



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：00883



十年 與您同

成長

二零零九年年報

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」)於一九九九年八月在香港特別行政區(「香港」)註冊成立，並於二零零一年二月二十七日和二十八日分別在紐約證券交易所(股票代號：CEO)和香港聯合交易所(股票代號：00883)掛牌上市。二零零一年七月，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，集團還在尼日利亞、澳大利亞和其他國家擁有上游資產。

截至二零零九年十二月三十一日，集團擁有淨探明儲量約26.6億桶油當量，全年平均日淨產量達623,896桶油當量。集團共有員工4,019名。總資產約人民幣2,423億元。



目錄

2	財務摘要	36	董事會報告書
3	作業摘要	44	管理層討論與分析
4	二零零九年大事記	48	獨立核數師報告
5	董事長致辭	49	合併綜合收益表
8	業務回顧	50	合併財務狀況表
8	勘探與開發生產	51	合併股東權益變動表
13	銷售與市場	52	合併現金流量表
13	科技發展	53	財務狀況表
13	內控及風險管理體系	54	合併財務報表附注
15	健康、安全、環保	105	石油和天然氣生產活動補充資料（未經審計）
16	企業公民	114	股東周年大會通告
17	人力資源	119	技術用語
19	企業管治報告	120	公司資訊
30	董事及高級管理層		

財務摘要

(所有金額均以人民幣百萬元為單位)

合併綜合收益表(已經審計)

截至十二月三十一日止年度

	二零零五年	二零零六年	二零零七年	二零零八年	二零零九年
收入	69,456	88,947	90,724	125,977	105,195
費用	(33,284)	(45,893)	(49,525)	(72,112)	(64,870)
利息收入(支出), 淨額	(741)	(1,050)	(1,359)	676	103
匯兌收益, 淨額	287	308	1,856	2,551	54
分享聯營公司利潤	307	322	719	374	173
投資收益	248	613	902	476	200
營業外收入(支出), 淨額	28	876	(7)	(62)	(34)
稅前利潤	36,301	44,123	43,310	57,880	40,821
所得稅	(10,978)	(13,196)	(12,052)	(13,505)	(11,335)
淨利潤	25,323	30,927	31,258	44,375	29,486

合併財務狀況表(已經審計)

於十二月三十一日

	二零零五年	二零零六年	二零零七年	二零零八年	二零零九年
流動資產	44,421	47,892	54,645	63,770	70,871
物業、廠房及設備, 淨值	66,625	103,406	118,880	138,358	165,320
聯營公司投資	1,402	1,544	2,031	1,785	1,727
無形資產	1,300	1,409	1,331	1,206	1,230
可供出售金融資產	1,017	1,017	1,819	1,550	3,120
持有待售的非流動資產	-	-	1,087	-	-
資產總計	114,765	155,268	179,793	206,669	242,268
流動負債	(13,616)	(14,481)	(21,401)	(18,799)	(31,041)
非流動負債	(27,546)	(32,973)	(24,077)	(27,632)	(37,291)
負債總計	(41,162)	(47,454)	(45,478)	(46,431)	(68,332)
股東權益	73,603	107,814	134,315	160,238	173,936

	二零零五年	二零零六年	二零零七年	二零零八年	二零零九年
產量					
原油淨產量(桶/天)					
渤海灣	178,840	200,944	206,748	218,478	253,884
南海西部	49,016	40,437	34,163	56,761	72,605
南海東部	103,741	105,902	103,715	122,813	118,395
東海	1,706	1,464	1,467	85	63
海外	23,565	23,973	25,735	23,931	64,749
合計	356,868	372,720	371,827	422,068	509,696
天然氣淨產量(百萬立方英尺/天)					
渤海灣	49.1	64.5	70.2	74.5	79.2
南海西部	229.6	251.8	237.3	284.7	275.4
南海東部	-	23.1	27.4	28.1	50.2
東海	18.3	21.2	24.0	6.8	6.0
海外	92.7	130.3	200.7	227.0	242.7
合計	389.6	490.9	559.6	621.1	653.5
總計淨產量(桶油當量/天)					
渤海灣	187,021	211,697	218,447	230,896	267,079
南海西部	89,583	84,625	75,573	106,764	120,745
南海東部	103,741	109,744	108,279	127,490	126,765
東海	4,751	5,004	5,462	1,225	1,057
海外	39,013	46,411	61,646	64,353	108,250
總計	424,108	457,482	469,407	530,728	623,896
年底儲量					
淨探明原油可採儲量(百萬桶)					
渤海灣	920.2	933.4	951.3	933.6	1,028.2
南海西部	205.7	190.5	208.9	245.8	258.9
南海東部	211.2	200.2	226.6	202.4	190.9
東海	21.2	20.4	20.5	17.8	17.5
海外	99.1	145.3	156.7	178.7	172.2
合計	1,457.4	1,489.8	1,564.1	1,578.3	1,667.8
淨探明天然氣可採儲量(10億立方英尺)					
渤海灣	740.7	765.0	761.5	789.2	785.4
南海西部	2,604.0	2,648.1	2,539.2	2,211.7	2,198.6
南海東部	784.2	792.0	779.4	873.3	843.6
東海	402.2	390.0	373.8	342.2	338.9
海外	899.9	1,636.5	1,768.9	1,406.9	1,777.5
合計	5,430.9	6,231.6	6,222.8	5,623.3	5,944.0
總計淨探明儲量(百萬桶油當量)					
渤海灣	1,043.7	1,060.9	1,078.2	1,065.1	1,159.1
南海西部	639.7	631.9	632.1	614.4	625.4
南海東部	341.9	332.3	356.5	347.9	331.5
東海	88.2	85.4	82.8	74.8	74.0
海外	249.1	418.0	451.6	413.2	468.5
總計	2,362.6	2,528.5	2,601.2	2,515.4	2,658.4
其他					
儲量壽命(年)	15.3	15.1	15.2	13.0	11.7
儲量替代率(%)	186	199	142	60	163
平均實現價格					
原油(美元/桶)	47.31	58.90	66.26	89.39	60.61
天然氣(美元/千立方英尺)	2.82	3.05	3.30	3.83	4.01

二零零九年大事記

勘探

二月二十三日	宣佈南海深水區荔灣3-1含氣構造評價井喜獲成功
三月二十六日	宣佈鑽獲新發現渤中2-1和秦皇島29-2
七月二十八日	宣佈鑽獲新發現錦州20-2北
八月十三日	宣佈鑽獲新發現秦皇島35-4
十二月九日	宣佈南海深水區鑽獲天然氣新發現流花34-2

工程、建造與開發

三月九日	宣佈尼日利亞Akpo油田投產
三月十八日	宣佈番禺30-1氣田投產
三月十九日	宣佈渤中28-2南油田投產
六月一日	宣佈秦皇島33-1油田投產
七月六日	宣佈印度尼西亞東固液化天然氣項目投產
九月七日	宣佈樂東22-1/15-1項目投產
十一月四日	宣佈旅大27-2油田提前投產
十二月三十日	宣佈錦州25-1南和曹妃甸18-2油田提前投產、渤中13-1和渤中34-1北油田如期投產

其它

三月	入選《福布斯》全球2000強排名第246位
四月	獲選《亞洲公司管治》「亞洲最佳企業管治大獎」最佳中國公司
五月	入選《金融時報》二零零九年全球500強第80位
十月	獲選《商業周刊》雜誌「二零零九年全球最佳企業」第16名
十一月	獲選「香港公司管治卓越獎」最佳恒指主板類公司
十一月	入選普氏250排行榜第21位，列全球勘探與開發公司第二位

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。

傅成玉
董事長兼首席執行官



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，哪些因素還能成為未來發展的保障？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，成為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，我們已成為不少人心目中的“好公司”。

在市場監管體系日漸成熟的今天，做一家好公司殊為不易。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，促使中海油真正成為“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：“中海油的所作所為，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，並不單單是為了取悅市場、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害者。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，雙贏就是中海油恒久不變的信念。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，而路就在腳下。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



業務回顧

概覽

中國海洋石油有限公司是一家專注於油氣勘探、開發和生產的上游公司。公司是中國海上主要油氣生產商，以儲量和產量計，也是世界最大的獨立油氣勘探開發公司之一。截至二零零九年底，公司共有淨探明儲量26.6億桶油當量，包括約16.7億桶原油，5,944.0十億立方英尺天然氣。二零零九年，公司平均日產原油約509,696桶，天然氣約653.5百萬立方英尺，合計油氣淨產量達到623,896桶油當量/天。

勘探與開發生產

在中國海域，公司通過自營及與外國合作夥伴的產品分成合同，在渤海灣、南海西部、南海東部和東海等區域進行油氣勘探、開發和生產活動。近年來，公司主要通過自營勘探、開發增加儲量和產量。截至二零零九年底，公司約63.3%的淨探明儲量為自營，約51.9%的產量來自自營項

目。公司的控股股東中國海洋石油總公司(以下簡稱“中國海油”)擁有與外國石油公司簽訂產品分成合同、在中國海域合作勘探開發石油天然氣的專營權。截至二零零九年底，公司共有與27個合作夥伴簽訂的33個產品分成合同正在執行。

在海外，公司於印度尼西亞、澳大利亞、尼日利亞和其他國家的油氣區塊持有權益。截至二零零九年十二月三十一日，公司在海外的淨探明儲量約占公司儲量的17.6%，淨產量約占公司淨產量的17.4%。

勘探

二零零九年，公司繼續以核心區的原油勘探、天然氣勘探和深水勘探等為重點領域進行勘探活動，並取得多個勘探突破，勘探成效顯著。

二零零九年，在中國海域，公司自營勘探共獲得15個新發現，並成功評價了11個油氣構造；合作勘探取得2個新發現並成功評價了1個含油氣構造。在海外，公司還取得了2個新發現和1個成功評價。



二零零九年，公司勘探取得的成果主要包括：石臼坨凸起周緣獲多個發現，成為新的儲量增長點；遼東灣再獲突破，發現錦州20-2北油田；黃河口凹陷擴展獲成功，儲量規模繼續擴大；瀾西南滾動勘探繼續擴大戰果；深水勘探獲得新

突破，獲得天然氣新發現流花34-2，並成功評價荔灣3-1氣田。此外，壘利10-1構造的評價成效顯著，令人鼓舞；文昌油田群周圍發現多個小油田，有望帶動整體開發。

二零零九年主要勘探工作量表

	探井				新發現		成功評價		地震數據			
	自營 預探	評價	合作 預探	評價	自營	合作	自營	合作	二維(公里)		三維(平方公里)	
									自營	合作	自營	合作
中國海域												
渤海	19	20	2	-	8	-	6	-	-	-	5,476	-
南海東部	6	4	5	4	2	2	2	1	12,236	-	1,575	946
南海西部	15	12	1	-	4	-	3	-	8,873	173	1,783	-
東海	1	-	-	-	1	-	-	-	8,803	-	-	1,854
小計	41	36	8	4	15	2	11	1	29,912	173	8,834	2,800
海外												
小計	-	-	13	1	-	2	-	1	-	4,065	-	730
公司合計	41	36	21	5	15	4	11	2	29,912	4,238	8,834	3,530

開發生產

二零零九年，公司開發生產克服了重重困難，在非常嚴峻的作業環境下，圓滿地完成了年初目標，取得了令人鼓舞的成績。

二零零九年，公司有20多個項目在建，無論是工程建設還是鑽完井的工作量都非常飽滿。在工作量高度集中、作業資源緊張的情況下，公司精心組織，保質保量地完成了油田的開發建設任務，實現了大部分新建油氣田按時投產，並有三個新項目提前投產。

由於天氣等不可抗力因素，公司海上作業受到很大影響。二零零九年，惠州油田群和渤中25-1油田分別由於颱風和巨風影響被迫停產，使當年產量減少。得益於公司完善的應急管理體系、訓練有素的員工隊伍、以及管理層的正確應對，惡劣的天氣因素沒有造成任何人員傷亡或環境污染，這體現了公司在處理突發事故方面的能力。

即使面對諸多困難，公司仍然通過在作業和管理方面的創新努力，順利完成了年度生產目標。二零零九年，公司油氣淨產量達227.7百萬桶油當量，比去年同期增長17.2%。

公司能夠克服困難、圓滿完成年度產量目標，主要得益於：通過推行精細化管理，大部分油田生產時率達96-97%；通過優化注水措施和高成功率調整井使在產油田遞減率降低，增加了產量；近兩年投產的新油氣田產量穩步提升；部分油田提前投產。

截至二零零九年十二月三十一日，公司淨探明儲量、淨產量和主要勘探區面積如下表：

	二零零九年淨產量			二零零九年底淨探明儲量			主要勘探區 面積 (平方公里)
	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)	
中國海域							
渤海灣	267,079	253,884	79.2	1,159.1	1,028.2	785.4	42,973
南海西部	120,745	72,605	275.4	625.4	258.9	2,198.6	73,388
南海東部	126,765	118,395	50.2	331.5	190.9	843.6	55,424
東海	1,057	63	6.0	74.0	17.5	338.9	85,413
小計	515,646	444,947	410.8	2,190.0	1,495.6	4,166.6	257,197
海外							
亞洲	45,555	22,163	140.3	234.2	53.8	1,082.5	122,985
大洋洲	26,337	6,228	102.4	134.6	26.5	648.9	60,330
非洲	35,591	35,591	-	90.0	90.0	-	4,200
北美洲	767	767	-	9.7	2.0	46.0	108
小計	108,250	64,749	242.7	468.5	172.2	1,777.5	187,623
公司合計	623,896	509,696	653.5	2,658.4	1,667.8	5,944.0	444,820

分區域回顧

中國海域

渤海灣

渤海灣為公司最重要的油氣產區，截至二零零九年底，公司約43.6%的儲量和42.8%的產量位於渤海灣。渤海灣的作業區域主要是淺水區，水深為10米至30米。

渤海灣油氣資源豐富，一直是公司勘探開發的主戰場。近年來，公司在渤海灣已取得多個商業發現。公司預計，今後渤海灣仍將是公司勘探開發的主要區域。二零零九年，公司在渤海灣共取得8個成功發現，分別為秦皇島35-4、秦皇島36-3、秦皇島29-2、渤中2-1、渤中29-1、錦州20-2北、綏中36-1南和歧口17-3(滾動)。成功評價了6個含油氣構造，包括秦皇島35-4、秦皇島29-2、秦皇島36-3、錦州20-2北、墾利10-1和渤中35-2等。

二零零九年，公司在石臼坨凸起周緣又獲四個勘探新發現，並成功評價一個含油構造。該區域已成為渤海灣新的儲量增長點。其中，新發現秦皇島29-2是公司在該區域秦南凹陷勘探獲得的新突破。在渤中凹陷，公司獲得兩個新發現，即渤中2-1和秦皇島36-3。此外，對秦皇島35-4構造的評價非常成功，擴大了其儲量規模，有望帶動本區的勘探開發進程。

遼東灣也是公司原油勘探的重要戰場。繼2008年發現輕質油田錦州25-1後，今年遼東灣勘探再獲突破，發現錦州20-2北油田，驗證了公司對該區域勘探潛力的判斷。

黃河口凹陷方面，通過滾動勘探，在該區域又獲新發現渤中29-1。另外，渤中35-2經評價，已獲得中型以上儲量規模。該區域擴展獲得成功，儲量規模繼續擴大。

此外，墾利10-1評價成效顯著，公司預期可將其建設成為渤海灣又一個較大規模的油田。

二零零九年，渤海灣多個新項目投產，有力的推動了公司產量快速增長。包括渤中28-2南、旅大27-2、秦皇島33-1、渤中13-1和渤中34-1北等項目陸續投產。原計劃

二零零九年投產的錦州25-1南和曹妃甸18-2油田，經過有效的項目管理，實現提前投產。

通過精細化管理，渤海灣老油田遞減率逐年下降。此外，調整井成效顯著，產量全部達到或超過公司預期。

新項目的投產和在產油田的穩產增產，有效的彌補了因巨風襲擊而被迫停產的渤中25-1油田的產量損失，為公司產量增長作出了貢獻。

南海西部

南海西部是公司最重要的天然氣產區。作業水深為40米至120米，所產原油品質較好，主要為輕質油和中質油。

二零零九年，公司在南海西部共取得4個新發現，分別為烏石1-4、澗州12-2、東方1-1中層和文昌8-3東。其中，烏石1-4和澗州12-2是公司在澗西南地區進行滾動勘探的成果。文昌8-3東位於文昌油田群附近，預計可以較為經濟地進行開發。另外，還獲得三個成功評價，即烏石1-4、澗州12-2和文昌8-3東。

