



中國海洋石油有限公司

紐約交易所股票代碼：CEO
香港聯交所股票代碼：0883

二零零七年年報

齊心合力
勾畫未來



公司簡介

中國海洋石油有限公司(簡稱「本公司」、「公司」或「中海油」，與其附屬公司合稱「集團」或「我們」)於1999年8月在香港註冊成立，並於2001年2月27日和28日分別在紐約證券交易所(股票代碼：CEO)和香港聯合交易所(股票代碼：0883)掛牌上市。2001年7月，本公司股票入選恒生指數成份股。

集團為中國最大之海上石油及天然氣生產商，亦為全球最大獨立油氣勘探及生產集團之一，主要業務為勘探、開發、生產及銷售石油和天然氣。

目前，集團在中國海上擁有四個主要產油地區：渤海灣、南海西部、南海東部和東海。集團是印度尼西亞最大的海上原油生產商之一，同時，集團還在非洲和澳大利亞等地擁有部分上游資產。

截至2007年12月31日，集團擁有淨探明儲量約26億桶油當量，全年平均日淨產量達469,407桶油當量。集團共有員工3,288名。總資產約人民幣1,798億元。



目錄

- 2 財務摘要
- 3 作業摘要
- 4 2007年大事記
- 5 董事長致辭
- 8 業務回顧
 - 9 勘探
 - 11 開發
 - 13 工程
 - 13 科技發展
 - 14 內控及風險管理體系
 - 15 健康、安全、環保
 - 17 企業公民
 - 17 人力資源
- 19 企業管治報告
- 30 董事及高級管理層
- 35 董事會報告書
- 40 管理層對經營業績和財務狀況的分析和討論
- 44 獨立核數師報告
- 45 合併利潤表
- 46 合併資產負債表
- 47 合併股東權益變動表
- 48 合併現金流量表
- 49 資產負債表
- 50 財務報表附註
- 119 石油和天然氣生產活動補充資料（未經審計）
- 124 股東周年大會通告
- 130 技術用語
- 131 公司資訊

財務摘要

(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

合併利潤表(已經審計)

截至十二月三十一日止年度

	二零零三年	二零零四年	二零零五年	二零零六年	二零零七年
收入	40,950	55,222	69,456	88,947	90,724
費用	(25,305)	(32,882)	(33,284)	(45,893)	(49,525)
利息收入(支出), 淨額	(171)	(235)	(741)	(1,050)	(1,359)
匯兌收益(支出), 淨額	(7)	29	287	308	1,856
聯營公司之利潤	220	344	307	322	719
投資收益	123	72	248	613	902
營業外收入(支出), 淨額	315	519	28	876	(7)
稅前利潤	16,125	23,070	36,301	44,123	43,311
所得稅	(4,628)	(6,931)	(10,978)	(13,196)	(12,052)
本期利潤	11,497	16,139	25,323	30,927	31,258

合併資產負債表(已經審計)

於十二月三十一日

	二零零三年	二零零四年	二零零五年	二零零六年	二零零七年
流動資產	29,263	35,293	44,421	47,892	54,645
物業、廠房及設備, 淨值	42,849	57,182	66,625	103,406	118,880
聯營公司投資	1,117	1,327	1,402	1,544	2,031
無形資產	-	-	1,300	1,409	1,331
可供出售金融資產	-	-	1,017	1,017	1,819
持有待售的非流動資產	-	-	-	-	1,087
資產總計	73,229	93,802	114,765	155,268	179,793
流動負債	(9,307)	(10,402)	(13,616)	(14,481)	(21,402)
非流動負債	(17,461)	(26,957)	(27,546)	(32,973)	(24,077)
負債總計	(26,768)	(37,359)	(41,162)	(47,454)	(45,479)
所有者權益	46,461	56,443	73,603	107,814	134,315

	二零零三年	二零零四年	二零零五年	二零零六年	二零零七年
產量					
原油淨產量(桶/天)					
渤海灣	129,506	134,512	178,840	200,944	206,748
南海西部	60,944	55,873	49,016	40,437	34,163
南海東部	72,981	96,989	103,741	105,902	103,715
東海	2,536	2,121	1,706	1,464	1,467
海外	40,497	29,941	23,565	23,973	25,735
合計	306,464	319,436	356,868	372,720	371,827
天然氣淨產量(百萬立方英尺/天)					
渤海灣	47.1	47.7	49.1	64.5	70.2
南海西部	127.8	215.2	229.6	251.8	237.3
南海東部	-	-	-	23.1	27.4
東海	14.2	17.1	18.3	21.2	24.0
海外	101.9	84.1	92.7	130.3	200.7
合計	291.0	364.1	389.6	490.9	559.6
總計淨產量(桶油當量/天)					
	356,729	382,513	424,108	457,482	469,407
年底儲量					
淨探明原油可採儲量(百萬桶)					
渤海灣	990.4	974.6	920.2	933.4	951.3
南海西部	173.7	189.7	205.7	190.5	208.9
南海東部	154.7	168.0	211.2	200.2	226.6
東海	13.9	21.5	21.2	20.4	20.5
海外	103.4	101.9	99.1	145.3	156.7
合計	1,436.1	1,455.6	1,457.4	1,489.8	1,564.1
淨探明天然氣可採儲量(十億立方英尺)					
渤海灣	566.6	706.2	740.7	765.0	761.5
南海西部	2,564.0	2,484.8	2,604.0	2,648.1	2,539.2
南海東部	548.2	730.8	784.2	792.0	779.4
東海	275.3	403.4	402.2	390.0	373.8
海外	200.3	321.4	899.9	1,636.5	1,768.9
合計	4,154.4	4,646.6	5,430.9	6,231.6	6,222.8
總計淨探明儲量(百萬桶油當量)					
	2,128.5	2,230.0	2,362.6	2,528.5	2,601.2
其他					
儲量壽命(年)	16.3	15.9	15.3	15.1	15.2
儲量替代率(%)	187	173	186	199	142
平均實現價格					
原油(美元/桶)	28.11	35.41	47.31	58.90	66.26
天然氣(美元/千立方英尺)	2.87	2.75	2.82	3.05	3.30

註： 本年報所述部分運營數據包括本公司持有的一聯營公司的權益。

2007 年大事記

勘探

- | | |
|---------------|-------------------------------|
| 3月19日 | 渤海黃河口凹陷勘探取得進展，喜獲新發現渤中 28-2 東 |
| 8月29日 | 宣佈錦州 25-1 等六個新發現 |
| 11月22日 | 宣佈自營勘探大獲豐收，再獲番禺 10-2 等三個自營新發現 |

工程、建造與開發

- | | |
|---------------|------------------------------|
| 5月11日 | 瀾州 11-1 油田投產 |
| 6月27日 | 流花 11-1 油田成功復產 |
| 9月24日 | 東南蘇門答臘天然氣項目二期建成投產 |
| 11月27日 | 蓬萊 19-3 二期 C 平臺投產 |
| 12月27日 | 錦州 21-1 油氣田投產；渤中 34-1 油田提前投產 |

對外合作

- | | |
|--------------|------------------------------|
| 8月6日 | 母公司中國海油與新加坡石油有限公司簽訂產品分成合同(註) |
| 8月14日 | 母公司中國海油與新田石油公司簽訂兩個產品分成合同(註) |

其它

- | | |
|------------|--|
| 10月 | 董事長兼首席執行官傅成玉先生入選《亞洲貨幣》評選的年度亞太地區前 100 位最有影響力的財經領袖，居第 21 位 |
| 11月 | 獲選《歐洲貨幣》中國地區亞洲最佳石油天然氣公司及亞洲地區最佳石油天然氣公司第三名 |
| 12月 | 獲選《機構投資者》「2007 年度亞洲油氣行業最佳股東友好公司」，傅成玉先生榮獲「2007 年度亞洲油氣行業最佳 CEO」。 |

註： 在一般情況下，本公司將有權參與合同區內所有商業油氣發現最多 51% 的權益。

董事長致辭



傅成玉
董事長兼首席執行官

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，年輕的中海油正向著它全力邁進。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



業務回顧

勘探

勘探是公司各項業務的龍頭。近幾年來，公司加強了勘探的力度。中國海域是公司勘探活動的主戰場。中國近海可勘探面積達到七十多萬平方公里，另有面積巨大的富有勘探潛力的深水區域。多年來，中國近海一直是公司發展的核心。

2007年，公司加大了在中國海域的勘探力度，表現在勘探井數、地震數據都比去年大幅增長。公司在中國海域共獲得12個新的油氣發現，其中11個自營油氣發現，分別為：位於渤海灣的渤中28-2東、渤中26-3和錦州25-1；位於南海西部的澗州11-7、澗州11-8、澗州5-7、澗州11-2和澗州6-1南；位於南海東部的番禺10-2、番禺11-5和番禺35-2。另有1個合作發現，即壘利20-1。

這些新發現的取得，一方面是得益於公司勘探研究的深入推進和在全海域推行的精細勘探，另一方面進一步展示了中國海域的巨大潛力。我們相信，中國海域將為公司的長期發展提供堅實的資源基礎。

此外，公司共有10個含油氣構造評價獲得成功。其中自營評價9個，包括金縣1-1、渤中28-2東、渤中26-3、錦州25-1、旅大4-2、歧口17-2、澗州11-7、澗州11-8和澗州6-8；合作評價1個，為渤海海域的壘利20-1。這些含油氣構造的評價成功大大加快了油氣田開發建設進程。

得益於公司卓有成效的勘探活動，公司儲量實現了連續多年的穩定增長，2007年底，公司淨探明儲量達到約26億桶油當量，儲量替代率為142%。

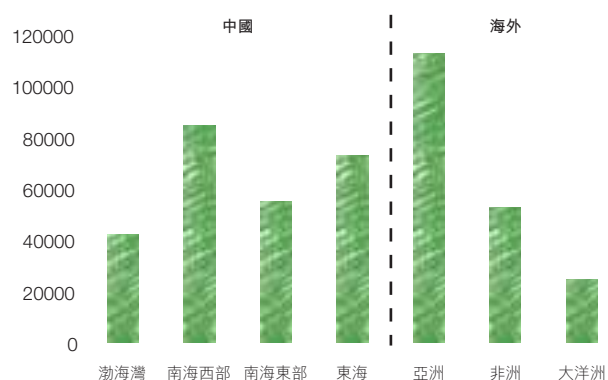
2007年，公司勘探方面的進展主要有：

- 一、錦州25-1是一個較大的發現，有望建設成為一個較大型整裝油田。其油質為輕油，在重油佔較大比例的渤海灣，顯得尤為珍貴。錦州25-1構造早在1985年已鑽探1口探井，但沒有獲得商業發現。近幾年來，隨著公司對區域和構造的認識不斷深入，對該構造又進行了重新研究。2007年，我們在該構造鑽探了四口探井，均獲得成功。錦州25-1的成功發現預示著該地區巨大的勘探潛力，這裏將成為公司勘探的又一個重要戰場。
- 二、黃河口東北半環淺層的滾動勘探獲得成功。近年來在該區域連續發現了渤中34-1北、渤中28-2南等油田。2007年，在對該區域研究加深的基礎上，提出了向北、向西擴展的勘探思路，先後鑽探了渤中28-2東和渤中26-3構造，並獲得成功。
- 三、金縣1-1評價又有新成果。2007年針對金縣1-1油田的南部進行評價，先後鑽探了三口井，使原來的儲量大為擴大，從而大大提升了金縣1-1油田整體的開發效益。
- 四、澗西南滾動勘探保持較高成功率。2007年澗西南滾動勘探共鑽探11口探井，其中10口獲得油氣發現；預探6個構造，5個獲得成功；評價1個構造獲得成功。其中澗州11-7和澗州11-2有望成為中型油氣發現。



五、番禺4窪南部原油勘探獲突破。2007年在該區域共鑽探兩個構造，均獲得油氣發現。今年在該地區南部鑽探的番禺10-2構造，發現油層超過50米，打開了該地區勘探的新局面，拓寬了番禺4窪原油勘探的空間。

主要勘探區面積(單位：平方公里)



2007年主要勘探工作量表

	探井				新發現		成功評價井		地震數據			
	自營		合作		自營	合作	自營	合作	2D(公里)		3D(平方公里)	
	預探	評價	預探	評價					自營	合作	自營	合作
渤海	12	24	4	1	3	1	15	1	-	-	3,554	-
南海西部	9	5	-	-	5	-	5	-	5,893	6,681	252	1,059
南海東部	6	2	1	-	3	-	-	-	3,246	3,684	187	3,667
東海	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132	-
中國近海小計	27	31	5	1	11	1	20	1	9,139	10,365	4,125	4,726
海外	7	-	-	-	-	-	-	-	4,473	-	364	-
總計	34	31	5	1	11	1	20	1	13,612	10,365	4,489	4,726

六、天然氣勘探取得進展。2007年在南海東部白雲凹陷和南海西部文昌A凹陷均獲得了天然氣新發現。其中，在白雲凹陷取得的新發現番禺35-2，主力氣層厚度超過30米，測試最高日產達66萬方。

開發

2007年是公司歷史上不平凡的一年。這一年，我們既分享了流花11-1油田成功復產的喜悅，也經歷了東方1-1氣田因海管事故而停產的打擊。經過全公司的努力，我們的淨產量達到171百萬桶油當量，高於年初目標的上限，並比去年穩步增長。



回首這一年的艱辛歷程，有些成績可圈可點：

一、流花11-1油田成功提前復產。

2006年5月，因颱風「珍珠」來襲，流花11-1油田部分生產設施受損嚴重，被迫暫停生產。在深水作業難度大、設備供應緊張、復產時間可能拖至2008年

下半年的情況下，公司積極自主創新，研究開發了深水打撈等7項領先且具有自主知識產權的技術，保障了復產方案的高效、適用。

經過一年多的努力，2007年6月27日，流花11-1油田成功復產，已停產1年有餘的25口井全部開井成功。該油田的提前復產，不僅為實現公司2007年產量目標貢獻了力量，而且獲得了一些深水油田設備維修、生產管理的新經驗。

二、老油田穩產工作表現良好。

老油田產量遞減是一個自然規律。控制遞減率也一直是我們工作的一個重點。2007年，老油田生產時率保持在90%以上，為完成產量任務、穩定生產提供了保障。值得一提的是，綏中36-1油田優化注水措施，對穩定產量起到了好的作用。綏中36-1油田投產多年，現在仍能維持穩產高產。這主要得益於油藏的精細管理，得益於堅定不移的科學注水措施。同樣，印尼的老油田管理也取得不錯成績。

三、創新思維，做好小油田的開發。近年來，公司加強了對小油田、邊際油田的開發研究，成功開發了一些小油田。比如渤中34-3/5小油田依托相鄰油田的現有設施生產、產能超過總體開發方案，實現了快速開發，取得較好效果。

四、陸豐13-2、番禺4-2和番禺5-1等油田最大限度地發揮油藏潛能，從管理上下功夫保證高生產時率，維持了高產、穩產。

五、新項目如期投產。

2007年，公司共有五個新項目投產，包括蓬萊19-3二期的C平臺、渤中34-1、錦州21-1和澗洲11-1，以及海外的東南蘇門答臘天然氣二期項目。其中，渤中34-1油田原計劃2008年投產，但由於組織得當，提前到2007年投產。



儲量產量表

	2007年淨產量			2007年底淨探明儲量		
	合計 (桶油當量/天)	原油 (桶/天)	天然氣 (百萬立方英尺/天)	合計 (百萬桶油當量)	原油 (百萬桶)	天然氣 (十億立方英尺)
渤海灣	218,447	206,748	70.2	1,078.2	951.3	761.5
南海西部	75,573	34,163	237.3	632.1	208.9	2,539.2
南海東部	108,279	103,715	27.4	356.5	226.6	779.4
東海	5,462	1,467	24.0	82.8	20.5	373.8
中國近海小計	407,761	346,093	358.9	2,149.6	1,407.3	4,453.9
亞洲	40,687	20,756	119.6	223.5	55.2	1,009.3
大洋洲	20,959	4,979	81.1	155.6	29.0	759.6
非洲	—	—	—	72.5	72.5	—
海外小計	61,646	25,735	200.7	451.6	156.7	1,768.9
公司總計	469,407	371,827	559.6	2,601.2	1,564.1	6,222.8

工程

2007年，公司工程任務飽滿，主要工作量如下表：

2007年主要工程

	導管架		組塊		海管鋪設 (公里)
	建造	安裝	建造	安裝	
渤海灣	12	10	6	6	95
南海西部	5	5	5	5	66
南海東部	1	1	1	1	2

預計2008年公司將進行的主要工程項目包括：蓬萊19-3二期、文昌油田群、西江23-1、惠州25-3、樂東天然氣等。按照計劃，2008年將有十個新項目投產。在中國海域，蓬萊19-3二期、文昌油田群、西江23-1這幾個大型項目將於年內投產。

科技發展

2007年，公司的科技研究繼續著眼於勘探開發實踐，一些成果進行了應用並產生一定效益，其中兩項成果獲得2007年中國國家科技進步二等獎。



(一) 重大專項

公司加強了重點技術研究工作的目標選擇與部署，具體在海洋石油勘探新領域和新技術、海上提高採收率技術、海上邊際油田開發技術、深水油田開發工程、重質油綜合利用和海外勘探開發等重點技術領域設立若干個重大專項，跟蹤一批前沿技術，為公司長期持續發展做好前瞻性技術儲備。

此外，公司還承擔了幾項國家課題如「南海深水勘探開發關鍵技術與裝備」等的研究。2007年，這些課題的研究進展順利。這些課題均與公司業務聯繫密切，其研究成果將有利於公司的發展。



(二) 關鍵技術研究進展

一批重大科研項目成果在實際應用中取得成效。通過自主創新，整合國內外資源，使停產一年的流花11-1油田提前成功複產，並取得了技術上七大創新成果，創新了深水維修模式，鍛煉形成了專業深水維修隊伍。

另外，北部灣瀾西南油田群成功應用了井壁穩定技術，不僅解決了井壁失穩難題，而且取得顯著經濟效益。

內控及風險管理體系

我們清楚認識到，建立和維持一套與公司戰略目標配套、適應公司實際的內控及風險管理體系是管理層的職責和任務。

公司專門設立了投資及風險管理委員會，負責公司投資決策和風險管理事宜。所有重大決策需要委員會三分之二以

上成員批准方可成立，被該委員會否決的項目公司不能投資，從制度上降低了公司決策風險。

此外，公司的投資及風險管理委員會根據公司戰略制定公司風險管理總體目標，負責對公司在重大決策、重大事件和重要業務流程等方面的風險做出評估，審查和批准對重大風險的解決方案，並定期向董事會提交公司風險管理報告。

特別是，2002年美國國會針對保護投資者利益，提高財務報告和財務信息披露的真實性和有效性而頒佈的《薩班斯-奧克斯利法案》，以及2004年香港聯合交易所有限公司頒佈的《企業管治常規守則》，對公司治理及內部控制提出了更嚴格的監管要求。公司管理層認為此類規則不僅是市場對我們的監管要求，而且有助於公司改進管理和為股東創造價值，使管理層更加關注公司高風險區域，確保處於不同層面、不同實體的關鍵風險均得到重視和解決。

公司選用美國COSO委員會制定的內部控制框架，建立起有關財務監控、運作監控和合規監控的內部監控系統及機制，對公司的內部控制進行持續審視與評價，以確保各項報告信息的及時、準確和完整性。





公司於二零零七年正式選用美國COSO委員會制定的企業風險管理框架，以確保公司各類重大風險能得到足夠的關注與監控。

同時，我們也清楚地認識到內部控制和風險管理是始終貫穿於我們日常工作中且需要持續改進的任務。作為一家在香港、美國上市的公司，我們將一如既往地嚴格遵守各項監管規則、持續改進公司內部控制和風險管理體系並維持良好的公司治理，以保證公司更加健康的發展。

健康、安全、環保

2007年，公司繼續全面推進健康安全環保管理體系的建設，促進體系持續改進及員工健康促進方案的實施，開展環境保護專項治理，加強基層及承包商安全管理，推行「五想五不幹」安全行為準則，提高員工健康安全環保意識，增強危機應對能力，為生產經營的順利進行提供了保障。

2007年，公司未發生任何重大傷亡責任事故；未發生任何損失超過人民幣100萬元的責任事故，公司的OSHA統計結果處於國際油公司的中上水平，業績實現持續改進，完成了公司年度的健康安全環保工作目標。

公司年度內新建油氣田開發工程項目全部按法規要求進行了健康安全環保「三同時」管理與控制，並取得政府審批。

2007年，公司新修訂了《危機管理預案》，並對分公司的應急指揮中心建設制定指南，通過多層次的應急演習及與承包商、地方政府的合作，致力於提高公司整體應急能力。

公司繼續與中海石油環保服務公司合作，在塘沽、龍口、濶洲、珠海、綏中建立了溢油應急基地，加強了公司應急海上溢油突發事件的能力。

2007年，公司加強了承包商的管理，把承包商的安全管理做為公司管理的重點工作。



此外，公司對於直升機、潛水、機動車交通安全非常重視，聘請專業審核公司對於承擔運營的直升機公司進行了管理審核和直升機安全審核，聘請專家對潛水作業公司進行了安全培訓，並組織開展了各級員工的交通安全培訓。

2007年，公司堅持定期發佈安全警示、環保信息和健康提示等信息，並出版了《良好作業實踐》叢書六冊，大力介紹國內外良好的健康安全環保實踐。

一直以來，公司致力於向所有員工推廣健康安全環保文化與理念，鼓勵並要求員工在生產、生活中將其付諸實踐。自公司管理層到操作員工都接受了不同層次的健康安全環保培訓，培訓內容包括國家法規標準、公司政策、風險管理與控制、海上救生、特種作業等方面，並將範圍擴展到承包商人員，年度培訓人員超過3萬人次。



	總工時	可記錄事件數	可記錄事件率	誤工事件數	誤工事件率	誤工及工作轉換天數	誤工及工作受限率	致死人數
公司員工	11,681,865	1	0.02	0	0	0	0	0
公司員工及直接承包商	61,232,385	40	0.13	15	0.05	401	1.31	0





企業公民

我們一直致力於為社會提供清潔可靠的能源，同時，也將履行社會責任視為自己義不容辭的義務。公司既要不斷提高核心競爭力，完善公司管理體系，實現可持續發展，同時也要密切關注利益相關者的需求，實現企業與社會的和諧發展。我們認為，履行企業社會責任包括多方面的內容：

- 一、在保證健康安全環保的基礎上，實現員工、企業、自然環境和社會環境的和諧共生；
- 二、積極參加扶貧、救災和助學等社會公益活動，改善廣大公民的生活質量和生存環境；

三、參與社區基礎設施建設，營造企業與社區相互促進、共同受益的和諧氛圍。

2007年，我們繼續以擴大儲量和產量為目標，積極進行勘探開發，保持了儲量和產量的上升態勢。同時，我們以回報社會為己任，通過扶貧、救災、助學等多種形式，積極參與社會公益事業。2007年，我們從事的公益活動主要包括：

5月，捐贈香港中文大學285萬港元。

8月，贊助「大洋一號」科學考察船訪港活動，捐贈100萬港元。

12月，與中華健康快車基金會攜手海南島光明行並為其建立眼科顯微手術培訓中心，捐贈人民幣520萬元。

人力資源

加強溝通，提高員工滿意度

年內，公司進一步加強員工績效和薪酬增長之間的聯繫，並致力改善溝通，以期提高員工滿意度。





以人為本、關愛員工

人力資源是公司發展的基礎。「以人為本、關愛員工」是公司一以貫之的理念。經過多年的培訓和實踐，公司現已擁有一支有著豐富經驗的管理團隊和員工隊伍。這將是我們迎接挑戰、不斷改進的重要保證。

科學評估崗位 分級授權管理編製

期間，公司繼續按照「總量控制，分級管理」的原則管理崗位編製，使崗位管理既能做到總部總體控制，又能保證人員補充能滿足公司發展的需求。同時對整個公司的崗位級別設立進行了系統的研究，引入了正態分佈的概念，對各部門和各分公司的崗位設置進行了整體比較，使崗位設置更加合理化。

著手進行公司能力模型的搭建，為提升公司核心競爭力奠定基礎

為進一步提高競爭力，公司有計劃分步驟地進行公司能力模型的搭建，著手建立包括公司核心能力模型、專業技術人員能力模型、勘探監督、工程項目經理和一線生產人員的能力模型在內的公司整體能力模型，它的建立將有利於公司招聘、選拔、提升符合不同崗位不同能力要求的合格人才；有針對性建立公司的培訓體系，有計劃、有目的地培養和發展企業員工；使原有的注重「崗位」的人力資源管理逐步轉向注重「員工」的能力發展的人力資源管理，貫徹了「以人為本」的管理理念；建立國際人才庫，系統有針對性地進行系統內國際人才的培訓和培養工作，為海外發展提供堅實的人才保證。

此外，公司繼續完善現有績效管理體系，進而達到既完成公司經營目標又激發各業務單元積極性的效果。

管治標準

本公司一貫堅持及執行高水平的商業道德操守，因而本公司的透明度及管治標準已為公眾及其股東所認可。嚴格及高標準的企業管治使本公司能夠穩定及有效地運作，符合本公司及其股東的長期利益。

自上市以來，本公司一直致力使其股東價值最大化。二零零七年，本公司嚴格執行其企業管治政策，並務求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」中的相關規定，以確保所有決定均以公開及透明的方式並根據信託及公平的原則作出，從而保護全體股東的利益。

主要企業管治原則及本公司的常規

A 董事

A.1 董事會

原則：「發行人應以一個行之有效的董事會為首；董事會應負有領導及監控發行人的責任，並應集體負責統管並監督發行人事務以促使發行人成功。董事應該客觀行事，所作決策須符合發行人利益。」

- 本公司董事會由十二名成員組成，包括四名執行董事，三名非執行董事和五名獨立非執行董事。
- 董事名單、彼等各自的簡歷以及彼等於董事會轄下各委員會的職位，分別載於第31頁至33頁和第131頁。該等資料亦刊載於本公司網站上。
- 本公司董事會及轄下的委員會成員均專注、專業及負責。此外，本公司亦邀請了一班國際知名人士擔任國際諮詢委員會成員，進一步提升了本公司的企業管治標準。
- 董事會會議去年召開六次。除召開董事會會議外，董事會成員當有需要時亦會親自或通過其它電子通訊方式（如電郵）積極參與本公司業務和經營的討論。
- 開放的氛圍使董事可表達不同的意見。董事會的所有決定均以公開及透明的方式並根據信任及公平的原則作出，從而保護全體股東的利益。

二零零七年度董事會會議各董事的出席率：

出席會議次數
(會議合共次數6次)

執行董事

傅成玉(董事長)	6/6
周守為(附註1)	5/6
武廣齊(附註2)	5/6
楊華	6/6

非執行董事

羅漢(附註3)	5/6
曹興和	6/6
吳振芳(附註4)	4/6

獨立非執行董事

鄭維健	6/6
趙崇康	6/6
埃佛特·亨克斯	6/6
劉遵義	6/6
謝孝衍	6/6

附註1：周守為先生授權傅成玉先生作為代理人參加二零零七年十一月八日召開的董事會會議並代表投票。

附註2：武廣齊先生授權楊華先生作為代理人參加二零零七年十一月八日召開的董事會會議並代表投票。

附註3：羅漢先生授權楊華先生作為代理人參加二零零七年十一月八日召開的董事會會議並代表投票。

附註4：吳振芳先生授權武廣齊先生作為代理人參加二零零七年二月二十八日召開的董事會會議並代表投票，授權傅成玉先生作為代理人參加二零零七年八月二十九日召開的董事會會議並代表投票。

- 就董事會定期會議議程之事項，經公司秘書諮詢各位董事後釐定。
- 董事會定期會議的日期至少於會議召開兩個月前確定，以便向所有董事發出充分通知以使他們皆有機會出席。至於董事會非定期會議，則會發出合理通知。

- 所有董事均有權獲得公司秘書的意見和服務，以確保董事會程序及所有適用規則和規例均獲得遵守。
- 董事會的會議紀要及董事會轄下各委員會的會議紀要由公司秘書保存並可由任何董事在發出合理通知後的合理時間公開查閱。
- 董事會及其轄下委員會的會議紀要，已對會議上董事會及其轄下委員會所考慮事項及達致的決定作出足夠詳細的紀錄，其中包括董事提出的任何疑慮或表達的反對意見。董事會及其轄下委員會的會議紀要的初稿及最終定稿會發送給全體董事及其轄下委員會成員，分別用於提供意見和紀錄。
- 董事會轄下的委員會經合理請求後可在適當情況下尋求獨立專業意見，費用由本公司支付。
- 如果有大股東或董事在董事會將予考慮的事項中存有董事會認為重大的利益衝突，有關事項將不會以傳閱文件方式或交由轄下委員會處理（根據董事會會議上通過的決議而就此事項特別成立的適當委員會除外），但董事會將就該等事項召開會議。在交易中並無重大利益的獨立非執行董事將出席該等董事會會議。

