向本集團提供行政管理服務的一部份，中國海油及／或其聯繫人士向本集團出租物業由本集團用作辦公大樓及員工宿舍。除出租該等物業外，中國海油及／或其聯繫人士亦就出租予本集團的若干物業提供管理服務。

中期簡明合併財務報表附註

二零零八年六月三十日

(除股份數目及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

19. 關聯方交易(續)

- (i) 由中國海油及／或其聯繫人士向本集團提供勘探、油氣田開發、油氣田生產以及銷售、管理及輔助性服務(續)

上述(a)至(d)段所述交易的定價原則

上述(a)至(d)段所提及的持續關連交易均與中國海油及／或其聯繫人士向本集團提供的服務有關。一般而言，中國海油及／或其聯繫人士向本集團提供的服務乃根據當地當時的市況與中國海油及／或其聯繫人士通過磋商按照一般商業條款或按不遜於從獨立第三方獲得的條款而釐定，其中所考慮因素包括銷售量、合同年期、整套服務、整體客戶關係及其他市場因素。

如因任何原因，上述定價原則不再適用於某類特定服務，或該等服務並無公開市場(不論是由於情況有變或其他原因)，該等服務必須按以下一般定價原則提供：

- (i) 國家指定價格；或
- (ii) 如無國家指定價格，則以市場價格為標準，包括地方、國家或國際的市場價格；或
- (iii) 如(i)或(ii)均不適用，則以中國海油及／或其聯繫人士提供有關服務的成本(包括向第三方進行採購的成本)，另加不多於10%的毛利(扣除任何適用稅項前)。

中期簡明合併財務報表附註

二零零八年六月三十日

(除股份數目及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

19. 關聯方交易 (續)

- (i) 由中國海油及／或其聯繫人士向本集團提供勘探、油氣田開發、油氣田生產以及銷售、管理及輔助性服務 (續)

(e) FPSO 船租賃

本集團按根據一般商業條款以每日基準計算的市價，向基地集團租用浮式生產、儲油和卸油 (FPSO) 船，供石油生產業務之用。FPSO 船通常位靠海上石油平臺，並為本集團於生產海上石油期間採用的綜合設施，用於加工、儲存及卸載原油。FPSO 船租賃的期限通常根據石油生產的預計期限釐定。

本期本集團在上述類別之關聯方交易情況如下：

| | 截至六月三十日止六個月 | |
|------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|
| | 二零零八年 六月三十日 (未經審計) 人民幣千元 | 二零零七年 六月三十日 (未經審計) 人民幣千元 |
| 提供勘探作業及配套服務並確認為勘探費用 | 1,875,643 | 847,577 |
| 其中：記入物業、廠房及設備 | 734,370 | 255,715 |
| 提供油氣田開發及配套服務並確認為開發費用 | 2,937,699 | 3,856,334 |
| 提供油氣田生產及配套服務並確認為作業費用 | 1,160,273 | 1,042,857 |
| 提供銷售、管理及輔助性服務並確認為 銷售及管理費用 | 209,424 | 171,127 |
| FPSO 船租賃並確認為作業費用 | 210,874 | 197,553 |
| | 6,393,913 | 6,115,448 |

中期簡明合併財務報表附註

二零零八年六月三十日

(除股份數目及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

19. 關聯方交易(續)

(ii) 由本集團向中國海油及／或其聯繫人士提供管理、技術、設備及輔助性服務，包括物料供應

除向本集團提供多項服務外，中國海油及／或其聯繫人士亦可能會使用本集團不時提供的多類管理、技術、設備及輔助性服務，包括物料供應。該等服務的定價將根據適用於中國海油及／或其聯繫人士向本集團提供上文(a)至(d)段所述服務的相關交易的相同定價原則釐定，而有關交易將由訂約各方按一般商業條款磋商協定。本集團可能向中國海油及／或其聯繫人士提供的服務包括：

- 技術諮詢；
- 技術轉讓；
- 管理；
- 科研服務；及
- 其他配套服務。

截至二零零八年六月三十日止六個月，本集團並未發生上述類別的關聯方交易。

(iii) 由本集團向中國海油及／或其聯繫人士銷售石油及天然氣產品

(a) 石油和天然氣產品的銷售(除天然氣和液化天然氣的長期銷售外)

本集團按國家指定價格或地方、國家或國際市場價格並根據一般商業條款向中國海油及／或其從事下游石油業務的聯繫人士出售石油及天然氣產品，包括原油、凝析油、液化石油氣、天然氣及液化天然氣。預期本集團與中國海油及／或其聯繫人士將就該等銷售事宜不時訂立個別的销售合同。

中期簡明合併財務報表附註

二零零八年六月三十日

(除股份數目及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

19. 關聯方交易(續)

(iii) 由本集團向中國海油及／或其聯繫人士銷售石油及天然氣產品(續)

