

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



**CNOOC Limited**  
**(中國海洋石油有限公司)**

(根據公司條例在香港註冊成立的有限責任公司)

(股票代號：00883)

## 二零零九年度業績公告

### 董事長報告

#### 各位親愛的股東：

不知你有否注意到，年輕的中海油剛剛邁過了十歲的門檻？過去的二零零九年，標志著成立於一九九九年的中海油已經走過了其發展歷程中的第一個十年。

對傳統的中國人而言，成立十年，既是一個很好的慶祝題目，更是一個追憶往昔、描畫未來的好時機。

我和我的管理團隊多是工程師出身，撫今追昔不是我們的特長。因此，在回首十年之時，我們把思考的重點放在了中海油如何才能繼往開來、再創輝煌之上：在我們的過往中，哪些做法還需要繼續發揚？在此前的成長道路上，哪些因素還能成爲未來發展的保障？在公司的未來之路上，最大的挑戰將來自何方？中海油已經講了十年的成長故事是不是還能繼續唱響？

在我的腦海中，中海油的未來之路已經非常明晰，我願借此機會，向您細述我對公司“下一個十年”的構想。

#### 堅持藍籌之路

未來，我們還將繼續堅持自己的藍籌之路。

二零零一年七月，上市剛剛半年的中海油被納入恒生指數成份股，成爲香港市場上的藍籌股之一。在此後的數年中，我們因業績出色得到認同，也因管治優良受到市場人士的褒獎。時至今日，我們已成爲不少人心目中的“好公司”。

在市場監管體系日漸成熟的今天，做一家好公司殊爲不易。因此，常有人將好公司的“煉成”歸因於市場的監督或是監管機構的約束。

中海油今天的成功也受益於市場的外部力量，但在我看來，促使中海油真正成爲“好公司”的，則更多取決於公司的自身願望和內在堅持。

我曾這樣告訴對公司年年“自我加壓”之舉不甚理解的員工：“中海油的所作所爲，不管是在提高油氣產儲量、保持穩健增長上付出的努力，還是在提高成本意識、確保低成本優勢上所下的功夫，並不單單是爲了取悅市場、讓股東滿意，其中更深層次的目的在於我們想把中海油建成一家受人尊敬的好公司”。

自成立之日起，中海油就不僅僅滿足於做高油價的受惠者。我們希望通過實現公司的成長潛力，由內而外地展示公司的價值所在。

為實現此目標，中海油主動遵循行業中最高的運營標準，積極向行業內的最佳公司學管理、學技術，還建設了一整套的內部管理體系來保障我們不會偏離這個目標。

十年前，中海油為自己選擇了一條藍籌之路；十年中，公司上下恪盡職守，為這個目標而努力。

在公司成立十年之際，我欣喜地發現，中海油已經以實際表現贏得了市場的認同。在本輪金融危機期間，雖然油價和資本市場經歷了暴漲暴跌，但與之相較，公司股價的漲跌幅度却相對溫和，優於大盤表現，說明我們的股東對公司保持充足的信心，這讓我深感自豪。而二零零九年的業績可以讓我在此欣然宣布，即使金融危機的陰霾未散，中海油的出色表現將使我們繼續無愧於“好公司”的名號、無愧於股東的信任。

二零零九年，在國際油價（WTI）同比大幅下跌38.0%的情況下，公司仍實現總收入約人民幣1,052.0億元，淨利潤約人民幣294.9億元。公司油氣淨產量達到227.7百萬桶油當量，同比增長17.2%。在作業過程中，沒有發生任何重大健康、安全、環保事故。

## **延續成長故事**

雖然中海油的日產量與一九九九年相比已經增加了2倍，儘管我們的淨利潤也已有超過6倍的漲幅，但對我而言，在未來十年裏，穩健成長仍將是公司的主旋律。

在此之前，我曾向您提及，我對中海油的未來之所以深具信心，是因為中海油有堅實的資源基礎、巨大的發展潛力、較為完備的管理體系以及海油人的堅韌不拔。

今天，我還想說，在此之外，能給我們未來成長故事以堅實保障的，還有信念的力量以及我們對公司既定戰略的執著和堅守。在這裏，我想再度提起這被我們奉為圭臬三大戰略：注重儲量和產量的增長；開發和拓展天然氣業務；保持穩健的財務政策。

十年來，國際油價（WTI）曾高至145.29美元/桶，也曾低至11.37美元/桶。但是，在公司的各項業務實踐中，我們一直恪守既定戰略，這已為我們贏得了豐厚回報。我堅信，它也必將促使中海油未來的繼續發展。

## **提升發展質量**

此前，中海油向市場公布了公司的成長計劃：我們為二零一零年設定了21%-28%增長率的產量目標，並為之後五年設定了年複合增長率達6%-10%的目標。

中海油對成長的執著和信心贏得了頗多喝彩。但與此同時，一些擔憂之聲也在市場上漸漸浮現：中海油的產量目標如此宏大，它會犧牲成本和無視其他責任而單純追求增長嗎？

在我的心目中，發展質量和成長速度同樣重要。在確保產量穩步提升的同時，中海油決不會放棄對發

展質量的追求。而對發展質量的提高包括內外兩方面：對內，公司的成本水準和技術含量；對外，公司社會責任的履行和可持續發展水平。

如您所知，中海油的產量均來自於海上，而海洋石油從業者必須直面遠高於陸上的作業成本。此外，佔原油產量一半以上的重油的存在更加大了公司的成本壓力。但是，得益於一以貫之的低成本策略和努力，中海油自成立來便一直保持低成本優勢。以二零零九年為例，在油價較低而行業成本環境無明顯改善的情況下，通過優化作業流程、集中作業資源等措施，公司有效地控制了成本的增長速度。

因此，面對您可能的疑慮，我的答覆是：“在行業成本上升的大趨勢下，中海油來之不易的成本優勢將能夠繼續。當然，我們的目標並非保障成本的絕對值不上揚，而是要維持並鞏固我們在行業中的相對優勢”。

提升技術含量既是公司精細化發展的必然需求，也是我們保持低成本相對優勢的舉措之一。目前，中海油在勘探、開發和生產等各方面已有相當豐富的技術儲備。

在多年的實踐當中，我們既注重以勘探理論上的新認識來促進勘探工作，又以實踐為基礎進一步深化理論研究。比如，近海大中型油氣田形成條件的研究突破，為公司未來的儲量增加提供了重要保證。