二零零九年，公司在中國海域的主要天然氣項目之一——樂東22-1/15-1項目成功投產，支持公司的天然氣產量繼續快速增長。

南海東部

南海東部是公司重要的原油產區之一。主要作業水深為100米至300米，所產原油多為輕質油和中質油。

二零零九年，公司的自營勘探在南海東部取得兩個新發現，即惠州25-8和番禺10-4。其中，惠州25-8的發現，證明了該區域的勘探潛力，並有望帶動本區域幾個小型油氣構造的開發。另外，還成功評價了番禺35-1和番禺35-2氣田。

二零零九年，公司的合作夥伴在該區域的深水勘探獲得新突破，獲得天然氣新發現流花34-2，並成功地評價了荔灣3-1氣田。流花34-2的發現和荔灣3-1的成功評價，再次有力的驗證了南中國海深水區域巨大的勘探潛力。另外，公司的合作夥伴還取得一個新發現，即陸豐7-1。

開發生產方面，該區域受颱風影響較大。幾次強颱風的襲擊，尤其是颱風“巨爵”造成惠州油田群停產，對產量造成

了較大影響。在這種不利情況下，公司通過優化西江和番禺油田群的檢修計劃，縮短了停產時間，彌補了產量的減少。此外，番禺30-1氣田成功投產，為公司的天然氣產量增長做出了貢獻。

東海

東海是公司四大主要產區中勘探程度最低的一個，作業水深主要為90米左右，所產原油主要為輕質油。

二零零九年，東海的勘探取得新進展，發現了新的含油氣構造。

海外

亞洲

亞洲是公司在海外的油氣主要產區之一，公司主要在印度尼西亞和緬甸等地擁有資產。

印度尼西亞

在印度尼西亞，公司主要在以下幾個產品分成合同中擁有權益：SES產品分成合同、西北爪哇海上產品分成合同、西馬杜拉產品分成合同和Poleng技術支持合同。其中，公司擔任SES區塊的作業者並擁有該區塊約65.54%的權益。

公司還擁有印度尼西亞東固液化天然氣項目約13.90%的權益。該項目位於西PAPUA，包括BERAU、MUTURI和WIRIAGAR等三個區塊，已於二零零九年成功投產。這是繼澳大利亞西北大陸架項目之後，公司在海外投產的第二個液化天然氣項目，有力地促進了公司海外天然氣產量的增長。

此外，公司在印度尼西亞還持有MALACCA STRAIT、South East Palung Aru和BATANGHARI產品分成合同的部分權益。

二零零九年，公司針對印度尼西亞在產油氣田主要是老油田的情況，積極採取了多種穩產增產措施，包括注水、調整井等，使該區域老油田遞減率維持低水平。

亞洲其他地區

公司在緬甸、柬埔寨和卡塔爾等地擁有幾個區塊的權益。目前，這些區塊仍處於勘探階段。

大洋洲

目前，公司在大洋洲的油氣資產均位於澳大利亞。

澳大利亞

公司擁有澳大利亞西北大陸架液化天然氣項目5.3%的權益。該項目已經投產，正在向包括中國廣東大鵬液化天然氣終端在內的客戶供氣。

此外，公司在澳大利亞擁有一個勘探區塊的權益。

非洲

非洲是公司海外油氣儲量較大的地區之一。公司在非洲的資產主要位於尼日利亞。

尼日利亞

公司擁有尼日利亞OML130區塊45%的權益。OML130項目是一個深水項目，主要由四個油田組成：AKPO、EGINA、EGINA南和PREOWEI。其中，AKPO油田已經於二零零九年三月投產。截至二零零九年底，AKPO油田已鑽完井24口。投產以來，該油田產量穩步攀升，成為公司二零零九年海外產量增長的主要動力。

非洲其他地區

除尼日利亞外，公司還在肯尼亞、赤道幾內亞、剛果(布)和利比里亞等地擁有幾個區塊的權益，這些區塊目前仍處於勘探階段。

北美洲

公司在北美洲的特立尼達和多巴哥和墨西哥灣持有油氣區塊的權益。

特立尼達和多巴哥

二零零九年，公司通過一合資公司，收購了特立尼達和多巴哥2C區塊12.5%和3A區塊12.75%的權益。其中，2C區塊已於二零零五年開始投產原油，預計將於二零一一年投產天然氣。

二零零九年，2C區塊已經開始為公司貢獻產量。

北美洲其他地區

除特立尼達和多巴哥外，公司還在墨西哥灣持有幾個油氣區塊的權益。

銷售與市場

原油銷售

公司主要通過其全資附屬公司——中海石油(中國)有限公司在國內市場銷售從中國海域生產的原油。對於在海外生產的原油，主要通過另一家全資附屬公司——中國海洋石油(新加坡)國際有限公司在國際及國內市場上銷售。

公司原油銷售價格主要參考品質類似的國際基準油的價格而定，根據市場變化有一定的溢價或折價。原油以美元報價，但國內客戶以人民幣結算。目前，公司在國內銷售三種類型的原油，即重質油、中質油和輕質油。公司在國內的主要客戶為母公司中國海油、中石化和中石油下屬的煉廠和化工廠。

在國際金融危機的衝擊下，國際油價二零零九年上半年仍處於低位，公司實現油價也因此大幅下降。下半年，隨著世界主要經濟體出現經濟復蘇跡象，特別是中國經濟保持了穩定快速的發展，國際油價開始穩步回升。

在國際油價劇烈波動的環境下，公司加強銷售管理，有效地降低了銷售風險。公司抓住中國國內原油市場需求保持旺盛、相關遠東基準油價較高的機遇，較好地管理了公司原油銷售。二零零九年，公司平均實現油價為60.61美元/桶，比去年同比下降32.2%。

天然氣銷售

目前，公司的天然氣價格通過與客戶談判確定。一般情況下，天然氣銷售協議為長期合同。公司天然氣用戶主要分佈在廣東、海南、山東及香港等地，主要用戶包括香港青山發電公司、中海石油建滔化工有限公司和中海石油化學股份有限公司等。

二零零九年，結合國內天然氣市場發展情況，公司通過談判，對部分用戶進行了天然氣漲價調整，使得二零零九年的天然氣價格整體水準有所提高。天然氣平均實現價格為4.01美元/千立方英尺，比去年同比上升4.7%。

科技發展

二零零九年，公司的科技發展繼續著眼於勘探開發生產需

要，一批研究成果投入應用並產生效益。

重大專項

公司加強了重點技術領域的研究目標選擇與工作部署。在海洋石油勘探新領域和新技術、海上油田提高採收率、海上邊際油田開發、深水油氣田開發工程、稠油油田開發和海外勘探開發等重點技術領域內，公司設立了若干個重大專項和一批前沿技術課題，為公司中長期可持續發展做好前瞻性技術儲備。

此外，公司還承擔了多項中國的國家課題，如“南海深水勘探開發關鍵技術與裝備”等。二零零九年，這些課題的研究進展順利。

關鍵技術研究進展

二零零九年，一批重大科研成果在實際應用中取得成效：利用新理論與新技術指導勘探實踐，使油氣儲量新發現穩步增長；提高採收率綜合技術在蓬萊19-3油田全面推廣，使產量大幅增加；中國海上首次大規模加密調整井技術在綏中36-1油田實施初獲成功，提高了採油速度，降低了油田產量遞減率；渤海油田聚合物驅提高採收率技術研究再獲新的進展。

內控及風險管理體系

公司清楚認識到，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，這就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。



二零零二年，為保護投資者利益、提高財務報告和財務信息披露的真實性和有效性，美國國會頒布了《薩班斯-奧克斯利法案》。二零零四年，香港聯合交易所有限公司頒布了《企業管治常規守則》。這些法案和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公司的監管要求，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控制。

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，公司也清楚地認識到內部控制和風險管理始終貫穿於公司日常工作中且需要持續改進。二零零九年，公司繼續完善風險管理體系，特別組織對金融危機形勢下的風險管理進行專題討論學習，為經濟危機環境下保持公司穩健增長保駕護航。作為一家在香港、美國上市的公司，公司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

公司致力於在全體員工中提升健康、安全、環保的理念和文化。公司已建立較為完善的管理體系，提升員工在作業中對安全和環境保護的關注，加強員工識別隱患的能力及風險管理技能。公司對承包商同樣採納了健康安全環保管理標準。

二零零九年，公司在安全生產、環保及職業健康方面突出風險辨識及管控，對於重點風險隱患的治理取得了良好效



果。採取的重要措施包括淘汰單殼油輪、進行管道及儲罐完整性檢查、落實重大安全環保隱患掛牌督辦制度等。這些措施的有效落實，使公司健康安全環保工作達到了預期的目標，良好的健康安全環保業績為生產經營的順利進行提供了保障。

二零零九年，公司未發生重大傷亡責任事故，未發生損失超過人民幣 100 萬元的責任事故。公司的 OSHA (美國職業安全與衛生管理局) 記錄處於良好水平，業績實現持續改進。

二零零九年，公司對重點的事故隱患實施了 HSE 掛牌督辦制度，至年底，所有重點隱患均整改完畢。

二零零九年，公司按計劃對分公司進行了 HSE 體系的專項審核。審核工作促進了作業現場的 HSE 體系的持續改進，對於保障現場安全生產起到了良好作用。

在應急能力建設方面，公司積極促進各單位應急信息系統的建設和完善。年度內，公司啓用了船舶動態跟踪管理系統、出海人員動態跟踪系統。

二零零九年，公司聘請專業審核公司對直升機服務承包商進行了安全審核。對於發現的問題，要求承包商進行了整改。另外，在潛水安全方面，公司在二零零九年召開了潛水安全研討會，對於提高公司潛水安全管理起到了積極作用。公司還對潛水服務承包商的安全生產狀況進行了甄別，禁止使用不符合要求的承包商。

範圍	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	12,651,109	4	0.06	2	0.03	31	0.49	0
公司員工及直接承包商	82,342,723	66	0.16	38	0.09	864	2.10	1

企業公民

公司在為社會奉獻清潔可靠的能源的同時，一如既往地將履行社會責任視為自己義不容辭的義務。公司認為，公司既要不斷提高核心競爭力，實現可持續發展，為股東創造價值，更要密切關注利益相關方的需求，實現企業與社會、人與自然的和諧發展。公司在履行企業社會責任方面的重點包括：

- 一、積極推進節能減排工作，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、積極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。

二零零九年，公司繼續通過救災、扶貧、助學等多種形式，積極參與社會公益事業，履行了公司的社會責任。

二零零九年，公司繼續履行對四川大地震災區的捐助承諾，在二零零八年向災區撥付援建資金人民幣 6,000 萬元的基礎上，通過節約成本、提高效率，再次捐贈人民幣 6,000 萬元用於災區重建。此外，公司還繼續參與支援西藏、母親水窖等慈善事業。在香港，公司繼續與香港中文大學的合作項目，資助香港中文大學獎學金項目 300 萬港元。

二零零九年，公司出版了首份《海外社會責任報告》。作為全球公民，公司同樣在國外履行著自己的社會責任。在海外進行作業時，公司非常重視作業現場的環境保護，致力於成為受歡迎的作業者、當地石油工人心目中的合格僱主、社區居民心目中的好鄰居。在肯尼亞，公司通過捐贈水井、向當地學校捐贈文具、向當地政府捐贈糧食等方式，參與社會公益事業。在尼日利亞，公司在二零零八年

至二零零九年參與了6,000餘項贊助，金額達102.6萬美元。在澳大利亞，公司向遭受火災的維多利亞州捐款2萬澳元。

人力資源

二零零九年，公司繼續以企業戰略為核心，以實現經營管理為任務，以崗位價值評估為重點，對人力資源工作進行規劃、實施與管理，完善組織機構，優化管理制度，加強人才培養。

緊密結合公司發展戰略，優化用工和薪酬管理體制

二零零九年，人力資源緊密結合公司發展戰略，將注意力從分散的職能工作(例如福利、薪酬、招聘和培訓)轉向整體性的策略，解決公司內部的實際問題。根據新頒佈的《中華人民共和國勞動合同法》，公司系統梳理了各類用工類型，簡化內部複雜的勞動關係，形成主次分明、合法規範的用工格局；將傳統薪酬結構向寬帶彈性方向優化，並建立了經營管理、專業技術和技能操作三條職業通道，鼓勵員工選擇專業化方向發展。

通過優化用工制度、統一合同文本、統一薪酬結構和基本工資制度，力求建立起符合《勞動合同法》要求、與公司發展戰略相適應的用工制度和薪酬管理體制。

積極履行企業社會責任，吸引招募合適人才

面對全球金融危機，中海油積極履行企業社會責任，不減薪、不裁員，繼續加大力度進行校企合作，按計劃招收高校應屆畢業生。通過培訓與實際工作鍛煉，使新員工迅速適應中海油的管理與企業文化，同時業務能力也得到較大的提高。通過更加合理的測評手段，對人才進行有效測評，以保證招募的人才符合公司高速發展的要求。新員工在公司全方位的精心培育下快速成長、成才，成為海洋石油事業的新生力量。

同時，通過提供廣泛的培訓項目、良好的發展機會、具競爭力的薪酬待遇，實現公司與員工的發展共贏。

科學評估、合理規劃、分級管理

二零零九年，公司根據人力資源現狀，掌握需求，前瞻性地做好人力資源規劃與配置。管理崗位編制，使崗位管理既能做到總部總體控制，又能保證人員補充能夠较好地滿足新建油氣田投產和海外拓展對人才的需求，有力支持了公司發展。同時，對各部門和各分公司的崗位設置進行了整體比較，通過崗位持續優化，使崗位設置更加合理。

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

根據公司整體發展戰略，搭建公司能力模型，為提升公司核心競爭力奠定基礎。公司以能力提高為導向，以技能與業績考核認證為手段，以員工發展為目的，以職業發展通道建立為結果，有計劃、分步驟地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，並在此基礎上不斷完善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。

同時，公司繼續推行和實施現有績效管理體系，在員工個人績效提升的同時，實現公司整體業績的提高。

加大國際化人才隊伍建設力度

二零零九年，公司建立了國際人才庫，採取脫產和網絡培訓等多種形式，系統地進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。為培養出國際化的優秀員工隊伍，公司注重專業和語言兩方面的培訓。



管治標準

本公司一貫堅持及執行高標準的商業道德操守，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。二零零九年，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任及公平的原則作出，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。董事會應該客觀行事，所作決策須符合發行人利益。」

- 截至二零零九年十二月三十一日，本公司董事會由十一名成員組成，包括三名執行董事，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120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，本公司亦曾邀請一班國際知名人士擔任國際諮詢委員會成員，該委員會已於二零零九年年會後解散。
- 去年召開了五次董事會會議。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。

二零零九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5次)
執行董事	
傅成玉(董事長)	5/5
楊華	5/5
武廣齊(附註1)	4/5
非執行董事	
羅漢(附註2)	1/1
周守為(附註3)	4/5
曹興和(附註4)	4/5
吳振芳	5/5
獨立非執行董事	
鄭維健	5/5
趙崇康	5/5
劉遵義(附註5)	4/5
謝孝衍	5/5
王濤(附註6)	4/5

附註1：武廣齊先生授權楊華先生作為代理人參加二零零九年七月十五日召開的董事會會議並代表投票。

附註2：羅漢先生於二零零九年三月三十一日退休，不再擔任本公司的非執行董事。

附註3：周守為先生於二零零九年三月三十一日調職為非執行董事。周守為先生授權武廣齊先生作為代理人參加二零零九年八月二十六日召開的董事會會議並代表投票。

附註4：曹興和先生授權吳振芳先生作為代理人參加二零零九年八月二十六日召開的董事會會議並代表投票。

附註5：劉遵義先生授權鄭維健博士作為代理人參加二零零九年三月三十一日召開的董事會會議並代表投票。

附註6：王濤先生授權傅成玉先生作為代理人參加二零零九年五月二十七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，經聯席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，則會發出合理的提前通知。
- 所有董事均有權獲得聯席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聯席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幹擾。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。」

- 截至二零零九年十二月三十一日，本公司董事會由十一名成員組成，其中三名執行董事、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二十八年經驗。
- 本公司的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二十八年經驗。
- 本公司的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。
- 截至二零零九年十二月三十一日，本公司提名委員會，由三名獨立非執行董事(鄭維健博士、劉遵義教授和王濤先生)及一名非執行董事(周守為先生)組成。提名委員會現任成員名單載於本年報第 120 頁的「公司資訊」中。
- 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他專業或業務經驗；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年即重新選舉。發行人必須就任何董事辭任或遭罷免解釋原因。」