A.2 董事長及首席執行官

原則：「每家發行人在經營管理上皆有兩大方面－董事會的經營管理及發行人業務的日常管理。在董事會層面，這兩者之間必須清楚區分，以確保權力及授權分佈均衡，不致權力僅集中於一位人士。」

- 董事會作為本公司股東的代表，以最高度的誠信及道德操守致力於取得業務成功及提升股東的長期價值。董事會包括五名獨立非執行董事，彼等均參與董事會的決策。此外，審核委

員會僅由獨立非執行董事組成。本公司相信，非執行董事與獨立非執行董事高度參與董事會及其轄下委員會的管理和決策加強了董事會的客觀性及獨立性。

- 董事會的職責乃指導、引導及監督本公司業務的進行，從而確保股東利益得以維護。
- 另一方面，由首席執行官領導的高級管理人員，負責在遵守董事會制訂的原則及指引的情況下，處理本公司的業務及事務。董事會及高級管理人員之間明確的職責分工，確保了權力與職權的平衡以及本公司有效的管理及經營，這有助於本公司的成功。
- 本公司並未區分董事長及首席執行官的角色。董事會相信，該等結構有利於形成強大及有效的領導，對本公司的發展有益。這亦使本公司能夠迅速有效地制定和執行決定。另一方面，通過董事會及其轄下委員會的運作，權力與職權的平衡得以確保。與守則條文偏離的進一步描述請參見本年報第28頁。

A.3 董事會組成

原則：「董事會應根據發行人業務而具備適當的技巧及經驗。董事會應確保其組成人員的變動不會帶來不適當的干擾。董事會中執行董事與非執行董事（包括獨立非執行董事）的組合應保持均衡，以使董事會具有強大的獨立元素，能夠有效地作出獨立判斷。非執行董事應有足夠才幹及人數，以使其意見具有影響力。」

- 本公司董事會由十二名成員組成，其中四名執行董事、三名非執行董事及五名獨立非執行董事。所有載有董事姓名的公司通訊中，已按執行董事、非執行董事和獨立非執行董事的分類明確說明各位董事的身份。

- 本公司的四名執行董事均於本公司的相關經營領域擁有豐富的經驗。彼等均為熟知本公司業務的工程師並曾經與全球油氣行業的知名公司合作。彼等大部份於石油勘探及經營領域擁有逾二十六年經驗。
- 本公司的三名非執行董事均於母公司的相關經營領域擁有豐富的經驗。彼等大部份於石油勘探及經營領域擁有逾二十六年經驗。
- 本公司五名獨立非執行董事均為法律、經濟、財務及投資領域的專業人士或學者。彼等擁有企業管理的廣泛經驗及知識，為本公司的戰略性決策作出重大貢獻。
- 董事會成員的多樣化背景確保彼等能夠全面代表本公司全體股東的利益。
- 本公司已收到所有獨立非執行董事的年度確認函，確認彼等已根據上市規則第3.13條全面遵守關於彼等獨立性的有關規定。故本公司認為所有獨立非執行董事均具獨立性。
- 提名委員會的職責是制訂選舉本公司領導職位的程序、提升董事會成員的質素及完善本公司的企業管治結構。
- 提名委員會的主要職權及責任是提名候選人以待董事會批准、審核董事會的結構及組成情況以及評估執行董事的領導能力，藉以確保本公司的競爭地位。
- 於提名特定候選人時，提名委員會將考慮(1)該候選人的管理及／或領導經驗的廣度及深度；(2)該候選人與本公司及其業務相關的財務素養或其它專業或業務經驗；及(3)該候選人的國際經營經驗或知識。所有候選人必須能符合上市規則第3.08和3.09條規定的標準。
- 提名委員會亦負責評估在職董事的貢獻及獨立性，以釐定是否推薦彼等重選。根據該評估，提名委員會將在股東大會上就重選的候選人及適當的替換人選(如必要)向董事會提出推薦建議。董事會根據提名委員會作出的推薦建議，將在有關股東大會上向股東建議重選的候選人。

A.4 委任、重選及罷免

原則：「董事會應制訂正式、經審慎考慮並具透明度的新董事委任程序，並應設定有秩序的董事接任計劃。所有董事均應每隔若干時距即重新選舉。發行人必須就任何董事辭任或遭罷免解釋原因。」

- 本公司提名委員會，由二名獨立非執行董事(鄭維健博士和劉遵義教授)及一名非執行董事(羅漢先生)組成。提名委員會成員名單載於本年報第131頁的「公司資訊」中。

- 由董事會委任以填補臨時空缺或增加的董事，只可任職至下次股東特別大會及／或股東周年大會(視情況而定)。
- 於截至二零零七年十二月三十一日之年度內，提名委員會建議如下候選人為董事：

二零零七年五月二十五日，重新委任武廣齊先生為執行董事；羅漢先生為非執行董事；趙崇康先生和謝孝衍先生為獨立非執行董事。

二零零七年度提名委員會會議各成員的出席率

董事	出席會議次數 (會議合共3次)
羅漢(主席)	3/3
鄭維健(附註1)	2/3
劉遵義	3/3

附註1：鄭維健博士授權劉遵義教授作為代理人參加二零零七年八月二十九日召開的提名委員會會議並代表投票。

A.5 董事責任

原則：「每名董事須不時瞭解其作為發行人董事的職責，以及發行人的經營方式、業務活動及發展。由於董事會本質上是個一體組織，非執行董事應有與執行董事相同的受信責任以及以應有謹慎態度及技能行事的責任。」

- 本公司定期向董事提供與本公司董事職責相關的法律及法規變動的信息。
- 本公司向所有新委任的董事進行適當的簡要介紹及培訓。本公司的高級管理人員及公司秘書亦將向各位董事提供後續所需介紹，以確保各位董事對本公司經營及業務相關的最近發展均保持適當的理解並能適當地履行其職責。
- 各位獨立非執行董事均出席了所有定期董事會會議及由該等獨立非執行董事參加的委員會的定期會議，並審閱了召開該等會議預先派發的會議材料。部分執行董事連同數名獨立非執行董事出席了股東周年大會及股東特別大會，並回答了股東提出的問題。

A.6 資料提供及使用

原則：「董事應獲提供適當的適時資料，其形式及素質須使董事能夠在掌握有關資料的情況下作出決定，並能履行其作為發行人董事的職責及責任。」

- 本公司高級管理人員定期及時向董事會及轄下委員會提供足夠資料，使彼等能夠作出知情決定。高級管理人員亦會就特定交易在適當時組織專業顧問向董事會作出陳述。
- 就定期董事會會議及其轄下委員會會議而言，議程及隨附的董事會文件將在董事會或其轄下委員會會議擬召開日期至少三日前全份派發予全體董事。
- 董事會和每位董事將有另外及獨立的途徑接觸高級管理人員和公司秘書。經合理通知，所有董事均有權查閱董事會文件、會議記要及相關資料。

B. 董事及高級管理層的薪酬

B.1 薪酬及披露的水平及組成

原則：「發行人應披露其董事酬金政策及其它薪酬相關事宜的資料；應設有正規而具透明度的程序，以制訂有關執行董事酬金的政策及釐定各董事的薪酬待遇。所定薪酬的水平應足以吸引及挽留公司成功營運所需的董事，但公司應避免為此支付過多的酬金。任何董事不得參與訂定本身的酬金。」

- 薪酬委員會由三名獨立非執行董事(趙崇康先生、埃佛特•亨克斯先生和謝孝衍先生)及一名非執行董事(曹興和先生)組成，負責審核和批准所有執行董事的薪金、獎金、股份期權、業績評價系統及退休計劃。薪酬委員會成員名單載於本年報第131頁的「公司資訊」中。

- 截至二零零七年十二月三十一日止年度董事薪酬和股份期權收益的詳情載於本年報第71頁至72頁。
- 薪酬委員會的主要職責及職權乃就本公司全體董事及高級管理人員的薪酬政策及結構向董事會提出建議，為全體董事及高級管理人員釐定特定薪酬組合，例如非金錢利益、退休金權利及賠償金額(包括因喪失或終止彼等職務或委任而應支付的任何賠償)，並就非執行董事和獨立非執行董事的薪酬向董事會提出建議。
- 本公司的薪酬政策為參考對行業標準和現行市況的理解維持公平而富有競爭力的薪酬組合。薪酬委員會確保薪酬水平足以吸引和保留為本公司成功運行所需的董事及高級管理人員，但同時避免因此目的支付不必要的酬金。董事的薪酬組合包括董事袍金、基本薪金和津貼、獎金、股份期權及其它。在決定董事薪酬組合時，下列因素應與考慮：
 - 業務需要和公司發展；
 - 董事職責及個人貢獻；
 - 適當市場的變化，如供需波動和競爭條件變動；以及
 - 對以業績為基礎的薪酬的需求。

本公司任何董事或高級管理人員均不允許釐定其本身的酬金。

本公司在決定高級管理人員和其它一般員工的薪酬組合時亦意圖適用類似原則，僱員的薪酬建立在業績考核的基礎上，亦包含其它額外利益，如社會保險、養老保險和醫療保險。

請參考第71至73頁財務報告附註11和附註12關於董事薪酬和本公司五位最高薪酬僱員的詳情。

- 非執行董事和獨立非執行董事的薪酬由薪酬委員會提出建議，並由董事會予以釐定，惟在釐定彼等薪酬時，有關董事的投票將不會計算在內。
- 薪酬委員會亦會管理本公司的股份期權計劃及所有其它基於股本的僱員賠償計劃，並在其管理範圍內全權作出任何其它決定，惟須受前述法律及有關計劃及程序規限。
- 薪酬委員會就有關執行董事的薪酬建議諮詢董事長及首席執行官，在必要時亦可徵求專業意見。

二零零七年度薪酬委員會會議各成員的出席率

董事	出席會議次數 (會議合共4次)
趙崇康(主席)	4/4
埃佛特·亨克斯	4/4
謝孝衍	4/4
曹興和	4/4

C. 問責及審核

C.1 財務匯報

原則：「董事會應平衡、清晰及全面地評核公司的表現、情況及前景。」

- 本公司建立了一套向董事會的匯報機制，確保董事會充分瞭解公司的經營情況及相關財務狀況。董事會負責編製能夠真實及公平地持續反映本集團財務狀況的賬目，以及其它股價敏感的公告及財務披露資料。管理層向董事會提供履行該等職責所需的資料。

- 本公司董事將在每年年末討論和批准公司下年度的經營計劃和預算，並回顧全年的經營預算執行情況。管理層亦會對董事會提供充分的解釋和足夠的資料，所有的重大經營情況變化及投資決策將由董事會充分討論。
- 當董事認為必要時，亦會聘請專門獨立顧問使公司董事能為深入、全面地瞭解和評估相關事項，以確保做出有根據的評審。
- 本公司建立和維持有一套與公司戰略目標配套、適應公司實際需要的內控及風險管理體系。管理層受委託成立投資與風險管理委員會對公司重大風險進行評估和管理，並定期向董事會匯報。
- 對應二零零二年美國國會針對保護投資者利益，提高財務報告和財務信息披露的真實性和有效性而頒佈的《薩班斯-奧克斯利法案》第404章節，管理層對基於財務報告的內部控制的責任和有效性進行了聲明，公司核數師亦對基於財務報告的內部控制有效性進行了審計。
- 本公司通過新聞發佈以及正式渠道定期向投資者匯報有關本公司發展及業績進展的最新情況，該等渠道如通過香港聯交所網站、本公司網站和報章刊發年度報告、中期報告及公告。本公司亦會刊發季度經營統計，並在每年初宣佈其策略，以提高其業績的透明度並及時向投資者提供本公司最新發展的詳情。
- 本公司在其中期和年度報告提供了一個全面的業績回顧，使投資者能夠評價其過去的發展和財務狀況。

- 本公司亦聘任一家獨立技術顧問公司，以對其石油及天然氣數據進行審核並在本年報內披露油氣資產的詳情(載於第119至123頁)。

C.2 內部監控

原則：「董事會應確保發行人的內部監控系統穩健、妥善及有效，以保障股東的投資及發行人的資產。」

- 公司董事會定期收到公司管理層關於公司風險管理及內部控制建立及評估的報告，所有重大的風險均會向董事會匯報，董事會亦對相應風險和應對計劃做出評審。
- 公司的投資及風險管理委員會根據公司戰略制定公司風險管理總體目標，負責對公司在重大投資、重大事件和重要業務流程等方面的風險做出評估，審查和批准對重大風險的解決方案，並定期向董事會提交公司風險管理報告。
- 董事會轄下的審核委員會負責監督內部監控系統的運行，以確保董事會能夠監控本公司的整體財務狀況，從而保護本公司資產，並防止財務報告的重大誤報或舞弊。
- 本公司選用美國COSO委員會制定的內部控制框架，建立起有關財務監控、運作監控和合規監控的內部監控系統及機制，對公司的內部控制進行持續審視與評價，以確保各項報告信息的及時、準確和完整。本公司將繼續改進該等系統，以遵守有關監管要求及提高本公司的企業管治。

- 管理層已經對本公司截至二零零七年十二月三十一日財務報告內部控制的設計和運行有效性進行了評估，通過評估未發現任何實質性漏洞。在此評估基礎上，董事認為截至二零零七年十二月三十一日，本公司與財務報告相關的內部控制是有效的。
- 同時，本公司建立了一套內控缺陷整改機制，各級單位的負責人對本單位的內控缺陷負有明確的整改責任，該等責任亦列入公司內部績效指標。
- 公司設立了公開的渠道以處理及討論各類關於財務、內部控制和舞弊等方面舉報，以確保各項報告得到足夠的關注，重大監控弱項或舉報可直達審核委員會主席。
- 審核委員會連同高級管理人員和外部核數師已審閱本集團的會計政策及常規，並討論了內部監控及財務匯報事宜。董事會亦通過審核委員會、高級管理人員以及內部及外部核數師檢討了內部監控系統的效力。
- 本公司於二零零七年正式選用美國COSO委員會制定的全面風險管理框架，以確保公司各類重大風險能得到足夠的關注與監控。本公司將繼續改進該等系統，以提高本公司的企業管治。
- 審核委員會由三名獨立非執行董事組成，謝孝衍先生受任為美國證券法規定下之審核委員會財務專家，擔任審核委員會主席。審核委員會之成員列表載於本年報第131頁的「公司資訊」內。
- 審核委員會每年至少召開兩次會議，審議本公司財務報告的完整性、準確性及公正性，並評價本公司內外審核的範圍、程序及內部監控體系。
- 審核委員會的完整會議記要由公司秘書保存。審核委員會會議記要的初稿及最後定稿通常在會議後一段合理時間內先後送發委員會全體成員分別供提供意見和記錄之用。
- 審核委員會亦負責監督內部監控系統的運行，以確保董事會能夠監督本公司的整體財務狀況，從而保護本公司資產，並防止因財務報告而引致重大錯誤或損失。
- 以下為審核委員會根據其章程在本年度內進行的的工作：
 - 於提交董事會批准前，審閱本公司的經審核賬目及業績公告，並與高級管理人員及外部核數師商討；
 - 審核委員會與外部核數師及本公司高級管理人員每年至少舉行兩次正式會議，以商討下列事項：
 - (i) 外部核數師的聘用函及其審核工作的一般範圍，包括計劃及為審核配備職員；
 - (ii) 本公司年度報告及中期報告內有關本公司的管理層討論及分析披露；

C.3 審核委員會

原則：「董事會應就如何應用財務匯報及內部監控原則及如何維持與公司核數師適當之關係作出正規及具透明度之安排。發行人根據《上市規則》成立之審核委員會須具有清晰之職權範圍。」

- (iii) 與審核本公司財務報表有關的適用會計準則，包括任何最新變化；
- 除由本公司作出的正式會議安排外，審核委員會成員亦可直接與外部核數師聯繫，並經常與外部核數師接觸，討論不時出現的事項；
- 審查本公司及其附屬公司內部監控系統的有效性，包括財務、運營、符合性控制及內部監控的風險管理方面，並基於審查結果向董事會作出建議；
- 與本公司高級管理人員討論提升及加強本公司內部監控的範圍、足夠性及有效性，包括根據上市規則及美國有關要求下的企業會計及財務控制；
- 就有關內部監控的管理層持續監控風險的範圍及質量，向高級管理人員及董事會作出建議；
- 審閱本公司外聘核數師所進行的工作及其與本公司高級管理人員的關係，並向董事會推薦續聘安永會計師事務所為外部核數師及建議核數師酬金；
- 審閱本公司的審核及非審核服務預先批准政策，以確保核數師的獨立性；
- 審核委員會的成員不時收到本公司外部核數師提供的材料，從而及時瞭解財務報告準則及實務的變化，以及與本公司的財務報告及內部監控相關的事宜；
- 於本年度內考慮及批准由外部核數師提供的非審核服務；

- 審閱本公司的商業道德操守及符合性政策、相關報告及培訓計劃，並提出改進的建議；及
- 審閱本公司財務報告及內部監控系統的不同方面後，向董事會匯報其結果及建議，並於有需要時作出適當的推薦。
 - 審核委員會已被提供足夠資源，包括以獨立途徑獲得外部核數師的意見。

二零零七年度審核委員會會議各成員的出席率

獨立非執行董事	參加會議之次數 (會議合共次數4次)
謝孝衍(主席、財務專家)	4/4
趙崇康	4/4
劉遵義	4/4

D. 董事會之授權

D.1 管理功能

原則：「發行人應有一個正式的預定計劃表，列載特別要董事會作決定的事項。董事會在代表發行人作出決定前，亦應明確指示管理層哪些事項須由董事會批准。」

- 除保留予本公司股東之事宜之外，董事會為本公司之最終決策機構。為提升本公司股東之長期價值，董事會對高級管理人員進行監督並提供戰略指引。
- 日常管理由本公司高級管理人員及僱員在首席執行官的指導下處理，同時接受董事會監督。除對管理層的一般監督之外，董事會亦履行若干特定職能。

- 董事會履行之主要職能包括：
 - (i) 審核及批准長期戰略計劃及年度經營計劃，監督彼等計劃之實施及執行；
 - (ii) 審核及批准重大財務及商業交易及其它重大企業活動；及
 - (iii) 審核及批准財務報表及報告，監督監控、過程和程序的設立及維持，確保財務及其它披露事項之準確性、完整性及清晰性。
- 與股東和投資者有效溝通的一個重要因素是迅速、及時發佈與本公司有關的信息。除向股東及投資者發佈其中期及年度業績外，本公司亦根據各項規定通過新聞發佈、公告及本公司網站公佈其重大業務進展及活動。本公司就其財務業績及重大交易不時召開新聞發佈會及分析師簡報會。
- 股東周年大會亦為股東提供一個有效的平台與董事會交流觀點。董事長及審核委員會、提名委員會及薪酬委員會主席(或彼等缺席，則各委員會成員)須於本公司的股東周年大會及特別股東大會上回答股東之提問。

D.2 董事會轄下的委員會

原則：「董事會轄下各委員會的成立應訂有書面的特定職權範圍，清楚列載委員會權力及職責。」

- 本公司已在董事會轄下設立審核委員會、薪酬委員會及提名委員會，各委員會均有其特定章程。

E. 與股東的溝通

E.1 有效溝通

原則：「董事會應盡力與股東持續保持對話，尤其是藉股東周年大會或其它全體會議與股東溝通並鼓勵彼等參與。」

- 董事會認識到與全體股東進行良好及有效溝通的重要性。本著透明、加強投資者關係及向股東提供可靠穩定的回報的原則，本公司努力通過建立和維持與股東溝通的不同渠道以確保透明度。
- 本公司擁有一個專業運作的投資者關係部，作為本公司與其股東及其它投資者之間的一個重要溝通渠道。本公司於二零零七年被《機構投資者》雜誌評為「二零零七年度亞洲油氣行業最佳股東友好公司」。

E.2 以投票方式表決

原則：「發行人應定期通知股東以投票方式表決的程序，並確保符合《上市規則》有關以投票方式表決的規定及發行人本身的組織章程文件。」

- 投票表決程序及股東要求投票表決權利的詳情載於本年報第39頁及本公司寄發予股東的通函內。
- 投票的結果於香港聯交所和本公司網站上公佈。
- 本公司亦遵守上市規則所載的有關投票表決的要求。例如，於二零零七年三月三十日舉行之本公司股東特別大會上曾就續訂與中海石油財務有限責任公司之間的持續關連交易進行投票表決，以及於十二月六日舉行之本公司股東特別大會上曾就二零零七年一類持續關連交易的經修訂上限及續訂二零零八年至二零一零年的持續關連交易進行投票表決。

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，除於二零零六年五月二十四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》的要求。

公司秘書的變更

高志凱先生從二零零七年四月二十五日起不再擔任本公司的公司秘書。康鑫女士獲委任為本公司的公司秘書，代替高志凱先生，從二零零七年四月二十五日起生效。

道德守則

董事會於二零零三年八月二十八日採納一套道德守則（「道德守則」），以向高級管理人員及董事提供有關法律及道德操守事宜以及涉及非法匯報及不道德操守事宜的敏感性指引。道德守則涵蓋監管規則、內部交易、不正當市場行為、利益衝突、公司機會、本公司資產的保護及正確使用以及匯報規定等內容。

所有高級管理人員及董事須熟知並遵守道德守則，以確保本公司的經營誠實合法。違反道德守則的行為將會受到懲罰，嚴重違反者將會被解聘。

本公司於二零零五年已對道德守則進行審核並採納經修訂後的道德守則（「新道德守則」），作為本公司不斷致力於提高其企業管治標準的一部分。本公司已向全體董事及高級管理人員提供了一份新道德守則並要求他們遵守新道德守則，以確保本公司的經營為適當及合法。本公司將對任何違反新道德守則的行為採取紀律行動。

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。

核數師的服務及薪酬

安永會計師事務所受聘並擔任本公司二零零七年財政年度的核數師(「核數師」)，核數師提供的服務及其收取的服務費如下：

核數費

截至二零零六年十二月三十一日及二零零七年十二月三十一日之財政年度，核數師就審計本公司年度財務報表及其它通常由核數師提供的與法律法規備案或聘用有關的服務所收取的費用總計分別為人民幣10,443,277元(約1,308,353美元)及人民幣14,370,679元(約1,886,609美元)。

核數相關費用

核數師為合理地審計或檢討本公司的財務報表而提供的保證和相關服務所收取但未計入「核數費」的費用截至二零零六年十二月三十一日的財政年度總計為人民幣4,709,380元(約590,000美元)，截至二零零七年十二月三十一日的財政年度總計為人民幣1,599,612元(約210,000美元)。核數師所提供的與核數相關的服務包括協助本公司執行美國《薩班斯-奧克斯利法案》第404章節。

稅務相關費用

核數師就稅務符合性、稅務諮詢及稅務計劃方面提供的專業服務所收取的費用截至二零零六年十二月三十一日的財政年度總計為零，截至二零零七年十二月三十一日的財政年度總計為人民幣266,602元(約35,000美元)。

所有其它費用

核數師就風險管理和信息系統方面提供的專業服務所收取的費用截至二零零六年十二月三十一日的財政年度總計為零，截至二零零七年十二月三十一日的財政年度總計為人民幣1,070,430元(約140,528美元)。

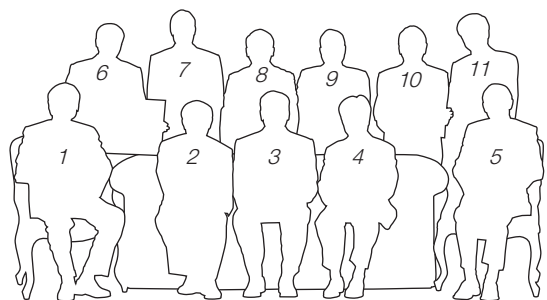
除上述服務外，截至二零零六年十二月三十一日和截至二零零七年十二月三十一日之財政年度，並沒有為由核數師提供的產品及/或服務支付其它費用。

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.cnocold.com/en/Governance_Statement.aspx

董事及高級管理層



- | | |
|--------|------------|
| 1. 劉遵義 | 7. 埃佛特•亨克斯 |
| 2. 周守為 | 8. 羅漢 |
| 3. 傅成玉 | 9. 謝孝衍 |
| 4. 鄭維健 | 10. 吳振芳 |
| 5. 趙崇康 | 11. 武廣齊 |
| 6. 楊華 | |

執行董事

傅成玉

生於一九五一年，傅先生獲中國東北石油學院地質學學士學位和美國南加州大學石油工程碩士學位。傅先生在中國石油行業擁有逾三十年的經驗。傅先生先後在中國的大慶油田、遼河油田和華北油田工作過。傅先生於一九八二年加入本公司的控股股東中國海油，先後在中國海油與阿莫科、雪佛龍、德士古、菲利普斯、殼牌和阿吉普等石油公司的合資項目中任聯合管理委員會主席。一九九四年至一九九五年，傅先生任中國海油附屬公司—中國海洋石油南海東部公司副總經理。一九九五年十二月任菲利普斯公司國際石油(亞洲)公司副總裁兼西江開發項目總經理。一九九九年，傅先生擔任中國海洋石油南海東部公司總經理。二零零零年，傅成玉先生獲委任為中國海油副總經理。隨後，自二零零一年起，傅先生先後出任本公司執行副總裁、總裁兼首席作業官。傅先生於二零零三年十月起擔任中國海油總經理並於二零零三年十月十六日起擔任本公司董事長兼首席執行官。他亦擔任本公司附屬公司—中海石油(中國)有限公司和中國海洋石油國際有限公司的董事長。傅先生亦擔任中國海油附屬公司—中海油田服務股份有限公司(於香港聯合交易所有限公司和上海證券交易所上市)的董事長。二零零五年十二月至二零零七年十月，傅先生擔任於美國紐約證券交易所上市的無錫尚德太陽能電力有限公司的獨立董事。他亦擔任中國工業經濟聯合會主席團主席和中國國際商會副會長。傅先生於一九九九年八月二十三日獲委任為本公司執行董事。

周守為

生於一九五零年，周先生獲中國西南石油學院博士學位，高級工程師。他於一九八二年到中國海油任職，曾擔任中國海油附屬公司中國海洋石油渤海公司副總經理及中海石油(中國)有限公司天津分公司總經理。他於一九九九年九月獲委任為本公司執行副總裁並於二零零二年七月獲委任為本公司總裁。二零零零年起，周先生開始擔任中國海油副總經理。周先生亦擔任本公司附屬公司—中海石油(中國)有限公司的董事兼總裁以及中國海洋石油國際有限公司的董事。自二零零三年四月起，他亦擔任本公司附屬公司—中國海洋石油東南亞有限公司的董事長。二零零三年十二月六日起，他獲委任為中國海油附屬公司—海洋石油

工程股份有限公司(於上海證券交易所上市)的董事長。周先生於一九九九年八月二十三日獲委任為本公司執行董事。

武廣齊

生於一九五七年，武先生是一名地質師、高級經濟師和註冊高級商業風險管理師，獲中國海洋大學理學士，主修海洋地質學。他亦擁有石油大學管理碩士學位。武先生於一九八二年加入中國海油。他於一九九四年獲委任為中國海油附屬公司—中海石油技術服務公司的副總經理。武先生於一九九五年獲委任為中國海油辦公廳主任，並於二零零一年獲委任為中國海油思想政治部主任。他於二零零三年獲委任為中國海油的總經理助理並從二零零四年起一直擔任中國海油副總經理。武先生自二零零三年五月起亦擔任上海證券交易所的上市公司—中國長江電力股份有限公司的獨立非執行董事並自二零零五年六月一日起擔任本公司法規主任。武先生亦擔任本公司附屬公司—中海石油(中國)有限公司和中國海洋石油國際有限公司的董事。武先生於二零零五年六月一日獲委任為本公司執行董事。

楊華

生於一九六一年，楊先生是一位高級工程師，畢業於石油大學，擁有石油工程學的工學學士學位。楊先生亦是麻省理工學院斯隆管理學院的斯隆學者，擁有工商管理碩士學位。他於一九八二年加入中國海油，擁有逾二十五年的石油勘探和生產的工作經驗。楊先生職業生涯的前十一年服務於中海石油研究中心，曾任油田開發部經理、油藏工程室主任和研究項目經理。之後，楊先生主要從事本公司及其附屬公司的海外業務發展、並購和資本運作。一九九三年至一九九九年他歷任本公司海外發展部副總地質師、副經理、代經理以及本公司的附屬公司—中國海洋石油國際有限公司副總裁。他於一九九九年出任本公司高級副總裁。二零零二年至二零零三年間擔任本公司附屬公司—中國海洋石油東南亞有限公司的董事兼總經理。楊先生於二零零五年一月一日起擔任本公司的首席財務官，並於二零零五年十二月獲委任為本公司執行副總裁。楊先生亦擔任中國海油總經理助理、中海石油財務有限責任公司的董事以及本公司附屬公司—中海石油(中國)有限公司和中國海洋石油國際有限公司的董事。楊先生於二零零五年八月三十一日獲委任為本公司執行董事。