在開發生產方面，我們也不斷創新，積累了多項適用於中國近海的專利技術。為了讓這些技術更為高效適用，我們還一直在推進“於應用中完善”的流程。二零零九年，公司實現了渤海灣重油提高採收率技術、邊際油田開發技術等技術的發展與完善。

在對作業的管理上，我們也在努力提高技術含量，從轉變作業方式上做出努力。比如，我們正在從單油田開發的傳統模式，轉變為區域開發模式。我相信，隨著這種轉變的完成，公司的作業方式和管理方式將成為我們新的競爭優勢。

## **深化雙贏主題**

在公司所在的石油行業中頗有幾間百年老店，年輕的中海油希望成為其中的一員。在可持續發展已成為世界性課題的今天，一家公司如何才能實現基業長青？我個人以為，在公司的各個層面，突出雙贏主題將是未來發展的很好保障。

如果說成長是中海油矢志不渝的追求，雙贏就是中海油恆久不變的信念。在未來的發展道路上，我們將繼續：

珍惜資源、珍愛環境。這被我們視作是實現與自然雙贏的首要因素。為更好地保護環境，在作業過程中，除常規的環境保護措施之外，中海油還將通過各種方式，盡力延長油氣田的生產壽命，經濟有效地開發邊際油田。

以實際業績回報股東的支持。董事會已建議派發二零零九年年終股息每股0.20港元，與各位股東分享經營成果。

為社會奉獻更多能源、用關愛回報員工、用愛心回報社會。社會責任和可持續發展，將是中海油未來之路的主題詞。歡迎您在本報告之外，關注我們的《中國海洋石油有限公司社會責任報告》，以便您更加深入地瞭解中海油對“雙贏”文化的追求。

二零一零年，新世紀迎來了它的第二個十年，中海油也開始了她的新征程。目標就在前方，而路就在脚下。下一個十年，中海油期望繼續與您攜手共進！

**傅成玉**

董事長兼首席執行官

香港，二零一零年三月三十一日

## 合併綜合收益表

截至二零零九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	
		二零零九年	二零零八年
<b>收入</b>			
油氣銷售收入	5	83,914,379	100,831,333
貿易收入		20,751,961	22,966,752
其他收入		528,737	2,179,297
		<u>105,195,077</u>	<u>125,977,382</u>
<b>費用</b>			
作業費用		(12,490,363)	(9,990,368)
產量稅		(3,647,153)	(4,889,272)
勘探費用		(3,233,683)	(3,409,546)
折舊、折耗及攤銷		(15,942,902)	(10,057,665)
石油特別收益金	6	(6,357,304)	(16,238,234)
資產減值及存貨跌價準備		(6,903)	(1,541,458)
原油及油品採購成本		(20,455,217)	(22,675,049)
銷售及管理費用		(2,263,957)	(1,742,597)
其他		(473,015)	(1,568,039)
		<u>(64,870,497)</u>	<u>(72,112,228)</u>
<b>營業利潤</b>		<b>40,324,580</b>	<b>53,865,154</b>
利息收入		638,252	1,091,024
財務費用	8	(534,539)	(415,271)
滙兌收益淨額		53,799	2,551,260
投資收益		199,925	475,925
聯營公司之利潤		173,459	374,111
營業外支出，淨額		(34,385)	(61,917)
<b>稅前利潤</b>	7	<b>40,821,091</b>	<b>57,880,286</b>
所得稅	9	(11,335,516)	(13,505,032)
<b>歸屬於本公司股東的本年利潤</b>		<b><u>29,485,575</u></b>	<b><u>44,375,254</u></b>
<b>其他綜合損失</b>			
滙兌折算差異		(158,312)	(5,074,423)
可供出售金融資產的公允價值變動（損失）/收益，稅後淨額		(73,736)	10,310
聯營公司儲備變動		6,979	4,316
<b>稅後其他綜合損失合計</b>		<b><u>(225,069)</u></b>	<b><u>(5,059,797)</u></b>
<b>綜合收益合計</b>		<b><u>29,260,506</u></b>	<b><u>39,315,457</u></b>
<b>歸屬於本公司股東的每股盈利</b>			
—基本	10	人民幣0.66元	人民幣0.99元
—攤薄	10	人民幣0.66元	人民幣0.99元

# 合併財務狀況表

二零零九年十二月三十一日

(所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	二零零九年	集團 二零零八年
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		165,319,871	138,358,136
無形資產		1,230,127	1,205,645
聯營公司投資		1,726,806	1,785,155
可供出售金融資產		3,119,955	1,549,797
非流動資產小計		<u>171,396,759</u>	<u>142,898,733</u>
<b>流動資產</b>			
存貨及供應物		3,145,855	2,684,372
應收賬款		13,115,883	5,633,318
可供出售金融資產		8,582,364	11,660,649
其他流動資產		2,542,325	2,730,324
到期日為三個月以上的定期存款		20,870,000	21,300,000
現金及現金等價物		22,615,037	19,761,618
流動資產小計		<u>70,871,464</u>	<u>63,770,281</u>
<b>流動負債</b>			
應付及暫估賬款		15,607,640	11,913,363
其他應付款及預提費用		9,773,557	4,020,803
一年內到期的長期銀行借款	11	122,092	16,623
應交稅金		5,538,661	2,848,454
流動負債小計		<u>31,041,950</u>	<u>18,799,243</u>
<b>流動資產淨值</b>		<u>39,829,514</u>	<u>44,971,038</u>
<b>總資產減流動負債</b>		<u>211,226,273</u>	<u>187,869,771</u>
<b>非流動負債</b>			
長期銀行借款	11	11,816,908	7,115,408
長期擔保債券	12	6,753,153	6,748,598
油田拆除撥備		11,281,089	8,339,734
遞延稅項負債	9	7,439,620	5,428,323
非流動負債小計		<u>37,290,770</u>	<u>27,632,063</u>
淨資產		<u>173,935,503</u>	<u>160,237,708</u>
<b>所有者權益</b>			
歸屬於公司股東的權益			
— 已發行股本	13	949,299	949,299
— 儲備		172,986,204	159,288,409
所有者權益		<u>173,935,503</u>	<u>160,237,708</u>