(b) 天然氣和液化天然氣的長期銷售

本集團按國家指定價格或地方、國家或國際市場價格並根據一般商業條款向中國海油及／或其從事下游石油業務的聯繫人士銷售天然氣，惟有關價格須按照國際油價的變動以及銷售協議的期限及有關管道的長度等其他因素而進行調整。由於投資規模較大，加上通常向毗鄰生產現場的市場進行銷售，以及買家傾向使用鄰近生產現場的地區所生產的天然氣產品，為確保獲取天然氣生產的投資回報，本集團通常會訂立為期十五至二十年的長期銷售合同。根據市場慣例，此類銷售合同的期限以有關氣田的估計儲量及生產概況為準則釐定。本集團亦投資於印度尼西亞東固及澳大利亞西北大陸架的液化天然氣相關上游項目，並收購該等項目的權益。預期本集團可不時向中國海油及／或其聯繫人士銷售自上述該等天然氣儲量及本集團可能於日後投資的其他天然氣儲量勘探及生產所得的液化天然氣。

截至二零零八年六月三十日止的六個月，由本集團向中國海油及／或其聯繫人士銷售石油及天然氣產品的交易金額約人民幣24,442,911,000元(截至二零零七年六月三十日止六個月：約人民幣19,255,524,000元)。其中，天然氣和液化天然氣的長期銷售約人民幣1,283,000,000元(截至二零零七年六月三十日止六個月：約人民幣810,048,000元)；石油和天然氣產品的銷售約人民幣23,159,911,000元(截至二零零七年六月三十日止六個月：約人民幣18,445,476,000元)。

(iv) 與中海石油財務有限責任公司的交易

除上述關聯方交易外，本公司於二零零七年與中海石油財務有限責任公司(「財務公司」)達成框架協議(「框架協議」)。依據該框架協議，本集團將使用由財務公司提供的根據上市規則免於遵守申報、公告和獨立股東批准規定的金融服務。財務公司是本公司持有其31.8%股權的聯營公司，亦是中國海油的附屬公司。財務公司提供的服務包括存款服務、為本集團與其他實體(包括中國海油及其聯繫人士)之間的交易提供結算服務和提供貸款服務。財務公司根據其定價政策就其向本集團提供的金融服務收取費用，包括利率和其他費用等。該定價政策根據中國人民銀行及中國財務公司協會等其他自律性組織的指引而定。根據這些指引，財務公司可以自行決定定價的空間有限。

中期簡明合併財務報表附註

二零零八年六月三十日

(除股份數目及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

19. 關聯方交易(續)

(iv) 與中海石油財務有限責任公司的交易(續)

截至二零零八年六月三十日止六個月內，本集團從財務公司取得的存款利息收入約人民幣839,000元(截至二零零七年六月三十日止六個月：約人民幣26,110,000元)。截至二零零八年六月三十日止六個月，本集團存放在財務公司的最高存款額(包括存款產生的利息)約人民幣150,430,000元(截至二零零七年六月三十日止六個月：約人民幣6,501,841,000元)。

於二零零八年六月三十日，由本集團應付中國海油的金額約人民幣453,549,000元(二零零七年十二月三十一日：約人民幣587,228,000元)。由本集團應收其他關聯方或關聯人士的金額約為人民幣4,564,978,000元(二零零七年十二月三十一日：約人民幣3,299,392,000元)，由本集團應付其他關聯方或關聯人士的金額約為人民幣1,113,975,000元(二零零七年十二月三十一日：約人民幣1,533,424,000元)。

20. 承諾及或有事項

(i) 資本性承諾

於二零零八年六月三十日，本集團的資本性承諾主要為以下購建物業、廠房及設備的承諾：

| | 二零零八年 六月三十日 (未經審計) 人民幣千元 | 二零零七年 十二月 三十一日 (已經審計) 人民幣千元 |
|-------------|-----------------------------------|---|
| 已簽訂合同但未批撥備* | 13,411,379 | 8,655,830 |
| 已批准但未簽訂合同 | 25,126,896 | 24,498,130 |

於二零零八年六月三十日，本集團尚未動用的銀行借款額度約人民幣45,952,815,000元(二零零七年十二月三十一日：約人民幣46,997,140,000元)。

* 其中包括未來五年預估的本集團就其勘探及開採許可證向中國國土資源部支付的費用。

中期簡明合併財務報表附註

二零零八年六月三十日

(除股份數目及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

20. 承諾及或有事項(續)

(ii) 經營性租賃承諾

(a) 辦公樓房的租賃

本集團的經營性租賃承諾主要為辦公樓房的租賃，租賃期限為一個月至五年不等。

於二零零八年六月三十日，本集團因不可撤銷之經營租賃承諾應支付之最低租金為：

| | 二零零八年 六月三十日 (未經審計) 人民幣千元 | 二零零七年 十二月 三十一日 (已經審計) 人民幣千元 |
|------------|-----------------------------------|---|
| 一年以內 | 138,599 | 84,508 |
| 一年至兩年，包括兩年 | 4,648 | 16,419 |
| 兩年至五年，包括五年 | — | 1,802 |
| | 143,247 | 102,729 |