- 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)。

- 於截至二零零九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：

重新委任武廣齊先生為執行董事；曹興和先生和吳振芳先生為非執行董事；鄭維健先生為獨立非執行董事。

二零零九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2次)
羅漢(附註1)	1/1
周守為(主席)	1/1
鄭維健	2/2
劉遵義	2/2
王濤	2/2

附註1：羅漢先生於二零零九年三月三十一日退休，不再擔任提名委員會主席，周守為先生於同日獲委任為提名委員會主席。

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聯席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新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或授權代理人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聯席公司秘書。經合理通知，所有董事均有權查閱董事會檔、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。」

- 薪酬委員會由兩名獨立非執行董事（趙崇康先生和謝孝衍先生）和一名非執行董事（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120頁的「公司資訊」中。

- 截至二零零九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73頁至74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，下列因素應予考慮：
 - 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，亦包含其他額外利益，如社會保險、養老保險和醫療保險。
- 請參考第73至75頁財務報告附註9和附註10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。

二零零九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
謝孝衍	4/4
曹興和(附註1)	3/4

附註1：曹興和先生授權趙崇康先生作為代理人參加二零零九年八月二十五日召開的薪酬委員會會議並代表投票。

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，以及其他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資訊披露的真實性和有效性而頒布的《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。
- 本公司通過新聞發布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105至113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錯報和漏報。
- 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二零零九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，董事認為截至二零零九年十二月三十一日，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。

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。」

- 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 120 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紀要由聯席公司秘書保存。審核委員會會議紀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；

- (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。

二零零九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 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。

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。本公司於二零零九年被《亞洲企

業管治雜誌》評為「2009亞洲最佳企業管治大獎——最佳中國公司」之一，被香港上市公司商會評為「2009香港公司管治卓越獎-恒指主板類公司」之一。

- 與股東和投資者有效溝通的一個重要因素是迅速、及時發布與本公司有關的信息。除向股東及投資者發布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臺與董事會交流觀點。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。

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已列載於本公司二零零九年寄發予股東的通函內。
- 根據經修訂的《上市規則》，自二零零九年一月一日起，本公司股東均須以投票方式在股東會上進行表決。聯席公司秘書將確保股東熟悉本公司所有股東會採用投票表決的程序。
- 投票的結果於香港聯交所和本公司網站上公佈。

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，本公司於截至二零零九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。

公司董事及聯席公司秘書的變更

二零零九年三月三十一日，本公司非執行董事羅漢先生退休，不再擔任本公司非執行董事；本公司執行董事周守為先生於同日調職為本公司非執行董事。

二零一零年一月二十九日，肖宗偉先生辭任本公司聯席公司秘書一職，同日蔣永智先生獲委任為本公司的聯席公司秘書。

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。

依據於二零零九年一月一日生效的新上市規則條款，本公司於二零零九年八月對道德守則進行修訂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

本公司採納了一套新道德守則，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。

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二零零九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

截至二零零八年十二月三十一日及二零零九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 23,423,653 元（約 3,364,380 美元）及人民幣 15,447,427 元（約 2,261,140 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」的費用截至二零零八年十二月三十一日的財政年度總計為人民幣零元，截至二零零九年十二月三十一日的財政年度總計為人民幣 1,075,063 元（約 157,364 美元）。

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二零零八年十二月三十一日的財政年度總計為人民幣 1,216,677 元（約 174,753 美元），截至二零零九年十二月三十一日的財政年度總計為人民幣 44,956 元（約 6,581 美元）。

所有其他費用

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二零零八年十二月三十一日的財政年度總計為人民幣 490,000 元（約 70,380 美元），截至二零零九年十二月三十一日的財政年度總計為人民幣 1,498,677 元（約 219,371 美元）。

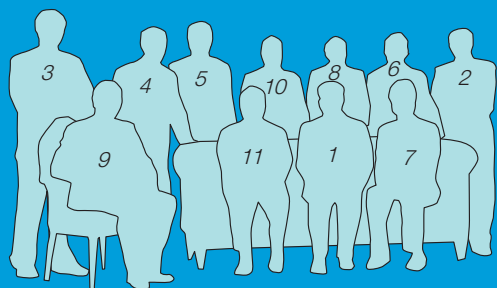
除上述服務外，截至二零零八年十二月三十一日及截至二零零九年十二月三十一日之財政年度，並沒有為由核數師提供的產品及／或服務支付其他費用。

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.cnooltd.com/encnooltd/gsgz/socg/default.shtml>

董事及高級管理層



執行董事：

- 1 傅成玉(董事長)
- 2 楊華
- 3 武廣齊

非執行董事：

- 4 周守為
- 5 曹興和
- 6 吳振芳

獨立非執行董事：

- 7 鄭維健
- 8 趙崇康
- 9 劉遵義
- 10 謝孝衍
- 11 王濤

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，曾在中國海油與阿莫科、雪佛龍、德士古、菲利浦斯、殼牌和阿吉普等石油公司的合資項目中任中方副首席代表、首席代表、管委會秘書聯合管理委員會主席等職，並曾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、菲利浦斯公司國際石油(亞洲)公司副總裁兼西江開發項目總經理、中國海洋石油南海東部公司總經理和中國海油副總經理。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)、中海石油財務有限責任公司和中海信託股份有限公司的董事長以及本公司附屬公司——中海石油(中國)有限公司和中國海洋石油國際有限公司的董事長。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。

楊華

生於一九六一年，楊先生是一位高級工程師，畢業於中國石油大學，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，擁有逾二十七年的石油勘探和生產的工作經驗。一九八二年至一九九二年，楊先生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、併購和資本運作。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首席財務官，並於二零零五年十二月至二零零九年三月擔任本公司執行副總裁。他分別於二零零九年二月十日 and 三月三十一日獲委任為本公司附屬公司——中海石油(中國)有限公司總經理和本公司總裁，並於二零零九年七月三十一日獲委任為本公司附屬公司——中國海洋石油東南亞有限公司的董事長。楊先生同時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，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以及本公司附屬公司——中海石油深海開發有限公司的董事長兼董事。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。

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企業風險管理師，獲中國海洋大學理學士，主修海洋地質學。他亦擁有中國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。他於一九九四年至二零零一年先後擔任中國海油附屬公司——中海石油技術服務公司的副總經理、中國海油辦公廳主任和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。武先生亦為本公司附屬公司——中海石油(中國)有限公司、中國海洋石油國際有限公司和中海石油深海開發有限公司的董事。武先生於二零零五年六月一日獲委任為本公司執行董事。

非執行董事

羅漢

生於一九五三年，羅先生獲中國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和中海石油(中國)有限公司上海分公司總經理。羅先生自二零零零年至二零零九年擔任中國海油副總經理。他曾擔任中海殼牌石油化工有限公司、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並擔任非執行董事。二零零九年三月三十一日，羅先生離開公司，不再擔任本公司董事。

周守為

生於一九五零年，中國工程院院士，畢業於中國西南石油學院石油和天然氣工程專業，獲博士學位。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至二零零九年三月期間擔任本公司總裁。二零零零年起，周先生開始擔任中國海油副總經理。周先生亦曾擔任本公司附屬公司——中海石油(中國)有限公司的董事兼總經理。二零零四年十月至二零零九年七月期間，周先生擔任本公司附屬公司——中國海洋石油國際有限公司的董事。二零零三年四月至二零零九年七月期間，周先生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，並於二零零九年三月三十一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，一九八五年至二零零三年，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、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。曹先生於二零零三年四月至二零零四年七月擔任中國海油總經理助理並於二零零四年八月獲委任為中國海油副總經理。曹先生亦為中國海油附屬公司——中國近海石油服務(香港)有限公司的董事長以及中海油能源發展股份有限公司的董事長(中海石油基地集團有限責任公司經重組改制於二零零八年變更設立為中海油能源發展股份有限公司)。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，並於一九八零年中國海油籌建之初加入中國海油。一九九三年至二零零零年，他先後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和中國海油附屬公司——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。吳先生於二零零三年至二零零四年擔任中國海油總經理助理並於二零零四年八月獲委任為中國海油副總經理。吳先生曾任中國海油附屬公司——中海石油氣電集團有限責任公司(前中海石油天然氣及發電有限責任公司)的董事長兼總裁和中海石油煉化有限公司董事長兼總經理及其他多家中國海油附屬公司的董事長。吳先生現兼任中海殼牌石油化工有限公司及其他多家中國海油附屬公司的董事長。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，鄭博士畢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、教育統籌委員會委員及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，包括香港聯合交易所主席、恒生銀行副主席及非執行董事、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、香港渣打銀行獨立非執行董事、香港金融研究中心董事及美國友邦保險(百慕達)有限公司獨立非執行董事。鄭博士現為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。他也曾被委任為大珠江三角洲商務委員會委員、策略發展委員會委員及可持續發展委員會主席。鄭博士現為司法人

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。他曾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。自二零零八年四月起，趙先生亦擔任香港聯合交易所有限公司上市公司——雲南實業控股有限公司獨立非執行董事。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。

劉遵義

生於一九四四年，現任香港中文大學校長。劉遵義教授於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，一九七六年晉升為正教授，一九九二年出任該系首任李國鼎經濟發展講座教授，二零零六年獲頒授李國鼎經濟發展榮休講座教授銜，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，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行政會議非官守議員、策略發展委員會委員、外匯基金諮詢委員會及其轄下管治委員會和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。他也是遠傳電信股份有限公司、新光人壽保險股份有限公司、中信資本控股有限公司的獨立非執行董事，以及美國 Precoad, Inc. 的董事會成員。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，香港會計師公會前會長及現任審計委員會主席。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、澳門博彩控股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成員。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。

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。王先生現任世界石油理事會中國國家委員會主任和中國沙特友好協會會長。王先生亦為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，曾先後擔任北京石油科學研究院總地質師、華北石油勘探指揮部副指揮兼總地質師、遼河石油勘探局副書記、副局長兼總地質師和南海石油勘探指揮部珠江口籌建處負責人。他於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。王先生是中國共產黨第十二、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和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。王先生現任中聯石油化工有限公司(於香港聯合交易所有限公司上市)的榮譽主席兼執行董事。王先生於二零零八年五月二十九日獲委任為本公司獨立非執行董事。

其他高級管理人員

袁光宇

生於一九五九年，袁先生為本公司執行副總裁。他負責公司的作業安全、工程建設和鑽完井管理工作。袁先生是一位高級工程師，畢業於中國石油大學，獲鑽井工程專業學士學位。二零零一年，袁先生於首都經濟貿易大學研究生畢業，二零零四年及二零零七年，分別於中歐國際工商學院CEO班和EMBA班畢業。袁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二十七年的工作經驗。曾擔任中國海油渤海石油鑽井公司副經理、中國海油中海石油北方鑽井公司副總經理、中國海油總公司作業部副總經理、中國海油中海石油北方鑽井公司總經理、中國海油中海油田服務有限公司董事長、總經理和中海油田服務股份有限公司副董事長、執行董事、首席執行官兼總裁。袁先生亦為本公司附屬公司——中海石油(中國)有限公司、中國海洋石油國際有限公司、中海油東南亞有限公司和中海石油深海開發有限公司的董事。二零零六年十一月，袁先生獲委任為中國海油總經理助理。二零零九年三月，袁先生獲委任為本公司執行副總裁。

朱偉林

生於一九五六年，朱先生為中國海油總地質師、本公司執行副總裁兼勘探部總經理。朱先生畢業於上海同濟大學，獲博士學位，曾於一九八六年至一九八七年間在挪威工學院石油勘探專業學習。朱先生於一九八二年到中國海油任職，一九九九年前，在中國海洋石油勘探開發研究中心從事研究工作，先後擔任研究室副主任、主任，研究中心副總地質師、總地質師。一九九九年至二零零七年，朱先生歷任中國海油勘探部副經理、本公司勘探部副總經理、總經理，中海石油(中國)有限公司湛江分公司總經理，本公司副總裁等職。朱先生亦為本公司附屬公司——中海石油(中國)有限公司和中海石油深海開發有限公司的董事。朱先生長期從事中國海域的石油天然氣勘探研究和管理工作，享受政府特殊津貼，先後入選國家“百千萬人才工程”，被評為全國優秀科技工作者，並獲得國家最高層次的地質科學獎——李四光地質科學獎。二零零七年八月，朱先生獲委任為中國海油總地質師、本公司執行副總裁，全面負責本公司的油氣勘探工作。

趙利國

生於一九五三年，趙先生為本公司總法律顧問。趙先生畢業於北京大學法律系，獲法學學士學位。一九八八年公派到日本新瀉大學法學院學習一年。趙先生於一九八三年到中國海油任職，曾任法律部合同談判處處長、法律部副總經理、法律部總經理，現為中國海油和本公司總法律顧問。趙先生於一九八五年獲中國律師資格，一九九八年獲企業法律顧問資格，是中國國際經濟貿易仲裁委員會仲裁員、中國海事仲裁委員會委員。趙先生於二零零九年十一月二日獲委任為本公司總法律顧問。

陳壁

生於一九六一年，陳先生為本公司執行副總裁兼中海石油(中國)有限公司天津分公司總經理。他負責公司的開發生產、銷售工作。陳先生畢業於西南石油大學，獲採油專業學士學位，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，在石油天然氣行業擁有逾二十七年的工作經驗。曾擔任中國海洋石油南海西部公司採油公司副經理；本公司開發生產部生產處處長、副經理、總經理和中海石油(中國)有限公司天津分公司總經理。陳先生亦為本公司附屬公司——中海石油(中國)有限公司、中國海洋石油國際有限公司和中海石油深海開發有限公司的董事。二零零五年十二月，陳先生獲委任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。二零零九年三月，陳先生獲委任為本公司執行副總裁。

陳偉

生於一九五八年，陳先生為本公司高級副總裁兼中海油研究總院(原中海油研究中心)院長。他擁有中國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二十七年經驗。陳先生於一九八四年到中國海油任職，曾擔任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。二零零三年七月，陳先生獲委任為中海油研究中心主任。

張國華

生於一九六零年，張先生為本公司高級副總裁兼中海石油(中國)有限公司上海分公司總經理。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。二零零五年十月，張先生獲委任為中海石油(中國)有限公司上海分公司總經理。

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國際有限公司總裁，負責公司的國際業務。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、中海油東南亞有限公司總裁。方先生亦為本公司附屬公司——中國海洋石油國際有限公司和中海油東南亞有限公司的董事。二零零五年十月，方先生獲委任為本公司副總裁。二零零九年四月，方先生獲委任為中國海洋石油國際有限公司總裁。

聯席公司秘書**蔣永智**

生於一九七三年，是註冊金融分析師，並擁有中國律師資格。蔣先生一九九五年畢業於中國政法大學國際經濟法專業，獲法學學士學位。一九九七年，他完成在意大利米蘭馬代高等學院能源公司管理專業的學習，獲能源與環境管理及經濟學碩士學位。二零零三年，他在美國印第安那大學凱利商學院獲工商管理學碩士學位，主修金融與會計。一九九五年至二零零一年，蔣先生先後在中國石油天然氣

集團公司和中國石油天然氣股份有限公司從事國際業務方面的法律顧問工作。蔣先生於二零零三年加入本公司，先後擔任財務管理部資產併購高級主管和本公司附屬公司——中國海洋石油國際有限公司商務經理，並於二零零七年至二零零九年擔任本公司首席財務官助理。自二零零九年十二月十四日起，蔣先生擔任本公司投資者關係部總經理兼董事會辦公室主任。蔣先生自二零一零年一月二十九日起獲委任為本公司的聯席公司秘書。

徐惜如

生於一九七三年，徐惜如女士是本公司的聯席公司秘書。她畢業於澳洲科廷理工大學，獲商業會計學士。二零零四至二零零六年間，徐女士獲得香港理工大學公司管治碩士學位。她於二零零七年成為香港特許秘書公會會員(會員)和特許秘書及行政人員公會會員(會員)。此外，她亦為危機及風險管理協會資深會員(會員)及澳大利亞註冊會計師協會會員(會員)。一九九八年八月至一九九九年三月，徐女士為LG 國際(香港)有限公司高級會計。一九九九年，她加入中國近海石油服務(香港)有限公司，擔任會計師。自二零零零年，她協助中海石油保險有限公司管理財務，並於二零零四年開始擔任財務部經理。她於二零零七年三月開始擔任中海石油保險有限公司公司秘書。徐女士自二零零八年十一月二十五日起獲委任為本公司聯席公司秘書。

高級管理人員變動

二零零九年三月三十一日起，楊華先生獲委任為本公司總裁，周守為先生不再擔任本公司總裁；袁光宇先生和陳壁先生獲委任為本公司執行副總裁；劉健先生不再擔任本公司執行副總裁。