楊華  
董事

武廣齊  
董事

# 合併財務報表附註

二零零九年十二月三十一日

(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、天然氣及其它石油產品的勘探、開發、生產與銷售活動。

本公司註冊辦公地點為香港花園道1號中銀大廈65層。

本公司董事認為本公司的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 遵循準則的聲明

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

## 3 會計政策及披露要求變更

國際會計準則委員會頒佈了一系列於二零零九年一月一日開始的當前會計年度首次生效或於二零零九年一月一日以後生效，但可以提前採納的新制定及經修訂的國際財務報告準則和詮釋。同時，香港會計師公會也隨後頒佈了新制定及經修訂的香港財務報告準則和詮釋，這些準則及詮釋在所有重大方面同國際會計準則委員會頒佈的公告一致並具有同樣的生效日期。除此之外，香港財務報告準則並無重大變化。

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

國際財務報告準則第2號/香港財務報告準則第2號(修訂) — 股份支付 — 可行權條件及取消

該修訂明確了可行權條件的定義，並規定了由於不滿足非行權條件而取消的股份期權的會計處理。本集團不存在附有非行權條件的股份支付計畫，因此，應用該修訂不會對本集團的股份支付的核算造成影響。

國際財務報告準則第7號/香港財務報告準則第7號(修訂) — 金融工具：披露

該修訂對公允價值計量的披露引入了三層等級概念，還要求公司提供關於公允價值計量和流動性風險的額外披露。公允價值計量的披露在本年度報告中列示。正如本年度報告中的列示，該修訂不會對本集團流動性風險的披露產生重大影響。

國際財務報告準則第8號/香港財務報告準則第8號 — 運營分部

該準則要求披露關於本集團運營分部的資訊，取代了按主要(業務)分部和次要(地區)分部確定本集團報告分部的要求。本集團認為其運營分部與以前在國際會計準則第14號/香港會計準則第14號分部報告認定的業務分部一致。關於每個分部的額外披露，包括相關的比較資訊在附註14中列示。

國際會計準則第1號/香港會計準則第1號(修訂) — 財務報表列報

經過修訂的準則要求區分公司所有者及非所有者的權益變動。在權益變動表中僅披露所有者權益變動資訊，同時將非所有者權益變動單獨列示。另外，該準則引入綜合收益表，即將所有形式的在損益表中確認的收入及費用，及直接在權益中確認的收入及費用列報在同一張報表中或兩張相關聯的報表中。本集團已選用同一張報表進行列示。

國際會計準則第23號/香港會計準則第23號(修訂) — 借款費用

經過修改的準則要求將所有與並購、建造或生產合規資產直接相關的借款費用資本化。由於本集團目前有關借款費用的會計政策同經修訂的準則要求一致，因此該項修訂對本集團沒有任何影響。

(b) 二零一零年一月一日或之後開始的會計期間生效適用於本集團的，且本集團將在其生效日後採用的準則及修訂：

國際財務報告準則第3號/香港財務報告準則第3號(修訂) — 企業合併和國際會計準則第27號/香港會計準則第27號(修訂) — 合併及個別財務報表

國際財務報告準則第3號/香港財務報告準則第3號(修訂)對二零一零年一月一日及以後發生的企業合併的會計處理進行了重大修改。該修訂影響非控制權益的計量、交易成本的會計處理、或有對價的初始確認和後續計量，以及分階段進行的企業合併。該修訂將影響商譽的計量，企業合併期間及未來期間業績的報告。

國際會計準則第27號/香港會計準則第27號(修訂)要求對附屬公司持股比例變動但不影響對其控制的交易按照權益性交易處理。因此，該變動不會產生商譽，並且不會產生收益或損失。

國際財務報告準則第3號/香港財務報告準則第3號(修訂) — 企業合併和國際會計準則第27號/香港會計準則第27號(修訂) — 合併及個別財務報表將於二零一零年一月一日起生效。上述修訂提出的變化對本集團未來適用，並且將影響未來的收購，失去對附屬公司的控制和與非控制權益的交易。

### 3 會計政策及披露要求變更（續）

(b) 二零一零年一月一日或之後開始的會計期間生效適用於本集團的，且本集團將在其生效日後採用的準則及修訂（續）：

#### 國際財務報告準則第 9 號／香港財務報告準則第 9 號 — 金融工具

國際財務報告準則第 9 號／香港財務報告準則第 9 號採用了單一的方式確定一項金融資產是否以攤余成本或公允價值計量，取代了國際會計準則第 39 號／香港會計準則第 39 號中的很多不同的規則。國際財務報告準則第 9 號／香港財務報告準則第 9 號對金融資產價值的計量方式是基於公司如何管理其金融工具（其業務模式）和契約規定的金融資產的現金流特徵來確定。該新準則將於二零一三年一月一日起生效。本集團尚未確定國際財務報告準則第 9 號／香港財務報告準則第 9 號影響的範圍。

#### 國際會計準則第 24 號／香港會計準則第 24 號（修訂）— 關聯方披露

國際會計準則第 24 號／香港會計準則第 24 號（修訂）明確並簡化了關聯方的定義，並對與政府、或被政府控制、共同控制或重大影響的企業進行的交易的關聯方披露規定了部分的豁免。本集團預期將於二零一一年一月一日起採用國際會計準則第 24 號／香港會計準則第 24 號（修訂），關聯方披露的比較資訊將隨之修改。

#### 對國際財務報告準則／香港財務報告準則的改進

除了上述修訂外，國際會計準則委員會及香港會計師公會還頒佈了對國際財務報告準則及香港財務報告準則的一些改進，主要為了刪除不一致之處和澄清相關的措辭。儘管採用某些修訂可能導致會計政策的變更，這些修訂都不會對本集團產生重大財務影響。本集團同時考慮了所有其他頒佈的國際財務報告準則詮釋，該等詮釋不太可能對本集團產生任何財務影響。



#### 4. 主要會計政策概要

##### 編製基準

除短期可供出售的金融資產和衍生金融工具以公允價值計價外，本財務報表按照歷史成本原則編制。本財務報表以人民幣列示，除特別注明外，本財務報表以人民幣千元列示。

##### 合併基礎

合併財務報表包括本公司及全部附屬公司截至二零零九年十二月三十一日止年度的財務報表。

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

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

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

#### 5. 油氣銷售收入

	集團	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
總收入	87,762,658	105,643,389
減：礦區使用費	(1,463,385)	(845,543)
中國政府留成油	<u>(2,384,894)</u>	<u>(3,966,513)</u>
油氣銷售收入	<u>83,914,379</u>	<u>100,831,333</u>

#### 6. 石油特別收益金

中國財政部於二零零六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為基礎，列入企業成本費用並准予在企業所得稅稅前扣除。