(b) 廠房及設備的租賃

本集團承租了部分廠房及設備。根據經營租賃協議，租賃期限為四年至十年不等。部分協定項下的FPSO船的租金，包括基於市場價格確定的固定日租金及基於產量和固定費率計算的或有租金。

於二零零八年六月三十日，本集團因不可撤銷之經營租賃承諾應支付之最低租金為：

| | 二零零八年 六月三十日 (未經審計) 人民幣千元 | 二零零七年 十二月 三十一日 (已經審計) 人民幣千元 |
|------------|-----------------------------------|---|
| 一年之內 | 482,404 | 391,384 |
| 一年至兩年，包括兩年 | 448,351 | 363,327 |
| 兩年至五年，包括五年 | 1,278,843 | 849,404 |
| 五年之後 | 289,959 | 262,816 |
| | 2,499,557 | 1,866,931 |

中期簡明合併財務報表附註

二零零八年六月三十日

(除股份數目及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

20. 承諾及或有事項(續)

(iii) 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，尼日利亞一稅務分局(「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。

21. 分部資料

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，通過石油產品分成合同經營的合作業務和貿易業務。以上分部主要為管理層分別對這些分部制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。

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、加拿大和新加坡進行。

中期簡明合併財務報表附註

二零零八年六月三十日

(除股份數目及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

21. 分部資料(續)

下表根據本集團之業務分類呈列收入及利潤資料：

| | 自營 | | 合作 | | 貿易業務 | | 不能分配 | | 抵消 | | 合併 | |
|--------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | 截至六月三十日止六個月 | | 截至六月三十日止六個月 | | 截至六月三十日止六個月 | | 截至六月三十日止六個月 | | 截至六月三十日止六個月 | | 截至六月三十日止六個月 | |
| | 二零零八年 (未經審計) 人民幣千元 | 二零零七年 (未經審計) 人民幣千元 | 二零零八年 (未經審計) 人民幣千元 | 二零零七年 (未經審計) 人民幣千元 | 二零零八年 (未經審計) 人民幣千元 | 二零零七年 (未經審計) 人民幣千元 | 二零零八年 (未經審計) 人民幣千元 | 二零零七年 (未經審計) 人民幣千元 | 二零零八年 (未經審計) 人民幣千元 | 二零零七年 (未經審計) 人民幣千元 | 二零零八年 (未經審計) 人民幣千元 | 二零零七年 (未經審計) 人民幣千元 |
| 分部收入 | | | | | | | | | | | | |
| 分部銷售： | | | | | | | | | | | | |
| 油氣銷售收入 | 27,119,597 | 14,261,842 | 27,344,014 | 18,959,850 | — | — | — | — | — | — | 54,463,611 | 33,221,692 |
| 貿易收入 | — | — | — | — | 14,191,088 | 8,931,857 | — | — | — | — | 14,191,088 | 8,931,857 |
| 分部間收入 | 881,820 | — | 3,850,005 | 3,036,117 | — | — | — | — | (4,731,825) | (3,036,117) | — | — |
| 其他收入 | — | 3,371 | 20,364 | 55,950 | — | — | 380,525 | 5,888 | — | — | 400,889 | 65,209 |
| 合計 | 28,001,417 | 14,265,213 | 31,214,383 | 22,051,917 | 14,191,088 | 8,931,857 | 380,525 | 5,888 | (4,731,825) | (3,036,117) | 69,055,588 | 42,218,758 |
| 分部業績 | | | | | | | | | | | | |
| 本期利潤 | 15,702,913 | 9,102,656 | 16,675,595 | 11,412,513 | 168,203 | 132,602 | (5,004,651) | (6,096,377) | — | — | 27,542,060 | 14,551,394 |

22. 比較數字

關聯方往來餘額已按照其交易性質重分類到相應科目，如應收賬款、應付賬款、其他流動資產、其他應付款及預提費用。相應的比較數字亦被重分類，以符合本期的表述形式。

23. 中期財務報表之批准

截至二零零八年六月三十日止六個月之中期簡明合併財務報表已於二零零八年八月二十七日經董事會批准及授權發佈。

中期財務信息審閱報告

ERNST & YOUNG

安永會計師事務所

致中國海洋石油有限公司董事會

(於香港特別行政區註冊成立的有限責任公司)

引言

我們已審閱載於第6頁至第33頁中國海洋石油有限公司(「貴公司」)及其附屬公司(「貴集團」)的中期財務信息，包括於二零零八年六月三十日之簡明合併資產負債表，及截至二零零八年六月三十日止六個月期間的簡明合併利潤表、股東權益變動表和現金流量表以及其他附註。香港聯合交易所有限公司證券上市規則要求應按照相關條例及國際會計準則理事會頒佈的國際會計準則第34號「中期財務報告」(「國際會計準則第34號」)或者香港會計師公會頒佈的香港會計準則第34號「中期財務報告」(「香港會計準則第34號」)編製中期財務信息。