非執行董事

羅漢

生於一九五三年，羅先生獲石油大學工學博士學位。他在中國石油行業擁有逾三十年的工作經驗。他於一九八二年到中國海油任職。一九九三至一九九九年，羅先生先後擔任中國海油附屬公司－中國海洋石油南海東部公司副總經理兼 CACT(CNOOC-AGIP-Chevron-Texaco) 聯合管理委員會主席、中國海油附屬公司－中國海洋石油東海公司執行副總經理。一九九九年，他擔任中海石油(中國)有限公司上海分公司總經理。羅先生自二零零零年起擔任中國海油副總經理。他亦擔任中國海油附屬公司－中海信託股份有限公司和中海石油財務有限責任公司的董事長以及本公司附屬公司－中海石油(中國)有限公司的董事。羅先生於二零零零年十二月二十日獲委任為本公司執行董事，並於二零零六年九月一日調職為非執行董事。

曹興和

生於一九四九年，曹先生畢業於天津政法管理幹部學院，主修經濟法，此後在首都經貿大學工商管理研究生班學習。曹先生於一九六五年進入石油行業工作，先後在勝利油田和大港油田工作，有四十餘年的石油行業工作經驗。曹先生一九八二年加入中國海油，一九八五年至一九九六年，他先後擔任中國海油附屬公司－渤海石油商業公司及渤海石油運輸公司的經理。一九九六年至二零零三年，曹先生先後擔任中國海油附屬公司－中國海洋石油渤海公司副總經理及總經理。二零零三年四月至二零零四年七月，曹先生擔任中國海油總經理助理。二零零四年八月，曹先生獲委任為中國海油副總經理。曹先生亦是中國海油附屬公司－中海石油基地集團有限責任公司的董事長以及中國近海石油服務(香港)有限公司的董事長。曹先生於二零零五年八月三十一日獲委任為本公司執行董事，並於二零零六年九月一日調職為非執行董事。

吳振芳

生於一九五二年，吳先生是一位高級工程師，畢業於大連理工大學海洋石油建築工程專業，後獲上海交通大學高級工商管理碩士學位。吳先生於一九七一年進入石油行業，並於一九八二年加入中國海油。一九九三年至一九九七年，他擔任中國海油附屬公司－中國海洋石油南海西部公司副總經理。二零零零年，他獲委任為中國海油附屬公

司－中海石油化學有限公司總裁。他亦於二零零一年至二零零三年擔任中國海油附屬公司－海洋石油富島股份有限公司董事長並於二零零三年至二零零五年擔任中國海油附屬公司－中海石油化學有限公司董事長。二零零三年至二零零四年，吳先生擔任中國海油總經理助理。二零零四年八月，他獲委任為中國海油副總經理。吳先生亦為多家中國海油附屬公司的董事長，中海石油天然氣及發電有限責任公司的董事長兼總裁以及上海液化天然氣有限責任公司的副董事長。吳先生於二零零五年八月三十一日獲委任為本公司執行董事，並於二零零六年九月一日調職為非執行董事。

獨立非執行董事

鄭維健

生於一九四三年，鄭博士肄業於美國聖母院大學及威斯康辛醫學院，畢業後曾在康乃爾大學擔任醫學教授，並曾在紐約著名的斯隆-凱特林癌病中心(Memorial Sloan-Kettering Cancer Center)行醫、教學及從事研究工作。鄭博士曾擔任香港大學教育資助委員會主席及教育統籌委員會委員，鄭博士現為香港中文大學校董會主席。除在學術領域外，鄭博士現為環球(香港)投資有限公司主席。鄭博士在財經界曾任多項要職，包括恒生銀行副主席及非執行董事、香港聯合交易所主席、國際證券交易所聯會副會長、香港證券學院創會主席、研究成立財經學院可行性的督導委員會主席、香港期貨交易所有限公司董事、世界大企業聯合會國際顧問委員會委員及香港渣打銀行獨立非執行董事。鄭博士現為香港金融研究中心董事、美國友邦保險(百慕達)有限公司獨立非執行董事及瑞安房地產獨立非執行董事。鄭博士也參與其他香港的公共服務，曾於一九九九年至二零零一年期間出任香港特別行政區中央政策組首席顧問、大珠江三角洲商務委員會委員及策略發展委員會委員。鄭博士現為可持續發展委員會主席及司法人員推薦委員會委員。鄭博士一直積極參與內地與其它香港之間的事務。他曾獲中國政府委任為港事顧問(一九九一至一九九七年)，全國人民代表大會香港特別行政區籌備委員會成員，以及香港特區第一屆政府推選委員會成員(一九九六至一九九七年)。鄭博士現為中國人民政治協商會議第十一屆全國委員會委員。鄭博士於二零零六年五月二十四日獲委任為本公司獨立非執行董事。

趙崇康

生於一九四七年，趙先生擁有悉尼大學法學學士學位。他目前擔任澳大利亞新南威爾士高級法院律師和澳大利亞高等法院律師。趙先生在法律行業有逾三十年的經驗，並曾經為澳大利亞一家上市公司的董事。趙先生是澳大利亞老人院基金會信託委員會創始會員，曾擔任澳大利亞新南威爾士中國小區協會秘書長。趙先生於一九九九年九月七日獲委任為本公司獨立非執行董事。

埃佛特·亨克斯

生於一九四三年，亨克斯先生於一九九八年至二零零三年擔任殼牌全球化學公司首席執行官。自一九七三年加入殼牌，他在世界範圍擔任過不同的主管職位，包括殼牌化學英國公司的執行董事，殼牌英國公司執行董事，Billiton金屬公司總裁及殼牌集團金屬業務協調員，殼牌化學公司協調員以及殼牌國際化學公司戰略與商務部董事。他曾在地區和全球工業機構中任職，包括歐洲化學工業委員會(CEFIC)和國際商事仲裁委員會(ICC)。他亦是Tate&Lyle、SembCorp Industries公司和Outkumpu Oy公司的董事，並於二零零六年七月七日起擔任Air Products and Chemicals Inc.的非執行董事。亨克斯先生於二零零三年九月十六日獲委任為本公司獨立非執行董事。

劉遵義

自二零零四年七月一日起，劉遵義教授出任香港中文大學校長。劉教授生於一九四四年，一九六四年取得斯坦福大學物理及經濟學理學士學位，並先後於一九六六及一九六九年取得加州大學伯克利分校的經濟學文學碩士和哲學博士學位。劉教授自一九六六年起任教於斯坦福大學經濟系，一九七六年晉升為講座教授，一九九二年出任該系首任李國鼎經濟發展講座教授。他於一九九二年至一九九六年間擔任斯坦福大學亞太研究中心的共同主任；一九九七至一九九九年間出任斯坦福經濟政策研究所主任；二零零六年獲斯坦福大學頒授李國鼎經濟發展榮休講座教授銜。劉教授現兼任香港中文大學藍饒富暨藍凱麗經濟學講座教授。劉教授專研經濟發展和經濟增長，以及包括中國在內的東亞經濟。他著有專書五種，曾於學術期刊發表論文一百六十多篇。劉教授於一九九九年獲香港科技大學頒授榮譽社會科學博士學位，複於二零零七年獲創

價大學榮譽博士學位、早稻田大學榮譽法學博士學位。劉教授以其專長服務多所學術機構。他是上海社會科學院的名譽研究員，以及內地多所高等院校和學術機構的名譽教授，包括中國科學院系統科學研究所、吉林大學、南京大學、中國人民大學、汕頭大學、東南大學，以及清華大學經濟管理學院。劉教授亦擔任多項公職，包括中國人民政治協商會議第十一屆全國委員會委員、香港特別行政區政府策略發展委員會委員、廉政公署貪污問題諮詢委員會委員、創新及科技督導委員會委員、外匯基金諮詢委員會及其轄下貨幣發行委員會之委員、授勳評審委員會委員，並於二零零七年七月獲委任為太平紳士。他也是香港科技園公司董事局成員、美國大展集團董事，以及臺灣上市公司遠傳電信股份有限公司獨立董事和新光金融控股股份有限公司獨立監察人。劉教授於二零零五年八月三十一日獲委任為本公司獨立非執行董事。

謝孝衍

生於一九四八年，謝先生是英格蘭及韋爾斯特許會計師公會及香港會計師公會資深會員。謝先生曾任香港會計師公會會長，一九七六年加入畢馬威，一九八四年成為合夥人，二零零三年三月退休。一九九七年至二零零零年間，謝先生任畢馬威中國的非執行主席，並為畢馬威中國事務委員會委員。謝先生現為香港聯合交易所有限公司上市公司－中國建設銀行股份有限公司、中國電信股份有限公司、永亨銀行有限公司，林麥集團有限公司及中化化肥控股有限公司的獨立非執行董事。謝先生亦為武漢市人民政府國際諮詢顧問團主席。謝先生於二零零五年六月八日獲委任為本公司獨立非執行董事。

公司秘書**康鑫**

康鑫女士是本公司的公司秘書，她生於一九七四年，畢業於北京大學法學院。康女士於一九九七年加入中國海油擔任法律顧問。二零零零年底，康女士加入中海殼牌石油化工有限公司擔任法律顧問。康女士自二零零四年六月起擔任中國海油法律部和本公司法律部諮詢法律經理。康女士自二零零七年四月二十五日起獲委任為本公司的公司秘書兼高級法律顧問。

其他高級管理人員

劉健

生於一九五八年，劉先生為本公司執行副總裁。他負責公司的海上油氣田開發生產管理工作。劉先生是一位高級工程師，他畢業於華中科技大學，獲學士學位，並於二零零零年獲天津大學工商管理碩士學位。劉先生於一九八二年到中國海油任職，在石油天然氣行業擁有逾二十五年的工作經驗。曾擔任中國海油附屬公司—中國海洋石油渤海採油公司經理、中海石油(中國)有限公司天津分公司副總經理和湛江分公司總經理以及本公司高級副總裁兼開發生產部總經理。劉先生亦擔任中海石油(中國)有限公司的董事、中國海洋石油國際有限公司的董事以及中國海洋石油東南亞有限公司的董事。二零零六年十一月八日，劉先生獲委任為中國海油總經理助理。

朱偉林

生於一九五六年，朱先生為本公司執行副總裁兼勘探部總經理，負責本公司的勘探工作。朱先生是一位高級工程師，畢業於上海同濟大學，獲博士學位。朱先生於一九八二年到中國海油任職，在石油天然氣行業擁有逾二十五年的工作經驗，先後曾擔任中國海洋石油勘探開發研究中心總地質師，本公司勘探部副總經理、總經理，湛江分公司總經理以及本公司副總裁兼勘探部總經理。二零零七年八月六日，朱先生獲委任為中國海油總地質師。

陳偉

生於一九五八年，陳先生為本公司高級副總裁兼科技發展部總經理、北京研究中心主任。陳先生是一位高級工程師，他擁有石油大學學士學位和清華大學工商管理碩士學位，在石油勘探開發領域擁有逾二十五年經驗。陳先生於一九八四年到中國海油任職，曾擔任中國海洋石油勘探開發研究中心開發部副經理、國外研究部副經理、信息部經理、研究中心副主任，中國海油人力資源部總經理，本公司高級副總裁兼行政管理部總經理。

張國華

生於一九六零年，張先生為本公司高級副總裁兼上海分公司總經理。張先生畢業於青島海洋大學，獲學士學位，並於二零零一年在加拿大阿爾伯塔大學商學院學習。張先

生於一九八二年到中國海油供職，曾擔任中國海油附屬公司—中國海洋石油南海西部公司副總地質師兼勘探部經理、中國海洋石油研究中心總地質師、中海石油(中國)有限公司總經理助理和本公司勘探部總經理等職務。

陳壁

生於一九六一年，陳先生為本公司副總裁兼中海石油(中國)有限公司天津分公司總經理。陳先生畢業於西南石油學院，獲工學學士學位，一九八八年獲英國愛丁堡 Heriot-Watt 大學石油工程碩士學位，二零零零年獲清華大學工商管理碩士學位。陳先生於一九八二年到中國海油任職，曾擔任中國海油附屬公司—中國海洋石油南海西部公司採油公司副經理、本公司開發生產部副經理、總經理。

朱明才

生於一九五六年，朱先生為本公司副總裁兼國際事務部總經理、中國海洋石油國際有限公司總經理。朱先生畢業於西南石油學院，獲工學學士學位，並於一九九零年獲英國南卡斯特大學工商管理碩士學位。朱先生於一九八五年加入中國海油，曾擔任中國海油附屬公司—中國海洋石油渤海公司副總經理、中海石油(中國)有限公司天津分公司總經理和深圳分公司總經理。

方志

生於一九六二年，方先生為本公司副總裁兼中國海洋石油東南亞有限公司總裁，負責公司在印度尼西亞的業務。他畢業於浙江大學，獲理學學士學位，並於一九九五年獲英國伯明翰大學工商管理碩士學位。方先生於一九八二年到中國海油任職，曾擔任中國海油附屬公司—中國海洋石油南海東部公司科技研究中心副主任、中國海油-AMOCO 流花聯合作業集團副總經理、中國海洋石油南海東部公司勘探開發部經理、中海石油(中國)有限公司深圳分公司副總經理、總經理。

高級管理人員變動

二零零七年二月，本公司高級副總裁李寧先生離職。

二零零七年四月二十五日，康鑫女士獲委任為本公司的公司秘書。

本公司董事會(「董事會」)欣然提呈截至二零零七年十二月三十一日之年度之董事會報告和經審計的財務報表。

主要業務

本公司的主要業務是投資控股(與其附屬公司合稱「本集團」)。本公司的附屬公司之主要業務為從事勘探、開發、生產和銷售石油與天然氣及其它石油產品。

財務摘要和經營業績

有關本集團於二零零七年十二月三十一日之資產負債之摘要及本集團截至該日止年度之經營業績請參見第2頁財務摘要。

借款

本集團截至二零零七年十二月三十一日之年度長期銀行借款之詳情請參見第85頁至86頁財務報表附註28。

物業、廠房及設備

本集團截至二零零七年十二月三十一日之年度的有關物業、廠房及設備之淨變動情況請參見第78頁之財務報表附註17。

儲備

截至二零零七年十二月三十一日，本公司根據《公司條例》(香港法律第32章)第79B條計算的可分發儲備總額是人民幣51,131.5百萬元。

本集團及本公司截至二零零七年十二月三十一日之儲備變動請參見第47頁之合併股東權益變動表及第102頁至103頁財務報表附註33。

附屬公司和聯營公司

截至二零零七年十二月三十一日之年度，本公司之附屬公司和聯營公司之詳情載於第80頁至82頁財務報表附註19及20。

股息

本公司已於二零零七年八月二十九日宣佈派發每股0.13港元的中期股息，不派發特別中期股息，該等股息已於二零零七年九月二十八日支付給本公司股東。

董事會建議派發截至二零零七年十二月三十一日之年度末期股息每股0.17港元，該等股息將於二零零八年六月十一日支付給本公司於二零零八年五月二十九日登記在冊的全體股東，惟需獲得股東的批准。

職工退休福利

有關本集團截至二零零七年十二月三十一日之職工退休福利之詳情請參見第104頁財務報表附註34。

主要供貨商與客戶

本集團向最大供貨商支付的採購總額佔本集團截至二零零七年十二月三十一日之年度總採購額的22%；向最大五家供貨商支付的採購總額佔本集團截至二零零七年十二月三十一日之年度總採購額的52%。

本集團售予最大客戶的銷售總額佔本集團截至二零零七年十二月三十一日之年度總收入的38%，售予五家最大客戶的銷售總額佔本集團截至二零零七年十二月三十一日之年度總油氣銷售額的55%。

截至二零零七年十二月三十一日，除在下麵標題為「關連交易」項下已披露的本集團與其非直接控股股東中國海油及其聯繫人士之間的持續關連交易外，本公司任何董事或其聯繫人士及任何股東(董事所知曉的擁有本公司股份5%以上)均未在本集團之最大五家供貨商與客戶中擁有任何權益。

慈善捐款

有關本集團在年度內作出的捐款，請參見本年報第17頁。

關連交易

獨立非執行董事確認在截至二零零七年十二月三十一日之年度內，本集團成員作為一方的下述關連交易由本集團：

- 1 在本集團的日常和一般業務過程中達成；
- 2 (a)按照一般商業條款進行，或(b)如無可供比較的條款，則按不遜於本集團從獨立第三方獲得的條款進行；及

3 根據相關協議且按照對本公司股東公平合理的條款進行並且符合本公司整體股東的利益。

獨立非執行董事進一步確認於截至二零零七年十二月三十一日之年度：

- (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) 向本集團提供勘探及配套服務有關的年度交易總額未超過人民幣35.00億元(該等金額是本公司獨立股東於二零零七年十二月六日批准的截至二零零七年十二月三十一日之年度的該類別經修訂上限)。
 - (b) 向本集團提供油氣田開發及配套服務有關的年度交易總額未超過人民幣104.58億元。
 - (c) 向本集團提供油氣田生產及配套服務有關的年度交易總額未超過人民幣41.32億元。
 - (d) 向本集團提供銷售、管理及輔助性服務有關的年度交易總額未超過人民幣5.04億元。
 - (e) FPSO船租賃有關的年度交易總額未超過人民幣4.63億元。
- (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，包括物料供應有關的年度交易總額未超過人民幣1.00億元。
- (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總額未超過人民幣632.51億元(該等金額是本公司獨立股東於二零零六年九月二十九日批准的截至二零零七年十二月三十一日之年度的該類別經修訂上限)。

(b) 天然氣和液化天然氣的長期銷售總額未超過人民幣35.99億元。

(iv) 中海石油財務有限責任公司為本集團提供上限為人民幣68億元的存款服務的豁免已於二零零七年四月七日到期且未續展。本集團此後僅使用其提供的根據上市規則豁免遵守申報、公告和獲得獨立股東批准要求的財務服務。

本集團獨立核數師對上述提及的關連交易進行了審核，並向董事確認：

- 1 該等交易已獲得董事會的批准；
- 2 該等交易乃按載列於本公司財務報表之定價政策進行；
- 3 該等交易乃按調整該等交易的相關協議條款訂立；及
- 4 該等交易金額並無超逾先前獲豁免的年度上限。

關聯方交易(包括本集團的關連交易)的概要請參見第88頁至94頁財務報表附註30。

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、中海石油化學股份有限公司、海洋石油工程股份有限公司訂立綜合框架協議，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和服務的持續關連交易。每份綜合框架協議的期限為三年，自二零零八年一月一日起生效。本公司獨立股東已於二零零七年十二月六日批准了未來三個年度(自二零零八年一月一日起)持續關連交易的續訂及相關年度上限。下列為適用於未來三個年度(自二零零八年一月一日起至二零一零年十二月三十一日止)持續關連交易的類別及相關年度上限。

持續關連交易分類 年度上限

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

(a) 提供勘探及配套服務	截至二零一零年十二月三十一日止三個年度分別為人民幣 62.96 億元，人民幣 75.55 億元和人民幣 90.66 億元
(b) 提供油氣田開發及配套服務	截至二零一零年十二月三十一日止三個年度分別為人民幣 186.08 億元，人民幣 228.79 億元和人民幣 267.59 億元
(c) 提供油氣田生產及配套服務	截至二零一零年十二月三十一日止三個年度分別為人民幣 51.24 億元，人民幣 61.47 億元和人民幣 68.85 億元
(d) 提供銷售、管理及配套服務	截至二零一零年十二月三十一日止三個年度分別為人民幣 7.89 億元，人民幣 8.54 億元和人民幣 9.67 億元
(e) FPSO 船租賃	截至二零一零年十二月三十一日止三個年度分別為人民幣 19.08 億元，人民幣 31.82 億元和人民幣 32.50 億元

由本集團向中國海油及／或其聯繫人士提供管理、技術、設備及配套服務，包括物料供應

由本集團向中國海油及／或其聯繫人士提供管理、技術、設備及配套服務，包括物料供應	截至二零一零年十二月三十一日止三個年度分別為人民幣 1.00 億元，人民幣 1.00 億元和人民幣 1.00 億元
---	---

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	截至二零一零年十二月三十一日止三個年度分別為人民幣 944.40 億元，人民幣 1,566.92 億元和人民幣 1,817.82 億元
(b) 天然氣和液化天然氣的長期銷售	截至二零一零年十二月三十一日止三個年度分別為人民幣 48.44 億元，人民幣 71.18 億元和人民幣 87.63 億元

股本

截至二零零七年十二月三十一日之年度股本的變動情況請參見第 95 頁財務報表附註 32。

股份期權計劃

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

1. 全球發售前股份期權計劃；
2. 二零零一年股份期權計劃；
3. 二零零二年股份期權計劃；和
4. 二零零五年股份期權計劃。

根據上述股份期權計劃，本公司董事會下設的薪酬委員會將不時提請董事會批准期權的授予以及授予相關被授人的期權數目。因行使全部已授予的股份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認購的股份）不得超過本公司於二零零五年十二月三十一日（本公司股東批准二零零五年股份期權計劃的當日）已發行股份的百分之十（不包括失效期權所涉及的股份數目）。

有關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的詳情及所授予的本公司股份期權，請參見第 95 頁至 98 頁的財務報表附註 32。

於截至二零零七年十二月三十一日之年度內，本公司股份期權計劃下授予的期權詳情請參見第99頁至101頁的財務報表附註32。除上述披露外，截至二零零七年十二月三十一日之年度內，本公司概無授予認購本公司股權或債務證券的權利，亦無任何人士行使任何該等權利。

股份的購買、沽售和贖回

截至二零零七年十二月三十一日之年度內，本公司或其任何附屬公司並無購買、沽售或贖回本公司之股份。

主要股東的股本權益

於二零零七年十二月三十一日，依照證券及期貨條例第336條記錄在登記冊的下列人士（除本公司董事及最高行政人員外）擁有本公司之股份權益如下：

	持有之普通股數目	佔總發行股份之百分比
(i) CNOOC (BVI) Limited (「CNOOC (BVI)」)	28,772,727,268	64.95%
(ii) Overseas Oil & Gas Corporation, Ltd. (「OOGC」)	28,772,727,273	64.95%
(iii) 中國海油	28,772,727,273	64.95%

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

上述全部權益皆為長倉。除上述披露外，於二零零七年十二月三十一日之年度內，本公司並不知悉任何其它人士（除本公司董事及最高行政人員）在證券及期貨條例第336條要求記錄在登記冊內的本公司股份或相關股份中擁有權益或淡倉。

本公司董事和高級管理人員

本公司董事和高級管理人員的資料載於本年報第31至第34頁。

本公司董事的權益

除擁有於本公司的股份期權計劃下可行使認購本公司股份的期權（請參見第99頁至100頁的財務報表附註32）的個人利益外，於二零零七年十二月三十一日，本公司董事及最高行政人員並無於本公司或其任何相聯公司（按《證券及期貨條例》第XV部分所定義者）的股份、相關股份及債券證中擁有權益及淡倉，或根據《證券及期貨條例》第352條所作之記錄或因此而根據標準守則通知本公司和香港聯交所。所有本公司董事及最高行政人員的權益皆為長倉。

董事的服務合同及在合同項下的權益

各將予以重選的董事均無與本公司訂有不可由本公司免付賠償金（一般法定義務除外）而於一年內終止之服務合同。

除於本年報內披露外，於二零零七年十二月三十一日或本年度內任何時間，概無本公司或其任何附屬公司作為訂約方而董事在其中擁有重大權益（直接或間接）的對本集團業務產生重大影響的任何合同存續。

董事和五個最高薪酬之僱員酬金

本公司董事和五個最高薪酬之僱員酬金之詳情請參見第71頁至第73頁財務報表附註11和附註12。

重大法律訴訟

截至二零零七年十二月三十一日，本公司並無涉及任何重大法律訴訟或仲裁。據本公司所知，亦無任何尚未了結或本公司可能面臨的重大法律訴訟或索賠。

企業管治常規守則的遵守

本公司通過建立一套有效的涉及政策、程序和系統的框架致力於高標準的企業管治常規。截至二零零七年十二月三十一日，本公司除對守則條文第A.2.1條及第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。

有關詳情請參見第19至29頁的企業管治報告。

核數師

安永會計師事務所獲委任為本公司截至二零零七年十二月三十一日之年度的核數師，並對所附財務報表進行了審核。繼續委任安永會計師事務所為本公司核數師的決議案，將在二零零八年五月二十九日的股東周年大會上提出。

足夠公眾持股量

董事確認，於本報告之日期，基於向公眾公開之資料並就董事所知，本公司已維持足夠的符合上市規則之規定之公眾持股量。

要求以投票方式表決之程序

按照本公司之公司章程第69(a)條的規定，提交股東大會表決之決議案須以舉手方式表決，除非(在宣佈舉手錶決結果之前或之時或在任何其它投票表決要求被撤回時)下列人士要求以投票方式表決：

- (i) 該大會之主席；或
- (ii) 至少三位親自出席(或如股東為法人，則為其正式授權代表)或由代表代為出席並有表決權之股東；或
- (iii) 任何一位或以上親自出席(或如股東為法人，則為其正式授權代表)或由代表代為出席之股東併合共代表所有有權出席並於大會上表決之全體股東之全部投票權不少於十分之一；或
- (iv) 任何一位或以上親自出席(或如股東為法人，由其正式授權代表出席)或委派代表出席並持有賦予權利可出席及在大會上投票之股份之股東，而該等股份已繳之股款總額，相等於或不少於十分之一之賦予該權利之所有股份已繳股款總額。

承董事會命

傅成玉
董事長

香港，二零零八年三月二十七日

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。

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。

獨立核數師報告



致中國海洋石油有限公司列位股東
(於香港註冊成立的有限責任公司)

我們已審核載於第45頁至118頁之中國海洋石油有限公司(「貴公司」)及其附屬公司(「貴集團」)之財務報表，此財務報表包括二零零七年十二月三十一日合併資產負債表和公司資產負債表與截至該日止年度的合併利潤表、合併權益變動表、合併現金流量表以及主要會計政策和其他附註解釋。

董事就財務報表須承擔的責任

根據香港會計師公會頒佈的香港財務報告準則和香港公司條例真實而公允地編製財務報表是貴公司董事的責任。這些責任包括設計、實施和維護與財務報表編製及真實而公允地列報相關的內部控制，以使財務報表不存在由於舞弊或錯誤而導致的重大錯報；選擇和運用恰當的會計政策；及做出合理的會計估計。

核數師的責任

我們的責任是在實施審計工作的基礎上對財務報表發表審計意見。我們的報告依據香港公司條例第141條僅為全體股東編製，而並不可作其他目的。我們概不就本報告的內容對其他任何人士負責或承擔責任。

我們按照香港會計師公會頒佈的香港審計準則的規定執行審計工作。這些準則要求我們遵守職業道德規範，計劃和實施審計工作以對財務報表是否不存在重大錯報獲取合理保證。

審計工作涉及實施審計程序，以獲取有關財務報表金額和披露的審計證據。選擇的審計程序取決於核數師的判斷，包括對由於舞弊或錯誤導致的財務報表重大錯報風險的評估。在進行風險評估時，核數師考慮與公司真實而公允地編製財務報表相關的內部控制，以設計恰當的審計程序，但並非對公司的內部控制的有效性發表意見。審計工作還包括評價董事選用會計政策的恰當性及作出會計估計的合理性，以及評價財務報表的總體列報。

我們相信，我們獲得的審計證據充分的、適當的，為發表審計意見提供了基礎。

意見

我們認為，上述財務報表已按照香港財務報告準則真實而公允地反映了貴公司和貴集團於二零零七年十二月三十一日的財務狀況以及貴集團截至該日止年度的利潤和現金流量，並已按照香港公司條例妥為編製。