二零零九年十一月二日起，趙利國先生獲委任為本公司總法律顧問。

董事會報告書

本公司董事會(「董事會」)欣然提呈截至二零零九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

有關本集團於二零零九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

本集團截至二零零九年十二月三十一日之年度之長期銀行借款之詳情請參見第88頁至89頁合併財務報表附註26。

物業、廠房及設備

本集團截至二零零九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79至80頁之合併財務報表附註15。

儲備

截至二零零九年十二月三十一日，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18,857.5百萬元。

本集團及本公司截至二零零九年十二月三十一日之年度之儲備變動請參見第51頁之合併股東權益變動表及第93頁至94頁合併財務報表附註30。

附屬公司、聯營公司和共同控制公司

截至二零零九年十二月三十一日之年度，本公司之附屬公司、聯營公司和共同控制公司之詳情載於第82頁至85頁合併財務報表附註17、18及19。

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。

董事會建議派發截至二零零九年十二月三十一日之年度末期股息每股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於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。

職工退休福利

有關本集團截至二零零九年十二月三十一日之年度之職工退休福利之詳情請參見第98頁合併財務報表附註32。

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二零零九年十二月三十一日之年度總採購額的19%；向最大五家供貨商支付的採購總額佔本集團截至二零零九年十二月三十一日之年度總採購額的59%。

本集團售予最大客戶的銷售總額佔本集團截至二零零九年十二月三十一日之年度總收入的23%，售予五家最大客戶的銷售總額佔本集團截至二零零九年十二月三十一日之年度總收入的35%。

截至二零零九年十二月三十一日，除在下面標題為「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16頁。

關連交易

獨立非執行董事確認在截至二零零九年十二月三十一日之年度內，本集團成員作為一方的下述持續關連交易由本集團：

- 1 在本集團的日常和一般業務過程中進行；
- 2 (a) 按照一般商業條款，或 (b) 如並無任何可供比較的條款，則按不遜於本集團從獨立第三方獲得的條款進行；及
- 3 根據相關協議並按公平合理且符合本公司及整體股東利益的條款訂立。

獨立非執行董事進一步確認於截至二零零九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) 提供勘探及配套服務有關的年度交易總額未超過人民幣 75.55 億元。
 - (b) 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 228.79 億元。
 - (c) 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 61.47 億元。
 - (d) 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 8.54 億元。
 - (e) FPSO 船租賃有關的年度交易總額未超過人民幣 31.82 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(天然氣和液化天然氣的長期銷售除外)總額未超過人民幣 1,566.92 億元。
- (b) 天然氣和液化天然氣的長期銷售總額未超過人民幣 71.18 億元。

- (iv) 截至二零零九年十二月三十一日之年度，本集團於中海石油財務有限責任公司(“財務公司”)存放的每日最高存款餘額(包括應計利息)(不包括根據委託貸款服務為進行委託貸款而存放的資金)未超過人民幣 44.8 億元。此期間，該等每日最高存款餘額未超過上市規則項下相關百分比率的 2.5%。

本集團獨立核數師對上述提及的持續關連交易進行了審核，並向董事會確認該等持續關連交易：

- 1 已獲得董事會的批准；
- 2 按照載列於本公司財務報表之定價政策進行；
- 3 根據有關交易的協議條款進行；及
- 4 並無超逾先前公告披露的上限。

關聯方交易(包括本集團的持續關連交易)的概要請參見第 94 頁至第 97 頁合併財務報表附註 31。

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。本公司亦於二零零八年十月十四日與財務

公司訂立一份金融服務框架協議，由財務公司向本集團提供一系列金融服務。該等金融服務框架協議自二零零八年十月十四日(本公司就該等持續關連交易發布公告的日期)生效，至二零一零年十二月三十一日終止。上述四份綜合框架協議項下的持續關連交易及自二零零八年一月一日起生效的三個年度的相關年度上限已於二零零七年十二月六日經本公司獨立股東批准並載列如下。上述金融服務框架協議項下獲豁免取得獨立股東批准的規定，但須遵守申報和公告規定的持續關連交易的詳情亦載列如下。

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 72.53 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(天然氣和液化天然氣的長期銷售除外) 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

由財務公司向本集團提供金融服務

本集團於財務公司存放的每日最高存款餘額(包括應計利息)(不包括根據委託貸款服務為進行委託貸款而存放的資金)自二零零八年十月十四日至二零一零年十二月三十一日止的期間不超過人民幣 44.8 億元。

股本

截至二零零九年十二月三十一日之年度股本的變動情況請參見第90頁合併財務報表附註29。

股份期權計劃

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

1. 全球發售前股份期權計劃；
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予人的期權數目。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，不包括根據股份期權計已經失效的股份期權。

本公司股份期權計劃下授予的期權詳情請參見第90頁至第93頁的合併財務報表附註29。除本年報中的披露外，截至二零零九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。

承授人	股份期權數量				股份期權行使日期*				公司股價價格				
	二零零九年		二零零八年		二零零九年		二零零八年		期權授予日		期權行使日		期權行使日 的每股 價格 港元
	一月一日 餘額	年內 授予數量	年內 行權數量	年內 退期數量	十二月 三十一日 餘額	年內 增加數量	年內 退期數量	年內 到期數量	之前一日 的每股 收市價 港元	之前一日 的每股 收市價 港元	期權行使日 的每股 價格 港元		
周守為	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	—	—	
	1,750,000	—	—	—	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	—	—	
	1,750,000	—	—	—	1,750,000	—	—	—	二零零二年二月二十四日至二零零二年二月二十四日	2.108	—	—	
	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	3.13	—	—	
	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	—	—	
	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	5.30	—	—	
	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	—	—	
	2,835,000	—	—	—	2,835,000	—	—	—	二零零八年五月二十九日至二零零八年五月二十九日	14.828	—	—	
	—	1,800,000	—	—	1,800,000	—	—	—	二零零九年五月三十一日至二零零九年五月三十一日	9.93	—	—	
曹興和	800,000	—	—	—	800,000	—	—	—	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	—	—	
	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	5.30	—	—	
	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	—	—	
	1,857,000	—	—	—	1,857,000	—	—	—	二零零八年五月二十九日至二零零八年五月二十九日	14.828	—	—	
	—	1,800,000	—	—	1,800,000	—	—	—	二零零九年五月三十一日至二零零九年五月三十一日	9.93	—	—	
吳振芳	800,000	—	—	—	800,000	—	—	—	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	—	—	
	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	5.30	—	—	
	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	—	—	
	1,857,000	—	—	—	1,857,000	—	—	—	二零零八年五月二十九日至二零零八年五月二十九日	14.828	—	—	
	—	1,800,000	—	—	1,800,000	—	—	—	二零零九年五月三十一日至二零零九年五月三十一日	9.93	—	—	
獨立非執行董事													
趙崇康	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	3.132	—	—	
其他成員合計	4,850,000	—	—	—	4,850,000	—	—	—	二零零一年三月十二日至二零零一年三月十二日**	1.19	—	—	
	12,500,000	—	—	—	12,500,000	—	—	—	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	—	—	
	16,689,966	—	—	—	16,689,966	—	—	—	二零零二年二月二十四日至二零零二年二月二十四日	2.108	—	—	
	25,583,267	—	—	—	25,583,267	—	—	—	二零零四年二月五日至二零零四年二月五日	3.13	—	—	
	40,280,000	—	—	—	40,280,000	—	—	—	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	—	—	
	54,920,000	—	—	—	54,920,000	—	—	—	二零零六年六月十四日至二零零六年六月十四日	5.30	—	—	
	65,837,000	—	—	—	65,837,000	—	—	—	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	—	—	
	70,932,000	—	—	—	70,932,000	—	—	—	二零零八年五月二十九日至二零零八年五月二十九日	14.828	—	—	
	—	83,715,000	—	—	83,715,000	—	—	—	二零零九年五月三十一日至二零零九年五月三十一日	9.93	—	—	
合計	376,084,233	97,848,000	—	(63,668,332)	420,263,901	—	—	—					

* 除全球發售前股份期權計劃授予的期權之外，所有被授予的期權均需根據以下歸屬時間表，即期權行使權的三分之一將分別於授予日一周年、兩周年及三周年歸屬，由此被授予期權將於授予日三周年全部歸屬。

** 被授予期權行使權的50%於在授予日十八個月後歸屬，剩餘的50%於在授予日三十個月後歸屬。

*** 羅漢先生於二零零九年三月三十一日退休，不再擔任本公司的非執行董事。

股份的購買、沽售和贖回

截至二零零九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

於二零零九年十二月三十一日，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	64.41%
(ii) Overseas Oil & Gas Corporation, Ltd. (「OOGC」)	28,772,727,273	64.41%
(iii) 中國海油	28,772,727,273	64.41%

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，於二零零九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 35 頁。

本公司董事的權益

除本年報中披露的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的個人利益外，於二零零九年十二月三十一日，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，於二零零九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 73 頁至第 75 頁合併財務報表附註 9 和附註 10。

重大法律訴訟

截至二零零九年十二月三十一日，本公司並無涉及任何重大法訴訟或仲裁。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仲裁。

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。截至二零零九年十二月三十一日，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二零零九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，將在二零一零年五月二十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。

以投票方式表決

根據《上市規則》新規定第13.39(4)條，自二零零九年一月一日起，本公司股東均須以投票方式在股東會上進行表決。本公司已於二零零九年唯一一次的股東周年大會上採用投票方式進行表決。

承董事會命

傅成玉

董事長

香港，二零一零年三月三十一日

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。

特別收益金

二零零九年公司上繳的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、綏中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鈎。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。

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49頁至104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，此財務報表包括二零零九年十二月三十一日合併財務狀況表和公司財務狀況表與截至該日止年度的合併綜合收益表、合併股東權益變動表、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

根據國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則，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，計畫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是充分的、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國際財務報告準則和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二零零九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

國際金融中心二期18樓
中環金融街8號
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
收入			
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
		105,195,077	125,977,382
費用			
作業費用		(12,490,363)	(9,990,368)
產量稅	11	(3,647,153)	(4,889,272)
勘探費用		(3,233,683)	(3,409,546)
折舊、折耗及攤銷	7	(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	15, 21	(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)
		(64,870,497)	(72,112,228)
營業利潤		40,324,580	53,865,154
利息收入	7	638,252	1,091,024
財務費用	8	(534,539)	(415,271)
滙兌收益淨額	7	53,799	2,551,260
投資收益	7	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)
稅前利潤	7	40,821,091	57,880,286
所得稅	11	(11,335,516)	(13,505,032)
歸屬於本公司股東的本年利潤		29,485,575	44,375,254
其他綜合損失			
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	20	(73,736)	10,310
聯營公司儲備變動		6,979	4,316
稅後其他綜合損失合計		(225,069)	(5,059,797)
綜合收益合計		29,260,506	39,315,457
歸屬於本公司股東的每股盈利			
— 基本	14	人民幣 0.66 元	人民幣 0.99 元
— 攤薄	14	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	集團	
		二零零九年	二零零八年
非流動資產			
物業、廠房及設備	15	165,319,871	138,358,136
無形資產	16	1,230,127	1,205,645
聯營公司投資	18	1,726,806	1,785,155
可供出售金融資產	20	3,119,955	1,549,797
非流動資產小計		171,396,759	142,898,733
流動資產			
存貨及供應物	21	3,145,855	2,684,372
應收賬款	22	13,115,883	5,633,318
可供出售金融資產	20	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	23	20,870,000	21,300,000
現金及現金等價物	23	22,615,037	19,761,618
流動資產小計		70,871,464	63,770,281
流動負債			
應付及暫估賬款	24	15,607,640	11,913,363
其他應付款及預提費用	25	9,773,557	4,020,803
一年內到期的長期銀行借款	26	122,092	16,623
應交稅金		5,538,661	2,848,454
流動負債小計		31,041,950	18,799,243
流動資產淨值		39,829,514	44,971,038
總資產減流動負債		211,226,273	187,869,771
非流動負債			
長期銀行借款	26	11,816,908	7,115,408
長期擔保債券	27	6,753,153	6,748,598
油田拆除撥備	28	11,281,089	8,339,734
遞延稅項負債	11	7,439,620	5,428,323
非流動負債小計		37,290,770	27,632,063
淨資產		173,935,503	160,237,708
所有者權益			
歸屬於公司股東的權益			
已發行股本	29	949,299	949,299
儲備	30	172,986,204	159,288,409
所有者權益		173,935,503	160,237,708

楊華
董事

武廣齊
董事

合併股東權益變動表

截至二零零九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)

	歸屬於公司股東的權益							合計
	股本	股本溢價及 股權贖回準備	累計 折算儲備	法定及 非分配儲備金	其他儲備	留存收益	擬派末期 股息	
二零零八年一月一日餘額	942,541	41,043,786	(5,632,454)	20,000,000	4,848,022	66,060,398	7,052,445	134,314,738
本年度綜合收益總額	-	-	(5,074,423)	-	14,626	44,375,254	-	39,315,457
二零零七年末期股息	-	-	-	-	-	230,915	(7,052,445)	(6,821,530)
二零零八年中中期股息	-	-	-	-	-	(7,830,243)	-	(7,830,243)
二零零八年擬派末期股息	-	-	-	-	-	(7,878,753)	7,878,753	-
可換股債券轉股**	6,732	1,080,461	-	-	-	-	-	1,087,193
行使期權	26	4,848	-	-	-	-	-	4,874
權益支付的股份期權費用	-	-	-	-	167,219	-	-	167,219
轉入/(轉出)儲備基金	-	-	-	-	33,831	(33,831)	-	-
二零零八年十二月三十一日餘額	949,299	42,129,095*	(10,706,877)*	20,000,000*	5,063,698*	94,923,740*	7,878,753*	160,237,708
二零零九年一月一日餘額	949,299	42,129,095	(10,706,877)	20,000,000	5,063,698	94,923,740	7,878,753	160,237,708
本年度綜合收益總額	-	-	(158,312)	-	(66,757)	29,485,575	-	29,260,506
二零零八年末期股息	-	-	-	-	-	5,360	(7,878,753)	(7,873,393)
二零零九年中中期股息	-	-	-	-	-	(7,873,661)	-	(7,873,661)
二零零九年擬派末期股息	-	-	-	-	-	(7,855,526)	7,855,526	-
權益支付的股份期權費用	-	-	-	-	184,343	-	-	184,343
轉入/(轉出)儲備基金淨額	-	-	-	-	(8,679)	8,679	-	-
二零零九年十二月三十一日餘額	949,299	42,129,095*	(10,865,189)*	20,000,000*	5,172,605*	108,694,167*	7,855,526*	173,935,503

* 上述儲備構成了合併財務狀況表中的合併儲備合計約人民幣172,986,204,000元(二零零八年：人民幣159,288,409,000元)。

** 於二零零八年二月二十一日，本集團通過行使可換股債券的提前贖回選擇權，贖回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。

合併現金流量表

截至二零零九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	
		二零零九年	二零零八年
經營活動			
經營活動之現金收入	33	61,618,522	71,181,383
支付所得稅		(8,760,638)	(15,442,948)
經營活動流入的現金淨額		52,857,884	55,738,435
投資活動			
收購油氣資產		(1,016,821)	(1,003,702)
增加物業、廠房及設備		(42,416,706)	(36,317,038)
增加無形資產		(193,258)	(93,317)
減少/(增加)三個月以上到期的定期存款		430,000	(14,100,000)
處置持有待售的非流動資產的現金收入		-	1,552,228
收取源自聯營公司的股息收入		238,787	624,271
收取利息		764,804	1,091,024
收取投資收益		22,382	75,881
購買長期可供出售金融資產		(1,572,415)	-
購買短期可供出售金融資產		(6,080,000)	(6,490,784)
處置短期可供出售金融資產		9,257,081	1,920,283
購買持有至到期金融資產		(3,000,000)	-
出售持有至到期金融資產		3,000,000	3,000,000
處置物業、廠房及設備的現金收入		25,439	756,846
投資活動流出的現金淨額		(40,540,707)	(48,984,308)
融資活動			
新增銀行貸款		5,306,969	4,803,807
償還銀行貸款		(500,000)	(249,903)
支付股息		(14,175,349)	(14,651,773)
支付利息		(34,907)	(36,044)
行使期權收到的現金		-	4,874
融資活動流出的現金淨額		(9,403,287)	(10,129,039)
現金及現金等價物的淨增加/(減少)額		2,913,890	(3,374,912)
現金及現金等價物的年初餘額		19,761,618	23,356,569
外幣折算差異影響，淨值		(60,471)	(220,039)
現金及現金等價物的年末餘額	23	22,615,037	19,761,618