## 7. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除／(計入)：

	集團	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
計入：		
銀行存款利息收入	(638,252)	(1,091,024)
滙兌收益淨額	<u>(53,799)</u>	<u>(2,551,260)</u>
投資收益		
— 對公開交易之可供出售金融資產投資之收益淨額	<u>(199,925)</u>	<u>(475,925)</u>
扣除：		
核數師酬金：		
— 審計費	15,447	23,424
— 其他費用	<u>2,619</u>	<u>1,707</u>
	<u>18,066</u>	<u>25,131</u>
僱員成本（包括董事酬金）：		
— 工資、酬金及僱員福利	952,319	837,817
— 合同方勞務費	1,696,767	1,521,710
— 股份期權費用	<u>184,343</u>	<u>167,219</u>
	<u>2,833,429</u>	<u>2,526,746</u>
折舊、折耗及攤銷：		
— 物業、廠房及設備	15,819,121	10,238,038
— 無形資產	167,776	139,017
減：資本化淨額	<u>(43,995)</u>	<u>(319,390)</u>
	<u>15,942,902</u>	<u>10,057,665</u>
經營租賃租金：		
— 辦公室	127,008	111,508
— 設備	<u>1,653,464</u>	<u>1,237,954</u>
	<u>1,780,472</u>	<u>1,349,462</u>
出售物業、廠房及設備之(收益)/虧損	(1,564)	274,537
修理及維修費用	1,846,688	1,822,773
研究及開發費用	539,233	507,078
計提存貨減值準備	<u>6,955</u>	<u>5,374</u>

## 8. 財務費用

	集團	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
銀行借款利息		
須於五年內悉數償還	87,394	107,853
其他貸款利息（含可換股債券）	386,838	416,265
其他借款成本	33,593	35,932
利息費用總額	<u>507,825</u>	<u>560,050</u>
減：於物業、廠房及設備的資本化利息	<u>(439,850)</u>	<u>(524,006)</u>
	67,975	36,044
其他財務費用：		
棄置撥備貼現值撥回	466,439	379,227
其他	125	—
	<u>534,539</u>	<u>415,271</u>

截至二零零九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%（二零零八年為 4.1% 至 6.375%）。

## 9. 所得稅

本集團合併綜合收益表中稅務撥備分析如下：

	集團	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
海外		
— 當期所得稅	657,614	934,420
— 遞延所得稅	1,362,833	(631,329)
中國		
— 當期所得稅	8,663,709	13,203,815
— 遞延所得稅	651,360	(1,874)
本年度稅款支出	<u>11,335,516</u>	<u>13,505,032</u>

中國法定企業所得稅稅率與本集團實際稅率調節如下：

	集團	
	二零零九年 %	二零零八年 %
中國法定企業所得稅稅率	25.0	25.0
附屬公司稅率差異的影響	3.0	(1.1)
政府退稅	(0.3)	(0.2)
源自聯營公司的收益	(0.1)	(0.2)
其他永久性差異	0.1	(0.2)
實際所得稅率	<u>27.7</u>	<u>23.3</u>

遞延稅項負債變動如下：

	集團	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
年初餘額	5,428,323	6,293,559
本年合併綜合收益表中計提的所得稅	2,014,193	(633,203)
滙率折算差異	(2,896)	(232,033)
年末餘額	<u>7,439,620</u>	<u>5,428,323</u>

10. 每股盈利

	集團	
	二零零九年	二零零八年
盈利		
用於計算普通股每股基本和攤薄盈利之利潤	人民幣 29,485,575,000	人民幣 44,375,254,000
股數		
年初普通股數	44,669,199,984	44,302,616,976
年內新股發行的加權平均數的影響	—	320,534,053
年內股份期權行權的加權平均數的影響	—	705,282
用於計算基本每股盈利的普通股加權平均數	44,669,199,984	44,623,856,311
股份期權計劃引起的普通股的潛在攤薄影響	102,514,345	138,262,808
可換股債券引起的普通股的攤薄影響	—	23,978,397
用於計算攤薄每股盈利的普通股加權平均數	<u>44,771,714,329</u>	<u>44,786,097,516</u>
每股盈利		
基本	人民幣 0.66 元	人民幣 0.99 元
攤薄	人民幣 0.66 元	人民幣 0.99 元

## 11. 長期銀行借款

		集團	
		二零零九年 人民幣千元	二零零八年 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
美元銀行借款			
東固項目借款*	實際年利率 LIBOR+0.23%~0.38% 二零二一年到期	3,148,034	2,633,790
OML130 項目借款**	實際年利率 LIBOR+4% 二零一五年到期	8,790,966	3,998,241
		<b>11,939,000</b>	7,132,031
減：一年內到期長期銀行借款		<b>(122,092)</b>	(16,623)
		<b>11,816,908</b>	7,115,408

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

\*\* 二零零八年，本集團為尼日利亞 OML130 項目持續資本開支的融資需要取得該筆銀行借款。

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 8.84 億美元的商業貸款協議中的多家國際商業銀行的貸款代理行。根據該擔保書，本公司保證信託借款方在上述貸款協議下的付款義務，但擔保限額不超過約 164,888,000 美元。加上本公司於二零零六年七月三十一日簽訂的擔保限額不超過約 487,862,000 美元的貸款協議，總擔保限額不超過 652,750,000 美元。

本公司與塔里斯曼能源集團（「塔里斯曼」）就出售東固液化天然氣項目 3.05691% 的工作權益達成協議並於二零零八年一月一日生效，交易對價為 2.125 億美元。該交易已通過轉讓本公司間接控制之附屬公司的股權完成。出售後，本公司通過其附屬公司仍持有東固液化天然氣項目 13.89997% 的工作權益。

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

截至二零零九年十二月三十一日，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。

## 12. 長期擔保債券

長期擔保債券包括：

- (i) 中國海油財務(2002)有限公司為本公司之全資附屬公司，該公司發行了本金為 500,000,000 美元、於二零一二年到期、利率為 6.375% 的擔保債券。該等中國海油財務(2002)有限公司債券的債務由本公司提供無條件的、且不可撤回的擔保。
- (ii) 中國海油財務(2003)有限公司為本公司之全資附屬公司，該公司發行了本金為 200,000,000 美元、於二零一三年到期、利率為 4.125% 的擔保債券和本金為 300,000,000 美元、於二零三三年到期、利率為 5.500% 的擔保債券。該等中國海油財務(2003)有限公司債券的債務由本公司提供無條件的、且不可撤回的擔保。