安永會計師事務所
執業會計師

香港
二零零八年三月二十七日

合併利潤表

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	集團	
		二零零七年	二零零六年
收入			
油氣銷售收入	6, 30	73,036,906	67,827,953
貿易收入	7	17,397,338	20,964,093
其他收入		289,587	155,238
		90,723,831	88,947,284
費用			
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	9	(7,374,469)	(6,933,214)
油田拆除費	31	(561,701)	(472,269)
石油特別收益金	8	(6,837,213)	(3,981,170)
油氣資產減值	17	(613,505)	(252,357)
原油及油品採購成本	7	(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)
		(49,524,814)	(45,892,943)
營業利潤		41,199,017	43,054,341
利息收入	9	672,987	781,536
財務費用	10	(2,031,788)	(1,832,130)
滙兌收益，淨額	9	1,855,968	308,382
投資收益	9	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
稅前利潤	9	43,310,622	44,123,256
所得稅	13	(12,052,323)	(13,196,313)
本年利潤		31,258,299	30,926,943
股息			
— 中期股息	15	5,547,488	5,334,091
— 建議末期股息	15	7,052,445	6,001,819
		12,599,933	11,335,910
每股盈利			
— 基本	16	人民幣0.72元	人民幣0.73元
— 攤薄	16	人民幣0.72元	人民幣0.73元
每股股息			
— 中期股息	15	人民幣0.12元	人民幣0.12元
— 建議末期股息	15	人民幣0.16元	人民幣0.14元

合併資產負債表

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	集團	
		二零零七年	二零零六年
非流動資產			
物業、廠房及設備，淨值	17	118,880,204	103,406,376
無形資產	18	1,331,204	1,409,053
聯營公司投資	20	2,030,999	1,543,515
可供出售金融資產	24	1,818,732	1,017,000
非流動資產小計		124,061,139	107,375,944
流動資產			
應收賬款，淨額	21	7,129,848	5,437,873
存貨及供應物	22	2,345,887	1,691,479
應收關聯公司款項	30	3,299,392	2,340,447
持有到期金融資產	23	3,000,000	—
可供出售金融資產	24	6,687,948	12,390,058
其他流動資產		1,625,663	2,435,363
到期日為三個月以上的定期存款	25	7,200,000	9,232,797
現金及現金等價物	25, 30	23,356,569	14,364,055
持有待售的非流動資產	42	1,086,798	—
流動資產小計		55,732,105	47,892,072
流動負債			
應付賬款	26	5,051,420	4,145,977
其他應付款及預提費用	27	9,051,258	5,481,499
一年內到期的長期銀行借款	28	—	17,816
應付母公司款項	30	587,228	456,961
應付關聯公司款項	30	1,533,424	1,175,271
應交稅金	13	4,690,026	3,203,856
與持有待售的非流動資產相關的負債	28, 42	20,913,356	14,481,380
流動負債小計		488,322	—
流動負債小計		21,401,678	14,481,380
流動資產淨值		34,330,427	33,410,692
總資產減流動負債		158,391,566	140,786,636
非流動負債			
長期銀行借款	28	2,720,431	2,438,172
長期擔保債券	29	8,325,519	17,885,841
油田拆除撥備	31	6,737,319	5,412,581
遞延稅項負債	13	6,293,559	7,236,169
非流動負債小計		24,076,828	32,972,763
淨資產		134,314,738	107,813,873
所有者權益			
附屬於公司股東的權益			
— 已發行股本	32	942,541	923,653
— 儲備	33	133,372,197	106,848,275
少數股東權益		134,314,738	107,771,928
所有者權益		—	41,945
所有者權益		134,314,738	107,813,873

周守為
董事

楊華
董事

合併股東權益變動表

截至二零零七年十二月三十一日止年度
(所有金額均以人民幣千元為單位)

	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 利息	合計	少數 股東權益	權益合計	
二零零六年一月一日餘額	876,635	20,766,048	(512,943)	11,681,974	208,336	36,332,656	4,250,391	73,603,097	-	73,603,097
可供出售的投資的公允價值變動 匯兌折算差異	-	-	-	-	(9,059)	-	(9,059)	-	(9,059)	(9,059)
	-	-	(1,257,594)	-	-	-	(1,257,594)	-	(1,257,594)	(1,257,594)
直接確認為所有者權益的 收入與費用	-	-	(1,257,594)	-	(9,059)	-	(1,266,653)	-	(1,266,653)	(1,266,653)
本年利潤	-	-	-	-	30,926,943	-	30,926,943	-	30,926,943	30,926,943
本年度收入與費用合計	-	-	(1,257,594)	-	(9,059)	30,926,943	29,660,290	-	29,660,290	29,660,290
收購附屬公司	-	-	-	-	-	-	-	41,945	41,945	41,945
二零零五年末期股息	-	-	-	-	-	(229,229)	(4,479,620)	-	(4,479,620)	(4,479,620)
二零零六年中期股息	-	-	-	-	-	(5,334,091)	(5,334,091)	-	(5,334,091)	(5,334,091)
二零零六年擬派期末股息	-	-	-	-	-	(6,001,819)	6,001,819	-	-	-
轉出(轉入)儲備基金**	-	-	-	5,000,000	(5,000,000)	-	-	-	-	-
發行股本	46,994	14,195,775	-	-	-	-	14,242,769	-	14,242,769	14,242,769
行使期權	24	3,691	-	-	-	-	3,715	-	3,715	3,715
轉撥法定儲備基金	-	-	-	2,778,657	(2,778,657)	-	-	-	-	-
權益支付的股份期權費用	-	-	-	-	75,768	-	75,768	-	75,768	75,768
二零零六年十二月三十一日餘額*	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
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
可供出售的投資的公允價值變動 匯兌折算差異	-	-	-	-	3,416	-	3,416	-	3,416	3,416
	-	-	(3,861,917)	-	-	-	(3,861,917)	-	(3,861,917)	(3,861,917)
直接確認為所有者權益的 收入與費用	-	-	(3,861,917)	-	3,416	-	(3,858,501)	-	(3,858,501)	(3,858,501)
本年利潤	-	-	-	-	31,258,299	-	31,258,299	-	31,258,299	31,258,299
本年度收入與費用合計	-	-	(3,861,917)	-	3,416	31,258,299	27,399,798	-	27,399,798	27,399,798
二零零六年末期股息	-	-	-	-	-	25,598	(6,001,819)	-	(5,976,221)	(5,976,221)
二零零七年中期股息	-	-	-	-	-	(5,547,488)	(5,547,488)	-	(5,547,488)	(5,547,488)
二零零七年擬派期末股息	-	-	-	-	-	(7,052,445)	7,052,445	-	-	-
可換股債券轉股	18,888	6,078,272	-	-	4,471,324	-	10,568,484	-	10,568,484	10,568,484
轉出(轉入)儲備基金	-	-	-	539,369	(539,369)	-	-	-	-	-
權益支付的股份期權費用	-	-	-	-	98,237	-	98,237	-	98,237	98,237
少數股東損益	-	-	-	-	-	-	-	(41,945)	(41,945)	(41,945)
二零零七年十二月三十一日餘額*	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

* 上述儲備構成了合併資產負債表中的合併儲備合計約人民幣133,372,197,000元(二零零六年：人民幣106,848,275,000元)。

** 於二零零六年，本公司之附屬公司中海石油(中國)有限公司通過對前期未分配利潤的再投資增加了其公司股權資本，由人民幣150億元增至人民幣200億元。

合併現金流量表

截至二零零七年十二月三十一日止年度
(所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	集團	
		二零零七年	二零零六年
經營活動			
經營活動之現金收入	35	53,041,602	50,901,846
支付所得稅		(11,741,048)	(12,874,544)
收取利息		672,987	781,536
收取源自聯營公司的股息收入		231,555	180,000
收取投資收益		660,509	264,134
支付利息		(153,031)	(27,376)
經營活動的淨現金收入		42,712,574	39,225,596
投資活動			
收購油氣資產		-	(21,175,390)
增加物業、廠房及設備		(26,862,293)	(23,041,164)
增加無形資產		(79,844)	-
減少三個月以上到期的定期存款		2,032,797	2,967,203
購買可供出售金融資產		(3,606,978)	(12,281,407)
處置可供出售金融資產		8,535,241	14,003,627
增加持有到期金融資產		(3,000,000)	-
處置物業、廠房及設備的現金收入		42,040	1,520
投資活動使用的現金淨額		(22,939,037)	(39,525,611)
融資活動			
新增銀行借款		895,702	2,413,780
發行股份的淨收入		-	14,242,768
償還銀行貸款		(17,816)	(807,858)
支付股息		(11,523,709)	(9,813,711)
行使期權		-	3,715
融資活動(流出)/流入的現金淨額		(10,645,823)	6,038,694
現金及現金等價物的淨增加額		9,127,714	5,738,679
現金及現金等價物的年初餘額		14,364,055	8,991,758
外幣折算差異影響，淨值		(135,200)	(366,382)
現金及現金等價物的年末餘額		23,356,569	14,364,055
現金及現金等價物結餘之分析			
現金及現金等價物		23,356,569	14,364,055

資產負債表

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	公司	
		二零零七年	二零零六年
非流動資產			
物業、廠房及設備，淨值	17	621	824
附屬公司權益	19	7,766,979	7,766,979
借予附屬公司貸款	19	3,652,381	3,918,213
非流動資產小計		11,419,981	11,686,016
流動資產			
其他流動資產		33,119	53,146
應收附屬公司款項	19	89,763,857	42,074,828
可供出售金融資產	24	211,902	6,040,507
現金及現金等價物	25	124,808	3,970,804
流動資產小計		90,133,686	52,139,285
流動負債			
其他應付款及預提費用		43,594	15,499
應付附屬公司款項	19	14,334,170	15,339,207
流動負債小計		14,377,764	15,354,706
流動資產淨值		75,755,922	36,784,579
淨資產		87,175,903	48,470,595
所有者權益			
已發行股本	32	942,541	923,653
儲備	33	86,233,362	47,546,942
所有者權益		87,175,903	48,470,595

周守為
董事

楊華
董事

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」)。

2.1 新制訂及經修訂的香港財務報告準則之影響

香港會計師公會頒佈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

採用這些新制訂及經修訂的香港財務報告準則的主要影響如下：

- (a) 香港會計準則第1號(修訂)要求本集團披露資訊以使財務報表使用者能夠評價本集團資本管理的目的、政策和流程。這些新的披露包括在財務報表的第39號附註中。
- (b) 香港財務報告準則第7號要求對金融工具作出披露，以使財務報表使用者能評價本集團金融工具的重要性，以及由這些金融工具所產生的風險的性質和程度。新的披露包括在本財務報表中。儘管這些披露對本集團的財務狀況或經營成果沒有影響，本公司對比較資訊已經做了適當的披露／修改。
- (c) 香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第8號要求香港財務報告準則第2號適用於任何授予了權益工具，或產生了負債(基於集團權益工具的價值)作為對價，而集團無法明確辨認收到的商品或服務的協定，並且這些商品或服務的價值通常低於授予的權益工具或產生的負債的公允價值。由於本公司只對本集團其僱員按照公司的股份期權計畫發行了權益工具，該詮釋對本集團的財務狀況或經營成果沒有影響。
- (d) 香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第9號要求評估一項嵌入式衍生工具是否應從主合同中分拆、並作為一項衍生工具進行核算，評估的日期應為本集團首次成為合同一方的日期，而且只有當合同發生變更，以至於重大地改變現金流的情況下，才可以進行重估。由於本集團現有的衍生工具的會計政策符合該詮釋的要求，該詮釋對本集團的財務狀況或經營成果沒有影響。
- (e) 本集團已經於二零零七年一月一日採用了香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第10號。該詮釋要求以前中期對於商譽或分類為可供出售的權益工具投資或按成本記錄的金融資產確認的減值損失，後續不可轉回。由於本集團以前沒有轉回對上述資產的減值損失，該詮釋對本集團的財務狀況或經營成果沒有影響。

2.2 新制訂但尚未生效的香港財務報告準則之影響

香港會計師公會頒布並修改了若干香港財務報告準則。這些準則對於本報表並非必須採用，所以本集團在編製本報表時並未提前採用這些準則。除非特別聲明，下列香港財務報告準則條款將於二零零八年一月一日起或以後適用於本集團：

香港會計準則第1號(經修訂)	財務報表的列示
香港會計準則第23號(經修訂)	借款費用
香港財務報告準則第8號	經營分部
香港(國際財務報告詮釋委員會) — 詮釋第11號	香港財務報告準則第2號—集團及庫存股交易

香港會計準則第1號(經修訂)要求公司在股東權益變動表中列示所有與股東有關的權益變動。所有與非股東相關的權益變動(即綜合收入)應在一份綜合收益表或兩份報表(一份單獨的利潤表和一份綜合收入表)中列示。該修訂還要求公司在整套財務報表中列示最早比較期間期初的財務狀況表，並且披露重分類調整和與各項其他綜合收入有關的所得稅。發放給股東的股息及相關每股金額應於股東權益變動表或附註中列報。

香港會計準則第23號(經修訂)要求當借款費用可直接歸屬於合規資產的購置、建造或生產時，該借款費用應資本化。由於本集團目前借款費用的會計政策與修訂後的準則的要求相符，該準則修訂對本集團沒有財務影響。

香港財務報告準則第8號將取代香港會計準則第14號—分部報告，規定了公司應基於主要運營決策者配置資源及評估業績的分部資訊，報告與其經營分部有關的資訊。該準則還要求披露關於分部提供的產品和服務的資訊，集團運營的地理區域，及來源於集團主要客戶的收入。本集團預期將於二零零九年一月一日採用香港財務報告準則第8號。

香港(國際財務報告詮釋委員會)—詮釋第11號要求對雇員被授予集團權益工具的權利的協議，應作為以權益結算的計畫進行核算，即使集團從另外一方購買該權益工具，或由股東提供該所需的權益工具。香港(國際財務報告詮釋委員會)—詮釋第11號還規範了涉及集團內兩個或以上實體基於股份支付交易的會計核算。由於本集團目前沒有上述交易，該詮釋不大可能對本集團產生任何財務影響。

3. 主要會計政策概要

編製基準

本財務報表已遵照香港會計師公會發佈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。除特別注明外，本財務報表以人民幣千元列示。

合併賬目基準

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。

附屬公司

附屬公司為本公司直接或間接控制其半數以上的投票權或已發行股本；或控制其董事會組成；或本公司根據協定有權對其財務和營運政策實施支配性影響的實體。

附屬公司的經營成果已經通過股息派發和應收股息反映在本公司的利潤表上。本公司於附屬公司之投資乃按成本減任何減值損失後列賬。

聯營公司

聯營公司(並非附屬公司或共同控制公司)為本集團持有其一般不少於20%投票權之長期權益，並可對其行使重大影響力之公司。

本集團應佔聯營公司收購後業績及儲備分別包括在合併利潤表及合併儲備內。在合併資產負債表中，本集團於聯營公司之權益採用權益會計法按本集團應佔之資產淨值減減值虧損後列示。由本集團和其聯營公司之間的交易產生的未實現的收入和虧損在本集團於聯營公司中的權益的範圍內予以抵銷，除非未實現的虧損為所轉移資產的減值提供了證據。

本公司利潤表中確認的聯營公司經營業績僅限於股息派發和應收股息。本公司於聯營公司中的投資被視為非流動資產，並且按成本減去減值損失後列示。

3. 主要會計政策概要(續)

合營公司

本集團一部分經營活動通過合營之方式進行，包括以下附註4中描述的石油產品分成合同。這些協定乃合營公司的形式之一，由合營雙方或多方通過合同協定共同控制從事經濟活動。合併會計報表中已包括該合作協定下本集團依協定按比例擁有或承擔的收入、費用、資產及負債。

關聯人士

倘若一方具有以下特點之一，則被視為本集團的關聯方：

- (a) 該方直接或間接通過一方或多方(1)控制本集團，被本集團控制或共同控制；(2)擁有本集團的股份從而對本集團產生重大影響；或(3)共同控制本集團；
- (b) 該方為本集團之聯營公司；
- (c) 該方為被本集團共同控制的實體；
- (d) 該方為本集團或其母公司之關鍵管理人員之一；
- (e) 該方為以上(a)與(d)中所指一方的密切家庭成員之一；或者
- (f) 該方為被上述(d)或(e)所指一方控制，共同控制，或被重大影響，或上述(d)或(e)所指一方直接或間接擁有重要投票權的實體。

除商譽外的非金融資產減值

當資產存在減值跡象，或要求對資產(不包括存貨、遞延稅資產和金融資產)進行年度減值測試時，須估計資產之可收回金額。可收回金額根據資產的公允價值減去處置費用後的淨額與資產或資產組預計未來現金流量的現值兩者之間較高者確定。

本集團以單項資產為基礎估計其可收回金額；難以對單項資產的可收回金額進行估計的，以該資產所屬的資產組為基礎確定資產組的可收回金額。資產組的認定，以資產組產生的主要現金流入是否獨立於其他資產或者資產組的現金流入為依據。

當資產的賬面值高於其可收回數額時，方會確認減值損失。評估資產使用價值時，使用稅前貼現率對預計未來現金流貼現至現值，而該稅前貼現率應為反映當前市場對貨幣時間價值以及對特定資產風險的評估。減值損失於產生的當期計入合併利潤表中。

於每一報告日，本集團會評估是否有跡象顯示過往年度就資產所確認之減值損失已不再存在或可能減少。倘若任何該等跡象出現，則須估計資產之可收回金額。當資產可收回金額的估計高於其帳面值時，先前確認的資產減值損失(商譽除外)將會撥回，惟撥回的金額不可超逾假設過往年度並無就該項資產確認減值損失而釐定的賬面值(扣除任何折舊／攤銷)。撥回的減值損失於發生期間計入合併利潤表。

3. 主要會計政策概要(續)

物業、廠房及設備與折舊

物業、廠房及設備包括油氣資產、車輛及辦公設備。

(i) 油氣資產

本集團採用成果法核算油氣資產。本集團將油氣資產的初始獲取成本予以資本化。初始獲取成本的減值基於勘探經驗及管理層判斷來確認。當發現商業儲量時，該成本會被轉入已探明資產。資本化的油氣資產包括成功探井的鑽井及裝備成本，所有開發成本，包括建造安裝平臺，海底管線及油氣處理終端等基礎設施的建造、安裝及完工成本，以及開發井鉗井成本，及為延長資產的開採期而發生的改進費用，和相關的借款費用。不成功探井的成本及其他所有勘探費用於發生時計入當期支出。

本集團在以下情況下將勘探井成本記入資產：(1) 勘探井發現充分儲量以證明該勘探井可作為生產井完井；及(2) 本集團在評估該等勘探井儲量及項目經濟及經營效益方面取得一定進展。不符合上述標準的勘探井成本將計入費用。需增加大量開發成本方能發現已探明有商業價值儲備之勘探井，及需要成功完成進一步的勘探工作方能決定開發成本之勘探井，其成本均資本化並定期評估有關資產之減值損失。

本集團採用產量法對在產油氣田的油氣資產投資及其他相關的有形與無形資產逐項計算攤銷。根據產量法，折舊、折耗及攤銷的計算是按已生產的油氣與估計的剩餘探明已開發儲量之比例計算的。為特定油氣資產而建的公共設施按照比例根據相應油氣資產的已探明儲量進行攤銷。非為特定油氣資產而建的公共設施按照直線法在其預計使用年限內攤銷。在開始商業性生產前，有關重大開發成本不計算折耗，其相對應的儲量於計算折耗時剔除。

從因權益收購而資本化的已探明儲量油氣資產，將根據個別油田之估計總已探明儲量按產量法計算折舊、折耗及攤銷。

本集團對油氣資產未來的拆除費用的估計是按照目前的法規和行業慣例，考慮了預期的拆除方法，並參考了內外部工程師所提供的估計後進行的。相關費用被資本化作為長期資產價值的一部份，相關債務按公允價值折現後確認，折現率為債務確認時在無風險利率基礎上考慮風險水準後的利率。折現的費用在該項債務確認時入賬。由於無法做出可靠估計，本公司在計算資產棄置義務時沒有包括市場風險溢價。

(ii) 車輛及辦公設備

車輛及辦公設備按成本減累計折舊及累計減值損失後列賬。車輛及辦公設備成本扣除預計殘值後按直線法在其估計可使用期限內計提折舊。車輛及辦公設備估計可使用年期為五年。

3. 主要會計政策概要(續)

如果一項物業、廠房及設備被分類為持有待售或分類為持有待售處置組的一部分，則不計提折舊，並按照香港財務報告準則第5號進行核算，詳細請見會計政策「持有待售的非流動資產及處置組」。一項物業、廠房及設備的成本包括其購買價和為使固定資產達到預定可使用狀態前所發生的可直接歸屬於該資產的其他支出。

物業、廠房及設備投入運營後產生的支出，如修理及維護費用，通常在發生的期間計入利潤表。如果支出很明顯帶來未來經濟利益的增長，而且該成本能夠可靠計量，該支出應作為資產的增加成本或替換成本予以資本化。

如物業、廠房及設備中某項資產之部份具有不同的使用年限，則該資產之成本按可收回金額在不同部份之間進行分配，且對每一部件單獨計提折舊。

資產的殘值、可使用年限及折舊、折耗及攤銷方法在每一資產負債表日會重新審閱，如有需要會進行適當調整。

物業、廠房和設備在處置時或其使用不能帶來未來經濟利益時核銷。資產處置或退役的相關損益反映在資產核銷當年的合併利潤表中，其金額為出售淨收入與相關資產之賬面價值之差。

持有待售的非流動資產及處置組

如果非流動資產及處置組的帳面金額將通過銷售交易，而非通過持續使用得以收回，則應分類為持有待售。在這種情況下，該資產或處置組必須可以以其目前的狀況通過一般條款直接出售，且其出售是極有可能實現的。

劃分為持有待售的非流動資產的單項資產和處置組(除投資性房地產、遞延稅資產和金融資產外)，按照其帳面金額與公允價值減去處置費用後的淨值孰低計量。

無形資產

無形資產的可使用年限被認定為有限或無限。具有有限使用年限的無形資產在可使用的經濟年限內攤銷，且在有跡象顯示無形資產可能減值時進行減值測試。

至少於每個資產負債表日，本集團會對有限使用年限的無形資產之期間及方法進行檢查。

研究開發費用

所有研究費用於發生時在合併利潤表列賬。

開發階段的支出(與上述油氣資產相關的除外)，只有在同時滿足下列條件時，才能予以資本化，即：完成該無形資產以使其能夠使用或出售在技術上具有可行性；具有完成該無形資產並使用或出售的意圖；無形資產產生經濟利益的方式，有足夠的技術、財務資源和其他資源支援，以完成該無形資產的開發；歸屬於該無形資產開發階段的支出能夠可靠的計量。不滿足上述條件的開發支出，於發生時計入當期損益。本年度本集團並沒有資本化開發費用。

3. 主要會計政策概要(續)

投資及其他金融資產

根據香港會計準則第39號要求，本集團將金融資產劃分為以下類別：以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產，貸款和應收款項、持有到期金融資產，和可供出售金融資產。對於以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產，相關交易費用直接計入當期損益，其他類別的金融資產相關交易費用計入其初始確認金額。

集團在首次成為合同一方時，需考慮該合同是否包含嵌入式衍生工具。如果分析顯示嵌入式衍生工具的經濟特徵和風險與主合同的經濟特徵和風險並不緊密相關，則應評估嵌入式衍生工具是否應與主合同分離。僅當合同條款發生變更，致使合同下要求的現金流發生重大變化時，才需進行重估。

本集團在初始確認金融資產後對其進行分類，並在條件允許之適當情況下，於報告日對此分類進行重新評估。

所有常規交易的金融資產均在交易日，也就是本集團承諾購買或出售該資產之日期確認。常規交易是指購買或出售需在某期限內(通常該期限由市場規則或通行慣例決定)進行交割的金融資產。

(a) 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產

以公允價值計量其變動計入損益的金融資產，包括交易性的金融資產和初始確認時指定為以公允價值計量其變動計入損益的金融資產。交易性金融資產是指取得該金融資產的目的是為了在短期內出售。衍生工具，包括拆分出的嵌入式衍生工具，除非被指定為有效套期保值，或是財務擔保合同外，都應劃分為交易性的金融資產。交易性的金融資產所產生之損益均計入當期的合併利潤表。在合併利潤表中確認的損益不包括在這些金融資產上賺取的任何股息或利息，這些股息或利息按照下面“收入確認”規定的會計政策予以確認。

如果合同中包含一個或多個嵌入式衍生工具，則整個混合合同可以被指定為一項以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產，除非嵌入式衍生工具不會對現金流量產生重大改變，或者將嵌入式衍生工具分離出去是明確禁止的。

只有符合以下條件之一，金融資產才可在初始計量時被指定為以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產：

- (1) 該指定可以消除或明顯減少由於使用不同基礎計量該金融資產及相關利得或損失而導致不一致的會計處理的情況；
- (2) 風險管理策略的正式書面文檔已載明，該金融工具組合以公允價值為基礎進行管理，評估；或
- (3) 金融資產包含一項需要單獨分拆的嵌入式衍生工具。

3. 主要會計政策概要(續)

投資及其他金融資產(續)

(b) 貸款及應收款項

貸款及應收款項是指在活躍市場中沒有報價、回收金額固定或可確定的非衍生金融資產。對於此類金融資產，採用實際利率法，按照攤余成本扣除減值進行後續計量。計算攤余成本時，考慮購買產生的任何折價或溢價，還包括計算實際利率不可或缺的費用和交易費用。其終止確認、發生減值或攤銷產生的利得或損失，均計入合併利潤表中。

(c) 持有到期金融資產

持有到期金融資產，是指的到期日固定、回收金融固定或可確定，本集團有明確意圖和能力持有至到期的非衍生金融資產。對於此類金融資產，採用實際利率法，按照攤余成本扣除減值進行後續計量。攤余成本以初始確認的金額減本金的償還額，加減使用實際利率法對初始確認的金額與到期金額之間的差額計提的累計攤銷額來計算。

(d) 可供出售的金融資產

可供出售的金融資產，是指初始確認即指定為可供出售的非衍生金融資產，以及其他不屬於上述任何三種分類的上市或非上市權益證券的金融資產。對於此類金融資產，採用公允價值進行後續計量，並將其公允價值變動作為權益中的單獨部分予以確認，直到該金融資產終止確認或者發生減值時，在此之前在權益中確認的累計利得或損失計入當期損益。與可供出售金融資產相關的利息和股息分別作為利息收入和股息收入列報，並且在利潤表中作為投資收益確認。該投資減值產生的損失(若有)應作為「可供出售的金融資產的減值損失」在利潤表中確認，並且從可供出售的金融資產投資重估儲備中轉出。

對於在活躍市場中沒有報價且因為1)合理的公允價值估計範圍的變動性對該金融資產而言是重大的，或2)在上述範圍內的各種估計值的概率不能夠合理地確定和用於估計公允價值，而其公允價值不能可靠計量時，按成本價減去任何減值損失後計量。

公允價值

在組織化的金融市場中活躍交易的金融資產的公允價值參考資產負債表日收盤時市場的買入報價來確定。對於沒有活躍市場的金融資產，公允價值由估價技術來確定，包括參考熟悉情況並自願交易的各方最近進行的市場交易中使用的價格，參照實質上相同的其他工具的當前公允價值，現金流量折現分析和期權定價模式。

金融資產減值

本集團在每一資產負債表日評估是否存在客觀證據表明某一金融資產或一組金融資產發生減值損失。

3. 主要會計政策概要(續)

按攤餘成本列示的資產

如果有客觀跡象表明按攤餘成本列示的貸款和應收款項或準備持有到期的投資發生了減值損失，則損失的數額按照該資產帳面淨額與按金融資產原始實際利率(即初次確認時之實際利率)貼現估計未來現金流量(不包括未來之將發生但還未發生之損失)後的現值之間的差額計量。資產的帳面價值將直接或通過備抵帳戶而減少。減值損失的數額在合併利潤表中反映。貸款和應收款項，以及任何相關的備抵在預期未來無法收回時應註銷。

倘若在資產負債表日後減值損失的數額減少且該變動的原因能客觀地歸因於減值確認之後的事件，則以前確認的減值可以通過調整備抵帳戶沖回。期後減值損失沖回在合併利潤表中反映，且該資產的帳面價值不可超過其在沖回日時的攤餘價值。

對於應收款項，如果存在客觀證據(如債務人很有可能破產或有重大財務困難，技術的重大變化，市場經濟或法律環境對債務人有負面影響)表明本集團不能按照發票上的原始條款收回所有到期金額，則應計提減值撥備。應收款項的帳面金額通過使用備抵帳戶減少。發生減值的債務如果評估為不可收回，則對其進行終止確認。

按成本記錄的資產

如果有客觀證據表明無報價的權益工具發生減值，由於其公允價值無法可靠計量，將該金融資產的帳面價值，與按照類似金融資產當時市場收益率對未來現金流量折現確定的現值之間的差額，確認為減值損失。發生的減值損失一經確認，不再轉回。