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	公司	
		二零零九年	二零零八年
非流動資產			
物業、廠房及設備	15	208	496
附屬公司權益	17	6,391,273	6,401,508
借予附屬公司貸款	17	3,414,101	3,417,280
非流動資產小計		9,805,582	9,819,284
流動資產			
其他流動資產		13,569	10,970
應收附屬公司款項	17	53,140,148	66,925,686
可供出售金融資產	20	19,227	19,245
現金及現金等價物	23	9,875	122,828
流動資產小計		53,182,819	67,078,729
流動負債			
其他應付款及預提費用		1,576,873	3,406
應付附屬公司款項	17	6,710,939	6,708,355
流動負債小計		8,287,812	6,711,761
流動資產淨值		44,895,007	60,366,968
淨資產		54,700,589	70,186,252
所有者權益			
歸屬於公司股東的權益			
已發行股本	29	949,299	949,299
儲備	30	53,751,290	69,236,953
所有者權益		54,700,589	70,186,252

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」)。

2.1 遵循準則的聲明

本財務報表是根據國際會計準則委員會頒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。

2.2 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附註35中列示。正如附註37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。

2.2 會計政策及披露要求變更(續)

- (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(續)：

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4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過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非控制權益的交易。

2.2 會計政策及披露要求變更(續)

- (b) 二零零九年一月一日或之後開始的會計期間生效適用於本集團，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餘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。

3. 主要會計政策概要

編制基準

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，除特別註明外，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。

3. 主要會計政策概要(續)

企業合併

本集團收購附屬公司之權益均以購買法入賬。該方法要求將收購成本按照收購日所購買的可辨認資產負債及或有負債的公允價值進行分攤。

可以被可靠計量的油氣儲量及其他資源按照其收購日的公允價值予以確認。對於其他公允價值不能被可靠計量的潛在儲量，資源，和開採權利不予確認。收購成本以所交付資產、發行的權益工具、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。

附屬公司

附屬公司為本公司直接或間接控制其半數以上投票權或已發行股本或控制其董事會成員的組成或本公司根據合約安排有權對其財務和經營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綜合收益表上。本公司於附屬公司之投資乃按成本減減值損失後列示。

聯營公司

聯營公司為本集團可對其行使重大影響力的公司。本集團於聯營公司的投資採用權益法核算。在財務狀況表中，對聯營公司的投資按照投資成本與收購日後歸屬於本集團的聯營公司淨資產變動之和列示。

本集團應佔聯營公司收購後的經營成果及所有者權益分別包括在合併綜合收益表及合併所有者權益內。由本集團和其聯營公司之間的交易產生的未實現的利潤和虧損在本公司於聯營公司中的權益的範圍內予以抵銷。

本公司綜合收益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。

合作經營

本集團的一部分經營活動通過合營之方式進行，包括石油產品分成合同。這些合同為合作經營的形式之一，由合營雙方或多方通過合同協議共同控制從事經濟活動。合併財務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。合作經營的財務報表採用與本公司一致的會計年度編制，並在必要時做調整以使其會計政策符合本集團的會計政策。

合營業者成本的收回

當本集團作為各合營方業者時，會收到代各合營方支付是直接成本，由於業者僅為各合營方的代表代理支付該直接成本，因此該等收支不會對合併綜合收益表產生影響。

通常本集團在代理執行合營公司業務時會產生一般間接費用。由於這些費用通常無法單獨確認受益方，合營協議准許業者通過本年發生全部費用的特定比例以上級管理費形式回收該成本。儘管該回收的目的與直接作業成本的償付大致相同，但是該間接費用並非代合營方支付。由此，本集團發生的一般間接費用和上級管理費在合併綜合收益表中分別被確認為費用和收入。

3. 主要會計政策概要(續)

共同控制資產

共同控制資產涉及共同控制、給予本集團和其他合營者對為合營提供或購置的資產的共同所有權，而不涉及公司、合夥企業或其他主體的設立。

本集團核算其在共同控制資產中的份額，已經發生的任何負債，與其他合營者共同發生的負債的份額，從銷售或使用合營產出份額中所得的收入及合營費用的份額，以及已經發生的與在合營中的權益有關的費用。

共同控制實體

共同控制實體是一種涉及設立公司、合夥企業或其他主體的合營，其中每一個合營者都擁有一份權益。共同控制實體的經營方式與其他實體相同，它控制合營的資產，同時獲得單獨收益，並發生單獨負債和費用。共同控制實體中的權益採用比例合併法進行核算。

關聯方

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，(i) 控制本集團，被本集團控制或共同控制；(ii) 擁有本集團的股份從而對本集團產生重大影響；或(iii) 共同控制本集團；
- (b) 該方為本集團的聯營公司；
- (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的關鍵管理人員之一；
- (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或資產組預計未來現金流量的現值與資產的公允價值減去處置費用後的淨額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綜合收益表中。

於每一報告期末，本集團會評估是否有跡象顯示以前年度就資產所確認的減值損失已不再存在或可能減少。如果任何該項跡象出現，則須估計資產的可收回金額。當資產可收回金額的估計高於其賬面值時，先前確認的資產減值損失(商譽除外)將會轉回，但轉回的金額不可超過假設以前年度並無就該項資產確認減值損失而確定的賬面值(扣除任何折舊／攤銷)。轉回的減值損失於發生期間計入合併綜合收益表。

3. 主要會計政策概要(續)

固定資產

固定資產包括油氣資產和車輛及辦公設備。

(a) 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，以及開發井鑽井成本，及建造增加採收率設施的成本，也包括為延長資產的開採期而發生的改進費用，以及相關的借款費用。不成功探井的成本及其他所有勘探的費用於發生時計入當期損益。

本集團在以下情況下將勘探井成本計入資產：勘探井發現充分儲量以證明該勘探井可作為生產井完井；及本集團在評估這些勘探井儲量及項目經濟及操作的可行性方面取得足夠進展。不符合上述標準的勘探井成本將計入費用。已發現潛在商業儲量的勘探井需增加大量開發成本方能成功生產，且大量開發成本取決於進一步勘探工作結果，則該勘探井的成本予以資本化並定期評估有關資產之減值損失。

本集團採用產量法以探明已開發儲量為基礎，對在產油氣田的油氣資產進行攤銷。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探明已開發儲量進行攤銷。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舊，其相對應儲量於計算折舊時剔除。

已探明礦區資本化的收購成本，將根據總探明儲量按產量法計算折舊、折耗及攤銷。

(b) 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入賬。車輛及辦公設備成本扣除預計殘值後按直線法在其預計可使用年限內計提折舊，預計使用年限為5年。

如固定資產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報告日會重新審閱，如有需要會進行適當調整。

固定資產處置的相關損益反映在合併綜合收益表中，其金額為出售淨收入與相關資產之賬面價值之差。

3. 主要會計政策概要(續)

無形資產

具有有限可使用年限的無形資產按照成本減去累計攤銷，減值後的金額進行列示。該無形資產(除天然氣處理權益外)按照直線法在無形資產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。

與天然氣處理權益有關的無形資產於液化天然氣開始商業生產時，基於相關資產的總探明儲量按照產量法進行攤銷。與軟件有關的無形資產以直線法在3到5年的期間內攤銷。

資產維護和修支支出

資產維護和修支支出主要為替換某些資產或部分資產發生的支出以及大修理支出。當單項資產或者該資產的部分單獨計提折舊，且現在被替換，原資產或者該資產的部分將被核銷，該替換可能增加公司未來經濟利益，該替換支出為資本性支出。如該資產或者部分資產未被單獨計量，被替換資產的價值則按重置資產的價值為參照進行估計並核銷。其他修支支出在發生時計入當期損益。

研究開發支出

所有研究費用於發生時計入當期損益。

開發階段的為已有或新項目發生的支出(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和能力；無形資產產生經濟利益的方式，有足夠的資源支持，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。本集團於本年度沒有資本化任何開發支出。

金融資產

初始確認和計量

按照國際會計準則第39號/香港會計準則第39號的規定，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，持有至到期投資，和可供出售金融資產。本集團在初始確認金融資產時決定金融資產的分類。金融資產在初始確認時以公允價值計量。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。

對於按照規定或市場(正常購買)交易習慣需要在一定時間內進行交割的金融資產購買或出售，應當在交易日當天，即本集團承諾購買或出售該金融資產日，確認相應的交易。

後續計量

對金融資產的後續計量是根據其如下分類進行的：

(a) 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產

公允價值計量且其變動計入損益的金融資產，是指在初始確認金融資產時將其指定為公允價值計量，並將其變動計入損益。該類金融資產包括未被國際會計準則第39號/香港會計準則第39號指定為套期保值工具的衍生金融工具。公允價值計量且其變動計入損益的金融資產按照公允價值在財務狀況表中列示，公允價值的變動計入到綜合收益表中“利息收入”或“財務費用”科目。

3. 主要會計政策概要(續)

金融資產(續)

後續計量(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，按照攤餘成本扣除減值進行後續計量。終止確認、發生減值或攤銷產生的利得或損失，均計入合併綜合收益表中。

(c) 持有至到期投資

持有至到期投資，是指的到期日固定、回收金額固定或可確定，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，按照攤餘成本扣除減值進行後續計量。攤餘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。其終止、發生減值或攤銷產生的利得或損失，均計入合併綜合收益表中。

(d) 可供出售的金融資產

可供出售的金融資產，是指對已上市或非上市公司的權益投資形成的非衍生金融資產，以及其他不屬於上述任何三種分類的金融資產。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合併綜合收益表中。當無法可靠計量對非上市公司的權益投資，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，按成本價減去所有減值損失後計量。

公允價值

存在活躍市場的金融工具採用活躍市場中報告日的市場報價或經銷商報價確定其公允價值，不減除交易費用。

金融工具不存在活躍市場的，本集團採用估值技術確定其公允價值，估值技術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金融工具的當前公允價值、現金流量折現法和估值定價模型等。

金融工具公允價值的分析和其計量方法的更多詳情在附註35中列示。

3. 主要會計政策概要(續)

金融資產減值

本集團在每一報告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。

(a) 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持有至到期的投資發生了減值損失，則損失的數額按照該資產賬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。資產的賬面價值將直接或通過備抵賬戶而減少。減值損失的數額在合併綜合收益表中反映。

倘若在報告日後減值損失的數額增加或者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賬戶增加或者沖回。期後減值損失沖回在合併綜合收益表中反映，且該資產的賬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。

(b) 按成本計量的資產

如果有客觀證據表明無報價的由於其公允價值無法可靠計量而以成本計量的權益工具發生減值，將該金融資產的賬面價值，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。

(c) 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，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及當前公允價值減去原已計入損益的減值損失後的餘額從權益中轉出到當期損益。

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，或有其他客觀證據表明存在減值時，應對其計提減值撥備。債務工具的減值判斷和按攤餘成本列示的資產一樣。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綜合收益表轉回，減值後發生的公允價值回升直接計入權益。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後發生的事項有關的，原確認的減值損失予以轉回，計入合併綜合收益表中。

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：

- i) 本集團失去對現金流的所有權；
- ii) 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
- iii) 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利，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與報酬，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賬面價值與本集團可能被要求支付之最高金額孰低原則。

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，包括應付賬款及其它應付款項和計息貸款與借款，初始確認是以公允價值減與此取得交易直接相關的費用後的價值計量，並以實際利率法計算的攤餘價值進行後續計量。相關的利息費用在合併綜合收益表的「財務費用」中確認。

在攤銷過程中或終止確認負債時，產生的收益和損失在合併綜合收益表中確認。

財務擔保合同

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發出該等財務擔保合同的交易費用確認。在初始確認後，該負債按報告日清償現有負債支出的最佳估計金額和確認的金額減累計攤銷額後的餘額之中的較高者進行後續計量。

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，並且各自賬面金額的差異在合併綜合收益表中確認。

金融工具的抵銷

當且僅當擁有抵銷的法定執行權利，並且意圖以淨額為基礎進行結算，或同時變現資產和清償負債時，金融資產和金融負債相互抵銷並在合併財務狀況表中以淨額列示。

3. 主要會計政策概要(續)

存貨及供應物

存貨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，按加權平均法計算。

現金及等價物

現金及現金等價物包括現金及銀行存款，以及自存款日起三個月或三個月之內到期的定期存款。

預計負債

(a) 一般預計負債

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，本集團將其確認為一般預計負債。當折現之影響重大時，預計負債金額為預期日後用以償付有關義務所需支出於報告日之現值。當折現值隨時間而有所增加，有關增幅計入合併綜合收益表之「財務費用」賬項內。

(b) 油田棄置準備

當過往之事件導致本集團須承擔的現時的法律性或推定責任引申的義務，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，本集團應確認油田棄置準備。相關費用被資本化作為油氣資產的一部分。被確認的金額是估計將來發生的棄置費用，考慮該棄置準備相應的特定債務風險的當前稅前折現率而折現的未來現金流現值。對由於棄置時點的估計作出的變更，按未來適用法調整相應的準備和油氣資產金額。由於貼現撥回而增加的油田棄置準備計入財務費用。

本集團確認油田棄置準備和與棄置相關油氣資產的暫時性差異產生的遞延所得稅資產和負債。

所得稅

所得稅包括當期所得稅和遞延所得稅。所得稅於合併綜合收益表中確認：當其與經營活動相關時作為費用確認；或被確認為與其相關的其他綜合收入或損失。

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。計算採用的稅率(和稅法)應以本集團運營並產生應稅收入的國家在報告日所適用的稅率(和稅法)或實質上適用的稅率(和稅法)為基準。

本集團根據資產與負債於報告日的賬面價值與計稅基礎之間的暫時性差異，採用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。

3. 主要會計政策概要(續)

所得稅(續)

截至二零零九年十二月三十一日，本集團未確認附屬公司尚未分配的未分配利潤有關的遞延所得稅負債。因為本集團能夠控制遞延所得稅負債轉回的時間，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，僅在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報告日進行審核，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報告日被重估和確認，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。

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。該稅率的確認應以報告日所適用的稅率(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，遞延稅項資產與遞延稅項負債可以相互抵銷。

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：

(a) 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客戶後，即法定所有權轉移給客戶後，按油氣銷售的發票面值確認。這通常發生在產品已經轉移到運油船、管道或者其他運輸裝置上。來自和其他合作方共同產生的油氣銷售收入按照本集團的參與權益和石油產品分成合同的相關條款確認。本集團的銷售量和按份額確定的產量之間的差異不重大。

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。為達到均衡，可以實物或現金結算，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。按照該等合同，本集團以提供長期供應承諾換取客戶不論是否足額提取天然氣，均需支付最低提氣量對應金額。這些合同中有保護性(不可抗力)和調整性條款。如果客戶有權以將來超額提氣補償當期少提氣，銷售收入將被遞延。但如果合同中客戶無此選擇權，則按照合同規定的「照付不議」懲罰條件滿足時，確認相應收入。

3. 主要會計政策概要(續)

收入確認(續)

(b) 貿易收入

貿易收入主要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。

(c) 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。

(d) 股息收入

股息收入於取得股利權利時確認。

(e) 利息收入

利息收入產生時採用實際收益率法予以確認。

收入在合併綜合收益表中以不含為客戶代收代繳稅款的金額列示。

基於股權支付的交易

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29。

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之日(「賦權日」)，並相應記錄權益的增加。在賦權日之前的每一報告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。當期合併綜合收益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。

本集團對於最終沒有賦權的權利並不確認費用。

在截至二零零九年十二月三十一日和二零零八年十二月三十一日止的會計年度，權益結算交易未有被修改或者取消。

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它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畫。該計畫供款按職工基本工資的11%至22%計算，在按計畫條款相關年度內於合併綜合收益表列賬。

借款費用

借款費用，是指本集團因借款而發生的利息及其它相關成本。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資產。其他借款費用計入當期損益。

3. 主要會計政策概要(續)

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。於報告日，對於外幣貨幣性項目採用報告日即期匯率折算，由此產生的匯兌差額，均計入合併綜合收益表中。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。

本集團內一些附屬公司的記賬本位幣不是人民幣。在報告日，對資產和負債項目，採用報告日的即期匯率折算，綜合收益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，在財務狀況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合併綜合收益表中。

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。本集團為承租人，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合併綜合收益表中。

或有事項

當義務的存在僅能通過未來事項確認，或義務的金額無法可靠計量時，應披露或有負債。

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。

重大會計判斷、估計和假設

按照國際財務報告準則和香港財務報告準則編制合併財務報表，要求管理層作出估計和假設，這些估計和假設會影響報告日資產、負債和或有負債，以及報告期間收入和費用的報告金額。這些估計和判斷的評估在持續進行，且基於管理層的經驗和其他因素，包括在當時條件下對未來事項的合理預期。然而，實際結果可能不同於估計。