貴公司董事須負責根據國際會計準則第34號及香港會計準則第34號編製並且列報該等中期財務信息。我們的責任是在實施審閱工作的基礎上對該中期財務信息做出結論。我們的報告僅就協議約定期間以整體向貴公司出具，並不能做除此之外的其他用途。我們概不就本報告之內容對任何其他人士負責或承擔任何責任。

審閱範圍

我們按照香港會計師公會頒佈的香港審閱工作準則第2410號「獨立核數師對中期財務信息的審閱」的規定執行了審閱業務。審閱中期財務信息包括對負責財務會計事項的主要人員進行查詢，及實施分析性復核及其它審閱程序。該審閱工作範圍與根據香港審計準則為發表審計意見而進行的審計工作相比較小，從而使我們未能如在審計工作中對財務信息所有方面是否存在重大錯報作出同等程度的保證。因此，我們不發表審計意見。

結論

根據我們的審閱，我們沒有注意到任何事項使我們相信中期財務信息未能在所有重大方面按照國際會計準則第34號及香港會計準則第34號編製。

安永會計師事務所

執業會計師

香港

中環金融街8號

國際金融中心二期18樓

二零零八年八月二十七日

其它資料

董事權益

按證券及期貨條例第352條規定須予備存的登記冊之記錄或依照香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)所作之披露，本公司董事及最高行政人員於二零零八年六月三十日所持有之本公司及其相聯公司之股本證券權益(全部按證券及期貨條例第XV部所定義者)僅包含下文提及之可認購本公司股份的期權的私人利益。

截至二零零八年六月三十日止的六個月內，以下人士持有在本公司股份期權計劃下授予的可認購本公司股份的期權的下列私人利益：

| 被授予以人 | 期初未行使的 期權所涉的 股份數目 | 期末未行使的 期權所涉的 股份數目 | 授予日 | 緊接期權 授予日 之前的 每股收市價 (港元) | 行使價格 (港元) |
|-------------|-------------------------|-------------------------|------------|-------------------------------------|--------------|
| 執行董事 傅成玉 | 1,750,000 | 1,750,000 | 2001年3月12日 | 1.23 | 1.19 |
| | 1,750,000 | 1,750,000 | 2001年8月27日 | 1.46 | 1.232 |
| | 1,150,000 | 1,150,000 | 2003年2月24日 | 2.09 | 2.108 |
| | 2,500,000 | 2,500,000 | 2004年2月5日 | 3.13 | 3.152 |
| | 3,500,000 | 3,500,000 | 2005年8月31日 | 5.75 | 5.62 |
| | 3,850,000 | 3,850,000 | 2006年6月14日 | 5.30 | 5.56 |
| | 4,041,000 | 4,041,000 | 2007年5月25日 | 7.43 | 7.29 |
| | — | 4,041,000 | 2008年5月29日 | 14.20 | 14.828 |
| 周守為 | 1,400,000 | 1,400,000 | 2001年3月12日 | 1.23 | 1.19 |
| | 1,750,000 | 1,750,000 | 2001年8月27日 | 1.46 | 1.232 |
| | 1,750,000 | 1,750,000 | 2003年2月24日 | 2.09 | 2.108 |
| | 1,750,000 | 1,750,000 | 2004年2月5日 | 3.13 | 3.152 |
| | 2,450,000 | 2,450,000 | 2005年8月31日 | 5.75 | 5.62 |
| | 2,700,000 | 2,700,000 | 2006年6月14日 | 5.30 | 5.56 |
| | 2,835,000 | 2,835,000 | 2007年5月25日 | 7.43 | 7.29 |
| | — | 2,835,000 | 2008年5月29日 | 14.20 | 14.828 |
| 武廣齊 | 1,610,000 | 1,610,000 | 2005年8月31日 | 5.75 | 5.62 |
| | 1,770,000 | 1,770,000 | 2006年6月14日 | 5.30 | 5.56 |
| | 1,857,000 | 1,857,000 | 2007年5月25日 | 7.43 | 7.29 |
| | — | 1,857,000 | 2008年5月29日 | 14.20 | 14.828 |
| 楊華 | 1,150,000 | 1,150,000 | 2001年3月12日 | 1.23 | 1.19 |
| | 1,150,000 | 1,150,000 | 2001年8月27日 | 1.46 | 1.232 |
| | 1,150,000 | 1,150,000 | 2003年2月24日 | 2.09 | 2.108 |
| | 1,150,000 | 1,150,000 | 2004年2月5日 | 3.13 | 3.152 |
| | 1,610,000 | 1,610,000 | 2005年8月31日 | 5.75 | 5.62 |
| | 1,770,000 | 1,770,000 | 2006年6月14日 | 5.30 | 5.56 |
| | 1,857,000 | 1,857,000 | 2007年5月25日 | 7.43 | 7.29 |
| | — | 1,857,000 | 2008年5月29日 | 14.20 | 14.828 |