可供出售的金融資產

如果有客觀證據表明該金融資產發生減值，原直接計入權益中的因公允價值下降形成的累計損失，予以轉出，計入當期損益，該轉出的累計損失，為可供出售金融資產的初始取得成本扣除已收回本金和已攤銷金額，當前公允價值和原已計入損益的減值損失後的餘額。當可供出售的權益工具的公允價值發生重大或長期持續的下降，低於其成本，或有其他客觀跡象表明存在減值，應對其計提減值撥備。在確定是否是「重大」或者「長期持續」時，需要進行判斷。此外，本集團評估了其他因素，諸如股價波動。劃分為可供出售的金融資產的權益類工具發生的減值損失不得在利潤表轉回。

對於已確認減值損失的可供出售債務工具，在隨後的會計期間公允價值已上升且客觀上與確認原減值損失確認後發生的事項有關的，原確認的減值損失予以轉回，計入當期損益。

3. 主要會計政策概要(續)

金融資產的終止確認

在下列情況下，一項金融資產(可適用於某項金融資產的一部分，或一類金融資產的一部分)需要終止確認：

- 本集團失去對現金流的所有權；
- 本集團雖然保有對資產產生的現金流的所有權，但根據與第三方簽訂的資產轉移合同，需要將流入現金及時交付第三方；或者
- 本集團已轉讓對與資產相關現金流的所有權，並且轉移了與此項資產相關的大部分風險與收益，或者雖未轉移資產並且尚未轉移與此項資產相關的大部分風險與收益，但已經將對於資產的控制權轉移。

倘若本集團已轉讓其對某項資產所產生的現金流入之所有權力，但既未實質性轉移亦未實質性保留與資產相關的所有風險和報酬，也未轉移對該項資產的控制，則本集團僅在本集團對該資產的繼續參與部分進行確認。以對被轉讓資產提供擔保形式的參與部分金額的計量遵循資產原始帳面價值與集團可能被要求支付之最高金額孰低原則。

當參與的形式為針對該轉移資產已簽訂和(或)已購買的期權(包括現金結算期權或類似條款)，則本集團參與之金額為本集團可能為該轉移資產而支付的回購價格。當已簽訂之看跌期權(包括現金結算期權或類似條款)以公允價值計價時，本集團參與之金額為轉移資產公允價值和期權執行價格兩者較低者。

以攤餘成本計量的金融負債(包括計息貸款與借款)

以攤餘成本計量的金融負債，包括應付賬款及其他應付款項、應付母公司款、應付關聯公司款和計息貸款與借款，初始確認是以公允價值考慮與此取得交易直接相關的費用後的價值計量。實際利率法計算的攤餘價值進行後續計量，除非貼現的影響不重大，在該情況下，金融負債應以成本計量。相關的利息費用在合併利潤表的「財務費用」中確認。

其終止確認和攤銷產生的利得和損失在合併利潤表中確認。

財務擔保合同

在香港會計準則第39號範圍中，財務擔保合同作為金融負債核算。財務擔保合同在初始確認時按其公允價值考慮直接歸屬於購買或發出該等財務擔保合同的交易費用確認，除非該等合同以公允價值計量且變動計入損益來確認。在初始確認後，本集團按以下兩者中的較高者計量財務擔保合同：(i)根據香港會計準則第37號準備、或有負債和或有資產確定的金額；及(ii)初始確認的金額減(若適用)，根據香港會計準則第18號收入確認的累計攤銷額後的餘額之中的較高者進行後續計量。

可換股債券

在二零零七年七月二十七日以前的會計期間，本集團發行的可換股債券是附有可選用現金贖回的選擇權和其他嵌入式衍生工具特性，出於計量之目的按照公允價值作為負債和衍生金融工具列示。

3. 主要會計政策概要(續)

可換股債券(續)

負債部分的公允價值用類似的非可換股債券的市場利率在可換股債券發行時確定。該金額作為以攤餘成本為基礎列示為長期負債，直至其轉換或贖回。衍生工具部分在每個資產負債表日重新計量，公允價值的變化產生的收益與損失確認在合併利潤表中。直至二零零七年七月二十七日本集團放棄了現金結算選擇權，嵌入式衍生工具部分由金融負債重新分類到股東權益中的其他儲備。

金融負債的終止確認

如果金融負債的責任已履行、撤銷或屆滿，則對金融負債進行終止確認。

如果現有金融負債被同一貸款方以實質上幾乎全部不同條款的另一金融負債取代，或者現有負債的條款幾乎全部被實質性修改，則此類替換或修改作為終止確認原負債和確認新負債處理，並且各自帳面金額的差異在合併利潤表中確認。

衍生金融工具

本集團利用衍生金融工具貨幣互換來規避其與外幣交易相關的風險。這種金融衍生工具最初價值的確認是以合同簽訂當期的公允價值，隨後會根據不同時期的公允價值重新計量。當該項金融衍生工具在公允價值為正時會以資產反映在資產負債表中，反之，以負債反映。

不符合套期保值會計處理要求的金融衍生工具公允價值變化引起的利得與損失直接計入當年的合併利潤表。

貨幣互換合同的公允價值參考相類似金融衍生工具市場價值確定。

存貨及供應物

存貨主要包括庫存原油及用於修理和維修油氣資產的供應物。存貨按成本與可變現淨值孰低計量。成本為其購買或生產成本按加權法平均計算。可變現淨值則按估計售價減去完工時估計將要發生的成本及出售時所產生之估計成本釐定。當供應物用於改進油氣資產並可帶來未來經濟利益流入時，應於相關的物業、廠房及設備中資本化，而當使用時，則確認為費用。

現金及等價物

為編撰合併現金流量表，現金及現金等價物由以下幾部分構成：現金，活期存款和短期高流動性的投資（該種投資隨時可轉換為已知金額的現金，其價值不面臨重大的風險，並且通常於購買時不超過三個月的到期期限），減去銀行透支金額（該金額已構成本集團現金管理的一部分）。

為編撰資產負債表，現金及現金等價物由現金及銀行存款，包括自購買日起三個月或三個月之內到期的、未限定用途的定期存款。

預計負債

當過往之事件導致而須承擔的現時義務（法律性或推定責任引申的），而且該義務的履行很可能導致經濟利益流出本集團，及該義務的金額能夠可靠地計量，本集團將其確認為預計負債。

3. 主要會計政策概要(續)

預計負債(續)

當折現之影響屬於重大，預計負債金額為預期日後用以償付有關義務所需支出於結算日之現值。當折現值隨時間而有所增加，有關增幅計入合併利潤表之財務費用帳項內。

油田拆除撥備之確認是基於未來將要發生的成本之現值之上。以每個場地為基礎，基於本集團在相關石油勘探、發現活動結束時的預期拆除費用。

所得稅

所得稅包括當期所得稅和遞延所得稅。所得稅於合併利潤表中確認。如果所得稅費用與在當期或不同期間直接確認於股東權益的事項相關，則於股東權益中確認。

本集團對於當期和以前期間形成的當期所得稅負債或資產，按照稅法規定計算的預期應交納或返還的所得稅金額計量。

本集團根據資產與負債於資產負債表日的帳面價值與計稅基礎之間的暫時性差異，以及未作為資產和負債確認但按照稅法規定可以確定其計稅基礎的項目的帳面價值與計稅基礎之間的差額產生的暫時性差異，採用資產負債表債務法計提遞延所得稅。

各種應納稅暫時性差異均據以確認遞延所得稅負債，除非應納稅暫時性差異是在以下交易中產生的：

- 具有以下特徵的交易中產生的資產或負債的初始確認：該交易不是企業合併，並且交易發生時既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額；
- 對於與附屬公司、合營企業及聯營企業投資相關的應納稅暫時性差異，該暫時性差異轉回的時間能夠控制並且該暫時性差異在可預見的未來很可能不會轉回。

對於可抵扣暫時性差異、能夠結轉以後年度的可抵扣虧損和稅款抵減，本集團以很可能取得用來抵扣可抵扣暫時性差異、可抵扣虧損和稅款抵減的未來應納稅所得額為限，確認由此產生的遞延所得稅資產，除非可抵扣暫時性差異是在以下交易中產生的：

- 該交易不是企業合併，並且交易發生時既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額；
- 對於與附屬公司、合營企業及聯營企業投資相關的可抵扣暫時性差異，同時滿足下列條件的，確認相應的遞延所得稅資產：暫時性差異在可預見的未來很可能轉回，且未來很可能獲得用來抵扣可抵扣暫時性差異的應納稅所得額。

遞延稅項資產之賬面金額應在每個資產負債表日進行審核，並減少至有足夠的應納稅利潤來扣除所有或部分可利用遞延稅項資產為限。與此相反，以前未確認遞延稅項資產應在每個資產負債表日被重估和確認，直到能有足夠的應納稅利潤來扣除所有的或部分的遞延稅款資產。

3. 主要會計政策概要(續)

所得稅(續)

遞延稅項資產和負債計算應採用適用於資產被確認或負債結算期間的稅率。該稅率的確認應以資產負債表日所適用的稅率(和稅法)或實質上適用的稅率(和稅法)為基準。

若法律允許，且該稅項是屬於相同應稅主體及稅務當局，當期遞延稅項資產與當期遞延稅項負債可以相互抵消。

收入確認

當經濟利益有可能流入本集團且金額能夠可靠地計量時，根據以下基準確認收入：

(i) 油氣銷售收入

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。

對於本集團已提取且銷售高於或低於其在石油產品分成合同中參與權益的油氣分別列為超額提取和提取不足。本集團按照權益法記錄該等交易，超額提取以年末油價作為負債列示，提取不足作為資產列示。當提取量達到均衡時，以實物結算，當要結束生產時，則以現金結算。

本集團與客戶的天然氣銷售合同載有「照付不議」條款。該條款要求客戶於每一年度必須提取規定的最低天然氣數量。若客戶在該年度提取的天然氣數量達不到規定的最低限額時，客戶仍須支付有關氣款，但可以在未來時期以超額提取部分抵扣。提取不足部分所收到的款項以遞延收入列帳，並記入其他應付款中，直至客戶提取補償的天然氣或合同過期為止。

(ii) 貿易收入

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的原油及天然氣收入。該等石油的所有權及其有關風險和回報於本集團向客戶出售上述石油之前自外國合作方和其他非關聯的油氣公司轉移予本集團。油氣貿易的成本載列於原油和油品採購成本中。

(iii) 其他收入

其他收入主要為向外國合作方收取的項目管理費和向最終用戶收取的運輸處理費用，於服務提供時予以確認。保險賠償收入於賠償可收到時予以確認。

(iv) 股息收入

股息收入於取得股利權利時確認。

(v) 利息收入

銀行及其他金融機構的存款利息收入在考慮資產的實際收益率後按時間分攤基準予以確認。

收入在合併利潤表中以不含為客戶代收代繳稅款的金額列示。

3. 主要會計政策概要(續)

僱員福利

基於股權支付的交易

本集團採用股份期權計劃在於對本集團經營做出卓越貢獻的人員提供激勵和獎勵。本集團的僱員(包括董事)將會以基於股權的支付形式不時獲得酬勞，由此僱員提供服務作為權益工具的對價(權益結算交易)。

僱員的權益結算交易的成本參考權益工具授予日的公允價值計量。公允價值的計量使用布萊克-斯科爾斯期權定價模型，進一步的詳細情況請參照附註32。在評估權益結算交易時，如適用，除與公司股價相聯繫的條件外，並不考慮任何績效條件。

權益結算交易的成本，在績效和(或)服務條件得到履行的期間內分期確認，直至相關僱員完全可享有該權利的那天(「賦權日」)，並相應記錄權益的增加。在賦權日之前的每一資產負債表日對於權益結算交易所確認的累計費用反映了賦權期屆滿的程度和本集團對於最終將賦權的權益工具數量的最佳估計。當期利潤表借記或貸記的金額代表了當期期初和期末所確認的累計費用的變動。

除賦權條件為市場條件的權利外，對於最終沒有賦權的權利並不確認費用。而對於賦權條件為市場條件的權利，在其他的績效條件都滿足的情況下，不管市場條件是否滿足，都視作已賦權。

權益結算交易條款經修訂時，需視同條款未修改的情況確認一項費用。另外，對任何增加基於股權的支付的公允價值，或在變更之日有利於僱員的修改，都應確認一項費用。

當權益結算交易取消，當視為在取消日已賦權並立即確認任何未確認的成本。然而，若被取消的條款由新的結算交易條款替代，則視為對舊條款的修改並遵照上述規定處理。

尚未行使的期權的攤薄影響在每股盈利的計算中已反映為額外的攤薄性股份。

退休及離職福利

本集團為其中國及其他經營所在地之全職僱員按政府法律及規定籌辦之定額供款計劃。該計劃供款按職工工資的10%至22%計算，在按計劃條款相關年度內於利潤表列帳。

股息

董事擬派之末期股息在股東大會批准前，會於資產負債表內分類列為股本及儲備項下之留存收益分配。當股東批准及宣派後，股息即列為負債入賬。

中期股息可同時擬派及宣派，因為本公司章程賦予董事宣派中期股息之權力。因此，中期股息於擬派及宣派時即列為負債入帳。

3. 主要會計政策概要(續)

借款費用

可直接歸屬於符合資本化條件的資產的購建或者生產的借款費用予以資本化。符合資本化條件的資產是指需要經過相當長時間的購建或者生產活動才能達到預定可使用或者可銷售狀態的固定資產。購建或者生產符合資本化條件的資產達到預定可使用或者可銷售狀態時，借款費用停止資本化。專門借款以當期實際發生的利息費用，減去暫時性的投資收益後的金額確定。

對於為獲得某項符合條件的資產而專門借款，其符合資本化條件的借款費用以當期發生的實際借款費用減去該借款進行臨時性投資而獲得的投資收益後確定。

對於用於獲得某項符合條件的資產的一般性借款，其符合資本化條件的借款費用通過運用資本化比率乘以發生在該資產上的支出確定。資本化比率是以當期尚未償付的借款(不包括為獲得某項符合條件的資產而專門借入的款項)所產生的借款費用的加權平均值計算。可予以資本化的借款費用的金額不可超過該期間發生的借款費用。

借款費用包括借款利息及其他相關的成本，包括折價及溢價的攤銷以及輔助費用的攤銷。

外幣折算

本集團財務報表以人民幣列示。本集團中的各公司以各自的記賬本位幣記賬。外幣交易在初始確認時，採用交易發生日的即期匯率計算。於資產負債表日，對於外幣貨幣性項目採用資產負債表日即期匯率折算，由此產生的匯兌差額，均計入當期損益。以歷史成本計量的外幣非貨幣性項目，仍採用交易發生日的即期匯率折算。以公允價值計量的外幣非貨幣性項目，採用公允價值確定日的即期匯率折算。

對於海外附屬公司，本集團在編制財務報表時將其記賬本位幣折算為人民幣：對資產負債表中的資產和負債項目，採用資產負債表日的即期匯率折算，利潤表中的收入和費用項目，採用交易發生當期平均匯率折算。按照上述折算產生的外幣財務報表折算差額，在資產負債表中所有者權益項目下單獨列示。處置海外附屬公司時，將與該海外附屬公司相關的外幣財務報表折算差額轉入處置當期損益。

外幣現金流量以及境外附屬公司的現金流量，採用現金流量發生日的即期匯率折算。對於全年經常性的現金流量採用現金量發生當期平均匯率折算。

修理及維修

修理及維修通常於發生時以作業費用計入利潤表。

3. 主要會計政策概要(續)

經營租賃

資產所有權之大部分回報與風險仍歸於出租人之租賃，列為經營租賃。經營租賃的租金支出，在租賃期內各個期間按照直線法計入當期損益。

或有事項

或有負債在財務報表中不予確認。除非導致經濟利益流出的可能性極小，否則或有負債需在財務報表中予以披露。

或有資產在財務報表中不予確認，但是當很可能有經濟利益流入時，則在財務報表中予以披露。

期後事項

若期後事項為資產負債表日的狀況提供補充資料，或者表明企業的持續經營的假設不合適(調整事項)，則該期後事項在財務報表中應予以反映。如果該期後事項為非調整事項，但非常重大，則應在財務報表附註中予以披露。

估計的使用

依照香港公認會計準則，管理層在編製財務報表時需要對呈報的數字及披露作出估計和假設。估計和假設會影響到財務報表日的資產與負債的金額，或有資產和或有負債的披露，以及報告期間的收入和費用的金額。重大的估計指已探明的油氣儲量和未來開發，並購價格的分攤，油氣拆除撥備，減值撥備以及與油氣收入和費用相關的估計。實際價格可能會與這些估計和假設金額不同。更多細節請參考附註3,17和31。

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。

4. 石油產品分成合同(續)

中國(續)

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發現及生產開始後，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. 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。

5. 分部資料(續)

(a) 按業務分類(續)

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 人民幣千元	二零零六年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 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)	(223,414)	-	-	-	-	-	-	(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)	(708,662)	-	-	(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)
匯兌收益，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 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

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)

5. 分部資料(續)

(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

6. 油氣銷售收入

	集團	
	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 人民幣千元
油氣銷售總收入	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)
	73,036,906	67,827,953

7. 貿易利潤

	集團	
	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 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)
	314,714	391,158

8. 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。

9. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除／(計入)：

	集團	
	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 人民幣千元
計入：		
銀行存款利息收入	(672,987)	(781,536)
匯兌收益淨額	(1,855,968)	(308,382)
投資收益		
— 已上市投資之收益	(473,644)	(229,506)
— 未上市投資之收益	(428,734)	(383,522)
	(902,378)	(613,028)
扣除：		
核數師酬金		
— 審計費	14,371	10,443
— 其他費用	2,937	4,709
	17,308	15,152
僱員成本(包括董事酬金(附註11))：		
— 工資、酬金及僱員福利	741,372	501,563
— 合同工勞務費	1,330,820	1,190,862
— 股份期權費用	98,237	75,768
	2,170,429	1,768,193
折舊、折耗及攤銷		
— 物業、廠房及設備	7,323,864	6,874,340
— 無形資產	69,478	23,864
加：庫存油調整	(18,873)	35,010
	7,374,469	6,933,214
經營租賃租金		
— 辦公室	120,771	83,848
— 設備	557,947	580,568
	678,718	664,416
出售物業、廠房及設備之虧損	55,755	408
修理及維修費用	1,270,649	1,233,037
研究及開發費用	482,237	377,119
計提存貨減值準備	4,651	2,004

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)

10. 財務費用

	集團	
	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 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
利息費用總額	949,413	971,076
減：於物業、廠房及設備的資本化利息(附註17)	(846,206)	(913,175)
	103,207	57,901
其他財務費用：		
隨時間推移使撥備貼現值增加(附註31)	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
	2,031,788	1,832,130

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%)。

11. 董事酬金及股份期權收益

以下為根據證券上市規則及公司條例第161條披露之董事酬金及股份期權收益：

	袍金(1) 人民幣千元	薪金 津貼 及福利(1) 人民幣千元	績效 獎金 人民幣千元	退休福利 計劃 供款 人民幣千元	本年度 支付/應付 之金額 人民幣千元	股份 期權收益(3) 人民幣千元	合計 人民幣千元
二零零七年							
執行董事：							
傅成玉	929	3,346	2,329	88	6,692	4,610	11,302
周守為	929	2,481	1,233	79	4,722	3,229	7,951
武廣齊	929	1,390	675	78	3,072	1,680	4,752
楊華	929	1,871	1,076	76	3,952	2,120	6,072
小計	3,716	9,088	5,313	321	18,438	11,639	30,077
非執行董事							
羅漢	1,037	-	-	-	1,037	2,120	3,157
曹興和	929	-	-	-	929	1,272	2,201
吳振芳	929	-	-	-	929	1,272	2,201
小計	2,895	-	-	-	2,895	4,664	7,559
獨立非執行董事：							
鄭維健(2)	-	-	-	-	-	-	-
趙崇康	1,037	-	-	-	1,037	440	1,477
埃佛特·亨克斯	929	-	-	-	929	440	1,369
劉遵義(2)	-	-	-	-	-	-	-
謝孝衍	1,076	-	-	-	1,076	-	1,076
小計	3,042	-	-	-	3,042	880	3,922
合計	9,653	9,088	5,313	321	24,375	17,183	41,558
二零零六年							
執行董事：							
傅成玉	977	3,384	-	89	4,450	5,184	9,634
周守為	977	2,510	-	81	3,568	3,644	7,212
武廣齊	977	1,408	-	80	2,465	2,196	4,661
楊華	977	1,893	-	79	2,949	2,392	5,341
小計	3,908	9,195	-	329	13,432	13,416	26,848
非執行董事							
羅漢	977	300	-	80	1,357	2,392	3,749
曹興和	977	300	-	80	1,357	1,538	2,895
吳振芳	977	300	-	80	1,357	1,538	2,895
小計	2,931	900	-	240	4,071	5,468	9,539
獨立非執行董事：							
趙崇康	977	-	-	-	977	181	1,158
埃佛特·亨克斯	977	-	-	-	977	181	1,158
柯凱斯(4)	407	-	-	-	407	181	588
謝孝衍	977	-	-	-	977	-	977
劉遵義(2)	-	-	-	-	-	-	-
鄭維健(2)	-	-	-	-	-	-	-
小計	3,338	-	-	-	3,338	543	3,881
合計	10,177	10,095	-	569	20,841	19,427	40,268

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)

11. 董事酬金及股份期權收益(續)

附註：

- (1) 袍金、薪金、津貼及福利為支付或應付每名董事的香港個人所得稅前金額。
- (2) 鄭維健博士和劉遵義教授自願放棄二零零六年和二零零七年的董事酬金。
- (3) 本年度，部分董事因其為公司的服務被授予股份期權，具體內容詳見財務報表附註32。計入合併上述董事酬金的股份期權收益金額為在授予日股份期權之公允價值在行權期內攤銷計入本年度合併利潤表之金額。
- (4) 本公司的獨立非執行董事柯凱斯博士於二零零六年五月二十四日退休。

除以上披露所列示外，本年度並無訂立任何安排使董事於年內放棄或同意放棄任何酬金。

12. 五位最高薪酬僱員

本年內五位最高薪酬僱員包括四位董事(二零零六年：四位)及一位非董事僱員(二零零六年：一位)，其酬金及股份期權收益如下：

	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 人民幣千元
袍金*	3,716	3,908
基本薪金、津貼及福利*	11,646	12,022
績效獎金	6,137	808
退休福利計劃供款	424	370
本年度支付／應付之金額	21,923	17,108
股份期權收益**	13,625	15,653
	35,548	32,761
董事人數	4	4
僱員人數	1	1

* 袍金、基本薪金、津貼及福利包括支付或應付每名僱員的香港個人所得稅前金額。

** 本集團在年內以供職情況為依據對五位最高薪酬的僱員中部份人員授予了股份期權，具體內容詳見財務報表附註32。計入上述最高薪酬僱員酬金之股份期權收益金額為在授予日股份期權之公允價值在行權期內攤銷計入本年度合併利潤表之金額。

12. 五位最高薪酬僱員(續)

五位最高薪酬人士的酬金及股份期權收益在以下範圍的人數分析如下：

	僱員人數	
	二零零七年	二零零六年
港幣零元—港幣5,000,000元	1	1
港幣5,000,001元—港幣5,500,000元	—	1
港幣5,500,001元—港幣6,000,000元	1	1
港幣6,000,001元—港幣6,500,000元	1	—
港幣6,500,001元—港幣8,000,000元	—	1
港幣8,000,001元—港幣10,000,000元	1	1
港幣10,000,001元—港幣12,000,000元	1	—
	5	5

13. 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。本公司就來源於香港的應課稅利潤繳納17.5%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經營企業，按現行稅收規則和規定，該公司被免除3%的地方所得稅，並按30%繳納企業所得稅。

於二零零七年三月十六日閉幕的第十屆全國人民代表大會第五次會議通過了《中華人民共和國企業所得稅法》(「新企業所得稅法」)，並將於二零零八年一月一日起施行。此外，《中華人民共和國企業所得稅法實施條例》於二零零七年十一月二十八日經國務院第一百九十七次常務會議通過。新企業所得稅法和實施條例引入了包括將內、外資企業所得稅稅率統一為25%等的一系列變化。

因企業所得稅率的變化，本集團估計該因素對截至二零零七年十二月三十一日止經營成果及財務狀況的影響如下：

	人民幣千元
減少所得稅費用	1,019,564
減少遞延稅項負債	1,019,564

13. 稅項(續)

(i) 所得稅(續)

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的收入分別繳納10%和20%的所得稅。本公司位於印度尼西亞馬六甲海峽擁有的油氣資產權益的附屬公司應交納共44%的公司所得稅和股息稅。根據經印度尼西亞稅務局認可的馬來西亞稅務協議，本公司於印度尼西亞擁有油氣資產權益的附屬公司需按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。

本集團通過納敏島幾家有限公司持有位於印度尼西亞的油氣資產。納敏島公司目前享有印度尼西亞及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議：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。截至二零零八年三月二十七日，兩國政府的批准時間仍不確定。

本集團合併利潤表中稅務撥備分析如下：

	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 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	12,052,323	13,196,313

中國法定企業所得稅稅率與本集團實際稅率調節如下：

	二零零七年 %	二零零六年 %
中國法定企業所得稅稅率	33.0	33.0
稅項減免	(3.0)	(3.0)
附屬公司稅率差異的影響	1.3	0.8
政府退稅	(0.8)	(0.7)
稅率變動對遞延稅餘額影響	(2.4)	—
源自聯營公司的收益	(0.3)	(0.2)
實際所得稅率	27.8	29.9

13. 稅項(續)

(i) 所得稅(續)

本年度遞延稅項負債變動如下：

	集團	
	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 人民幣千元
年初餘額	7,236,169	6,827,916
本年合併利潤表中計提的所得稅	(700,900)	530,315
匯率折算差異	(241,710)	(122,062)
年末餘額	6,293,559	7,236,169

遞延稅的納稅準備金主要組成如下：

	集團	
	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 人民幣千元
遞延稅項資產		
— 退休及離職之僱員福利撥備	120,285	102,521
— 油田拆除撥備	998,309	1,623,774
— 物業、廠房及設備減值撥備和 沖銷不成功鑽探成本	1,198,668	1,006,260
海外可抵扣虧損	149,020	131,441
	2,466,282	2,863,996
遞延稅項負債		
— 油氣資產的加速攤銷備抵	(8,754,455)	(10,011,208)
— 其他	(5,386)	(88,957)
	(8,759,841)	(10,100,165)
淨遞延稅項負債	(6,293,559)	(7,236,169)

截止至二零零七年十二月三十一日，本公司無重大未確認的、從本集團之附屬公司和聯營公司獲得的還未匯入之收入所形成的應交稅金的遞延稅項負債(二零零六年：無)。

本公司無因向股東發放股息而須支付所得稅的事項。

(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；及
- 中國海關總署於二零零六年十一月一日開始對原油出口加徵出口關稅，稅率為5%；及
- 其他收入須交納3%至5%的營業稅。

14. 歸屬於股東的利潤

截止至二零零七年十二月三十一日止年度，歸屬於公司股東之合併利潤中，包括已於本公司財務報表記賬之利潤約人民幣48,650,801,000元(二零零六年：人民幣16,056,043,000元)(附註33)。

15. 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(折合約人民幣5,547,488,000元)的中期股息已根據登記日已發行股票數量予以支付(二零零六年：人民幣5,334,091,000元)。

董事會已經建議為截至於十二月三十一日的二零零七年度每普通股派發每股0.17港元的末期股息(二零零六年：每股0.14港元)，共7,531,445,000港元(折合約人民幣7,052,445,000元)(二零零六年：人民幣6,001,819,000元)。以上建議的末期股息在即將召開的股東周年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。

16. 每股盈利

	集團	
	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
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
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
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
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
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

基本每股盈利以本年可供普通股股東分配之正常經營活動產生利潤以及年內已發行的加權平均普通股股數為基礎計算。攤薄後每股盈利以調整可換股債券利息費用及確認的衍生工具公允價值損失後的年度利潤為基礎。用於計算攤薄後每股盈利加權平均普通股股數為計算基本每股盈餘所採用平均普通股股數，與假設將具有稀釋影響的潛在普通股按無對價進行行權或轉換為普通股後的加權平均普通股股數之和。

* 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。

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)