在應用本集團的會計政策的過程中，除了那些涉及會計估計的判斷，管理層作出了以下對合併財務報表所確認的金額具有重大影響的判斷：

3. 主要會計政策概要(續)

重大會計判斷、估計和假設(續)

(a) 油田儲量

油氣資產使用產量法計提折舊，產量法的攤銷率基於已探明儲量。商業儲量採用對地質儲量，採收率及未來油價的估計來確定。其中，後者對在根據產品分成合同條款下可歸屬於當地政府的總儲量的比例產生影響。同時，估計的商業儲量水準為評定本集團油氣資產的賬面價值是否減值的重要指標。

美國證券交易委員會修訂了對石油和天然氣儲量估計做出要求的“石油和天然氣報告現代化”的最終條例，該修訂適用於截止於二零零九年十二月三十一日及之後的會計期間，根據上述修訂，本集團採用了本合併財務報表覆蓋的會計期間截止日之前十二個月的首日市場平均油價為基準，來估計其已探明石油和天然氣儲量，而於以前會計期間則採用年末油價來估計上述儲量。然而，無論是從可操作性還是成本效益上考慮，管理層都認為無法準確評估上述會計估計變動所產生的影響。

(b) 油氣資產的賬面價值

未來實際產量與根據目前已知已探明儲量推斷的未來產量預期的不同可能會影響油氣資產產量法攤銷率的計算。這通常是由於評估儲量時使用的因素或假設的重大變化而產生。這些因素主要包括已探明儲量的變化，實際油價和油價假設之間的差異對已探明儲量的影響，及生產中可能發生的不可預期的狀況等。

(c) 減值跡象

資產組和單項資產的可回收金額為使用價值和公允價值減去銷售費用中的較高者。該類計算要求使用會計估計和假設。基於合理的可能性，油價的假設可能發生變化，由此影響油田的使用年限從而需要對資產的價值作重要調整。本集團監控各類有形和無形資產的內部及外部減值跡象。

(d) 棄置費用

在油氣田經營期限接近結束時，本集團某些油氣資產將會發生設施棄置相關的費用。由於會受到包括相關法規更改，先進棄置技術的採納及優秀經驗的借鑒等多種因素的影響，最終的棄置費用並不確定。同時，預期棄置時間和費用也會發生變更，例如隨油田儲量或法律法規及其詮釋的變化而變更。由此可能導致對棄置準備的重大調整，從而影響未來的財務經營成果。

(e) 稅項

對複雜稅務法規的詮釋和未來應稅收入的金額和時間存在不確定性。鑒於廣泛的國際業務關係和現有契約協議的長期性和複雜性，實際的經營成果與所做假定，或該假定的未來變化之間產生的差異可能需要未來對已確認的稅務收入和費用做調整。本集團基於合理估計，對其各經營所在國稅務機關審計的可能結果提取撥備。該撥備的金額基於各種因素，如前期稅務審計經驗，以及應稅主體和相關稅務機關對稅務法規的不同詮釋。視本集團各公司的稅務居住地的情況的不同，多種事項均可能造成該種詮釋的差異。

4. 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製定重要經營決策及衡量其經營業績。本集團以稅前經營盈虧作為業務分部業績評價的基礎。

下表根據本集團之業務分類呈列二零零九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)
匯兌收益/(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

4. 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	二零零八年	二零零九年	二零零八年	二零零九年	二零零八年	二零零九年	二零零八年	二零零九年	二零零八年	二零零九年	二零零八年
	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
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。

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	(2,384,894)	(3,966,513)
油氣銷售收入	83,914,379	100,831,333

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	(53,799)	(2,551,260)
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	(199,925)	(475,925)
扣除：		
核數師酬金：		
— 審計費	15,447	23,424
— 其他費用	2,619	1,707
	18,066	25,131
僱員成本(包括董事酬金(附註9))：		
— 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	184,343	167,219
	2,833,429	2,526,746
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	(43,995)	(319,390)
	15,942,902	10,057,665
經營租賃租金：		
— 辦公室	127,008	111,508
— 設備	1,653,464	1,237,954
	1,780,472	1,349,462
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	6,955	5,374

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)

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	507,825	560,050
減：於物業、廠房及設備的資本化利息(附註15)	(439,850)	(524,006)
	67,975	36,044
其他財務費用：		
棄置撥備貼現值撥回(附註28)	466,439	379,227
其他	125	—
	534,539	415,271

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. 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	股票 期權收益(8) 人民幣千元
二零零九年						
執行董事：						
傅成玉(7)	837	3,014	-	87	3,938	6,489
楊華(7)	837	2,415	-	79	3,331	2,982
武廣齊(7)	837	1,311	-	78	2,226	2,982
小計	2,511	6,740	-	244	9,495	12,453
非執行董事：						
羅漢(3)	233	-	-	-	233	-
曹興和	837	-	-	-	837	2,982
吳振芳	837	-	-	-	837	2,982
周守為(2)	910	611	-	20	1,541	4,553
小計	2,817	611	-	20	3,448	10,517
獨立非執行董事：						
鄭維健(5)	-	-	-	-	-	-
趙崇康	934	-	-	-	934	-
劉遵義(5)	-	-	-	-	-	-
謝孝衍	969	-	-	-	969	-
王濤	419	-	-	-	419	-
小計	2,322	-	-	-	2,322	-
合計	7,650	7,351	-	264	15,265	22,970
二零零八年						
執行董事：						
傅成玉	847	3,051	2,616	88	6,602	5,445
周守為	847	2,475	1,766	79	5,167	3,817
楊華	847	2,349	1,665	77	4,938	2,503
武廣齊	847	1,327	678	78	2,930	2,503
小計	3,388	9,202	6,725	322	19,637	14,268
非執行董事：						
羅漢	945	-	-	-	945	2,503
曹興和	847	-	-	-	847	2,124
吳振芳	847	-	-	-	847	2,124
小計	2,639	-	-	-	2,639	6,751
獨立非執行董事：						
鄭維健(5)	-	-	-	-	-	-
趙崇康	945	-	-	-	945	-
埃佛特·亨克斯(4)	424	-	-	-	424	-
劉遵義(5)	-	-	-	-	-	-
謝孝衍	981	-	-	-	981	-
王濤(6)	502	-	-	-	502	-
小計	2,852	-	-	-	2,852	-
合計	8,879	9,202	6,725	322	25,128	21,019

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)

9. 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可適用個人所得稅前金額。
- (2) 周守為先生於二零零九年三月三十一日調職為非執行董事。
- (3) 羅漢先生於二零零九年三月三十一日退休，不再擔任本公司的非執行董事。
- (4) 本公司的獨立非執行董事埃佛特·亨克斯先生於二零零八年五月二十九日退休。
- (5) 鄭維健博士和劉遵義教授自願放棄二零零九年和二零零八年的董事酬金。
- (6) 王濤先生於二零零八年五月二十九日擔任公司獨立非執行董事。
- (7) 本公司二零零九年度利潤較二零零八年度下降，董事會認識到這與二零零九年的油價環境有關，並充分肯定本公司管理層的努力，但同意本公司執行董事主動放棄二零零九年的績效獎金。
- (8) 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29。

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。

10. 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(二零零八年：四位)及一位非董事僱員(二零零八年：一位)，其酬金及股份期權收益如下：

	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
董事酬金*	4,309	3,388
基本薪金、津貼及福利*	8,845	11,548
績效獎金	703	7,569
退休福利計劃供款	356	426
本年度支付/應付之金額	14,213	22,931
股份期權收益**	18,438	16,661
	32,651	39,592
董事人數	4	4
僱員人數	1	1

* 基本薪金、津貼及福利包括支付或應付每名僱員的可適用個人所得稅前金額。

** 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29。

二零零九年與二零零八年的五位最高薪酬僱員皆在公司內擔任董事或高管職務，其酬金及股份期權收益如上述分析所示。

10. 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	
	二零零九年	二零零八年
人民幣零元－人民幣5,000,000元	1	—
人民幣5,000,001元－人民幣5,500,000元	1	1
人民幣5,500,001元－人民幣6,000,000元	—	1
人民幣6,000,001元－人民幣6,500,000元	2	—
人民幣6,500,001元－人民幣8,000,000元	—	1
人民幣8,000,001元－人民幣10,000,000元	—	1
人民幣10,000,001元－人民幣12,000,000元	1	—
人民幣12,000,001元－人民幣14,000,000元	—	1
	5	5

11. 稅項

(i) 所得稅

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

根據中華人民共和國國家稅務總局（「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》（「《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》（「《企業所得稅法》」）及《中華人民共和國企業所得稅法實施條例》（「《實施條例》」）的規定，管理層相信，根據上述國家稅務總局頒布的通知的規定，本公司很可能被認定為中國居民企業。本公司目前正在向其主管稅務機關申請其認定中國居民企業身份，並正在等待國家稅務總局的最后確認。如果該申請獲得國家稅務總局批准，本公司將以25%的所得稅稅率被征收中國企業所得稅。

本公司於中國大陸的附屬公司中海石油（中國）有限公司為外商獨資企業，按現行稅收規則和規定，該公司按25%繳納企業所得稅。此外，如果本公司不被認定為中國居民企業，根據中國大陸與香港之間的雙重課稅安排，中海石油（中國）有限公司就二零零八年一月一日以後形成的利潤向本公司宣派股息時，應繳納5%預提所得稅。

11. 稅項(續)

(i) 所得稅(續)

本集團位於中華人民共和國以外的附屬公司，分別按10%至51.875%稅率繳納所得稅。

本集團通過設立在馬裏西亞納敏島的若干公司持有位於印度尼西亞的油氣資產。根據印度尼西亞政府在二零零九年十二月頒佈的稅法修正案，納敏島的若干公司將不再享受原印尼和馬來西亞雙邊稅收協定下規定的稅率，稅率將由43.125%至51.875%上升到44%至56%。這項稅法修正案將自二零一零年一月一日開始實施。

截至二零零九年十二月三十一日，由於本集團能夠控制相關遞延所得稅負債轉回的時間，並且該暫時性差異在可預見的未來很可能不會轉回，因此，本公司管理層並未就海外附屬公司收益所產生的暫時性差異確認遞延所得稅。

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	11,335,516	13,505,032

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	27.7	23.3

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	7,439,620	5,428,323

11. 稅項(續)

(i) 所得稅(續)

遞延稅的納稅準備金主要組成如下：

	集團	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
遞延稅項資產		
退休及離職之僱員福利撥備	69,893	38,044
油田拆除撥備	1,719,078	1,584,525
物業、廠房及設備減值撥備	1,046,875	1,697,090
海外可抵扣虧損	193,660	193,841
其他	145,948	110,316
	3,175,454	3,623,816
遞延稅項負債		
油氣資產的加速攤銷備抵	(10,462,348)	(8,953,870)
其他	(152,726)	(98,269)
	(10,615,074)	(9,052,139)
淨遞延稅項負債	(7,439,620)	(5,428,323)

(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。

12. 歸屬於公司股東的利潤

截止至二零零九年十二月三十一日止年度，歸屬於公司股東之合併利潤中，包括已反映於本公司財務報表之利潤約人民幣174,736,000元(二零零八年：人民幣2,340,853,000元)(附註30)。

13. 股息

	集團	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
當年宣告和派發股息：		
中期股息	7,873,661	7,830,243
期末股息	7,873,393	6,821,530
當年派發的股息合計	15,747,054	14,651,773
平均普通股股數	44,669,199,984	44,623,856,311
每股股息	人民幣 0.35 元	人民幣0.33元
董事會建議期末每股股息		
0.20元港幣尚需股東周年大會批准(二零零八年：每股0.20元港幣)		
—在報告期末未被確認為負債	7,855,526	7,878,753

根據國家稅務總局頒布的通知，企業所得稅法及其實施條例(附註11)，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。

14. 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	44,771,714,329	44,786,097,516
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

15. 物業、廠房及設備

	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：			
二零零八年一月一日	172,945,785	475,400	173,421,185
增加	34,069,915	146,989	34,216,904
收購	1,003,702	-	1,003,702
處置及沖銷	(1,323,988)	(12,279)	(1,336,267)
滙兌折算差異	(3,239,781)	(777)	(3,240,558)
二零零八年十二月三十一日	203,455,633	609,333	204,064,966
二零零九年一月一日	203,455,633	609,333	204,064,966
增加	42,054,570	41,794	42,096,364
收購	1,016,821	-	1,016,821
處置及沖銷	(910,881)	(4,694)	(915,575)
滙兌折算差異	(57,185)	(14)	(57,199)
二零零九年十二月三十一日	245,558,958	646,419	246,205,377
累計折舊、折耗及攤銷：			
二零零八年一月一日	(54,304,666)	(236,315)	(54,540,981)
本年內計提折舊	(10,203,969)	(34,069)	(10,238,038)
減值	(1,536,032)	-	(1,536,032)
處置及沖銷	296,674	8,210	304,884
滙兌折算差異	302,858	479	303,337
二零零八年十二月三十一日	(65,445,135)	(261,695)	(65,706,830)
二零零九年一月一日	(65,445,135)	(261,695)	(65,706,830)
本年內計提折舊	(15,774,141)	(44,980)	(15,819,121)
處置及沖銷	626,203	4,132	630,335
滙兌折算差異	10,109	1	10,110
二零零九年十二月三十一日	(80,582,964)	(302,542)	(80,885,506)
賬面淨值：			
二零零九年一月一日	138,010,498	347,638	138,358,136
二零零九年十二月三十一日	164,975,994	343,877	165,319,871

15. 物業、廠房及設備(續)

在本年增加成本中，包括約人民幣 439,850,000 元(二零零八年約人民幣 524,006,000 元，附註 8)計入物業、廠房及設備的資本化利息。在折耗中，包括約人民幣 929,088,000 元的對已資本化油氣資產拆除費用的折耗(二零零八年約人民幣 677,169,000 元)。

物業、廠房及設備的減值

截止至二零零八年十二月三十一日止年度，約為人民幣 1,536,032,000 元的減值損失被確認抵減了油氣資產的賬面價值至可回收金額。該減值損失均與位於印度尼西亞的油田相關，因此分別在分部報告部分的附註 4 中的運營分部之「合作業務」和地區信息之「印度尼西亞」項下列示。導致減值的原因是二零零八年年末原油價格的下跌。該減值已經在合併綜合收益表中的資產減值及存貨跌價準備項下披露。該可回收金額是基於資產的使用價值，採用現金流折現法計算。現金流折現選取油田或油田群為折現單位，採用 9% 稅前折現率作為確定資產使用價值的折現率。

本年度沒有確認油氣資產減值損失。

	公司	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
辦公設備		
成本：		
一月一日	6,618	7,331
增加	-	155
處置及沖銷	-	(441)
滙兌折算差異	(11)	(427)
十二月三十一日	6,607	6,618
累計折舊：		
一月一日	(6,122)	(6,710)
本年內計提	(277)	(247)
處置及沖銷	-	441
滙兌折算差異	-	394
十二月三十一日	(6,399)	(6,122)
賬面淨值：		
一月一日	496	621
十二月三十一日	208	496

16. 無形資產

	NWS 項目 天然氣處理權益 人民幣千元	軟件 人民幣千元	合計 人民幣千元
成本			
二零零八年一月一日	1,344,702	79,844	1,424,546
增加	-	93,317	93,317
處置及沖銷	-	(7,651)	(7,651)
滙兌折算差異	(90,535)	-	(90,535)
二零零八年十二月三十一日	1,254,167	165,510	1,419,677
二零零九年一月一日	1,254,167	165,510	1,419,677
增加	-	193,258	193,258
滙兌折算差異	(1,174)	-	(1,174)
二零零九年十二月三十一日	1,252,993	358,768	1,611,761
累計攤銷：			
二零零八年一月一日	(88,504)	(4,838)	(93,342)
本年攤銷	(61,009)	(78,008)	(139,017)
處置及沖銷	-	7,651	7,651
滙兌折算差異	10,676	-	10,676
二零零八年十二月三十一日	(138,837)	(75,195)	(214,032)
二零零九年一月一日	(138,837)	(75,195)	(214,032)
本年攤銷	(85,061)	(82,715)	(167,776)
滙兌折算差異	174	-	174
二零零九年十二月三十一日	(223,724)	(157,910)	(381,634)
賬面淨值：			
二零零九年一月一日	1,115,330	90,315	1,205,645
二零零九年十二月三十一日	1,029,269	200,858	1,230,127

17. 附屬公司權益及應收／應付附屬公司款項

	公司	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
非上市股份，按成本	6,391,273	6,401,508
借予附屬公司貸款	3,414,101	3,417,280
應收附屬公司款項	53,140,148	66,925,686
應付附屬公司款項	(6,710,939)	(6,708,355)
	56,234,583	70,036,119