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事項。

## 13. 股本

股本	股數	股本	已發行 股本等值
		港元千元	人民幣千元
<i>法定股本：</i>			
每股面值為 0.02 港元之普通股			
於二零零九年及二零零八年十二月三十一日	75,000,000,000	1,500,000	
<i>已發行及已繳足股本：</i>			
每股面值為 0.02 港元之普通股			
於二零零八年一月一日	44,302,616,976	886,052	942,541
行使期權	1,483,333	30	26
債券轉換	365,099,675	7,302	6,732
於二零零八年十二月三十一日	44,669,199,984	893,384	949,299
於二零零九年十二月三十一日	44,669,199,984	893,384	949,299

## 14. 分部資料

### (a) 運營分部

本集團將全球的業務組成分為三個主要運營分部，且以此為基礎匯報其分部資訊。本集團從事上游石油業務，其中包括自營業務，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，和貿易業務。以上分部主要因為本集團的主要運營決策者分別對這些分部制定重要經營決策及衡量其經營業績。本集團以稅前經營盈虧作為業務分部業績評價的基礎。

下表根據本集團之業務分類呈列二零零九年及二零零八年之運營分部財務資料。

	自營		合作		貿易業務		公司		抵消		合併	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
外部銷售：												
油氣銷售收入	44,314,655	53,058,086	39,599,724	47,773,247	-	-	-	-	-	-	83,914,379	100,831,333
貿易收入	-	-	-	-	20,751,961	22,966,752	-	-	-	-	20,751,961	22,966,752
分部間收入	102,278	1,035,292	8,828,793	6,787,259	-	-	-	-	(8,931,071)	(7,822,551)	-	-
其他收入	239,721	588,948	169,967	1,459,239	-	-	119,049	131,110	-	-	528,737	2,179,297
合計	44,656,654	54,682,326	48,598,484	56,019,745	20,751,961	22,966,752	119,049	131,110	(8,931,071)	(7,822,551)	105,195,077	125,977,382
分部營業業績												
作業費用	(6,184,270)	(4,543,039)	(6,306,093)	(5,447,329)	-	-	-	-	-	-	(12,490,363)	(9,990,368)
產量稅	(2,245,181)	(2,769,550)	(1,401,972)	(2,119,722)	-	-	-	-	-	-	(3,647,153)	(4,889,272)
勘探費用	(2,400,933)	(2,534,409)	(832,750)	(875,137)	-	-	-	-	-	-	(3,233,683)	(3,409,546)
折舊、折耗及攤銷	(6,845,081)	(5,223,311)	(9,097,821)	(4,834,354)	-	-	-	-	-	-	(15,942,902)	(10,057,665)
石油特別收益金	(4,039,689)	(9,135,879)	(2,317,615)	(7,102,355)	-	-	-	-	-	-	(6,357,304)	(16,238,234)
資產減值及存貨												
跌價準備	(7,265)	(5,425)	362	(1,536,033)	-	-	-	-	-	-	(6,903)	(1,541,458)
原油及油品採購成本	-	-	-	-	(20,455,217)	(22,675,049)	-	-	-	-	(20,455,217)	(22,675,049)
銷售及管理費用	(32,858)	(67,069)	(989,237)	(404,058)	-	-	(1,241,862)	(1,271,470)	-	-	(2,263,957)	(1,742,597)
其他	-	(1,136,879)	(448,384)	(379,735)	-	-	(24,631)	(51,425)	-	-	(473,015)	(1,568,039)
利息收入	-	-	4,689	948	-	-	633,563	1,090,076	-	-	638,252	1,091,024
財務費用	(295,777)	(225,337)	(211,432)	(181,001)	-	-	(27,330)	(8,933)	-	-	(534,539)	(415,271)
滙兌收益/ (損失)，淨額	-	360	25,434	(46,062)	-	-	28,365	2,596,962	-	-	53,799	2,551,260
投資收益	-	-	-	-	-	-	199,925	475,925	-	-	199,925	475,925
聯營公司之利潤	-	-	-	-	-	-	173,459	374,111	-	-	173,459	374,111
營業外支出，淨額	-	-	-	-	-	-	(34,385)	(61,917)	-	-	(34,385)	(61,917)
所得稅	-	-	-	-	-	-	(11,335,516)	(13,505,032)	-	-	(11,335,516)	(13,505,032)
本年分部利潤	22,605,600	29,041,788	27,023,665	33,094,907	296,744	291,703	(11,509,363)	(10,230,593)	(8,931,071)	(7,822,551)	29,485,575	44,375,254
其他資料												
分部資產	83,722,039	59,570,546	112,632,892	98,263,175	2,202,254	671,307	41,984,232	46,378,831	-	-	240,541,417	204,883,859
權益法下聯營 公司投資	-	-	-	-	-	-	1,726,806	1,785,155	-	-	1,726,806	1,785,155
資產合計	83,722,039	59,570,546	112,632,892	98,263,175	2,202,254	671,307	43,711,038	48,163,986	-	-	242,268,223	206,669,014
分部負債	(16,557,308)	(11,897,451)	(31,698,358)	(19,979,928)	(428,178)	(284,690)	(19,648,876)	(14,269,237)	-	-	(68,332,720)	(46,431,306)
負債合計	(16,557,308)	(11,897,451)	(31,698,358)	(19,979,928)	(428,178)	(284,690)	(19,648,876)	(14,269,237)	-	-	(68,332,720)	(46,431,306)
資本性支出	30,415,023	19,444,927	13,251,396	17,808,777	-	-	41,358	146,318	-	-	43,707,777	37,400,022

## 14. 分部資料 (續)

### (b) 地區信息

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。

在列示本集團地區信息時，從外部客戶取得的收入是按本集團的客戶的地域而分配到各分部的，而本集團的非流動資產則是按其地域而分配。鑒於本集團從外部客戶取得的銷售收入的 76% 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信息。

下表根據本集團之地區信息呈列二零零九年及二零零八年之非流動資產及資本性支出資料：

	中國境內		非洲		印度尼西亞		其他地區		合併及抵消		合計	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
非流動資產	115,148,448	91,074,990	33,901,366	33,009,769	13,844,432	13,478,255	9,269,208	7,521,911	(3,886,650)	(3,735,989)	168,276,804	141,348,936
資本性支出	36,881,164	26,671,778	3,163,512	6,161,935	1,574,841	3,409,775	2,088,260	1,156,534	—	—	43,707,777	37,400,022