17. 物業、廠房及設備，淨額

本集團物業、廠房及設備的變動如下：

	油氣資產 人民幣千元	集團 車輛及 辦公設備 人民幣千元	合計 人民幣千元
成本：			
二零零六年一月一日	106,128,228	319,414	106,447,642
增加	24,299,341	132,260	24,431,601
收購	21,217,335	–	21,217,335
重分類至無形資產(附註18)	(175,387)	–	(175,387)
處置及沖銷	–	(1,912)	(1,912)
匯兌折算差異	(1,232,003)	(413)	(1,232,416)
二零零六年十二月三十一日	150,237,514	449,349	150,686,863
二零零七年一月一日	150,237,514	449,349	150,686,863
增加	28,145,573	29,579	28,175,152
重分類至持有待售的非流動資產(附註42)	(1,086,798)	–	(1,086,798)
處置及沖銷	(953,066)	(2,622)	(955,688)
匯兌折算差異	(3,397,438)	(906)	(3,398,344)
二零零七年十二月三十一日	172,945,785	475,400	173,421,185
累計折舊、折耗及攤銷：			
二零零六年一月一日	(39,726,219)	(96,256)	(39,822,475)
本年內計提折舊	(7,268,835)	(84,290)	(7,353,125)
本期利潤表確認之減值	(252,357)	–	(252,357)
處置及沖銷	–	16	16
匯兌折算差異	147,207	247	147,454
二零零六年十二月三十一日	(47,100,204)	(180,283)	(47,280,487)
二零零七年一月一日	(47,100,204)	(180,283)	(47,280,487)
本年內計提折舊	(7,829,002)	(56,563)	(7,885,565)
本期利潤表確認之減值	(613,505)	–	(613,505)
處置及沖銷	857,893	–	857,893
匯兌折算差異	380,152	531	380,683
二零零七年十二月三十一日	(54,304,666)	(236,315)	(54,540,981)
賬面淨值：			
二零零七年一月一日	103,137,310	269,066	103,406,376
二零零七年十二月三十一日	118,641,119	239,085	118,880,204

在本年增加成本中，包括約人民幣846,206,000元(附註10)是計入物業、廠房及設備的資本化利息。

17. 物業、廠房及設備，淨額(續)

本公司的物業、廠房及設備主要包括以成本減累計折舊後以淨值列示的辦公設備，其變動列示如下：

	公司	
	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 人民幣千元
成本：		
一月一日	7,756	7,961
增加	107	67
匯兌折算差異	(532)	(272)
十二月三十一日	7,331	7,756
累計折舊：		
一月一日	(6,932)	(6,887)
本年內計提	(260)	(281)
匯兌折算差異	482	236
十二月三十一日	(6,710)	(6,932)
賬面淨值：		
一月一日	824	1,074
十二月三十一日	621	824

18. 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。與天然氣生產處理設施使用權相關的無形資產已開始根據產量法進行攤銷。

	集團			二零零六年 人民幣千元
	NWS項目 人民幣千元	二零零七年 軟件 人民幣千元	合計 人民幣千元	
成本				
一月一日	1,432,917	-	1,432,917	1,299,643
重分類(附註17)	-	-	-	175,387
增加	-	79,844	79,844	-
匯兌折算差異	(88,215)	-	(88,215)	(42,113)
十二月三十一日	1,344,702	79,844	1,424,546	1,432,917
累計攤銷：				
一月一日	(23,864)	-	(23,864)	-
本年攤銷	(64,640)	(4,838)	(69,478)	(23,864)
十二月三十一日	(88,504)	(4,838)	(93,342)	(23,864)
帳面淨值：				
一月一日	1,409,053	-	1,409,053	1,299,643
十二月三十一日	1,256,198	75,006	1,331,204	1,409,053

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)

19. 附屬公司權益及應收／應付附屬公司款項

	公司	
	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 人民幣千元
非上市股份，按成本	7,766,979	7,766,979
借予附屬公司貸款	3,652,381	3,918,213
應收附屬公司款項	89,763,857	42,074,828
應付附屬公司款項	(14,334,170)	(15,339,207)
	86,849,047	38,420,813

向附屬公司所提供之貸款為無抵押，以每年7.084%的固定利率計息，到期日為五年內。該等貸款之賬面價值與其公允價值相近。

計入本公司流動資產及流動負債之應收／應付附屬公司款項乃無抵押、免息及可於要求時收回。

主要附屬公司之詳情如下：

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	人民幣200億元	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	1000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	1000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 十二月九日	1,000美元	100%	債券發行
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

19. 附屬公司權益及應收／應付附屬公司款項(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
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 Blora 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 陸上油氣勘探、 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 Wiriagar Overseas Limited**	英屬維京群島 二零零三年 一月十五日	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 Muturi Limited	曼島 一九九六年 二月八日	7,780,700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 Exploration & Production Nigeria Limited	尼日利亞 二零零六年 一月六日	10,000,000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	10,000,000奈拉	92.11%	在非洲從事海上油氣 勘探、開發及 生產活動

* 通過中國海洋石油國際有限公司間接擁有

** 該公司已在二零零七年十二月三十一日後出售(附註42)

本公司董事認為，上表所列之本公司附屬公司為影響本年度業績或組成本集團資產淨值之主要部分。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。

20. 聯營公司投資

聯營公司投資主要為(1)中海石油(中國)有限公司對上海石油天然氣有限公司(「上海油氣」)30%的股權投資。上海油氣為一九九二年九月七日在中國註冊成立的有限責任公司，主要從事海上油氣的勘探、開發、生產及銷售活動。上海油氣已發行且繳足的股本為人民幣900,000,000元；及(2)中海石油(中國)有限公司對中海石油財務有限責任公司31.8%的股權投資。中海石油財務有限責任公司是二零零二年六月十四日在中國註冊成立的有限責任公司，主要從事向中國海油及其成員單位提供存款、轉賬、結算、貸款、貼現等金融服務。中海石油財務有限責任公司已發行和已繳足的股本為人民幣1,415,000,000元。此兩家聯營公司均為本公司間接持有之非上市公司。

	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 人民幣千元
應佔淨資產	2,030,999	1,543,515

中海石油財務有限責任公司的報告非由香港安永會計師事務所或任何其他安永會計師事務所全球網路成員所審計。

本集團聯營公司下列財務資訊摘自聯營公司管理層報表：

	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 人民幣千元
資產	34,718,921	36,604,682
負債	28,406,325	31,862,159
收入	4,798,200	2,719,102
利潤	2,144,521	1,008,949

21. 應收賬款，淨額

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。

於二零零七年及二零零六年十二月三十一日，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近期沒有違約歷史的客戶相關。

22. 存貨及供應物

	集團	
	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 人民幣千元
物料及供應物	2,052,747	1,508,403
庫存油	338,918	224,203
減：存貨跌價準備	(45,778)	(41,127)
	2,345,887	1,691,479

23. 持有到期金融資產

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

24. 可供出售金融資產

流動：

	集團		公司	
	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 人民幣千元
未上市流通之投資，按公允價值：				
流動性基金	6,594,390	12,264,926	118,344	5,915,375
上市流通之投資，按公允價值：				
普通股	93,558	125,132	93,558	125,132
	6,687,948	12,390,058	211,902	6,040,507

上述投資包括對普通股和流動性基金的投資，這些投資被指定為可供出售的金融資產，並且沒有固定到期日及息率。

上市流通之投資的公允價值基於市場牌價，未上市流通之投資的公允價值源於基金經理提供的價格。本公司董事認為於合併資產負債表中報告的投資的公允價值，以及於合併資產負債表中或合併利潤表中報告的公允價值的變動是合理的，並恰當地反映了資產負債表日該金融資產的價值。

本年度內，本集團和本公司持有的可供出售金融資產直接計入所有者權益的金額分別是約人民幣63,426,000元和約人民幣24,032,000元(二零零六年：分別是約人民幣60,010,000元和約人民幣55,242,000元)。此外，將二零零六年計入所有者權益的本集團和本公司的可供出售金融資產金額轉移計入合併利潤表的金額分別是約人民幣60,010,000元和約人民幣55,242,000元(二零零六年：分別是約人民幣69,069,000元和約人民幣64,901,000元)。從所有者權益中轉移計入利潤表的金額以個別資產計價為基礎。

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)

24. 可供出售金融資產(續)

非流動：

長期可供出售金融資產為以成本扣除減值金額列示的對加拿大MEG能源公司的未上市權益證券投資。MEG能源公司主要從事油砂開採和生產業務。

25. 現金及現金等價物和到期日為三個月以上的定期存款

本集團及本公司的現金及現金等價物主要由存款期為七天到一個月不等的定期存款組成，其中本集團人民幣存款利率為1.53%到1.71%不等，本集團及本公司美元存款利率為4.75%到5.28%不等。本集團三個月以上的定期存款全部為人民幣存款，存款利率為3.33%到3.78%不等。銀行存款存放在信譽良好並未有違約記錄的銀行。

26. 應付賬款

於二零零七年及二零零六年十二月三十一日，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。

27. 其他應付款及預提費用

	集團	
	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 人民幣千元
預提工資及應付福利費	373,329	251,251
預提退休及終止僱用福利	428,133	282,710
預提費用	3,933,793	3,188,603
預收客戶款項	740,873	183,850
應付礦區使用費	374,272	360,334
應付石油特別收益金	2,945,323	567,387
其他應付款	255,535	647,364
	9,051,258	5,481,499

其他應付款均不計利息，且平均賬齡在六個月內。

28. 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。

		集團	
		二零零七年 人民幣千元	二零零六年 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*	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
		3,208,753	2,455,988
減：一年內到期長期銀行借款		-	(17,816)
減：與持有待售的非流動資產相關的負債(附註42)		(488,322)	-
		2,720,431	2,438,172

* 該金額代表本集團在印度尼西亞東固液化天然氣項目(「東固項目」)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。

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)

28. 長期銀行借款(續)

長期銀行借款的到期日如下：

	集團	
	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 人民幣千元
償還餘額		
一年內	-	17,816
一年至兩年	21,673	-
兩年至三年	134,723	17,316
三年至四年	170,083	112,556
四年至五年	702,479	181,820
五年及以上	2,179,795	2,126,480
	3,208,753	2,455,988
一年內到期計入流動負債的款項	-	(17,816)
減：與持有待售的非流動資產相關的負債(附註42)	(488,322)	-
	2,720,431	2,438,172

與長期銀行借款相關的輔助資料：

截止十二月三十一日	年末餘額 人民幣千元	年末加權 平均利率	年內 未償還的 最高金額 人民幣千元	年內 未償還的 平均金額* 人民幣千元	年內加權 平均利率**
二零零七年	3,208,753	4.85%	3,208,753	2,832,371	5.05%
二零零六年	2,455,988	5.25%	2,455,988	1,653,027	7.11%

* 未償還的平均金額是以一月一日及十二月三十一日之本金餘額之和除以二計算的。

** 加權平均利率是以一月一日及十二月三十一日加權平均利率之和除以二計算的。

本年度，長期銀行借款的本金、利息和償還條款均未發生違約情況。

29. 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6.075港元，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5.97港元，每股5.90港元及每股5.79港元。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%。

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，債券持有人轉換本公司可換股債券725,848,000美元，本公司發行相應新股。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。

於放棄現金結算選擇權前，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情況。

30. 關聯方交易

本集團之主要業務與中國國有企業(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。本集團認為與除中國海油及其聯繫人士以外的中國國有企業發生的交易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。

本公司就與中國海油及／或其聯繫人士之間的關聯方／持續關連交易採用了新類別，藉以向股東呈示更有條理、更合邏輯及更易理解的描述，亦使本公司可更有效地監察其關連交易(定義見香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)的狀況。本公司於二零零五年十二月八日分別與中國海油、中海油田服務股份有限公司(「中海油服」)及海洋石油工程股份有限公司(「海油工程」)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／或其聯繫人士就關聯方／持續關連交易的新類別而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兩年，自二零零六年一月一日起生效。新的關聯方／持續關連交易類別已於二零零五年十二月三十一日由獨立股東批准並適用於二零零六年一月一日至二零零七年十二月三十一日期間的如下交易：

- 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。

二零零七年十二月六日，本公司獨立股東批准了未來三個年度(二零零八年一月一日至二零一零年十二月三十一日)持續關連交易的續訂及其相關年度上限。由中國海油及／或其聯繫人士向本集團提供勘探及配套服務類別的二零零七年度經修訂上限亦獲得獨立股東的批准。

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服、海油工程及中海石油基地集團有限責任公司(「基地集團」))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。

30. 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。

(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／或其聯繫人士亦向本集團提供多項設施及配套服務，例如提供各種物料、醫療及僱員福利服務、主要設備的維護和維修及供水、供電和供熱。上述特定服務可能無法從獨立第三方獲取或無法按可資比較的條款從獨立第三方獲取。

- 生產技術綜合研究；
- 修井作業；
- 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；

30. 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(續)

- 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、託兒和社會福利；
- 供水、供電和供熱；
- 保安和消防服務；
- 技術培訓；
- 住宿；
- 建築物維護和維修；
- 膳食服務；及
- 其他相關的技術服務和配套服務。

(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。該等服務的詳情如下：

- 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；
- 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。

30. 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(續)

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，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。

上述(a)至(d)段所述交易的定價原則

上文(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普遍的地方市場條件與中國海油及／或其聯繫人士以磋商為基礎按照一般商業條款或按不遜於本集團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、合同期限、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，或某類服務並無公開市場(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或購貨的成本)，另加不多於10%的毛利(扣除任何適用稅項前)。

(e) FPSO 船租賃

本集團以每日基準計算的市價根據一般商業條款，向基地集團租用浮式採油、儲油和卸油(FPSO)船，供油氣生產業務之用。FPSO船通常位靠海上石油平臺，並為本集團於生產海上油氣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油氣生產的預計期限釐定。

30. 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(續)

本集團在本年度內與關聯方上述類別交易的情況如下：

	集團	
	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 人民幣千元
提供勘探作業及配套服務並確認為勘探費用	2,812,893	1,940,075
其中：資本化費用於物業、廠房及設備	2,009,944	912,809
提供油氣田開發及配套服務並確認為開發費用	7,995,999	7,229,841
提供油氣田生產及配套服務並確認為作業費用	2,993,985	2,462,513
提供銷售、管理及輔助性服務並確認為銷售及管理費用	494,633	424,725
FPSO 船租賃並確認為作業費用	450,695	436,783
	14,748,205	12,493,937

(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。

二零零七年及二零零六年度，本集團並未發生上述類別關聯方交易。

30. 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

(a) 石油和天然氣產品的銷售

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。

(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，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所得的液化天然氣。

二零零七年度，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類交易的金額約為人民幣40,053,593,000元(二零零六年：人民幣35,493,341,000元)。其中，天然氣和液化天然氣的長期銷售約為人民幣1,524,731,000元(二零零六年：人民幣1,247,561,000元)；石油和天然氣產品的銷售約為人民幣38,528,862,000元(二零零六年：人民幣34,245,780,000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，本公司已於二零零四年四月八日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。其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向本集團收取服務費用(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。

30. 關聯方交易(續)**(iv) 與中海石油財務有限責任公司的交易(續)**

財務公司為本集團提供上限為人民幣68億元的存款服務的豁免已於二零零七年四月七日到期且未續展。本集團此後僅使用財務公司提供的根據上市規則獲豁免遵守申報、公告和獲得獨立股東批准要求的財務服務。二零零七年度，本集團從財務公司獲得存款利息收入約人民幣26,875,000元(二零零六年：人民幣65,499,000元)。

於二零零七年一月一日至二零零七年四月七日的期間，本集團存放在財務公司的最高存款額(包括由存款產生的利息)約人民幣6,501,841,000元(二零零六年：人民幣6,395,706,000元)。

上述類別的關聯方交易亦構成上市規則第十四章A定義的關連交易或持續關連交易。

本集團關鍵管理人員的薪酬資訊詳見附註11。

應付母公司及應收/付關聯公司之餘款均為無擔保，無利息及可根據需要償還的。

31. 油氣拆除撥備

油田拆除撥備為海上平臺及油氣資產之暫估拆除費用。油田拆除撥備為一項長期負債。相關拆除成本已資本化，債務已按公允價值折現後確認，折現率為債務確認時在考慮風險水準後作出適當調整的無風險利率。於本年度內相關費用資本化攤銷的影響已按香港會計準則第37號包括在附註17物業、廠房及設備的折舊、折耗及攤銷中。

油田拆除撥備之明細如下：

	集團	
	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 人民幣千元
年初餘額	5,412,581	4,161,663
本年計提	1,018,980	999,996
包括在財務費用中隨時間推移增加的撥備貼現值(附註10)*	305,758	250,922
年末餘額	6,737,319	5,412,581

* 隨時間的推移計算撥備所使用的折現率為5%(二零零六年：5%)。

32. 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：			
每股面值為0.02港元之普通股			
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
債券換股	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

股份期權計劃

本公司採納了下列股份期權計劃以向本公司董事、高級管理人員和其他合資格被授予以人授予以股份期權：

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

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. 已授予以可認購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%將在授予以日十八個月後歸屬；及
 - (b) 期權行使權的50%將在授予以日三十個月後歸屬。

根據全球發售前股份期權計劃授予以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以任何期權。

32. 股本(續)

股份期權計劃(續)

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. 股份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周年歸屬；
 - (b) 期權行使權的三分之一將在授予日兩周年歸屬；及
 - (c) 期權行使權的三分之一將在授予日三周年歸屬。

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。

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，本公司董事會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本之1%。

按照二零零二年股份期權計劃，期權的被授予人應付的對價為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香港聯交所報價表所示在香港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香港聯交所報價表所示在香港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周年歸屬；
2. 期權行使權的三分之一將在授予日兩周年歸屬；及
3. 期權行使權的三分之一將在授予日三周年歸屬。

32. 股本(續)

股份期權計劃(續)

二零零二年股份期權計劃(續)

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。

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周年歸屬；
2. 期權行使權的三分之一將在授予日兩周年歸屬；及
3. 期權行使權的三分之一將在授予日三周年歸屬。

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周年歸屬；
2. 期權行使權的三分之一將在授予日兩周年歸屬；及
3. 期權行使權的三分之一將在授予日三周年歸屬。

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

本公司已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其他任何股份期權，但二零零二年股份期權計劃的條文在其他方面仍然有效。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。

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

32. 股本(續)

股份期權計劃(續)

二零零五年股份期權計劃(續)

根據二零零五年股份期權計劃，期權被授予以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香港聯交所每日報價表所示的平均收市價；及
3. 本公司股份於期權授予日根據香港聯交所每日報價表所示的收市價。

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

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周年歸屬；
2. 期權行使權的三分之一將在授予日兩周年歸屬；及
3. 期權行使權的三分之一將在授予日三周年歸屬。

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。

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周年歸屬；
2. 期權行使權的三分之一將在授予日兩周年歸屬；及
3. 期權行使權的三分之一將在授予日三周年歸屬。

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。

32. 股本 (續)

股份期權計劃 (續)

截至二零零七年十二月三十一日，在以上股份期權計劃下被授予的股份期權變動如下：

承授人	股份期權數量						股份期權授予日期	股份期權行使期限*	股份期權 行權價 港元	公司股份價格		期權行使日 之前一日 的每股 收市價 港元	期權行使日 的每股 價格 港元		
	二零零七年 一月一日 餘額		年內 授予數量		年內 行權數量					二零零七年 十二月 三十一日 餘額				加權平均價格	
	年內 授予數量	年內 行權數量	年內 放棄數量	年內 過期數量	年內 行權數量	年內 過期數量				期權授予日 之前一日 的每股 收市價 港元	期權行使日 之前一日 的每股 收市價 港元				
執行董事 傅咸玉	1,750,000	-	-	-	-	1,750,000	二零零一年三月十二日至二零零一年三月十二日	1.19	1.23	-	-				
	1,750,000	-	-	-	-	1,750,000	二零零一年八月二十七日至二零零一年八月二十七日	1.232	1.46	-	-				
	1,150,000	-	-	-	-	1,150,000	二零零三年二月二十四日至二零零三年二月二十四日	2,108	2.09	-	-				
	2,500,000	-	-	-	-	2,500,000	二零零四年二月五日至二零零四年二月五日	3,152	3.13	-	-				
	3,500,000	-	-	-	-	3,500,000	二零零五年八月三十一日至二零零五年八月三十一日	5,62	5.75	-	-				
	3,850,000	-	-	-	-	3,850,000	二零零六年六月十四日至二零零六年六月十四日	5,56	5.90	-	-				
	-	4,041,000	-	-	-	4,041,000	二零零七年五月二十五日至二零零七年五月二十五日	7.29	7.43	-	-				
	1,400,000	-	-	-	-	1,400,000	二零零一年三月十二日至二零零一年三月十二日	1.19	1.23	-	-				
	1,750,000	-	-	-	-	1,750,000	二零零一年八月二十七日至二零零一年八月二十七日	1,232	1.46	-	-				
	1,750,000	-	-	-	-	1,750,000	二零零三年二月二十四日至二零零三年二月二十四日	2,108	2.09	-	-				
周守尚	1,750,000	-	-	-	-	1,750,000	二零零四年二月五日至二零零四年二月五日	3,152	3.13	-	-				
	2,450,000	-	-	-	-	2,450,000	二零零五年八月三十一日至二零零五年八月三十一日	5,62	5.75	-	-				
	2,700,000	-	-	-	-	2,700,000	二零零六年六月十四日至二零零六年六月十四日	5,56	5.90	-	-				
	-	2,835,000	-	-	-	2,835,000	二零零七年五月二十五日至二零零七年五月二十五日	7.29	7.43	-	-				
	1,610,000	-	-	-	-	1,610,000	二零零五年八月三十一日至二零零五年八月三十一日	5,62	5.75	-	-				
	1,770,000	-	-	-	-	1,770,000	二零零六年六月十四日至二零零六年六月十四日	5,56	5.90	-	-				
	-	1,857,000	-	-	-	1,857,000	二零零七年五月二十五日至二零零七年五月二十五日	7.29	7.43	-	-				
	1,150,000	-	-	-	-	1,150,000	二零零一年三月十二日至二零零一年三月十二日	1.19	1.23	-	-				
	1,150,000	-	-	-	-	1,150,000	二零零一年八月二十七日至二零零一年八月二十七日	1,232	1.46	-	-				
	1,150,000	-	-	-	-	1,150,000	二零零三年二月二十四日至二零零三年二月二十四日	2,108	2.09	-	-				
武漢興	1,150,000	-	-	-	-	1,150,000	二零零四年二月五日至二零零四年二月五日	3,152	3.13	-	-				
	1,610,000	-	-	-	-	1,610,000	二零零五年八月三十一日至二零零五年八月三十一日	5,62	5.75	-	-				
	1,770,000	-	-	-	-	1,770,000	二零零六年六月十四日至二零零六年六月十四日	5,56	5.90	-	-				
	-	1,857,000	-	-	-	1,857,000	二零零七年五月二十五日至二零零七年五月二十五日	7.29	7.43	-	-				
	1,150,000	-	-	-	-	1,150,000	二零零一年三月十二日至二零零一年三月十二日	1.19	1.23	-	-				
	1,150,000	-	-	-	-	1,150,000	二零零一年八月二十七日至二零零一年八月二十七日	1,232	1.46	-	-				
	1,150,000	-	-	-	-	1,150,000	二零零三年二月二十四日至二零零三年二月二十四日	2,108	2.09	-	-				
	1,150,000	-	-	-	-	1,150,000	二零零四年二月五日至二零零四年二月五日	3,152	3.13	-	-				
	1,610,000	-	-	-	-	1,610,000	二零零五年八月三十一日至二零零五年八月三十一日	5,62	5.75	-	-				
	1,770,000	-	-	-	-	1,770,000	二零零六年六月十四日至二零零六年六月十四日	5,56	5.90	-	-				
楊華	-	1,857,000	-	-	-	1,857,000	二零零七年五月二十五日至二零零七年五月二十五日	7.29	7.43	-	-				

32. 股本 (續)
股份期權計劃 (續)

承授人	股份期權數量				股份期權授予日期	股份期權行使期限*	股份期權 行權價 港元	公司股價		期權行使日 的每股 價格 港元
	二零零七年 一月一日 餘額	年內 授予數量	年內 行權數量	年內 放棄數量				年內 遞減數量	二零零七年 十二月 三十一日 餘額	
非執行董事 羅漢	1,400,000	-	-	-	二零零七年三月二十二日 二零零七年八月十二日	二零零一年三月二十二日至二零零一年三月二十二日 二零零一年八月十二日至二零零一年八月十二日	1.19	1.23	-	-
	1,150,000	-	-	-	二零零二年八月二十七日	二零零二年八月二十七日	1,232	1.46	-	-
	1,150,000	-	-	-	二零零二年二月二十四日	二零零二年二月二十四日	2,108	2.09	-	-
	1,150,000	-	-	-	二零零四年二月五日	二零零四年二月五日	3,162	3.13	-	-
	1,610,000	-	-	-	二零零五年八月三十一日	二零零五年八月三十一日	5,62	5.75	-	-
	1,770,000	-	-	-	二零零六年六月十四日	二零零六年六月十四日	5,56	5.90	-	-
	-	1,857,000	-	-	二零零七年五月二十五日	二零零七年五月二十五日	7,29	7.43	-	-
曹興和	800,000	-	-	-	二零零五年八月三十一日	二零零五年八月三十一日	5,62	5.75	-	-
	1,770,000	-	-	-	二零零六年六月十四日	二零零六年六月十四日	5,56	5.90	-	-
	-	1,857,000	-	-	二零零七年五月二十五日	二零零七年五月二十五日	7,29	7.43	-	-
吳振芳	800,000	-	-	-	二零零七年五月二十五日	二零零七年五月二十五日	7,29	7.43	-	-
	1,770,000	-	-	-	二零零六年六月十四日	二零零六年六月十四日	5,56	5.90	-	-
	-	1,857,000	-	-	二零零七年五月二十五日	二零零七年五月二十五日	7,29	7.43	-	-
獨立非執行董事										
趙崇康	1,150,000	-	-	-	二零零四年二月五日	二零零四年二月五日至二零零四年二月五日	3,162	3.13	-	-
侯勝祥、李古斯	1,150,000	-	-	-	二零零四年二月五日	二零零四年二月五日至二零零四年二月五日	3,162	3.13	-	-
其他職員合計	6,250,000	-	-	-	二零零一年三月十二日	二零零一年三月十二日	1,19	1.23	-	-
	19,650,000	-	(3,450,000)	-	二零零一年八月二十七日	二零零一年八月二十七日	1,232	1.46	-	-
	22,333,300	-	(3,450,000)	-	二零零二年二月二十四日	二零零二年二月二十四日	2,108	2.09	-	-
	29,733,267	-	(3,200,000)	-	二零零四年二月五日	二零零四年二月五日	3,162	3.13	-	-
	45,183,333	-	(4,620,000)	-	二零零五年八月三十一日	二零零五年八月三十一日	5,62	5.75	-	-
	65,920,000	-	(9,006,667)	-	二零零六年六月十四日	二零零六年六月十四日	5,56	5.90	-	-
	-	71,061,000	-	(2,100,000)	二零零七年五月二十五日	二零零七年五月二十五日	7,29	7.43	-	-
合計	242,399,900	87,222,000	-	(25,826,667)	-	-	-	-	-	-

* 股份期權於賦權時起可由相關的被授予人行使。公司股份期權的賦權分階段實現，詳情參見以上披露。

32. 股本(續)**股份期權計劃(續)**

本年度內，被授予股份期權的公允價值為148,277,400港元(二零零六年：126,795,127港元)。本集團確認的權益支付的股份期權費用約為人民幣98,237,000元(二零零六年：人民幣75,768,000元)。

本年度內，計入所有者權益的已授予股份期權的公允價值是於授予日採用布萊克－斯科爾斯模型，並考慮期權授予時的各項條件及假設做出的。

採用如下假設條件：

	二零零七年	二零零六年
預期股息率	3.58%	2.00%
預期波幅	30.80%	32.10%
無風險利率	4.25%	5.53%
期權預期年限	5年	5年
加權平均股票價格	7.29 港元	5.56 港元

本年股份期權授予的詳細資料如下：

	二零零七年		二零零六年	
	期權股數	加權平均 行使價格 港元	期權股數	加權平均 行使價格 港元
二零零七年一月一日餘額	242,399,900	4.13	169,063,300	3.45
本年度授予	87,222,000	7.29	82,320,000	5.56
本年度放棄	(25,826,667)	4.37	(7,833,400)	4.60
本年度行使	-	-	(1,150,000)	3.15
二零零七年十二月三十一日餘額	303,795,233	5.02	242,399,900	4.13
截至二零零七年十二月三十一日可行使	154,143,233	3.53	113,013,133	2.73

截至二零零七年十二月三十一日止，並沒有任何股份期權被取消。

截止董事會批准本財務報表之日，在上述股份期權計劃下，已授予的股份期權佔本公司已發行股本的比例約為0.69%。已授予的股份期權累計的內在價值為人民幣2,349,754,052元(二零零六年：人民幣791,478,699元)，加權平均的持有到期年限為7.50年(二零零六年：7.76年)。可行使股份期權的累計內在價值在年底為人民幣1,407,312,303元(二零零六年：人民幣527,965,205元)加權平均的持有到期年限為6.12年(二零零六年：6.30年)。在現有的資本結構下，已授予尚未行使的股份期權全部行使將導致本公司新發行303,795,233股普通股，相應增加股本為人民幣5,689,356元，資本公積為人民幣1,421,132,027元。