其它資料

董事權益(續)

| 被授予人 | 期初未行使的 期權所涉的 股份數目 | 期末未行使的 期權所涉的 股份數目 | 授予日 | 緊接期權 授予日 之前的 每股收市價 (港元) | 行使價格 (港元) |
|----------|-------------------------|-------------------------|------------|-------------------------------------|--------------|
| 非執行董事 | | | | | |
| 羅漢 | 1,400,000 | 1,400,000 | 2001年3月12日 | 1.23 | 1.19 |
| | 1,150,000 | 1,150,000 | 2001年8月27日 | 1.46 | 1.232 |
| | 1,150,000 | 1,150,000 | 2003年2月24日 | 2.09 | 2.108 |
| | 1,150,000 | 1,150,000 | 2004年2月5日 | 3.13 | 3.152 |
| | 1,610,000 | 1,610,000 | 2005年8月31日 | 5.75 | 5.62 |
| | 1,770,000 | 1,770,000 | 2006年6月14日 | 5.30 | 5.56 |
| | 1,857,000 | 1,857,000 | 2007年5月25日 | 7.43 | 7.29 |
| | — | 1,857,000 | 2008年5月29日 | 14.20 | 14.828 |
| 曹興和 | 800,000 | 800,000 | 2005年8月31日 | 5.75 | 5.62 |
| | 1,770,000 | 1,770,000 | 2006年6月14日 | 5.30 | 5.56 |
| | 1,857,000 | 1,857,000 | 2007年5月25日 | 7.43 | 7.29 |
| | — | 1,857,000 | 2008年5月29日 | 14.20 | 14.828 |
| 吳振芳 | 800,000 | 800,000 | 2005年8月31日 | 5.75 | 5.62 |
| | 1,770,000 | 1,770,000 | 2006年6月14日 | 5.30 | 5.56 |
| | 1,857,000 | 1,857,000 | 2007年5月25日 | 7.43 | 7.29 |
| | — | 1,857,000 | 2008年5月29日 | 14.20 | 14.828 |
| 獨立非執行董事 | | | | | |
| 趙崇康 | 1,150,000 | 1,150,000 | 2004年2月5日 | 3.13 | 3.152 |
| 埃佛特·亨克斯* | 1,150,000 | 1,150,000 | 2004年2月5日 | 3.13 | 3.152 |
| 其他僱員合計 | 6,250,000 | 6,250,000 | 2001年3月12日 | 1.23 | 1.19 |
| | 16,200,000 | 14,700,000 | 2001年8月27日 | 1.46 | 1.232 |
| | 18,883,300 | 18,166,633 | 2003年2月24日 | 2.09 | 2.108 |
| | 26,533,267 | 26,316,600 | 2004年2月5日 | 3.13 | 3.152 |
| | 40,563,333 | 40,260,000 | 2005年8月31日 | 5.75 | 5.62 |
| | 56,913,333 | 55,253,334 | 2006年6月14日 | 5.30 | 5.56 |
| | 68,961,000 | 66,537,000 | 2007年5月25日 | 7.43 | 7.29 |
| | — | 71,982,000 | 2008年5月29日 | 14.20 | 14.828 |

* 埃佛特·亨克斯先生於二零零八年五月二十九日退休，不再擔任本公司的獨立非執行董事。埃佛特·亨克斯先生其後行使期權認購了本公司1,150,000股股份，本公司於二零零八年八月二十二日完成該等股份的分配。

截至二零零八年六月三十日止的六個月內，本公司之股份期權計劃下所授予的333,333股股份期權被行使，行使價格為每股5.56港元。緊接期權行使日一個交易日本公司的股票收市價為12.98港元。

上述全部權益皆為長倉。本公司依照證券及期貨條例第352條而設之董事及最高行政人員權益及淡倉登記冊，於二零零八年六月三十日，無淡倉記錄。

除本中期報告中所披露外，截至二零零八年六月三十日止的六個月內，本公司並無授予認購本公司股本或債務證券之權利給任何其它人士，亦無任何其它人士行使該等權利。

其它資料

主要股東權益

根據本公司依照證券及期貨條例而設之登記冊，於二零零八年六月三十日，下列公司擁有本公司之權益（按照證券及期貨條例所定義者）如下：

| | 持有之普通股數目 | 佔總發行 股份之百分比 |
|--|----------------|----------------|
| (i) CNOOC (BVI) Limited | 28,772,727,268 | 64.41% |
| (ii) Overseas Oil & Gas Corporation, Ltd. (「OOGC」) | 28,772,727,273 | 64.41% |
| (iii) 中國海油 | 28,772,727,273 | 64.41% |

CNOOC (BVI) Limited 為OOGC之全資附屬公司，而OOGC為中國海油之全資附屬公司。因此，CNOOC (BVI) Limited 之權益均記錄為OOGC及中國海油所擁有之權益。

上述全部權益皆為長倉。本公司依照證券及期貨條例第336條而設之股份權益及淡倉登記冊，於二零零八年六月三十日，無淡倉記錄。

股份期權計劃之資料

本公司採納了下述股份期權計劃以向本公司董事、高級管理人員和其它合資格被授予人授予股份期權：

1. 全球發售前股份期權計劃(定義如下)；
2. 二零零一年股份期權計劃(定義如下)；
3. 二零零二年股份期權計劃(定義如下)；及
4. 二零零五年股份期權計劃(定義如下)。