上述非流動資產的資訊是基於其所在的地域而分配，並扣除金融工具的影響。

關於一個主要客戶的資訊

銷售收入約人民幣 24,332,653,000 (二零零八年：人民幣 46,482,906,000) 是自營及合作運營分部從一個客戶，包括由該客戶控制的若干企業取得的。

## 15. 期後事項

二零一零年三月十三日，本公司全資附屬公司 — 中國海洋石油國際有限公司與 Bridas Energy Holdings Ltd. ("BEH") 簽署收購協議，將 Bridas Corporation 改組為 50:50 的合資公司，並支付對價現金 31 億美元。對價將根據 Bridas Corporation 2009 年下半年的淨負債變化進行調整。Bridas Corporation 原為 BEH 的全資附屬公司。目前，Bridas Corporation 通過其聯營公司 (包括在 Pan American Energy LLC 持有的 40% 的權益) 在阿根廷，玻利維亞和智利境內從事油氣勘探與生產活動。如果能通過中國政府和監管機構的審批，並滿足其他先決條件，該交易有望於二零一零年上半年完成。交易完成後，BEH 和中國海洋石油國際有限公司將各自擁有 Bridas Corporation 50% 的股權並實行聯合管理。



## 管理層討論與分析

### 業務回顧與展望

二零零九年是公司歷史上不平凡的一年。國際金融危機餘波未了，油價下降、行業成本繼續高企等給公司經營造成巨大困難。颱風等自然災害也給公司的海上作業造成嚴重影響，惠州油田群和渤中25-1油田先後被迫停產，造成了很大的產量損失。同時，公司歷史上最集中的開發建設工作量、緊張的人力及工程設備資源，都給油氣田的建設和按時投產造成了較大壓力。

困難重重、挑戰巨大。就是在這樣的環境下，公司仍然成功地完成了年初的各項目標。

二零零九年，通過合理安排作業資源，公司密集的工程建設和開發穩步推進，十一個新項目成功投產。通過精細化管理，在產油田維持較高的生產時率、遞減率不斷下降，進一步增加了產量。

勘探方面，二零零九年取得的多個新發現和成功評價，為公司的長遠發展進一步鞏固了基礎。

公司繼續保持穩健的財務政策，加強成本控制，使公司的低成本優勢得以維持，並保持了健康的財務狀況。

截至二零零九年十二月三十一日，公司的總收入為人民幣105,195百萬元（15,398百萬美元，適用於二零零九年度和二零零八年度的折算匯率分別為6.8317和6.9449），比去年同比下降16.5%。淨利潤為人民幣29,486百萬元（4,316百萬美元），比去年同比下降33.6%。下降原因主要是國際油價跌幅較大。

截至二零零九年十二月三十一日，公司每股基本和攤薄盈利均為人民幣0.66元。

展望二零一零年，預計中國經濟將成為引領世界經濟復蘇的重要力量，但世界經濟的復蘇過程將會比較曲折、漫長。此外，通貨膨脹迹象初步顯現，給公司的經營環境增加了不確定性。我們預計行業成本可能繼續維持在較高水平。

二零一零年，為支持強勁的產量增長和飽滿的勘探工作量，公司將進一步擴大資本開支，包括98口勘探井。二零一零年，預計將有九個新項目投產，這將支持公司油氣產量繼續快速增長。

### 財務表現

#### 合併淨利潤

公司二零零九年度的合併淨利潤為人民幣29,485.6百萬元（4,316.0百萬美元），比去年同期人民幣44,375.3百萬元下降33.6%。

#### 收入

二零零九年油氣銷售收入為人民幣83,914.4百萬元（12,283.1百萬美元），比二零零八年的油氣銷售收入人民幣100,831.3百萬元減少16.8%。收入的減少主要源於全年平均實現油價較去年大幅下降。公司全年原油平均實現價格為60.61美元/桶，比去年同期的89.39美元/桶，下降了28.78美元/桶，降幅為32.2%。原油銷售量186.9百萬桶，較去年同期152.7百萬桶上漲22.4%。二零零九年公司全年天然氣平均實現價格為4.01美元/千立方英尺，比去年同期的3.83美元/千立方英尺，上升了0.18美元/千立方英尺，增幅為4.7%。公司天然氣總銷量亦從二零零八年的39.8百萬桶油當量增長到二零零九年的41.7百萬桶油當量，增幅達到4.8%。

二零零九年，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296.7百萬元（43.4百萬美元），比二零零八年的淨銷售收入人民幣291.7百萬元增長1.7%。以淨貿易利潤佔貿易收入百分比計算，公司二零零九年貿易活動實現毛利率為1.4%，基本與二零零八年的1.3%持平。

#### 生產作業費

二零零九年的作業費為人民幣12,490.4百萬元（1,828.3百萬美元），比二零零八年的作業費人民幣9,990.4百萬元增加25.0%。二零零九年公司桶油作業費為人民幣54.8元/桶油當量（8.03美元/桶油當量），比二零零八年的人民幣51.4元/桶油當量（7.41美元/桶油當量）上升了6.6%。作業費的上升主要因為二零零九年新油氣田投產，為提高生產設施的安全性和可靠性而進行的海上作業裝備升級，以及在產油氣田作業量增加。

其中，中國海域的桶油作業費為人民幣49.4元/桶油當量（7.23美元/桶油當量），與去年同期人民幣44.7元/桶油當量（6.43美元/桶油當量）上漲10.5%，主要源於為提高生產設施的安全性和可靠性而進行的海上作業裝備升級以及在產油氣田作業量增加。二零零九年海外的桶油作業費為人民幣80.9元/桶油當量（11.84美元/桶油當量），與去年同期人民幣100.3元/桶油當量（14.44美元/桶油當量）相比下降19.4%，主要得益於本年度海外新投產油氣田的桶油作業成本水準較低。

## 產量稅

二零零九年的產量稅為人民幣3,647.2百萬元（533.9百萬美元），比二零零八年的產量稅人民幣4,889.3百萬元下降了25.4%，其主要原因是平均實現油價受市場影響造成的原油銷售收入大幅下降。

## 勘探費用

二零零九年公司勘探費用為人民幣3,233.7百萬元（473.3百萬美元），比二零零八年的勘探費用人民幣3,409.5百萬元降低了5.2%。二零零九年，公司持續秉承加大勘探力度的政策，受益於勘探成功率的提高，使得二零零九整體的勘探費用與二零零八年相比略有下降。