33. 儲備

按照中國的法規及中海石油(中國)有限公司的章程，中海石油(中國)有限公司須按要求提取某些法定基金，包括儲備基金和職工獎勵與福利基金。該等法定基金是按彌補以前年度虧損後的淨利潤的一定比例在股息分配前提取。

中海石油(中國)有限公司每年提取至少10%的按中國公認會計準則計算的淨利潤為儲備基金，當儲備基金的餘額達到其註冊資本的50%後，可不再提取。經有關機構批准後，儲備基金可用於彌補累計虧損或增加股本。

根據香港公認會計準則，職工獎勵與福利基金的提取應於產生時列為支出項目，提取比例由董事會自行決定。職工獎勵與福利基金只能用於特殊獎勵或僱員的集體福利。

於二零零七年十二月三十一日，中海石油(中國)有限公司提取的儲備基金累計人民幣10,000,000,000元(二零零六年：人民幣9,460,631,000元)，佔其註冊資本50.0%(二零零六年：47.3%)。

留存收益中約人民幣1,774,109,000元(二零零六年：人民幣1,183,515,000元)是從聯營公司獲得的。

本公司分派股息的能力很大程度上取決於其從附屬公司取得的股息，而本公司之附屬公司的可分派股息則取決於相關的地方會計準則。截至於二零零七年十二月三十一日，本集團可分派給本公司股東的留存收益的總額約為人民幣56,774,492,000元(二零零六年：人民幣40,013,439,000元)。

33. 儲備(續)

	公司					
	股本 人民幣千元	股本溢價 及股權 贖回準備 人民幣千元	累計 折算儲備 人民幣千元	其他儲備 人民幣千元	留存收益 人民幣千元	合計 人民幣千元
二零零六年一月一日餘額	876,635	20,766,048	(349,141)	204,167	7,762,096	29,259,805
可供出售金融資產的公允價值變動	—	—	—	(9,659)	—	(9,659)
滙兌折算差異	—	—	(1,344,135)	—	—	(1,344,135)
直接確認為所有者權益的收入與費用	—	—	(1,344,135)	(9,659)	—	(1,353,794)
本年利潤	—	—	—	—	16,056,043	16,056,043
本年度收入及費用合計	—	—	(1,344,135)	(9,659)	16,056,043	14,702,249
二零零五年末期股息	—	—	—	—	(4,479,620)	(4,479,620)
二零零六年中期股息	—	—	—	—	(5,334,091)	(5,334,091)
股票發行	46,994	14,195,775	—	—	—	14,242,769
行使期權	24	3,691	—	—	—	3,715
權益支付的股份期權費用	—	—	—	75,768	—	75,768
二零零六年十二月三十一日餘額	923,653	34,965,514	(1,693,276)	270,276	14,004,428	48,470,595
二零零七年一月一日餘額	923,653	34,965,514	(1,693,276)	270,276	14,004,428	48,470,595
可供出售金融資產的公允價值變動	—	—	—	(31,210)	—	(31,210)
滙兌折算差異	—	—	(4,585,971)	—	—	(4,585,971)
直接確認為所有者權益的收入與費用	—	—	(4,585,971)	(31,210)	—	(4,617,181)
本年利潤	—	—	—	—	48,650,801	48,650,801
本年度收入及費用合計	—	—	(4,585,971)	(31,210)	48,650,801	44,033,620
二零零六年末期股息	—	—	—	—	(5,976,221)	(5,976,221)
二零零七年中期股息	—	—	—	—	(5,547,488)	(5,547,488)
股票發行	18,888	6,078,272	—	—	—	6,097,160
行使期權	—	—	—	—	—	—
權益支付的股份期權費用	—	—	—	98,237	—	98,237
二零零七年十二月三十一日餘額*	942,541	41,043,786	(6,279,247)	337,303	51,131,520	87,175,903

於二零零七年十二月三十一日，本公司可分配利潤約為人民幣51,131,520,000元(二零零六年：人民幣14,004,428,000元)。

* 上述儲備構成了本公司資產負債表中的儲備合計約為人民幣86,233,362,000元(二零零六年：人民幣47,546,942,000元)。

34. 退休及終止僱用福利

本集團在中國的所有全職僱員均參加政府規定的退休計劃，並在他們退休後由中國政府負責向這些退休的僱員支付退休金。本集團每年須按該等僱員的基本工資的10%至22%的比率繳費予該政府規定的退休計劃。

本公司應為其於香港工作的所有全職僱員按工資比例的5%計提強制性公積金固定供款。相應的退休金成本於發生時計入費用。

本集團在印度尼西亞根據當地的勞動法為當地的所有僱員提供退休及離職後福利，並根據僱用合同為外籍僱員提供僱員福利。

35. 合併現金流量表附註

(i) 稅前利潤與經營業務現金流入淨額的調節如下：

	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 人民幣千元
稅前利潤	43,310,622	44,123,256
調整：		
利息收入	(672,987)	(781,536)
財務費用	1,953,698	1,799,370
匯兌收益，淨額	(1,855,969)	(308,382)
聯營公司利潤	(719,039)	(321,676)
少數股東損益	(41,945)	-
投資收益	(902,378)	(613,028)
存貨跌價準備	4,651	2,004
折舊、折耗及攤銷	7,374,469	6,933,214
處置及後銷物業、廠房及設備之虧損	55,755	408
油田拆除費	561,701	472,269
長期擔保債券折價攤銷	78,090	32,760
物業、廠房及設備的減值損失	613,505	252,357
權益支付的股份期權費用	98,237	75,768
	49,858,410	51,666,784
應收賬款的增加	(1,768,887)	(160,089)
存貨與供應物的增加	(640,185)	(493,857)
其他流動資產的減少／(增加)	809,700	(1,629,248)
應收關聯公司款項的增加	(958,945)	(241,250)
應付母公司款項的增加／(減少)	130,267	(31,521)
應付賬款、其他應付款及 預計負債的增加	4,760,476	1,552,855
應交稅金的增加／(減少)	492,613	(177,165)
應付關聯公司款項的增加	358,153	415,337
經營業務所產生的現金	53,041,602	50,901,846

35. 合併現金流量表附註(續)

(ii) 主要非現金交易

本年度，部分可換股債券持有人申請轉股。集團的股本和股本溢價因可換股債券轉股份別相應地增加了人民幣18,888,000元和人民幣6,078,272,000元。

36. 承諾

(i) 資本性承諾

於二零零七年十二月三十一日，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：

	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 人民幣千元
已簽訂合同但未撥備	8,655,830	11,857,620
已批准但未簽訂合同	24,498,130	30,029,132

於二零零七年十二月三十一日，本集團尚未動用的銀行借款額度約為人民幣46,997,140,000元(二零零六年：人民幣47,040,884,000元)。

(ii) 經營性租賃承諾

(a) 辦公樓房的租賃

本集團的經營性租賃承諾主要為辦公樓房的租賃，租賃期限為一個月至五年不等。

於二零零七年十二月三十一日，本集團因不可撤銷之經營租賃承諾應支付之最低租金為：

	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 人民幣千元
承諾到期期限：		
一年內	84,508	47,458
一年至兩年，包括兩年	16,419	37,712
兩年至五年，包括五年	1,802	7,962
	102,729	93,132

(b) 廠房及設備的租賃

與本年度內，本集團達成了一項廠房及設備的租賃協議，租賃期限為六至十年。

於二零零七年十二月三十一日，本集團因不可撤銷之經營租賃承諾應支付之最低租金列示如下：

	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 人民幣千元
承諾到期期限：		
一年內	391,384	299,619
一年至兩年，包括兩年	363,327	299,619
兩年至五年，包括五年	849,404	882,329
五年之後	262,816	-
	1,866,931	1,481,567

36. 承諾(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采許可證(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。

37. 金融工具分類

(a) 貨幣掉期合同

於二零零六年十二月三十一日，本集團與一家金融機構訂有貨幣掉期合同，合同主要為賣出美元以取得日元，以規避本集團須於未來償還的日元借款的外匯風險。掉期安排的日元借款按4.5%的固定年利率計息。貨幣掉期合同規定的美元利率為倫敦同業拆借浮動利率。截止二零零七年十二月三十一日，全部日元貸款已經償還，貨幣掉期合同失效。

(b) 金融工具的公允價值

由於現金、現金等價物、定期存款、可供出售金融資產(流動)、應收款項、其他流動資產、應付賬款和其他應付款以及與關聯公司之間結餘的到期日較短，所以其於資產負債表日的賬面價值接近其公允價值。

基於當前市場利率而估計的長期銀行借款的公允價值在二零零七年十二月三十一日約為人民幣3,175,413,000元(二零零六年：人民幣2,450,147,000元)。銀行借款的公允價值是以二零零七年十二月三十一日的市場利率作為折現率計算的現值。浮動利率債務的公允價值等於其二零零七年十二月三十一日的債務賬面價值。

基於當前市場利率而估計的長期擔保債券的公允價值在二零零七年十二月三十一日約為人民幣11,932,142,000元(二零零六年：人民幣17,735,947,000元)。該公允價值是根據二零零七年十二月三十一日的市場價格計算的。

37. 金融工具分類(續)

(c) 金融工具分類

資產負債表日的各類金融工具的帳面餘額如下：

金融資產(集團)

二零零七年

	持有 到期投資 人民幣千元	貸款及 應收款項 人民幣千元	可供出售 金融資產 人民幣千元	合計 人民幣千元
可供出售金融資產	-	-	8,506,680	8,506,680
應收賬款	-	7,129,848	-	7,129,848
應收關聯公司款	-	3,299,392	-	3,299,392
持有到期金融資產	3,000,000	-	-	3,000,000
包含於其他流動資產中的 金融資產	-	1,606,462	-	1,606,462
到期日為三個月以上的 定期存款	-	7,200,000	-	7,200,000
現金及現金等價物	-	23,356,569	-	23,356,569
	3,000,000	42,592,271	8,506,680	54,098,951

金融負債(集團)

二零零七年

	以攤余成本計量 的金融負債 人民幣千元
應付賬款	5,051,420
包含於其他應付款及預提費用中的金融負債	4,316,003
應付母公司款	587,228
應付關聯公司款	1,533,424
帶息銀行借款及其他借款	3,208,753
長期擔保債券	8,325,519
	23,022,347

37. 金融工具分類(續)

(c) 金融資產分類(續)

資產負債表日的各類金融工具的帳面餘額如下(續)：

金融資產(集團)

二零零六年

	貸款及 應收款項 人民幣千元	可供出售 金融資產 人民幣千元	合計 人民幣千元
可供出售投資	–	13,407,058	13,407,058
應收賬款	5,437,873	–	5,437,873
應收關聯公司款	2,340,447	–	2,340,447
包含於其他流動資產中的金融資產 到期日為三個月以上的	2,358,070	–	2,358,070
定期存款	9,232,797	–	9,232,797
現金及現金等價物	14,364,055	–	14,364,055
	33,733,242	13,407,058	47,140,300

金融負債(集團)

二零零六年

	以公允價值計量且 其變動計入當期 損益的金融負債 – 初始確認時 被指定為此類 人民幣千元	以攤余成本 計量的 金融負債 人民幣千元	合計 人民幣千元
應付賬款	–	4,145,977	4,145,977
包含於其他應付款及預提費用中的金融負債	–	1,758,935	1,758,935
應付母公司款	–	456,961	456,961
應付關聯公司款	–	1,175,271	1,175,271
帶息銀行借款及其他借款	–	2,455,988	2,455,988
衍生金融工具	2,988,387	–	2,988,387
長期擔保負債	–	14,897,454	14,897,454
	2,988,387	24,890,586	27,878,973

37. 金融工具(續)

(c) 金融資產分類(續)

資產負債表日的各類金融工具的帳面餘額如下(續)：

金融資產(公司)

	二零零七年			二零零六年		
	貸款及 應收款項 人民幣千元	可供出售 金融資產 人民幣千元	合計 人民幣千元	貸款及 應收款項 人民幣千元	可供出售 金融資產 人民幣千元	合計 人民幣千元
借予附屬公司貸款	3,652,381	-	3,652,381	3,918,213	-	3,918,213
包含在其他流動資產中 的金融資產	31,769	-	31,769	51,861	-	51,861
應收附屬公司款項	89,763,587	-	89,763,587	42,074,828	-	42,074,828
可供出售金融資產	-	211,902	211,902	-	6,040,507	6,040,507
現金及現金等價物	124,808	-	124,808	3,970,804	-	3,970,804
	93,572,545	211,902	93,784,447	50,015,706	6,040,507	56,056,213

金融負債(公司)

	二零零七年 以攤余成本計量 的金融負債 人民幣千元	二零零六年 以攤余成本計量 的金融負債 人民幣千元
包含於其他應付賬款及預提費用中的金融負債	7,518	8,036
應付附屬公司款項	14,334,170	15,339,207
	14,341,688	15,347,243

38. 客戶集中度

本集團的油氣產品大部分是以除銷形式銷售給少數客戶。本集團與前五名客戶交易的總收入如下：

	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 人民幣千元
中國石油化工股份有限公司	36,681,065	30,977,233
中國石油天然氣股份有限公司	12,116,807	8,881,328
盤錦北方瀝青股份有限公司	2,179,059	1,900,170
Arcadia Petroleum Limited	1,286,727	1,906,631
青山發電有限公司	1,050,024	1,137,371

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均是自營業務和合作業務的客戶，分別佔本集團合併收入的47%和15%。

39. 財務風險管理目標及政策

本集團主要的金融工具，除衍生品以外，由銀行貸款，可換股債券，擔保債券，可供出售金融資產以及現金和短期存款組成。以上金融工具的主要目的在於為集團的運營融通資金。本集團還具有其他在運營過程中直接形成的金融資產或負債，如應收賬款和應付賬款。

(i) 信用風險

現金及現金等價物，定期存款，流動性基金和債券投資，應收賬款和其他應收款，應收關聯方以及其他流動資產(除預付款)的帳面金額代表了本集團面臨的有關金融資產的最大風險敞口。

本集團主要的應收賬款來自於對第三方的油氣銷售，同時針對客戶的財務情況執行持續的信用評估並不許可出現間接應收賬款。本集團計提壞賬準備，實際的壞賬損失均未超過管理層的預期。

鑒於本集團只與經過識別的、有信譽的第三方交易，因此交易不需要抵押。信用風險集中主要按客戶及地區進行管理。在資產負債表日，本集團的信用集中風險體現在52%和83%(二零零六年：31%和56%)的應收賬款分別源於本集團的最大客戶和前五大客戶。

本集團的其他金融資產不存在重大的信用風險。

(ii) 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。

(iii) 貨幣風險

本集團全部油氣銷售收入均為人民幣和美元。在過去的十幾年以來，中國政府維持人民幣匯率穩定的政策和充足的外匯儲備使得人民幣匯率非常穩定。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勾。從該日起至二零零七年十二月二十八日(2007年最後一個工作日)，人民幣相對美元已升值了約13.31%。

39. 財務風險管理目標及政策(續)

(iii) 貨幣風險(續)

管理層針對本集團面臨的外幣風險敞口(即人民幣與美元的匯率)進行了敏感性分析。根據管理層的分析，假設人民幣與美元的匯率可能出現的合理變化為5%，且該匯率變動在十二月三十一日發生，對本集團經營成果，貨幣資產和負債，以及在海外附屬公司投資的影響應低於本年度淨利潤的0.10%。

人民幣對美元的升值可能產生雙重效應。本集團的油氣銷售收入可能會因以美元計算的基準價格折算人民幣價格降低而減少，但是設備與原材料的進口成本也會降低。此外，人民幣升值將減輕本集團的債務負擔，因為本集團96%以上債務的幣種都是美元。

(iv) 利率風險

截止到二零零七年底，本集團78%的債務均為固定利率，加權平均剩餘期限大約為8.5年。固定利率可以降低財務成本的波動，本集團債務加權平均利率在加息的市場環境下非常有利。

(v) 商業風險

本集團主要業務集中在中國大陸，印度尼西亞，非洲和澳大利亞，並面臨與投資美國和西歐公司不一樣的特殊考慮以及重大風險。此類考慮及風險包括油氣工業固有風險，政治風險，經濟和法律環境風險，政府對價格和行業內競爭的管制風險等。

(vi) 流動性風險

本集團通過定期監控流動性需求及債務條款的遵循來確保本集團持有充足的現金及現金等價物、隨時可變現的可供出售金融資產及定期存款以滿足其短期及長期的流動性需求。另外，本集團還持有一定的銀行借款額度以備臨時需要。

(vii) 資本管理

本集團資本管理的主要目標是保證集團持續經營的能力並保持健康的資本結構以便支持公司的業務發展，實現股東價值最大化。

本集團依據經濟情況的變動來管理資本結構並做出適當調整。本集團通過返還資本給股東，舉借新債或增發新股的方式來維持或調整資本結構。二零零七年十二月三十一日和二零零六年十二月三十一日之間，本集團資本管理的目標、政策及流程均未發生變化。

本集團以資本負債率為基礎來對資本進行監控，資本負債率的計算公式為帶息負債除以總資本(附屬於公司股東的權益及帶息負債的合計)。

	二零零七 人民幣千元	二零零六 人民幣千元
帶息銀行借款	3,208,753	2,455,988
長期擔保貸款	8,325,519	17,885,841
帶息銀行借款及其他借款	11,534,272	20,341,829
附屬於公司股東的權益	134,314,738	107,771,928
總資本	145,849,010	128,113,757
資本負債率	7.9%	15.9%

40. 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在減值。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量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，並將其差異計入合併利潤表中。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擬於確認。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。

40. 香港公認會計準則與美國公認會計準則之重大差異(續)

(b) 對可換股債券的會計處理(續)

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，並將其差異計入合併利潤表。債務部分以攤余成本列示。

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。

40. 香港公認會計準則與美國公認會計準則之重大差異(續)

(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) 油田拆除撥備

香港公認會計準則要求將油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。如果集團重新計量了油田拆除撥備，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，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田拆除撥備。報告期間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。

40. 香港公認會計準則與美國公認會計準則之重大差異(續)

(g) 所得稅率

在香港公認會計準則下，香港會計準則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號解釋公告闡明了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開始適用美國會計準則第48號解釋公告，該解釋公告對本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 人民幣千元	二零零六年 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嵌入式衍生工具部分公允價值的損失	(2,975,664)	—
— 沖回物業，廠房及設備減值準備	—	252,357
— 沖回因物業，廠房及設備減值引起的遞延所得稅	—	(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	—
按美國公認會計準則調整後的淨利潤	28,257,075	31,103,592
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

40. 香港公認會計準則與美國公認會計準則之重大差異(續)

(i) 對淨利潤及股東權益的影響(續)

	股東權益	
	二零零七年 人民幣千元	二零零六年 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)	—
— 可換股債券轉股後的股本溢價增加	4,076,738	—
— 可換股債券嵌入式衍生工具部分公允價值損失	(2,975,664)	—
— 沖回物業，廠房及設備減值損失	252,357	252,357
— 沖回因物業，廠房及設備減值損失而引起的遞延稅款	(75,708)	(75,708)
— 沖回物業，廠房及設備減值損失而增加的折舊，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	131,139,784	107,992,784

(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 人民幣千元	二零零六年 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	24,398,574	29,836,939

40. 香港公認會計準則與美國公認會計準則之重大差異(續)

(j) 綜合收入(續)

綜合收入變動如下:

	外幣交易調整 人民幣千元	尚未確認 可供出售投資 綜合收益 人民幣千元	其他 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	(1,257,594)	60,010	(1,197,584)
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	(3,861,917)	63,426	(3,798,491)
二零零七年餘額	(5,632,454)	63,426	(5,569,028)

(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 人民幣千元	二零零六年 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	1,993,942	879,189

40. 香港公認會計準則與美國公認會計準則之重大差異(續)

(k) 按照美國會計準則第19-1號增加的披露(續)

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 人民幣千元	二零零六年 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	1,993,942	879,189
超過一年的資本化勘探井成本的項目個數	4	1

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元與始於二零零五年和二零零六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。

41. 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。

42. 期後事項

在一宗由印度尼西亞境內東南蘇門達臘產品分成合同工作區域的聯合作業協議(「作業協議」)和合作伙伴之一，塔里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項目主張權益。被告與原告及塔里斯曼能源集團已經就該訴訟達成全面和解，被告同意向塔里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，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。

43. 比較數字

某些比較數字被進行了調整，以符合本年度的列報披露格式。由於本年度採用了新制訂和經修訂的香港財務報告準則，某些二零零七年首次披露事項的比較數字已反映在列報中。

44. 財務報表之批核

財務報表已於二零零八年三月二十七日經董事會批核及准予刊行。

石油和天然氣生產活動補充資料(未經審計)

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)

按照美國財務會計準則第69號公告「關於石油和天然氣生產活動的披露」的要求，本集團作出如下披露。披露按本集團從事油氣活動的地域進行分類，除中國、印度尼西亞外，本集團於澳大利亞、緬甸、摩洛哥及尼日利亞等國家的業務被合併列示於「其他」項目中，其中，除澳大利亞西北大陸架項目處於生產階段外，其他項目尚處於聯合研究、勘探或開發階段。

(a) 儲量資料

原油與天然氣的儲量估計是通過分析地質與工程資料作出的，並有相當的根據可在將來按現有的經濟與經營情況從已知的油藏中以商業採收量對其進行開採。

對石油及天然氣儲量的估計是由獨立工程師完成的。本集團的探明淨儲量為本集團所擁有的儲量權益，包括於中國境內自營油氣資產中的全部權益，以及本集團於石油產品分成合同中所擁有的參與權益，減去(i)本集團須支付給中國政府作為礦區使用費的產量以及中國政府按石油產品分成合同應得的留成產量，並減去(ii)石油產品分成合同項下本集團參與權益對應的用以補償外國合作方勘探費用部分的產量，加入(a)本集團於澳大利亞及尼日利亞油田的儲量參與權益，及(b)於印度尼西亞按石油產品分成合同所擁有的參與權益，減去相關支付印度尼西亞政府及滿足印度尼西亞國內市場需求的原油。

本公司以經濟利益法確認其在產品分成合同下的石油及天然氣的淨份額儲量。

已開發及未開發的探明儲量：

	中國		印度尼西亞		其他		合計	
	石油 (百萬桶)	天然氣 (10億立方英尺)	石油 (百萬桶)	天然氣 (10億立方英尺)	石油 (百萬桶)	天然氣 (10億立方英尺)	石油 (百萬桶)	天然氣 (立方英尺)
二零零四年十二月三十一日	1,350	4,282	101	321	-	-	1,451	4,603
收購儲量	-	-	-	-	25	603	25	603
發現與增加	133	314	-	17	-	-	133	331
生產	(121)	(101)	(9)	(34)	-	-	(130)	(135)
對原先估計的修正	(7)	-	(19)	(7)	-	-	(26)	(7)
二零零五年十二月三十一日	1,355	4,495	73	297	25	603	1,453	5,395
收購儲量	-	-	2*	694*	41	-	43	694
發現與增加	132	109	-	11	-	-	132	120
生產	(127)	(130)	(8)	(39)	(1)	(10)	(136)	(179)
對原先估計的修正	(18)	95	12	22	-	58	(6)	175
二零零六年十二月三十一日	1,342	4,569	79	985	65	651	1,486	6,205
收購儲量	-	-	-	-	-	-	-	-
發現與增加	136	158	-	-	36	94	172	252
生產	(125)	(129)	(7)	(44)	(2)	(35)	(134)	(208)
對原先估計的修正	52	(171)	(17)	68	2	50	37	(53)
二零零七年十二月三十一日	1,405	4,427	55**	1,009**	101	760	1,561	6,196

* 東圖液化天然氣項目收購於二零零四年完成。該項目探明儲量在二零零六年相關銷售合同簽訂完畢，並且符合相關披露要求的情況下予以披露。

** 其中0.4百萬桶石油及1,370億立方英尺天然氣探明儲量為本集團於年後售予塔里斯曼能源集團之東圖液化天然氣項目中3.05691%的工作權益。

石油和天然氣生產活動補充資料(未經審計)

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)

(a) 儲量資料(續)

企業按權益法所擁有的被投資者相應比例的儲量：

	中國		印度尼西亞		其他		合計	
	石油 (百萬桶)	天然氣 (10億立方英尺)	石油 (百萬桶)	天然氣 (10億立方英尺)	石油 (百萬桶)	天然氣 (10億立方英尺)	石油 (百萬桶)	天然氣 (10億立方英尺)
二零零五年十二月三十一日	3	36	-	-	-	-	3	36
二零零六年十二月三十一日	2	26	-	-	-	-	2	26
二零零七年十二月三十一日	3	27	-	-	-	-	3	27

探明已開發儲量：

	中國		印度尼西亞		其他		合計	
	石油 (百萬桶)	天然氣 (10億立方英尺)	石油 (百萬桶)	天然氣 (10億立方英尺)	石油 (百萬桶)	天然氣 (10億立方英尺)	石油 (百萬桶)	天然氣 (10億立方英尺)
二零零五年十二月三十一日	642	2,072	63	155	14	378	719	2,605
二零零六年十二月三十一日	632	1,901	67	174	15	421	714	2,496
二零零七年十二月三十一日	620	1,563	50	194	16	436	686	2,193

(b) 經營業績

	二零零五年				二零零六年				二零零七年			
	中國 人民幣千元	印度尼西亞 人民幣千元	其他 人民幣千元	合計 人民幣千元	中國 人民幣千元	印度尼西亞 人民幣千元	其他 人民幣千元	合計 人民幣千元	中國 人民幣千元	印度尼西亞 人民幣千元	其他 人民幣千元	合計 人民幣千元
油氣銷售收入	48,778,934	4,638,735	-	53,417,669	62,224,126	5,138,396	465,431	67,827,953	66,076,736	5,175,327	1,784,843	73,036,906
作業費用	(4,507,915)	(1,426,683)	-	(5,934,598)	(5,139,130)	(1,751,675)	(108,379)	(6,999,184)	(5,683,754)	(1,978,596)	(377,253)	(8,039,603)
產量稅	(2,596,543)	-	-	(2,596,543)	(3,315,661)	-	-	(3,315,661)	(3,497,440)	-	-	(3,497,440)
勘探費用	(1,169,067)	(77,842)	(46,779)	(1,293,688)	(1,304,917)	(104,608)	(295,550)	(1,705,075)	(1,957,357)	(130,279)	(1,344,783)	(3,432,419)
隨時間推移使撥備 貼現值增加	(198,945)	-	-	(198,945)	(250,922)	-	-	(250,922)	(305,758)	-	-	(305,758)
折舊、折耗及攤銷 (包括油田拆除費)	(5,360,745)	(856,775)	-	(6,217,520)	(6,345,167)	(986,988)	(73,328)	(7,405,483)	(6,720,809)	(1,018,881)	(196,481)	(7,936,171)
	34,945,719	2,277,435	(46,779)	37,176,375	45,868,329	2,295,125	(11,826)	48,151,628	47,911,618	2,047,571	(133,674)	49,825,515
所得稅	(10,483,716)	(995,885)	-	(11,479,601)	(13,760,499)	(989,773)	(85,191)	(14,835,463)	(14,373,486)	(883,015)	(350,352)	(15,606,853)
經營業績	24,462,003	1,281,550	(46,779)	25,696,774	32,107,830	1,305,352	(97,017)	33,316,165	33,538,132	1,164,556	(484,026)	34,218,662
企業按權益法 分配的 被投資人的 生產活動的經營業績	260,496	-	-	260,496	247,797	-	-	247,797	195,875	-	-	195,875

(c) 資本化成本

	二零零五年				二零零六年				二零零七年			
	中國	印度尼西亞	其他	合計	中國	印度尼西亞	其他	合計	中國	印度尼西亞	其他	合計
	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
已探明的 油氣資產	85,960,339	11,241,345	3,129,662	100,331,346	102,687,282	19,528,600	9,857,637	132,073,519	120,642,419	19,635,135	26,734,330	167,011,884
未探明的 油氣資產	267,432	5,529,450	-	5,796,882	212,913	63,402	33,527,905	33,804,220	1,080,870	60,606	19,410,862	20,552,338
累計折舊， 折耗及攤銷	(35,875,926)	(3,850,293)	-	(39,726,219)	(42,066,757)	(4,691,090)	(45,793)	(46,803,640)	(47,902,346)	(5,951,246)	(154,511)	(54,008,103)
淨資本化成本	50,351,845	12,920,502	3,129,662	66,402,009	60,833,438	14,900,912	43,339,749	119,074,099	73,820,943	13,744,495	45,990,681	133,556,119
企業按權益法 分配的被投資者的 淨資本化成本	412,109	-	-	412,109	499,903	-	-	499,903	509,187	-	-	509,187