根據上述股份期權計劃，本公司薪酬委員會將不時提請董事會批准期權的授予以及授予相關被授予人的期權的數量。因行使上述股份期權計劃下授予的期權而發行的最高股份數目(包括根據全球發售前股份期權計劃、二零零一年股份期權計劃、二零零二年股份期權計劃和二零零五年股份期權計劃可以被認購的股份)不得超過本公司於二零零五年十二月三十一日(本公司股東批准二零零五年股份期權計劃的當日)已發行股份數目的百分之十，不包括失效期權所涉及的股份數目。

其它資料

股份期權計劃之資料(續)

全球發售前股份期權計劃

本公司於二零零一年二月四日採納了全球發售前的股份期權計劃(下稱「全球發售前股份期權計劃」)。根據全球發售前股份期權計劃：

1. 已授予可認購23,100,000股股份的期權；
2. 該等期權的行使價格為每股1.19港元；及
3. 期權可以行使的期間如下：
 - (a) 期權行使權的50%將在授予日十八個月後歸屬；及
 - (b) 期權行使權的50%將在授予日三十個月後歸屬。

根據全球發售前股份期權計劃授予的期權之行使期至遲於二零零一年三月十二日後十年屆滿時結束。本公司不會根據全球發售前股份期權計劃再授予任何期權。

二零零一年股份期權計劃

本公司於二零零一年二月四日採納了一項股份期權計劃(下稱「二零零一年股份期權計劃」)，目的在於認可個別人員對本公司所作的貢獻，吸引並保留最佳人材。根據二零零一年股份期權計劃：

1. 已授予可認購44,100,000股股份的期權；
2. 該等期權的行使價格為每股1.232港元；及
3. 期權可以行使的期間如下：
 - (a) 期權行使權的三分之一將在授予日一週年歸屬；
 - (b) 期權行使權的三分之一將在授予日兩週年歸屬；及
 - (c) 期權行使權的三分之一將在授予日三週年歸屬。

二零零一年股份期權計劃下授予的期權之行使期至遲於二零零一年八月二十七日後十年屆滿時結束。

鑒於上市規則中關於香港上市公司的股份期權計劃的有關規定的修訂已於二零零一年九月一日生效，本公司不會根據二零零一年股份期權計劃再授予任何期權。

其它資料

股份期權計劃之資料(續)

二零零二年股份期權計劃

本公司於二零零二年六月採納了新的股份期權計劃(下稱「二零零二年股份期權計劃」)。

根據二零零二年股份期權計劃，本公司董事可以自行決定授予本公司或其任何附屬公司的董事和僱員可認購本公司股份的期權。根據二零零二年股份期權計劃，向任何個人授予的期權可認購股份的最高數目在截至最近的期權授予日止的任何十二個月期間不得超過本公司不時已發行股份數目之百分之一。

按照二零零二年股份期權計劃，期權的被授人應付的對價為1.00港元。該等期權的行使價格由董事會在授予日自行決定，但該價格不可低於下述價格中的較高者：

1. 期權授予日本公司股份的面值；
2. 本公司股份於期權授予日之前五個交易日根據聯交所報價表所示在聯交所交易的平均收市價；及
3. 本公司股份於期權授予日根據聯交所報價表所示在聯交所交易的收市價。

於二零零三年二月二十四日，董事會依據二零零二年股份期權計劃批准授予本公司董事和高級管理人員42,050,000股股份期權，該等期權的行使價格為每股2.108港元。緊接前述期權授予日前一個交易日的收市價為每股2.11港元。二零零二年股份期權計劃下授予的該等期權可以根據以下歸屬時間表全部或部分行使：

1. 期權行使權的三分之一將在授予日一週年歸屬；
2. 期權行使權的三分之一將在授予日兩週年歸屬；及
3. 期權行使權的三分之一將在授予日三週年歸屬。

根據二零零二年股份期權計劃授予的上述期權之行使期至遲於二零零三年二月二十四日後十年屆滿時結束。

其它資料

股份期權計劃之資料(續)

二零零二年股份期權計劃(續)

於二零零四年二月五日，董事會根據二零零二年股份期權計劃批准授予本公司董事及高級管理人員50,700,000股股份期權，該等期權的行使價格為每股3.152港元。緊接前述期權授予日一個交易日的收市價為每股3.146港元。二零零二年股份期權計劃下授予的該等期權可以根據以下歸屬時間表全部或部分行使：

1. 期權行使權的三分之一將在授予日一週年歸屬；
2. 期權行使權的三分之一將在授予日兩週年歸屬；及
3. 期權行使權的三分之一將在授予日三週年歸屬。

根據二零零二年股份期權計劃授予的上述期權之行使期至遲於二零零四年二月五日後十年屆滿時結束。

於二零零五年八月三十一日，董事會依據二零零二年股份期權計劃批准授予本公司董事及高級管理人員65,870,000股股份期權，該等期權的行使價格為每股5.62港元。緊接前述期權授予日一個交易日的收市價為每股5.75港元。二零零二年股份期權計劃下授予的該等期權可以根據以下歸屬時間表全部或部分行使：