## 折舊、折耗和攤銷

二零零九年扣除油田拆除撥備相關的折舊、折耗和攤銷為人民幣15,013.8百萬元（2,197.7百萬美元），比二零零八年的折舊、折耗和攤銷人民幣9,380.5百萬元增加60.1%。公司平均桶油折舊、折耗和攤銷為人民幣65.9元／桶油當量（9.65美元／桶油當量），比二零零八年公司平均桶油折舊、折耗和攤銷為人民幣48.3元／桶油當量（6.95美元／桶油當量）增長36.5%，主要原因是在近幾年原材料和服務價格上漲壓力下陸續完成開發的新油氣田在2008年和2009年的投產。

二零零九年與油田拆除撥備相關的折舊，折耗和攤銷為人民幣929.1百萬元（136.0百萬美元），比二零零八年的油田拆除費人民幣677.2百萬元上升37.2%，公司平均桶油拆除費上升16.9%，相應由二零零八年的人民幣3.49元／桶油當量（0.50美元／桶油當量）上升為人民幣4.08元／桶油當量（0.60美元／桶油當量），主要原因包括：新投產油氣田帶來的影響，以及對未來預計工作量的向上調整重估和更高的預期服務費和原材料費用造成的未來棄置義務增長。

## 石油特別收益金

二零零九年公司上繳的石油特別收益金為人民幣6,357.3百萬元（930.6百萬美元），比二零零八年的16,238.2百萬元下降60.8%，主要原因是平均實現油價的下降，導致相應累進徵收率下降。

## 資產減值及存貨跌價準備

二零零九年公司計提了人民幣6.9百萬元（1.0百萬美元）的資產減值及存貨跌價準備，較二零零八年人民幣1,541.5百萬元下降99.6%。本年度費用主要是計提的存貨跌價準備。

## 銷售及行政管理費

受到隨銷量增加而增長的銷售費用、隨人員增加而增長的人員工資及社會保險費用以及受市場價格影響的租賃及外包服務支出增加的影響，二零零九年銷售及行政管理費為人民幣2,264.0百萬元（331.4百萬美元），比二零零八年的銷售及行政管理費人民幣1,742.6百萬元增加29.9%。公司平均桶油銷售及管理費用相應由二零零八年的人民幣8.97元／桶油當量（1.29美元／桶油當量）上升為人民幣9.94元／桶油當量（1.46美元／桶油當量），增幅為10.8%。

## 財務費用／利息收入

公司財務費用為人民幣534.5百萬元（78.2百萬美元），比二零零八年人民幣415.3百萬元增長了28.7%，主要由於棄置撥備貼現值撥回支出的增加。公司二零零九年利息收入為人民幣638.3百萬元（93.4百萬美元），比二零零八年人民幣1,091.0百萬元，下降41.5%，主要由於二零零九年境內外銀行存款利率受流動性過剩影響的普遍下降。

## 匯兌損益淨額

二零零九年發生匯兌淨收益人民幣53.8百萬元（7.9百萬美元），比二零零八年的匯兌淨收益人民幣2,551.3百萬元下降97.9%，主要原因是相比二零零八年，二零零九年人民幣匯率保持穩定。

## 投資收益

二零零九年的投資收益為人民幣199.9百萬元（29.3百萬美元），較二零零八年人民幣475.9百萬元降低了58.0%，主要原因是受市場影響實現收益水平低於去年以及為了規避不穩定的金融市場造成的潛在損失而變現了部分投資。

## 聯營公司之利潤

二零零九年，公司分享聯營公司收益人民幣173.5百萬元（25.4百萬美元），較去年同期人民幣374.1百萬元下降53.6%，主要是源於一聯營公司全年平均實現油價較去年大幅下降。

## 所得稅

二零零九年所得稅為人民幣11,335.5百萬元（1,659.3百萬美元），比二零零八年的所得稅人民幣13,505.0百萬元下降16.1%，主要是由於平均實現油價的下降造成的收入及盈利下降。與二零零八年實際所得稅率23.3%相比，二零零九年的實際所得稅率為27.7%，主要原因是二零零八年公司在出售部分資產權益過程中獲得了免稅收入，此外，公司海外盈利貢獻持續增長及位於印度尼西亞的附屬公司適用稅率上升也引起了公司二零零九年實際稅率的上升。

## 資本來源及流動性

### 概覽

二零零九年，公司主要現金來源為生產經營活動，主要現金支出為資本開支及股利支付。

### 經營活動產生的現金流量

二零零九年經營業務產生的淨現金流量達到人民幣52,857.9百萬元（7,737.1百萬美元），比二零零八年的人民幣55,738.4百萬元下降5.2%。經營現金流量的下降主要是由於下降的平均實現油價、隨產銷量增長相應增加的成本、費用及營運資本，部分被增長的產銷量貢獻現金流入所抵銷。該現金支出包括支付的人民幣4,255.1百萬元（622.8百萬美元）的特別收益金及人民幣8,760.6百萬元（1,282.4百萬美元）的企業所得稅支出。

### 資本性支出和投資活動

二零零九年投資業務產生的淨現金流量為人民幣40,540.7百萬元（5,934.2百萬美元），比二零零八年的人民幣48,984.3百萬元降低8,443.6百萬元，降幅為17.2%。

資本性支出主要包括勘探投資、開發投資和購買油氣資產支出。二零零九年，公司資本性投資支付的現金為人民幣43,626.8百萬元（6,385.9百萬美元），二零零八年，資本支出為人民幣37,414.1百萬元，增幅為16.6%，主要是用於增加的勘探活動以及持續的工程開發項目。二零零九年，公司的開發投資主要用於OML130項目Akpo油田、蓬萊19-3二期、緩中36-1、錦州25-1南、錦州25-1、樂東22-1/15-1和渤中19-4等項目的開發以及為提高在產油氣田採收率而發生的支出。

此外，公司的投資活動還包括在本年度購買了可供出售金融資產人民幣7,652.4百萬元（1,120.1百萬美元）和持有至到期金融資產人民幣3,000.0百萬元（439.1百萬美元）。同時，出售了可供出售金融資產和持有至到期金融資產分別為人民幣9,257.1百萬元（1,355.0百萬美元）和人民幣3,000.0百萬元（439.1百萬美元）。

### 融資活動

二零零九年公司融資活動的淨現金流出為人民幣9,403.3百萬元（1,376.4百萬美元），比二零零八年的人民幣10,129.0百萬元略下降人民幣725.7百萬元，降幅為7.2%。二零零九年，現金淨流出主要是支付股利人民幣14,175.3百萬元（2,074.9百萬美元），部分被增加的銀行借款人民幣5,307.0百萬元（776.8百萬美元）所抵消。