(d) 已發生成本

	二零零五年				二零零六年				二零零七年			
	中國	印度尼西亞	其他	合計	中國	印度尼西亞	其他**	合計	中國	印度尼西亞	其他	合計
	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
收購成本												
—已探明	-	-	3,864,342	3,864,342	-	-	6,374,981	6,374,981	-	-	-	-
—未探明	-	-	681,943	681,943	-	-	30,856,923	30,856,923	-	-	-	-
勘探成本	1,878,931	111,219	46,779	2,036,929	2,214,202	152,654	912,325	3,279,181	3,956,784	362,495	1,787,799	6,107,078
開發成本*	14,423,266	2,328,200	-	16,751,466	15,763,138	3,336,760	3,625,336	22,725,234	17,912,945	2,559,692	6,102,474	26,575,111
已發生成本合計	16,302,197	2,439,419	4,593,064	23,334,680	17,977,340	3,489,414	41,769,565	63,236,319	21,869,729	2,922,187	7,890,273	32,682,189
企業按權益法分配的 被投資人的收購， 勘探以及開發成本	20,854	-	-	20,854	235,816	-	-	235,816	161,549	-	-	161,549

* 開發成本已考慮拆除海上生產平臺和海上油氣資產的預計拆除費用。

** 該金額包括二零零四年對NWS項目的預付款約人民幣4,693,809,000元，及於二零零五年收回的NWS項目收購的退稅金額約人民幣152,993,000元。

(e) 經貼現的未來淨現金流量標準化度量及其變化

在計算未來經貼現淨現金流量的標準化度量時，本集團將年末價格與成本不變的假設應用於本集團未來探明儲量中的年產量，以確定未來的現金流量。於二零零七年十二月三十一日，探明儲量的估計及經貼現的未來淨現金流量標準化度量計算中使用的年末平均實現油價為每桶86美元(二零零六年：51美元；二零零五年：48美元)。未來的開發成本是以價格不變為假設基礎，並假設現有的經濟、經營與法規情況會繼續存在而作出的估計。未來的所得稅是通過將年末法定稅率根據現有法律和法規扣除了油氣資產的稅項費用之後估計的未來稅前現金流量而計算得出的。貼現是將估計的未來淨現金流量以10%的貼現率計算得出的。

管理層認為，該等資料並不代表石油與天然氣儲量的公允市價，或估計的未來現金流量的現值，因為該資訊沒有考慮潛在儲量的經濟價值，且採用10%的貼現率亦有主觀性的，同時不斷變化價格的通常與年末的水準不同。

估計未來淨現金流量的現值：

	附註	二零零五年				二零零六年				二零零七年			
		中國 人民幣千元	印度尼西亞 人民幣千元	其他 人民幣千元	合計 人民幣千元	中國 人民幣千元	印度尼西亞 人民幣千元	其他 人民幣千元	合計 人民幣千元	中國 人民幣千元	印度尼西亞 人民幣千元	其他 人民幣千元	合計 人民幣千元
未來現金流入	(1)	658,890,903	40,919,470	21,855,452	721,665,825	652,466,884	60,388,183	45,074,262	757,929,329	995,962,772	67,457,543	88,529,648	1,151,949,963
未來作業費用		(155,478,507)	(19,370,535)	(3,742,250)	(178,591,292)	(179,879,722)	(25,320,990)	(6,063,979)	(211,264,691)	(341,660,401)	(25,434,120)	(17,669,682)	(384,764,203)
未來開發費用	(2)	(69,631,972)	(7,481,211)	(4,497,517)	(81,610,700)	(72,962,533)	(10,238,119)	(7,728,167)	(90,928,819)	(85,414,711)	(10,640,713)	(15,636,029)	(111,691,453)
未來所得稅		(118,764,845)	(5,678,110)	(2,759,755)	(127,202,710)	(106,075,580)	(8,637,768)	(6,696,189)	(121,409,537)	(128,253,725)	(11,005,945)	(13,731,732)	(152,991,402)
未來現金流量	(3)	315,015,579	8,389,614	10,855,930	334,261,123	293,549,049	16,191,306	24,585,927	334,326,282	440,633,935	20,376,765	41,492,205	502,502,905
10%貼現率		(127,977,962)	(2,494,083)	(5,472,749)	(135,944,793)	(118,607,628)	(7,802,067)	(11,302,262)	(137,711,957)	(160,975,012)	(9,217,306)	(16,384,252)	(188,576,570)
標準化度量		187,037,617	5,895,531	5,383,182	198,316,330	174,941,421	8,389,239	13,283,665	196,614,325	279,658,923	11,159,459	23,107,953	313,926,335
企業按權益法分配的 被投資人的標準化度量 折現未來現金流量		1,605,386	-	-	1,605,386	883,476	-	-	883,476	1,271,780	-	-	1,271,780

(e) 經貼現的未來淨現金流量標準化度量及其變化(續)

- (1) 未來現金流量包括本集團在自營油氣資產中的全部權益和石油產品分成合同項下的參與權益，減去(a)支付給中國政府作為礦區使用費的產量以及中國政府按石油產品分成合同應得的留成油產量，並減去(b)中國石油產品分成合同中項目下本集團參與權益對應的用以補償外國合作方勘探費用的部分及加上印度尼西亞、尼日利亞及澳大利亞開發之油田的參與權益，減去支付印度尼西亞政府及滿足印度尼西亞國內市場需求的原油。
- (2) 未來開發成本包括預計的開發鑽井和建造生產平臺的成本。
- (3) 未來淨現金流量已考慮拆除海上生產平臺和海上油氣資產的預計拆除費用。

經貼現未來淨現金流量標準化度量的變化：

	二零零五年 人民幣千元	二零零六年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元
年初標準化計算值	124,411,601	198,316,330	196,614,325
銷售收入減礦區使用費及生產費用	(44,886,528)	(57,513,108)	(61,560,825)
銷售價格的淨變化減礦區使用費及生產費用 延伸、新發現及提高採收率，減未來生產和 開發成本後淨額	99,253,723	8,603,374	147,976,255
估計未來開發成本的變化	26,648,779	20,226,150	44,896,861
本年發生的開發成本	(18,559,873)	(19,719,116)	(32,127,867)
儲量估計的修正	15,592,789	20,333,024	24,858,355
貼現增加	(3,061,393)	1,903,268	4,893,538
所得稅的淨變化	16,996,168	26,111,261	25,061,537
收購油氣資產	(29,168,139)	958,885	(28,376,275)
時間及其他方面的變化	8,981,882	19,031,535	-
	2,107,321	(21,637,278)	(8,309,570)
年末標準化計算值	198,316,330	196,614,325	313,926,334

股東周年大會通告

茲通告中國海洋石油有限公司(「本公司」)將於二零零八年五月二十九日下午三時於香港中環金融街8號四季酒店舉行股東周年大會，以處理下列事項：

A. 作為普通事項，考慮及酌情通過(不論有否修訂)下列的普通決議案：

1. 省覽截至二零零七年十二月三十一日止年度之經審計的財務報表、董事會報告及獨立核數師報告。
2. 宣派二零零七年十二月三十一日止年度之末期股息。
3. 重選退任董事、選舉新董事，及授權董事會釐定各位董事酬金。

將獲重選及選舉之董事如下：

傅成玉

生於一九五一年，傅先生獲中國東北石油學院地質學學士學位和美國南加州大學石油工程碩士學位。傅先生在中國石油行業擁有逾三十年的經驗。傅先生先後在中國的大慶油田、遼河油田和華北油田工作過。傅先生於一九八二年加入本公司的控股股東中國海油，先後在中國海油與阿莫科、雪佛龍、德士古、菲利普斯、殼牌和阿吉普等石油公司的合資項目中任聯合管理委員會主席。一九九四年至一九九五年，傅先生任中國海油附屬公司—中國海洋石油南海東部公司副總經理。一九九五年十二月任菲利普斯公司國際石油(亞洲)公司副總裁兼西江開發項目總經理。一九九九年，傅先生擔任中國海洋石油南海東部公司總經理。二零零零年，傅成玉先生獲委任為中國海油副總經理。隨後，自二零零一年起，傅先生先後出任本公司執行副總裁、總裁兼首席作業官。傅先生於二零零三年十月起擔任中國海油總經理並於二零零三年十月十六日起擔任本公司董事長兼首

席執行官。他亦擔任本公司附屬公司—中海石油(中國)有限公司和中國海洋石油國際有限公司的董事長。傅先生亦擔任中國海油附屬公司—中海油田服務股份有限公司(於香港聯合交易所有限公司和上海證券交易所上市)的董事長。二零零五年十二月至二零零七年十月，傅先生擔任於美國紐約證券交易所上市的無錫尚德太陽能電力有限公司的獨立董事。他亦擔任中國工業經濟聯合會主席團主席和中國國際商會副會長。傅先生於一九九九年八月二十三日獲委任為本公司執行董事。

除上述外，傅成玉先生與本公司任何其他董事、高級管理人員、主要股東或控股股東並無任何關係。

除擁有本公司18,541,000股股份期權，傅成玉先生於本公司並無享有其他證券及期貨條例第XV部所指的證券權益。

根據本公司與傅先生之間的服務協議，傅先生的酬金包括年度董事袍金950,000港元(香港稅收前)，年薪3,120,000港元(香港稅收前)，加上業績花紅。傅先生的酬金由董事會參照其對行業標準和現行市況的理解而釐定。薪酬委員會將會不時審查董事薪酬的水平並於有需要時向董事會提出建議作出調整。傅先生的任期為連續十二個月，並依董事會或本公司股東決定每年予以更新，任何一方均能以三個月通知終止服務協議。傅先生受制於其服務協議及本公司章程中有關輪流退任的規定。

並無其他須根據《上市規則》第13.51(2)(h)-13.51(2)(v)條的任何規定作出披露的資料，亦無其他須提請股東注意的事項。

周守為

生於一九五零年，周先生獲中國西南石油學院博士學位，高級工程師。他於一九八二年到中國海油任職，曾擔任中國海油附屬公司—中國海洋石油渤海公司副總經理及中海石油(中國)有限公司天津分公司總經理。他於一九九九年九月獲委任為本公司執行副總裁並於二零零二年七月獲委任為本公司總裁。二零零零年起，

周先生開始擔任中國海油副總經理。周先生亦擔任本公司附屬公司—中海石油(中國)有限公司的董事兼總裁以及中國海洋石油國際有限公司的董事。自二零零三年四月起，他亦擔任本公司附屬公司—中國海洋石油東南亞有限公司的董事長。二零零三年十二月六日起，他獲委任為中國海油附屬公司—海洋石油工程股份有限公司(於上海證券交易所上市)的董事長。周先生於一九九九年八月二十三日獲委任為本公司執行董事。

除上述外，周先生與本公司任何其他董事、高級管理人員、主要股東或控股股東並無任何關係。

除擁有本公司14,635,000股股份期權，周先生於本公司並無享有其他證券及期貨條例第XV部所指的證券權益。

根據本公司與周先生之間的服務協議，周先生的酬金包括年度董事袍金950,000港元(香港稅收前)，年薪2,236,000港元(香港稅收前)，加上業績花紅。周先生的酬金由董事會參照其對行業標準和現行市況的理解而釐定。薪酬委員會將會不時審查董事薪酬的水平並於有需要時向董事會提出建議作出調整。周先生的任期為連續十二個月，並依董事會或本公司股東決定每年予以更新，任何一方均能以三個月通知終止服務協議。周先生受制於其服務協議及本公司章程中有關輪流退任的規定。

並無其他須根據《上市規則》第13.51(2)(h)-13.51(2)(v)條的任何規定作出披露的資料，亦無其他須提請股東注意的事項。

楊華

生於一九六一年，楊先生是一位高級工程師，畢業於石油大學，擁有石油工程學的工學學士學位。楊先生亦是麻省理工學院斯隆管理學院的斯隆學者，擁有工商管理碩士學位。他於

一九八二年加入中國海油，擁有逾二十五年的石油勘探和生產的工作經驗。楊先生職業生涯的前十一年服務於中海石油研究中心，曾任油田開發部經理、油藏工程室主任和研究項目經理。之後，楊先生主要從事本公司及其附屬公司的海外業務發展、並購和資本運作。一九九三年至一九九九年他歷任本公司海外發展部副總地質師、副經理、代經理以及本公司的全資附屬公司—中國海洋石油國際有限公司副總裁。他於一九九九年出任本公司高級副總裁，二零零二年至二零零三年間擔任本公司附屬公司—中國海洋石油東南亞有限公司的董事兼總經理。楊先生於二零零五年一月一日起擔任本公司的首席財務官，並於二零零五年十二月獲委任為本公司執行副總裁。楊先生亦擔任中國海油總經理助理、中海石油財務有限責任公司的董事以及本公司附屬公司—中海石油(中國)有限公司和中國海洋石油國際有限公司的董事。楊先生於二零零五年八月三十一日獲委任為本公司執行董事。

除上述外，楊先生與本公司任何其他董事、高級管理人員、主要股東或控股股東並無任何關係。

除擁有本公司9,837,000股股份期權，楊先生於本公司並無享有其他證券及期貨條例第XV部所指的證券權益。

根據本公司與楊先生之間的服務協議，楊先生的酬金包括年度董事袍金950,000港元(香港稅收前)，年薪1,612,000港元(香港稅收前)，加上業績花紅。楊先生的酬金由董事會參照其對行業標準和現行市況的理解而釐定。薪酬委員會將會不時審查董事薪酬的水平並於有需要時向董事會提出建議作出調整。楊先生的任期為連續十二個月，並依董事會或本公司股東決定每年予以更新，任何一方均能以三個月通知終止服務協議。楊先生受制於其服務協議及本公司章程中有關輪流退任的規定。

並無其他須根據《上市規則》第13.51(2)(h)-

13.51(2)(v)條的任何規定作出披露的資料，亦無其他須提請股東注意的事項。

劉遵義

自二零零四年七月一日起，劉教授出任香港中文大學校長。劉教授生於一九四四年，一九六四年取得斯坦福大學物理及經濟學理學士學位，並先後於一九六六及一九六九年取得加州大學伯克利分校的經濟學文學碩士和哲學博士學位。劉教授自一九六六年起任教於斯坦福大學經濟系，一九七六年晉升為講座教授，一九九二年出任該系首任李國鼎經濟發展講座教授。他於一九九二年至一九九六年間擔任斯坦福大學亞太研究中心的共同主任；一九九七至一九九九年間出任斯坦福經濟政策研究所主任；二零零六年獲斯坦福大學頒授李國鼎經濟發展榮休講座教授銜。劉教授現兼任香港中文大學藍饒富暨藍凱麗經濟學講座教授。劉教授專研經濟發展和經濟增長，以及包括中國在內的東亞經濟。他著有專書五種，曾於學術期刊發表論文一百六十多篇。劉教授於一九九九年獲香港科技大學頒授榮譽社會科學博士學位，複於二零零七年獲創價大學榮譽博士學位、早稻田大學榮譽法學博士學位。劉教授以其專長服務多所學術機構。他是上海社會科學院的名譽研究員，以及內地多所高等院校和學術機構的名譽教授，包括中國科學院系統科學研究所、吉林大學、南京大學、中國人民大學、汕頭大學、東南大學，以及清華大學經濟管理學院。劉教授亦擔任多項公職，包括中國人民政治協商會議第十一屆全國委員會委員、香港特別行政區政府策略發展委員會委員、廉政公署貪污問題諮詢委員會委員、創新及科技督導委

員會委員、外匯基金諮詢委員會及其轄下貨幣發行委員會之委員、授勳評審委員會委員，並於二零零七年七月獲委任為太平紳士。他也是香港科技園公司董事局成員、美國大展集團董事，以及臺灣上市公司遠傳電信股份有限公司獨立董事和新光金融控股股份有限公司獨立監察人。劉教授於二零零五年八月三十一日獲委任為本公司獨立非執行董事。

劉教授與本公司任何其他董事、高級管理人員、主要股東或控股股東並無任何關係。

劉教授於本公司並無享有任何證券及期貨條例第XV部所指的證券權益。

劉教授與本公司無服務協議。劉教授的酬金為年度董事袍金950,000港元(香港稅收前)。劉教授已放棄其二零零七年度酬金。劉教授的酬金由董事會參照其對行業標準和現行市況的理解而釐定。薪酬委員會將會不時審查董事薪酬的水平並於有需要時向董事會提出建議作出調整。劉教授受制於本公司章程中有關輪流退任的規定。

並無其他須根據《上市規則》第13.51(2)(h)-13.51(2)(v)條的任何規定作出披露的資料，亦無其他須提請股東注意的事項。

王濤

生於一九三一年。王先生一九五四年至一九六三年留學蘇聯，獲莫斯科石油學院地質礦物學副博士學位。現任世界石油理事會中國國家委員會主任，中國-阿拉伯友好協會副會長，中國沙特友好協會會長。中國石油大學等多所高等院校的兼職教授、博士生導師。王先

生在中國石油天然氣行業有逾五十年的工作經歷，一九六三年九月起任北京石油科學研究院總地質師；一九六五年五月起任華北石油勘探指揮部副指揮兼總地質師；一九七零年三月起任遼河石油勘探局副書記、副局長兼總地質師；一九七九年十一月任南海石油勘探指揮部珠江口籌建處負責人；一九八三年六月起任中國海洋石油南海東部公司總經理；一九八五年六月起任石油工業部部長、黨組書記；一九八八年五月任中國石油天然氣總公司總經理、黨組書記；中國共產黨第十二、十三、十四屆中央委員。第九屆全國人民代表大會常務委員會委員，全國人民代表大會環境與資源委員會副主任委員。一九九四年至二零零五年間任世界石油理事會副主席、高級副主席。王先生目前擔任香港上市公司一中聯石油化工國際有限公司的執行董事。

王先生與本公司任何其他董事、高級管理人員、主要股東或控股股東並無任何關係。

王先生於本公司並無享有任何證券及期貨條例第XV部所指的證券權益。

王先生與本公司無服務協議。2008年王先生的酬金預計為年度董事袍金950,000港元(香港稅收前)。王先生的酬金將由董事會參照其對行業標準和現行市況的理解而釐定。薪酬委員會將會不時審查董事薪酬的水平並於有需要時向董事會提出建議作出調整。王先生受制於本公司章程中有關輪流退任的規定。

並無其他須根據《上市規則》第13.51(2)(h)-13.51(2)(v)條的任何規定作出披露的資料，亦無其他須提請股東注意的事項。

4. 續聘本公司的獨立核數師，並授權董事會釐定其酬金。

B. 作為特別事項，考慮及酌情通過(不論有否修訂)下列的普通決議案：

1. 「動議：

(a) 在下述(b)段之規限下，一般性及無條件批准董事於有關期間(其定義見下文)內行使本公司一切權力以購回本公司股本中於香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)或於獲香港證券及期貨事務監察委員會及香港聯交所認可的任何其它交易所(「認可證券交易所」)上市的股份，惟須受限於並按照所有適用法律、規則和規例，以及香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)或任何其它認可證券交易所及本公司的公司章程的要求；

(b) 本公司依據上述(a)段之批准購回之股份總面額不得超過於本決議案獲通過之日本公司已發行股本總面額之10%；及

(c) 就本決議案而言：

「有關期間」指本決議案獲通過之日起至下列三者中最早日期止之期間：

- (i) 本公司下次股東周年大會結束時；
- (ii) 按照任何適用法律或公司章程的要求，本公司下次股東周年大會須予舉行期限屆滿之日；及
- (iii) 本公司股東於股東大會上通過普通決議案撤銷或修訂本決議案內載列的授權之日。」

2. 「動議：

(a) 在本決議案下述條文之規限下，一般性及無條件批准董事於有關期間(其定義見下文)行使本公司一切權力以配發、發行及處置本公司股本中之額外股份，以及作出或授予將或可能須行使該等權力的要約、協議及股份期權(包括債券、票據、認股權證、債權證及可轉換為本公司股份的證券)；

(b) 上述(a)段的批准應授權董事在有關期間內作出或授予將或可能須在有關期間終止後行使該等權力的要約、協議及股份期權(包括債券、票據、認股權證、債權證及可轉換為本公司股份的證券)；

(c) 本公司董事依據上述(a)段之批准配發或有條件或無條件同意配發、發行及處置(不論依據期權或其它方式)之本公司股本總面額，除依據

(i) 供股(其定義見下文)；

(ii) 本公司股東在股東大會上授予的任何特別權力而發行股份，包括根據本公司發行的任何認股權證的條款行使認購或轉換的權利或任何債券、票據、債權證或可轉換為本公司股份的證券；

(iii) 本公司及／或其任何附屬公司現時採納的任何股份期權計劃或類似安排項下行使任何股份期權而發行股份；

(iv) 本公司的公司章程就本公司股份而作出之以股代息或類似安排以配發股份代替全部或部份股息；或

(v) 在授予或發行上文所述的任何股份期權、認購權或其它證券的日期後，於該等股份期權、認股權證或其它證券項下的有關權利獲行使時對應按其認購本公司股份的價格及／或本公司股份的數目作出的任何調整，而該調整是按照該等股份期權、認購權或其它證券的條款或如上述各項所建議者而作出，

不得超過於本決議案獲通過之日本公司已發行股本總面額之20%；及

(d) 就本決議案而言：

「有關期間」指本決議案獲通過之日起至下列三者中最早日期止之期間：

(i) 本公司下次股東周年大會結束時；

(ii) 按照任何適用法律或公司章程要求，本公司下次股東周年大會須予舉行期限屆滿之日；及

(iii) 本公司股東於股東大會上通過普通決議案撤銷或修訂本決議案內載列的授權之日。

「供股」指董事於指定期間向於指定記錄日期名列本公司股東名冊之股份持有人，按彼等於該日之持股比例發售股份(惟本公司之董事可就零碎股權或經考慮任何有關法律規定之任何限制或責任或任何香港境外之認可監管機構或任何證券交易所之要求，作出彼等認為必需或權宜之取消權利行動或另作安排)。

3. 「動議：在本會議召開通告內編號為B1和B2的決議案獲通過之條件下，本公司增加相當於其依據本通告內編號為B1決議案根據及自授予本公司可購回股份之一般授權所購回本公司股本中股份的總面額之股份數目，從而擴大本公司依據本通告內編號為B2決議案獲授予可行使本公司權力以配發、發行及處置本公司額外股份之一般授權，惟有關數目不得超過於本決議案獲通過之日本公司已發行股本總面額之10%。」
4. 倘屬聯名股東，則任何一位聯名股東均可於會上就該等股份投票(不論親身或委派代表)，猶如彼等為該等股份唯一有權投票者。惟若超過一位股東親身或委派代表出席大會，則就任何決議案投票時，本公司將接納在股東名冊內排名首位之聯名股東就該等股份之投票(不論親身或委派代表)。
5. 有關B1決議案，現尋求股東批准授予董事購回股份之一般授權。董事謹此表明彼等並無實時計劃購回已發行股份。按照上市規則之規定，載有使股東可於具充分依據下就提呈批准本公司購回本身股份之決議案作出知情決定所需數據之說明函件載於本公司另一函件內。
6. 有關B2決議案，現尋求股東批准授予董事配發、發行和處置股份之一般授權。董事謹此表明彼等並無實時計劃配發或發行任何新股。現謹按香港法例第32章《公司條例》第57B條及上市規則之規定，尋求股東批准的一般授權。
7. 有關B3決議案，現尋求股東批准增加董事依據B1決議案獲授權購買的股份數量，以擴大授予董事配發及發行股份之一般授權。
8. 為了實行良好的企業管治慣例，主席擬要求以投票方式表決股東周年大會通告內列明的所有決議案。
9. 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，暫停辦理股票過戶登記手續。如欲獲得建議派發之股息和出席股東周年大會，所有股票過戶文件連同有關股票證書最遲須於二零零八年五月二十一日(星期三)下午四時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。

承董事會命

中國海洋石油有限公司
康鑫
公司秘書

香港，二零零八年四月十一日

註冊辦公地點：

香港
花園道1號
中國銀行大廈65樓

附註：

1. 凡有權出席本通告召開之大會並於會上投票之股東可委派一位或以上之代表出席，並代其投票。受委代表毋須為本公司股東。
2. 代表委任表格連同簽署人之授權書或其它授權文件(如有)或經公證人簽署證明之授權書，須在不遲於大會或其任何續會(視情況而定)之指定舉行時間四十八小時前填妥並交回本公司位於香港花園道1號中國銀行大廈65樓之註冊辦事處，方為有效。
3. 股東於填妥並交回代表委任表格後仍可親自出席股東周年大會及於會上投票。在此情況下，代表委任表格將視為已經撤銷。

技術用語

API

美國石油學會用以標明液體碳氫化合物密度的單位，以度衡量。

評價井

在已發現石油地區所鑽的井，用以進行商業價值評估。

上游業務

油氣勘探、開發、生產和銷售

FPSO

浮式生產儲油輪

LNG

液化天然氣

儲量淨增量

儲量總增量加或減儲量修正

OGP

國際油氣生產商協會

探明儲量

在現有經濟和作業條件下，根據地質和工程資料，可以合理確定的、在未來年份可從已知油氣層開採出的石油或天然氣資源量估計值。

PSC

石油產品分成合同。

儲量替代率

指在指定年度，探明儲量的總增加量除以該年度的產量。

探井

為探測石油儲量而在地質圈閉層鑽的井，包括為了獲得地質和地球物理參數而鑽的井。

計量單位縮寫

Bbl

桶

Bcf

十億立方英尺

BOE

桶油當量

Mbbbls

千桶

Mboe

千桶油當量

Mcf

千立方英尺

Mmboe

百萬桶油當量

Mmbbls

百萬桶

Mmcf

百萬立方英尺

註：在計算桶油當量(BOE)時，除一些特殊油氣資產的天然氣需按假定實際熱值進行換算以外，公司假定以每6,000立方英尺天然氣為一桶油當量。

董事會

執行董事

傅成玉	董事長兼首席執行官
周守為	總裁
武廣齊	法規主任
楊 華	執行副總裁兼首席財務官

非執行董事

羅 漢
曹興和
吳振芳

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

公司秘書

康 鑫

審核委員會

謝孝衍	(主席、財務專家)
趙崇康	
劉遵義	

提名委員會

羅 漢	(主席)
鄭維健	
劉遵義	

薪酬委員會

趙崇康	(主席)
埃佛特 • 亨克斯	
謝孝衍	
曹興和	

其他高級管理人員

劉 健	執行副總裁
朱偉林	執行副總裁
陳 偉	高級副總裁
張國華	高級副總裁
陳 壁	副總裁
朱明才	副總裁
方 志	副總裁

部門負責人

朱偉林	勘探部總經理(兼)
丘宗傑	開發生產部總經理
金曉劍	工程建設部總經理
李飛龍	財務管理部財務總監 (合資格會計師)
趙利國	法律部總經理
宋立崧	健康安全環保部總經理
王中安	發展規劃部總經理
陳和志	人力資源部總經理
孫大陸	銷售部總經理
黃曉峰	資金融資部總經理
肖宗偉	投資者關係部總經理
朱明才	國際事務部總經理(兼)
陳 偉	科技發展部總經理(兼)
龐 建	審計監察部總經理

分公司和分支機構管理人員

陳 壁	中海石油(中國)有限公司 天津分公司總經理(兼)
謝玉洪	中海石油(中國)有限公司 湛江分公司總經理
李凡榮	中海石油(中國)有限公司 深圳分公司總經理
張國華	中海石油(中國)有限公司 上海分公司總經理(兼)
陳 偉	中海石油(中國)有限公司 北京研究中心主任(兼)
朱明才	中國海洋石油國際有限公司 總經理(兼)
方 志	中國海洋石油東南亞 有限公司董事、總裁(兼)
孫大陸	中國海洋石油(新加坡)國際 有限公司總經理(兼)

主要往來銀行：

中國銀行(香港)有限公司
恒生銀行
中國銀行
中國工商銀行
中信實業銀行
中國建設銀行

股票過戶登記處

香港中央證券登記有限公司
香港灣仔皇后大道東 183 號
合和中心 17 樓 1712-1716 室

紐約存託憑證代理機構

摩根大通銀行
美國紐約，紐約廣場 13 樓 4 號

股票代碼

紐約證券交易所：CEO
香港聯合交易所：0883

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

註冊辦公室

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

北京辦公室

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

設計及製作：安業財經印刷有限公司
印刷：宏亞印刷有限公司

FSC標誌表示產品所含的木料及原纖維組源自良好管理森林，該等森林已獲得Forest Stewardship Council 的規例認證。



CNOOC LIMITED

www.cnooc.com