1. 期權行使權的三分之一將在授予日一週年歸屬；
2. 期權行使權的三分之一將在授予日兩週年歸屬；及
3. 期權行使權的三分之一將在授予日三週年歸屬。

根據二零零二年股份期權計劃授予的上述期權之行使期至遲於二零零五年八月三十一日後十年屆滿時結束。

二零零五年股份期權計劃

本公司於二零零五年對二零零二年股份期權計劃進行檢討，並注意到若干條文可予澄清和修改。因此，董事會建議及於二零零五年十二月三十一日，本公司採納了新的股份期權計劃(「二零零五年股份期權計劃」)並終止了二零零二年股份期權計劃。二零零二年股份期權計劃終止後，在二零零二年股份期權計劃下不會再授予任何股份期權，但二零零二年股份期權計劃的條文在其它方面仍然有效。二零零二年股份期權計劃下尚未行使之期權將繼續受二零零二年股份期權計劃的條文所規限，二零零五年股份期權計劃的採納將不會在任何方面影響該等尚未行使期權的授予條件。

其它資料

股份期權計劃之資料(續)

二零零五年股份期權計劃(續)

在二零零五年股份期權計劃下，董事會有權向本公司及其附屬公司的董事、高級職員和僱員以及董事會全權酌情決定的對本集團有貢獻或將會有貢獻的任何其它人士授予可認購股份的期權。除非獲得股東批准，於任何十二個月期間，為根據二零零五年股份期權計劃或本公司採納的任何其它股份期權計劃授予各被授予人的期權(包括已行使及未行使的期權)的行使而已發行及將發行的股份總數不得超過本公司已發行股份數目的百分之一。

根據二零零五年股份期權計劃，期權被授予人應支付的對價為每股1.00港元。該等期權的行使價格將由董事會在授予日自行決定，惟該價格不得低於下述價格中的較高者：

1. 本公司股份於股份期權授予日的面值；
2. 本公司股份於期權授予日之前五個交易日根據聯交所每日報價表所示的平均收市價；及
3. 本公司股份於期權授予日根據聯交所每日報價表所示的收市價。

在授予期權時，董事會將明確設定期權須被行使的期間，以及適用於期權的任何最短持有期間或績效目標。根據二零零五年股份期權計劃授予的期權之行使期至遲於授予日後十年屆滿時結束。

於二零零六年六月十四日，董事會依據二零零五年股份期權計劃批准授予本公司董事及高級管理人員82,320,000股股份期權，該等期權的行使價格為每股5.56港元。緊接前述期權授予日前一個交易日的收市價為每股5.30港元。二零零五年股份期權計劃下授予的該等期權可以根據以下歸屬時間表全部或部分行使：

1. 期權行使權的三分之一將在授予日一週年歸屬；
2. 期權行使權的三分之一將在授予日兩週年歸屬；及
3. 期權行使權的三分之一將在授予日三週年歸屬。

根據二零零五年股份期權計劃授予的上述期權之行使期至遲於二零零六年六月十四日後十年屆滿時結束。

其它資料

股份期權計劃之資料(續)

二零零五年股份期權計劃(續)

於二零零七年五月二十五日，董事會依據二零零五年股份期權計劃批准授予本公司董事及高級管理人員87,222,000股股份期權，該等期權的行使價格為每股7.29港元。緊接前述期權授予日前一個交易日的收市價為每股7.43港元。二零零五年股份期權計劃下授予的該等期權可以根據以下歸屬時間表全部或部分行使：

1. 期權行使權的三分之一將在授予日一週年歸屬；
2. 期權行使權的三分之一將在授予日兩週年歸屬；及
3. 期權行使權的三分之一將在授予日三週年歸屬。

根據二零零五年股份期權計劃授予的上述期權之行使期至遲於二零零七年五月二十五日後十年屆滿時結束。

於二零零八年五月二十九日，董事會依據二零零五年股份期權計劃批准授予本公司董事及高級管理人員88,143,000股股份期權，該等期權的行使價格為每股14.828港元。緊接前述期權授予日前一個交易日的收市價為每股14.20港元。二零零五年股份期權計劃下授予的該等期權可以根據以下歸屬時間表全部或部分行使：

1. 期權行使權的三分之一將在授予日一週年歸屬；
2. 期權行使權的三分之一將在授予日兩週年歸屬；及
3. 期權行使權的三分之一將在授予日三週年歸屬。

根據二零零五年股份期權計劃授予的上述期權之行使期至遲於二零零八年五月二十九日後十年屆滿時結束。

審核委員會

本公司審核委員會會同管理層已審閱本集團採納之會計準則及慣例，並就內部監控及財務報告等事項進行磋商。截至二零零八年六月三十日止六個月之中期業績乃未經審計，安永會計師事務所已根據香港會計師公會所頒佈的香港審閱工作準則第2410號「獨立核數師對中期財務信息的審閱」對其進行了審閱。本公司審核委員會已審閱本中期報告。