二零零九年末，公司全部帶息負債為人民幣18,692.2百萬元（2,736.1百萬美元），二零零八年為人民幣13,880.6百萬元。債務增加主要是對OML130項目及東固項目的融資。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9.7%。

## 市場風險

公司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。

### 原油價格風險

由於公司的原油實現價格主要參照國際市場油價，因此國際油價的變動對公司的影響較大。國際油價不穩定，波動幅度較大，則會對公司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。二零零九年，人民幣對美元的匯率小幅升值約0.1%。

## 利率風險

截止到二零零九年底，公司36%的債務為固定利率，加權平均剩餘期限大約為6.9年。

## 僱員

截至二零零九年十二月三十一日，公司共有員工4,019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。

二零零九年，公司通過優化用工制度，基本形成了以市場化為主體的用工格局，構建了更加合理的薪酬結構。

期間，公司按照中華人民共和國新《勞動合同法》對公司境內所有人員的勞動合同進行了相應變更，對各項人事政策進行了梳理和更新，保證了員工的利益。

## 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四月二十日，從南大西洋石油有限公司(「SAPETRO」)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」)。

二零零七年，一尼日利亞稅務分局對SAPETRO進行了稅務審計。根據稅務審計的初步結果，該尼日利亞稅務分局對OML130交易的稅務申報提出了異議。本公司已依據尼日利亞的法律及與SAPETRO的相關協議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。

## 股息

本公司已於二零零九年八月二十六日宣佈派發每股0.20港元的中期股息，該等股息已於二零零九年九月三十日支付給本公司股東。董事會建議派發末期股息每股0.20港元，該等股息將於二零一零年六月四日支付給本公司二零一零年五月二十日登記在冊的全體股東，惟需獲得股東的批准。

根據中華人民共和國國家稅務總局於二零零九年四月二十二日頒發並自二零零八年一月一日實施的《關於境外註冊中資控股企業依據實際管理機構標準認定為居民企業有關問題的通知》，以及於二零零八年一月一日開始生效的《中華人民共和國企業所得稅法》及《中華人民共和國企業所得稅法實施條例》的規定，本公司很可能被認定為中國居民企業，從本公司派發二零零八年末股息起，本公司很可能需要在向非中國居民企業股東派發股息時，代扣10%的所得稅。對於名列本公司股東名冊的所有以非個人名義登記的股東(包括香港中央結算(代理人)有限公司，其他企業代理人或受託人如證券公司、銀行，及其他組織或團體等被視為非居民企業的股東)，本公司將在扣除10%的所得稅後派發股息。

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息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的現金股息將以港元支付給存託銀行，並由其轉換成美元支付給美國存託股股東。

## 審核委員會

本公司審核委員會會同管理層已審閱本集團截至二零零九年十二月三十一日止年度之合併財務報表，包括本集團已採納之會計準則及慣例，並就內部監控及財務報告等事宜進行磋商。本公司審核委員會已審閱本公司截至二零零九年十二月三十一日止年度之年度業績。

## 購回、出售或贖回本公司上市證券

截至二零零九年十二月三十一日止十二個月內，本公司或其任何附屬公司並無購買、沽售或購回本公司之上市證券。

## 暫停辦理股票過戶登記

本公司將於二零一零年五月十三日（星期四）至二零一零年五月二十日（星期四）（包括首尾兩天）之期間內，暫停辦理股票過戶登記。如欲得建議派發之股息和出席年度股東大會，所有股票過戶文件必須最遲於二零一零年五月十二日（星期三）下午四時前送達香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室—香港證券登記有限公司辦理登記。

## 企業管治常規守則

除僅偏離上市規則附錄十四的「企業管治常規守則」守則條文第A.2.1及A.4.1條外，本公司於截至二零零九年十二月三十一日止年度一直遵守「企業管治守則」的守則條文。下文概述「管治守則」的要求及本公司與常規企業管治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，這構成對守則條文第A.4.1條的偏離。然而，本公司所有董事均須受制於本公司章程第97條（「97 條」）的退休規定。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。除王濤先生於二零零八年五月二十九日被任命為本公司獨立非執行董事之外，其餘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。

有關企業管治常規守則的更多信息可參見本公司年度報告中的「企業管治報告」。

## 上市發行人董事進行證券交易之標準守則

本公司通過了一套道德守則，該道德守則包含了上市規則附錄十的《上市發行人董事進行證券交易之標準守則》（「標準守則」）。本公司已對全體董事進行專門的詢問，全體董事已確認：於截至二零零九年十二月三十一日止年度內已遵守了標準守則所要求之標準。

## 年度業績和年度報告的發布

本公告的電子文本登載於香港聯交所網站（網址：<http://www.hkex.com.hk>）及本公司網站（網址：<http://www.cnoocld.com>）。本公司截至二零零九年十二月三十一日止年度的年度報告將包括上市規則附錄十六所規定之所有信息，並於適當時候派發予股東及登載於香港聯交所網站和本公司網站。

## 其它

除特別注明以外，本公告內有關人民幣與美元的兌換匯率二零零九年為人民幣6.8317元對1美元（二零零八年為人民幣6.9449元對1美元）。此等兌換只作參考用，並未構成本公司對人民幣或美元的兌換率的任何陳述。

承董事會命  
中國海洋石油有限公司  
傅成玉  
董事長兼首席執行官

香港，二零一零年三月三十一日

於本公告刊發日期，董事會由以下成員組成：

### 執行董事

傅成玉（董事長）  
楊 華  
武廣齊

### 獨立非執行董事

鄭維健  
趙崇康  
劉遵義  
謝孝衍  
王 濤

### 非執行董事

周守為  
曹興和  
吳振芳

本公告包含一九九五年「美國私人安全訴訟修正法案」意義上的前瞻性聲明，包括關於預期未來事件、業務展望或財務結果的聲明。「相信」、「打算」、「期待」、「預期」、「預計」、「估計」、「計劃」、「預測」等辭彙以及相似表達意在判定此類前瞻性聲明。這些聲明是以當前情況下本公司認為合理的假設和分析為基礎而做出。然而，實際結果和發展是否能夠達到本公司的預期和預測取決於一些可能導致實際業績、表現和財務狀況與本公司的預期產生重大差異的風險和不確定因素。對於這些及其他風險和不確定因素的描述，請參看本公司不時向美國證券交易委員會遞交的備案文件，包括本公司於二零零九年五月八日備案的二零零八年年報（20-F表格）。