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	200億元人民幣	100%	在中國從事海上油 氣勘探、開發、生 產及銷售活動
中國海洋石油國際 有限公司	英屬維京群島 一九九九年八月二十三日	2美元	100%	投資控股
中國海洋石油(新加坡) 國際有限公司	新加坡 一九九三年五月十四日	300萬新加坡元	100%	在中國境外從事 油氣產品銷售及 市場推廣活動
中海油財務(2002) 有限公司	英屬維京群島 二零零二年一月二十四日	1,000美元	100%	債券發行
中海油財務(2003) 有限公司	英屬維京群島 二零零三年四月二日	1,000美元	100%	債券發行
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 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

17. 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
間接控股的附屬公司*(續)：				
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 油氣勘探、 開發及生產活動
中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 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 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 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 油氣勘探、 開發及生產活動
CNOOC NWS Private Limited	新加坡 二零零二年十月八日	2 新加坡元	100%	在澳大利亞從事 海上油氣勘探、 開發及生產活動
CNOOC Muturi Limited	曼島 一九九六年二月八日	7,780,700 美元	100%	在印度尼西亞從事 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。

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。

18. 聯營公司投資

聯營公司名稱	註冊成立／ 設立地點及時間	註冊資本	本集團應佔 股本權益 百分比	主營業務
上海石油天然氣有限公司	中國上海 一九九二年九月七日	人民幣 900,000,000 元	30%	在中國從事海上油 氣勘探、開發、生 產及銷售的活動
中海石油財務 有限責任公司	中國北京 二零零二年六月十四日	人民幣 1,415,000,000 元	31.8%	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核。

本集團對聯營公司投資如下：

	集團	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
應佔淨資產	1,726,806	1,785,155

本集團聯營公司下列財務資訊摘自聯營公司管理層報表：

	集團	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
資產	52,365,599	39,994,877
負債	47,267,962	34,683,159
收入	1,934,398	2,901,497
利潤	542,045	981,629

19. 共同控制公司投資

主要共同控制公司之詳情如下：

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
共同控制公司：				
Husky Oil (Madura) Ltd. (「HOML」)*	英屬維京群島 二零零五年 十二月二十八日	無面值	50%	在印度尼西亞從事 油氣勘探、開發、 生產及銷售活動
Chaoyang Petroleum (BVI) Limited (「Chaoyang BVI」)**	英屬維京群島 二零零九年二月四日	10 美元	50%	投資控股

* 截止二零零九年十二月三十一日，HOML 持有權益的區塊仍處於開發階段。

** 二零零九年五月二十七日，Chaoyang BVI 以 2.5 億美元的對價收購 Talisman Energy Inc. 的全資子公司 Talisman Trinidad Ltd. (「TTL」) 100% 股份權益。TTL 持有特立尼達和多巴哥共和國海上 2C 區塊產品分成合同項下的 25% 的權益。2C 區塊自二零零五年進入生產期。

二零零九年五月二十七日，Chaoyang BVI 的全資子公司 Chaoyang Petroleum (Trinidad) Block 3A Limited 與 Talisman Energy Inc. 簽署協議，以 78 萬美元的現金對價收購特立尼達和多巴哥共和國海上 3A 區塊產品分成合同項下 25.5% 的權益。截止二零零九年十二月三十一日，3A 區塊仍處於勘探階段。

20. 可供出售金融資產

流動：

	集團		公司	
	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
未公開交易之投資，按公允價值：				
私募股權基金	19,227	19,245	19,227	19,245
公開交易之投資，按公允價值：				
流動性基金	8,563,137	11,641,404	-	-
	8,582,364	11,660,649	19,227	19,245

對流動性基金的投資沒有固定到期日及息率。

公開交易之投資的公允價值基於市場牌價，未公開交易之投資的公允價值源於基金經理的報價。本公司董事認為基金經理提供的公允價值是合理的，並恰當地反映了報告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其他綜合損失的金額分別是人民幣22,053,000元和人民幣零元(二零零八年收益：分別是人民幣41,457,000元和人民幣零元)。

此外，因可供出售金融資產的處置，而將計入其他綜合收益的本集團和本公司的可供出售金融資產金額轉移計入當年損益的金額分別是人民幣51,683,000元和人民幣零元(二零零八年：分別是人民幣31,147,000元和人民幣24,032,000元)。

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能源公司的未上市股權投資。MEG能源公司主要從事油砂開採和生產業務。

	集團	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
一月一日	1,549,797	1,818,732
增加	1,572,415	-
滙兌折算差異	(2,257)	(268,935)
十二月三十一日	3,119,955	1,549,797

以上金融資產未過期或減值。

21. 存貨及供應物

	集團	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
物料及供應物	2,882,523	2,142,846
庫存油	331,958	603,197
減：存貨跌價準備	(68,626)	(61,671)
	3,145,855	2,684,372

當年計提的存貨跌價準備為約人民幣6,955,000元人民幣(二零零八年：約人民幣5,374,000元)。

22. 應收賬款

本集團與其客戶之間的銷售條款主要以賒銷為主，而一般新客戶則需要預先付款。客戶須在油氣產品運送後三十天內支付貨款。應收賬款均不計息。

於二零零九年及二零零八年十二月三十一日，絕大部分應收賬款的賬齡均在三十天之內。所有客戶均擁有良好的還款紀錄，並且沒有逾期賬款。故於二零零九年十二月三十一日和二零零八年十二月三十一日無需計提的一般壞帳準備。

23. 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。本集團三個月以上的定期存款全部為人民幣存款。銀行存款存放在信譽良好並未有違約記錄的銀行。

於二零零九年度，本集團及本公司的年加權平均實際利率分別為2.4%(二零零八年：3.1%)和0.12%(二零零八年：2.5%)。

24. 應付及暫估賬款

於二零零九年及二零零八年十二月三十一日，絕大部分應付及暫估賬款的賬齡均在六個月之內。應付及暫估賬款均不計利息，且通常於六個月內支付。

25. 其他應付款及預提費用

	集團	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
預提工資及應付福利費	507,904	390,365
預提退休及終止僱用福利	338,488	224,047
預提費用	138,073	521,050
預收客戶款項	1,361,265	42,544
應付礦區使用費	682,577	284,458
應付石油特別收益金	3,039,437	937,189
油田拆除撥備(附註28)	477,891	-
其他應付款	3,227,922	1,621,150
	9,773,557	4,020,803

其他應付款均不計利息，且平均賬齡在六個月內。

26. 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
人民幣銀行借款	實際利率及最終到期日 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
		11,939,000	7,132,031
減：一年內到期長期銀行借款		(122,092)	(16,623)
		11,816,908	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。

26. 長期銀行借款(續)

長期銀行借款的到期日如下：

	集團	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
償還餘額：		
一年內	122,092	16,623
一年至兩年	165,272	108,049
兩年至三年	196,752	174,540
三年至四年	228,232	707,786
四年至五年	259,713	241,031
五年及以上	10,966,939	5,884,002
	11,939,000	7,132,031
一年內到期計入流動負債的款項	(122,092)	(16,623)
	11,816,908	7,115,408

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**
二零零九年	11,939,000	3.47%	11,939,000	9,535,515	3.96%
二零零八年	7,132,031	4.44%	7,132,031	5,170,392	4.64%

* 未償還的平均金額是按一月一日及十二月三十一日之本金餘額計算。

** 加權平均利率是按一月一日及十二月三十一日之利率計算。

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。

27. 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、於二零一三年到期、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。

28. 油氣拆除撥備

	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	8,339,734	6,737,319
本年計提	3,052,095	1,223,188
本年使用	(98,932)	–
包括在財務費用中棄置撥備貼現值撥回*(附註8)	466,439	379,227
滙兌折算差異	(356)	–
	11,758,980	8,339,734
一年內到期計入其他應付款及預提費用的撥備(附註25)	(477,891)	–
	11,281,089	8,339,734

* 隨時間的推移計算撥備所使用的折現率為5%(二零零八年:5%)。

29. 股本

股本	股數	股本 港元千元	已發行 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			
於二零零九年及二零零八年十二月三十一日	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

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人授予股份期權：

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

29. 股本(續)

股份期權計劃(續)

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予人的期權的數量。因行使上述股份期權計劃下授予的期權而發行的最高股份數目(包括根據全球發售前股份期權計劃、二零零一年股份期權計劃、二零零二年股份期權計劃和二零零五年股份期權計劃可以被認購的股份)不得超過本公司於二零零五年十二月三十一日(本公司股東批准二零零五年股份期權計劃的當日)已發行股份的百分之十，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。

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

二零零一年股份期權計劃

本公司於二零零一年二月四日採納一項股份期權計劃(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。

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。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」)，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的百分之一。

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。

29. 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期權授予日後十年屆滿時結束。

本公司於二零零五年十二月三十一日終止了二零零二年股份期權計劃。在二零零二年股份期權計劃下不會再授予任何股份期權，但二零零二年股份期權計劃的條文在其他方面仍然有效。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

本公司於二零零五年十二月三十一日採納了新的股份期權計劃(「二零零五年股份期權計劃」)。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。

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

1. 本公司股份於股份期權授予日的面值；
2. 本公司股份於期權授予日之前五個交易日根據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。二零零五年股份期權計劃被採納之日十年屆滿結束後，本公司不會根據二零零五年股份期權計劃再授予任何期權。

本年度內，被授予股份期權的公允價值為人民幣 254,389,000 元(二零零八年：人民幣 312,758,000 元)。本集團確認的權益支付的股份期權費用約為人民幣 184,343,000 元(二零零八年：人民幣 167,219,000 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。預期波幅是依據期限與期權預期限相一致的公司股價歷史波動率得出。

採用如下假設條件：

	二零零九年	二零零八年
預期股息率	4.09%	2.18%
預期波幅	47.55%	39.07%
無風險利率	1.96%	2.89%
期權預期限	5 年	5 年
加權平均股票價格	9.79 港元	13.74 港元

29. 股本(續)

股份期權計劃(續)

本年股份期權授予的詳細資料如下：

	二零零九年		二零零八年	
	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
一月一日餘額	376,084,233	7.34	303,795,233	5.02
本年度授予	97,848,000	9.93	88,143,000	14.83
本年度放棄	(53,668,332)	6.56	(14,370,667)	3.69
本年度行使	-	-	(1,483,333)	4.39
十二月三十一日餘額	420,263,901	8.05	376,084,233	7.34
十二月三十一日可行使	249,689,668	6.00	212,512,567	4.49

截至二零零九年十二月三十一日和二零零八年十二月三十一日止年度內，並沒有任何股份期權被取消或更改。

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0.94%。加權平均的持有到期年限為7.03年(二零零八年：7.22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420,263,901股普通股，相應增加股本為人民幣7,400,679元，資本公積為人民幣2,970,015,240元。

30. 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。

根據國際財務報告準則和香港財務報告準則，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。

於二零零九年十二月三十一日，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(二零零八年：人民幣10,000,000,000元)，佔其註冊資本50%(二零零八年：50%)。

根據中國財政部印發的《高危行業企業安全生產費用財務管理暫行辦法》和相關的實施指引，本集團對在中國境內的石油、天然氣勘探和生產活動提取安全生產基金。提取的安全生產基金用於改進安全生產條件。於二零零九年十二月三十一日，儲備基金中包括按中國的法規提取的安全生產基金約人民幣25,152,000元(二零零八年：33,831,000元)。

根據相關的當地會計準則，截至於二零零九年十二月三十一日，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115,554,182,000元(二零零八年：人民幣101,741,655,000元)，其中包括約人民幣68,735,522,000元是中海石油(中國)有限公司在二零零八年一月一日之後產生並可供分配的利潤。

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)

30. 儲備(續)

	公司					合計 人民幣千元
	股本 人民幣千元	股本溢價 及贖回準備 人民幣千元	股權 折算儲備 人民幣千元	其他儲備 人民幣千元	累計 留存收益 人民幣千元	
二零零八年一月一日餘額	942,541	41,043,786	(6,279,247)	337,303	51,131,520	87,175,903
本年度綜合損失總額	-	-	(5,994,520)	(24,032)	2,340,853	(3,677,699)
二零零七年末期股息	-	-	-	-	(6,821,530)	(6,821,530)
二零零八年中中期股息	-	-	-	-	(7,830,243)	(7,830,243)
可轉換債券轉股	6,732	1,080,461	-	-	-	1,087,193
附屬公司清算	-	-	-	4,471,324	(4,390,789)	80,535
行使期權	26	4,848	-	-	-	4,874
權益支付的股份期權費用	-	-	-	167,219	-	167,219
二零零八年十二月三十一日餘額	949,299	42,129,095*	(12,273,767)*	4,951,814*	34,429,811*	70,186,252
二零零九年一月一日餘額	949,299	42,129,095	(12,273,767)	4,951,814	34,429,811	70,186,252
本年度稅後綜合收益總額	-	-	(97,688)	-	174,736	77,048
二零零八年末期股息	-	-	-	-	(7,873,393)	(7,873,393)
二零零九年中中期股息	-	-	-	-	(7,873,661)	(7,873,661)
權益支付的股份期權費用	-	-	-	184,343	-	184,343
二零零九年十二月三十一日餘額	949,299	42,129,095*	(12,371,455)*	5,136,157*	18,857,493*	54,700,589

於二零零九年十二月三十一日，本公司可分配利潤約為人民幣18,857,493,000元(二零零八年：人民幣34,429,811,000元)。

* 上述儲備構成了本公司財務狀況表中的儲備合計約為人民幣53,751,290,000元(二零零八年：人民幣69,236,953,000元)。

31. 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交易。

本公司於二零零七年十一月八日分別與中國海油、中海油田服務股份有限公司(「中海油田」)、海洋石油工程股份有限公司(「海油工程」)及中海石油化學訂立四份綜合框架協議，以提供任何一方及/或其聯繫人士就關聯方/持續關連交易而不時需要及要求的一系列產品及服務。每份綜合框架協議均自二零零八年一月一日起生效，為期三年。新的關聯方/持續關聯交易及相關上限已於二零零七年十二月六日由本公司獨立股東批准。批准後的關聯方/持續關聯交易如下：

31. 關聯方交易(續)

1. 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
 - b) 提供油氣田開發及配套服務
 - c) 提供油氣田生產及配套服務
 - d) 提供銷售、管理、及輔助性服務
 - e) FPSO 船租賃
2. 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
3. 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。
 - a) 石油和天然氣產品的銷售(天然氣和液化天然氣的長期銷售除外)
 - b) 天然氣和液化天然氣的長期銷售

定價原則

上述1(a)至1(d)段所提及的，中國海油及／或其聯繫人士向本集團提供以及上述2段所提及的本集團向中國海油及／或其聯繫人士提供的持續關聯交易是根據當地當時的市場情況與中國海油及／或其聯繫人士通過磋商按照一般商業條款或按不遜於給與獨立第三方的條款而制定，其中所考慮因素包括銷售量、合同期、整套服務、整體客戶關係及其他市場因素。

如因任何原因，上述定價原則不再適用於某類特定服務，或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)。

上述1(e)段提及的中國海油及／或其聯繫人士向本集團提供的持續關連交易以每日基準計算的市價及根據一般商業條款提供。

上述3(a)段提及的本集團向中國海油及／或其聯繫人士提供的持續關連交易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提供。

上述3(b)段提及的本集團向中國海油及／或其聯繫人士提供的持續關連交易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提供，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。

以下為今年本集團與關聯方之間重要關聯方交易在正常經營過程中的匯總，以及截至到今年底為止關聯方交易的結算餘額：

31. 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

	集團	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
提供勘探作業及配套服務並確認為勘探費用	4,421,900	4,445,370
其中：資本化費用於物業、廠房及設備	2,487,698	2,210,128
提供油氣田開發及配套服務	21,974,786	9,984,609
提供油氣田生產及配套服務(註解a)	4,115,604	3,656,027
提供銷售、管理及輔助性服務(註解b)	702,113	542,703
FPSO船租賃(註解c)	1,631,799	1,037,255
	32,846,202	19,665,964

(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

本集團在二零零九年及二零零八年度無上述交易。

(iii) 由本集團向中國海油及／或其聯繫人士銷售石油及天然氣產品

	集團	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
石油和天然氣產品的銷售 (天然氣和液化天然氣的長期銷售除外)(註解d)	54,606,257	39,543,073
天然氣和液化天然氣的長期銷售(註解e)	2,909,648	2,636,674
	57,515,905	42,179,747

(iv) 與中海石油財務有限責任公司(財務公司)的交易

(a) 本集團的利息收入

	集團	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
在財務公司的存款利息收入(註解f)	86,493	3,423

(b) 本集團存款額

	集團	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
在財務公司的存款額(註解f)	4,480,000	4,412,014