其它資料

購買、沽售或購回本公司之上市證券

於二零零八年二月二十一日，本公司附屬公司中國海油財務(2004)有限公司所發行的十億美元於二零零九年到期之零息擔保可換股債券之未換股債券已被全部贖回。

企業管治常規守則

截至二零零八年六月三十日止的六個月內，除第A.2.1條和第A.4.1條外，本公司已遵守上市規則附錄十四所載之《企業管治常規守則》(「守則」)之守則條文(「守則條文」)。下文概述相關守則條文的要求及本公司與該等守則條文偏離的原因。

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。

本公司不同與從事上下游業務的綜合石油公司，僅從事油氣勘探和生產業務。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它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(「第97條」)的退休規定。根據第97條，三分之一董事須在每次股東週年大會輪流退任。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，除於二零零八年五月二十九日舉行的本公司股東週年大會上被股東首次選舉為獨立非執行董事的王濤先生外，均已在過去三年退任並經過重選。因此，本公司認為其已採取足夠措施保證公司管治實踐不低於守則中的要求。

其它資料

上市發行人董事進行證券交易之標準守則

本公司採納了一套道德守則，該道德守則包含了上市規則附錄十所載之《上市發行人董事進行證券交易之標準守則》（「標準守則」）。本公司全體董事確認，在截至二零零八年六月三十日止六個月期間內遵守了本公司的道德守則和標準守則所要求之標準。

董事變更

截至二零零八年六月三十日止六個月內，本公司的獨立非執行董事發生了變更。

二零零八年五月二十九日，根據第97條的規定，本公司的獨立非執行董事埃佛特•亨克斯先生在本公司股東週年大會上卸任並於同日加入本公司國際顧問委員會，成為該委員會成員。王濤先生於同日在本公司股東週年大會上被股東選舉為本公司的新任獨立非執行董事。

紐約證券交易所上市公司手冊第303A.11條所要求的重大企業管治差異聲明

本公司根據香港法律註冊成立。本公司普通股的主要交易市場為香港聯合交易所有限公司。此外，由於本公司的普通股於美國證券交易委員會註冊及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，本公司獲准遵守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。紐約證券交易所上市公司手冊第303A.11條要求，在紐約證券交易所上市的外國私營發行人須說明其企業管治常規與適用於在紐約證券交易所上市的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刊發該等重大差異的摘要，該等資料可於下列網頁取得：

http://www.cnoccltd.com/en/Governance_Statement.aspx

其它資料

其它

除本中期報告所披露外，董事們認為截至二零零七年十二月三十一日的年度報告所發布的信息未發生重大變化。

關閉股東登記冊

本公司將由二零零八年九月十二日至二零零八年九月十九日(首尾兩天包括在內)關閉股東登記冊並暫停辦理股票過戶登記手續。為符合資格取得中期股息，所有過戶文件連同有關股票最遲須於二零零八年九月十一日下午四時交回本公司股票過戶登記處—香港證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室。中期股息將於二零零八年九月三十日左右支付。

承董事會命
康鑫
公司秘書

香港，二零零八年八月二十七日

其它資料

前瞻性聲明

本中期報告包含一九九五年「美國私人安全訴訟修正法案」(United States Private Securities Litigation Reform Act of 1995) 意義上的前瞻性聲明，包括關於預期末來事件、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它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、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，包括本公司於二零零八年六月二十六日備案的二零零七年年報報告(20-F表格)。因此，本中期報告中所做的所有前瞻性聲明均受這些謹慎性聲明的限制。本公司不能保證預期的實際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。

Registered Office :

65/F, Bank of China Tower,
1 Garden Road, Hong Kong
Tel : (852) 2213 2500
Fax : (852) 2525 9322

Beijing Office :

CNOOC Plaza,
No.25 Chaoyangmenbei Dajie,
Dongcheng District,
Beijing 100010, P.R. China
Zip Code : 100010
Tel : (8610) 8452 1604
Fax : (8610) 6460 2503
Website : www.cnoocltd.com

Investor Relations :

Tel : (8610) 8452 1417
Fax : (8610) 8452 1441
E-mail : caoyan@cnooc.com.cn

Media / Public Relations :

Tel : (8610) 8452 2973
Fax : (8610) 8452 1441
E-mail : dingjch@cnooc.com.cn

註冊辦公地點

香港花園道1號中銀大廈65層
電話 : (852) 2213 2500
傳真 : (852) 2525 9322

北京辦公室

中國北京市東城區朝陽門北大街25號
郵編 : 100010
電話 : (8610) 8452 1604
傳真 : (8610) 6460 2503
公司網址 : www.cnoocltd.com

投資者關係

電話 : (8610) 8452 1417
傳真 : (8610) 8452 1441
電子郵件 : caoyan@cnooc.com.cn

媒體／公共關係

電話 : (8610) 8452 2973
傳真 : (8610) 8452 1441
電子郵件 : dingjch@cnooc.com.cn