31. 關聯方交易(續)

(v) 與中國海油及／或其聯繫人士之餘額

	集團	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
應付中國海油		
— 包含於其他應付款及預提費用	368,464	204,814
應付其他關聯公司		
— 包含於應付及暫估賬款	8,062,810	2,921,713
	8,431,274	3,126,527
應收其他關聯公司		
— 包含於應收賬款	6,718,282	2,245,408
— 包含於其他流動資產	234,290	610,859
	6,952,572	2,856,267

註解：

- a) 即為本集團提供的生產作業服務，提供多項設備及輔助性服務，例如不同種類的物料、醫療和僱員福利服務、主要設備的維修和維護服務以及供水、供電及供熱，其中若干服務為不能從獨立第三方獲得或不能按可比較的條款獲得。
- b) 包括向本集團提供銷售、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。此外，中國海油及／或其聯繫人士向本集團出租若干物業用作辦公大樓及員工宿舍並為此物業提供管理服務。
- c) 中海油能源發展股份有限公司(以前稱「中海油基地集團有限公司」)出租浮式採油、儲油和卸油(FPSO)船給本集團供石油生產業務之用。
- d) 此銷售為將包括原油、凝析油、液化石油氣、天然氣及液化天然氣銷售給中國海油及／或其聯繫人士。本集團與中國海油及／或其聯繫人士也就該等銷售不時訂立個別的销售合同。
- e) 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厘定。此長期銷售合同通常為期十五至二十年。
- f) 財務公司是本公司擁有31.8%股權投資的合營公司及中國海油的附屬公司。根據本公司與財務公司之間於在二零零八年十月十四日續訂的金融服務框架協議，財務公司繼續向本集團提供結算服務、存款服務、貼現服務、貸款和委託貸款服務。根據上市規則，因適用於存款服務的各項百分比率均低於2.5%，存款服務獲豁免取得獨立股東批准之規定。在上述(v)(b)中存款額為年度內每日最高存款餘額上限(包括應計利息)。

上述關聯方交易也構成了上市規則第14A章中規定之關聯交易或持續關聯交易。

本集團關鍵管理人員的薪酬在合併財務報表附註9中已披露。

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。

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)

32. 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11%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。

33. 合併現金流量表附註

稅前利潤與經營業務現金流入淨額的調節如下：

	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
稅前利潤	40,821,091	57,880,286
調整：		
利息收入	(638,252)	(1,091,024)
財務費用	523,664	404,210
滙兌收益，淨額	(53,799)	(2,551,260)
聯營公司利潤	(173,459)	(374,111)
處置持有代售資產收益	-	(992,136)
投資收益	(199,925)	(475,925)
存貨跌價準備	6,955	5,374
勘探費用	3,233,683	3,409,546
折舊、折耗及攤銷	15,942,902	10,057,665
處置及沖銷物業、廠房及設備之(利得)/虧損	(1,564)	274,537
長期擔保債券折價攤銷	10,875	11,061
資產減值損失	-	1,536,032
權益支付的股份期權費用	184,343	167,219
其他	255,620	161,291
	59,912,134	68,422,765
應收賬款的(增加)/減少	(7,482,513)	4,421,122
存貨與供應物的增加	(678,572)	(204,452)
其他流動資產的減少/(增加)	327,804	(834,420)
應付及暫估賬款、其他應付款及預計負債的增加/(減少)	6,484,381	(94,246)
應交稅金的增加/(減少)	3,055,288	(529,386)
經營業務所產生的現金淨額	61,618,522	71,181,383

34. 承諾

(i) 資本性承諾

於二零零九年十二月三十一日，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：

	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
已簽訂合同但未撥備	5,650,199	12,293,984
已批准但未簽訂合同	48,907,804	30,093,605

已簽訂合同但未撥備的資本性承諾中包括未來五年預估的本集團就其勘探及開採許可證向中國國土資源部支付份額費用。

於二零零九年十二月三十一日，本集團尚未動用的銀行借款額度約為人民幣174,843,128,000元(二零零八年：人民幣39,262,878,000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。

於二零零九年十二月三十一日，本集團因不可撤銷之經營租賃承諾應支付之最低租金為：

	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
承諾到期期限：		
一年內	61,792	71,180
一年至兩年，包括兩年	35,319	19,020
兩年至五年，包括五年	52,494	5,958
	149,605	96,158

(b) 廠房及設備的租賃

與本年度內，本集團達成了廠房及設備的租賃協議，租賃期限為六至十年。

於二零零九年十二月三十一日，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：

	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
承諾到期期限：		
一年內	600,892	436,464
一年至兩年，包括兩年	598,867	425,450
兩年至五年，包括五年	1,182,880	1,195,159
五年之後	443,562	82,424
	2,826,201	2,139,497

34. 承諾(續)

(iii) 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。

35. 金融工具

金融工具的公允價值

由於現金、現金等價物、定期存款、應收款項、其他流動資產、應付及暫估賬款和其他應付款到期日較短，所以其於報告日的賬面價值接近其公允價值。

固定利率的長期銀行借款的公允價值是以報告日的市場利率作為折現率計算的現值。於二零零九年十二月三十一日，本集團無固定利率的長期銀行借款。於二零零八年十二月三十一日，本集團固定利率的長期銀行借款的公允價值約為人民幣510,121,000元。浮動利率的銀行借款在二零零九年十二月三十一日的公允價值約等於其賬面價值，約為人民幣12,491,754,000元(二零零八年：人民幣6,718,674,000元)。

基於當前市場利率而估計的長期擔保債券的公允價值在二零零九年十二月三十一日約為人民幣7,113,542,000元(二零零八年：人民幣6,481,419,000元)。該公允價值是參照二零零九年十二月三十一日的市場價格確定的。

公允價值等級

本集團採用以下等級進行公允價值計量，該等級反映了計量中選用參數的重要性：

- 第一等級：參數為活躍市場中可辨認的資產或負債的公開報價(未經調整)；
- 第二等級：參數不是第一等級中描述的公開報價，而是可以直接或間接觀測到的資產或負債的報價；
- 第三等級：資產或負債的參數不是基於市場上可以觀測到的數據([不可觀察參數])。

35. 金融工具(續)

公允價值等級(續)

於二零零九年十二月三十一日，本集團持有的按公允價值計量的金融工具按等級分類如下：

	二零零九年 十二月三十一日 人民幣千元	第一等級 人民幣千元	第二等級 人民幣千元	第三等級 人民幣千元
以公允價值計量的資產				
可供出售的金融資產				
私募股權基金*	19,227	-	19,227	-
流動性基金**	8,563,137	8,563,137	-	-
	8,582,364	8,563,137	19,227	-
以公允價值計量的負債				
外匯遠期合約***	125	-	125	-

* 流動性基金的公允價值基於市場報價。

** 私募股權基金的公允價值基於基金經理的報價。

*** 外匯遠期合約的公允價值是基於二零零九年十二月三十一日的遠期匯率決定的。

外匯遠期合約採用了和美元付款的需求相一致的十二個月的期限，而且，這些外匯遠期合約未採用與現金流、公允價值和投資套期保值的形式。上述外匯遠期合約歸類為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債，其公允價值的變動計入綜合收益表中的其他財務費用項下(附註8)。

36. 客戶集中度

本集團的油氣產品大部分是以賒銷形式銷售給少數第三方客戶。本集團與前五名客戶交易的總收入如下：

	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
中國石油化工股份有限公司	24,332,653	46,482,906
中國石油天然氣股份有限公司	7,721,285	17,704,346
BP Singapore Pte. Limited	1,594,498	250,274
Total S.A.	1,507,739	-
Castle Peak Power Company Limited	1,296,894	1,345,726

37. 財務風險管理目標及政策

本集團主要的金融工具，由銀行貸款，擔保債券，可供出售金融資產以及現金和短期存款組成。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。

集團面臨信用風險，原油價格風險，貨幣風險，利率風險，商業風險和流動性風險。

集團的高級管理人員監管這些風險，並由各部門提出的財務風險建議和適當的集團財務風險管理框架支援。各部門向集團高級管理人員保證，集團的財務風險活動都由適當的政策和程式監管，並且財務風險的認定，衡量和管理都符合集團政策和風險偏好。

37. 財務風險管理目標及政策(續)

(i) 信用風險

現金及現金等價物，定期存款，流動性基金，應收賬款和其他應收款，以及其他流動資產(除預付款)的賬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。

本集團重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，一般無須要求應收賬款之抵押品。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。信用集中的風險主要按客戶及地區進行管理。在報告日，本集團的信用集中風險體現在17%和32%(二零零八年：39%和70%)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) 原油價格風險

由於本集團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本集團的影響較大。國際油價不穩定，波動幅度較大，則會對本集團的淨銷售和淨利潤有顯著影響。

(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鈎。從二零零九年一月一日起至二零零九年十二月三十一日(二零零九年最後一個工作日)，人民幣相對美元已升值了約0.1%。

管理層針對於二零零九年十二月三十一日及二零零八年十二月三十一日本集團面臨的交易性貨幣風險(即人民幣與美元的兌換率)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兌換率可能出現的合理變化為5%，且該匯率變動在二零零九年十二月三十一日發生，對本集團經營成果，貨幣性資產和負債，以及在境外附屬公司投資的影響應低於本年度淨利潤的1.27%，和淨資產的0.04%。

高級管理層密切監控本集團所面臨的外幣風險。人民幣對美元的升值可能產生雙重效應。一方面，本集團的油氣銷售收入以美元計算的基準價格折算人民幣價格，本集團的油氣銷售收入可能會因美元對人民幣的貶值而降低。另一方面，美元貶值使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，因為本集團所有債務的幣種都是美元。

(iv) 利率風險

利率風險由集團的高級管理層密切監控。截止到二零零九年底，本集團36%的債務均為固定利率，加權平均剩餘期限大約為6.9年。固定的利率能降低在不確定的環境下財務成本的波動，並且本集團預期所面臨的利率變動的風險敞口是不重大的。

37. 財務風險管理目標及政策(續)

(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行業固有風險，政治風險，經濟和法律環境風險，政府對價格的管制風險和行業內競爭等。

(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。

本集團的應付及暫估賬款，其他應付款及預提費用均於報告日後六個月內到期。

(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。本集團通過向股東發放股息，舉借新債或增發新股的方式來維持或調整資本結構。二零零九年度及二零零八年度，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(歸屬於公司股東的權益及帶息負債的合計)。

	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
帶息銀行借款	11,939,000	7,132,031
長期擔保債券	6,753,153	6,748,598
帶息銀行及其他借款	18,692,153	13,880,629
歸屬於公司股東的權益	173,935,503	160,237,708
總資本	192,627,656	174,118,337
資本負債率	9.7%	8.0%

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)

38. 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。

39. 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。

40. 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。相應的披露事項已反映在合併財務報表附註列報中。

41. 財務報表之批核

財務報表已於二零一零年三月三十一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)

按照美國財務會計準則932號「石油和天然氣開採活動」，本集團作出如下披露。由於美國證券交易委員會修訂了對石油和天然氣儲量估計及披露要求的「石油和天然氣報告現代化」的最終條例(「SEC最終條例」)，該修訂適用於截止於二零零九年十二月三十一日及之後的會計期間，為與該修訂保持一致，美國財務會計準則更新2010-03號於二零一零年一月對932號作出了相應修訂。然而，無論是從可操作性還是成本效益上考慮，管理層都無法按上述修訂重述比較數字，因此，二零零七年及二零零八年的比較數字並未被重述。

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、尼日利亞及特立尼達和多巴哥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，尼日利亞OML130項目和特立尼達和多巴哥2C區塊的安古斯圖拉油田處於生產階段外，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。

除以權益法入賬的聯營公司的儲量估計由內部工程師完成外，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，加入本集團於印度尼西亞、澳大利亞、尼日利亞及特立尼達和多巴哥的油田儲量參與權益，或按石油產品分成合同所擁有的參與權益，減去本集團參與權益對應的應當支付當地政府及滿足當地市場需求的產量。

根據SEC最終條例，在二零零九年度本集團採用了本合併財務報表覆蓋的會計期間截止日之前十二個月的每月首日平均油價為基準，來估計其已探明石油和天然氣儲量，而在二零零七及二零零八年度則採用年末油價來估計上述儲量。

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。

石油和天然氣生產活動補充資料(未經審計)

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)

(a) 儲量資料(續)

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 (10億 立方英尺)
合併附屬公司								
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
收購/(處置)儲量	-	-	-	(134)	-	-	-	(134)
發現與增加	150	162	-	8	17	-	167	170
生產	(146)	(150)	(7)	(51)	(2)	(37)	(155)	(239)
對原先估計的修正	(9)	(223)	17	(32)	(3)	(115)	5	(370)
二零零八年十二月三十一日	1,400	4,216	65	800	113	608	1,578	5,623
收購/(處置)儲量	(3)	-	-	-	2	46	(1)	46
發現與增加	139	319	1	1	-	8	140	328
生產	(162)	(155)	(8)	(51)	(16)	(44)	(186)	(250)
對原先估計的修正	121	(214)	(4)	333	20	78	137	197
二零零九年十二月三十一日	1,495	4,166	54	1,083	119	695	1,668	5,944
企業按權益法								
核算的被投資實體的								
已開發及未開發的探明儲量								
二零零八年十二月三十一日	2	23	-	-	-	-	2	23
收購/(處置)儲量	-	-	-	-	-	-	-	-
發現與增加	-	-	-	-	-	-	-	-
生產	-	(4)	-	-	-	-	-	(4)
對原先估計的修正	-	(2)	-	-	-	-	-	(2)
二零零九年十二月三十一日	2	17	-	-	-	-	2	17
合併附屬公司及按權益法核算								
的被投資實體的儲量合計								
二零零九年十二月三十一日	1,497	4,183	54	1,083	119	695	1,670	5,961

* 其中0.39百萬桶石油及1,340億立方英尺天然氣探明儲量為本集團於二零零八年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。

(a) 儲量資料(續)

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)
合併附屬公司								
二零零七年十二月三十一日	620	1,563	50	194	16	436	686	2,193
二零零八年十二月三十一日	661	1,140	60	220	14	283	735	1,643
二零零九年十二月三十一日	761	1,516	51	487	90	289	902	2,292
企業按權益法核算的被投資實體								
探明已開發儲量								
二零零七年十二月三十一日	3	27	-	-	-	-	3	27
二零零八年十二月三十一日	2	23	-	-	-	-	2	23
二零零九年十二月三十一日	2	17	-	-	-	-	2	17

探明未開發儲量：

	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)
合併附屬公司								
二零零七年十二月三十一日	785	2,864	5	815	85	324	875	4,003
二零零八年十二月三十一日	739	3,076	5	580	99	325	843	3,980
二零零九年十二月三十一日	734	2,650	3	596	29	406	766	3,652
企業按權益法核算的被投資實體								
探明未開發儲量								
二零零七年十二月三十一日	-	-	-	-	-	-	-	-
二零零八年十二月三十一日	-	-	-	-	-	-	-	-
二零零九年十二月三十一日	-	-	-	-	-	-	-	-

石油和天然氣生產活動補充資料(未經審計)

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)

(b) 經營業績

	二零零七年				二零零八年			
	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
合併附屬公司								
油氣銷售收入	66,076,736	5,175,327	1,784,843	73,036,906	93,327,439	5,722,550	1,781,344	100,831,333
作業費用	(5,683,754)	(1,978,596)	(377,253)	(8,039,603)	(7,628,224)	(1,930,306)	(431,838)	(9,990,368)
產量稅	(3,497,440)	-	-	(3,497,440)	(4,889,272)	-	-	(4,889,272)
勘探費用	(1,957,357)	(130,279)	(1,344,783)	(3,432,419)	(2,600,862)	(95,684)	(713,000)	(3,409,546)
隨時間推移使撥備貼現值增加	(305,758)	-	-	(305,758)	(379,227)	-	-	(379,227)
折舊、折耗及攤銷 (包括油田拆除費)	(6,720,808)	(1,018,881)	(196,481)	(7,936,170)	(8,792,636)	(1,142,157)	(122,872)	(10,057,665)
石油特別收益金	(6,837,213)	-	-	(6,837,213)	(16,238,234)	-	-	(16,238,234)
所得稅	41,074,406 (12,322,322)	2,047,571 (883,015)	(133,674) (350,352)	42,988,303 (13,555,689)	52,798,984 (13,199,746)	2,554,403 (1,101,586)	513,634 (346,984)	55,867,021 (14,648,316)
經營業績	28,752,084	1,164,556	(484,026)	29,432,614	39,599,238	1,452,817	166,650	41,218,705
企業按權益法核算的被投資實體的 生產活動的經營業績	195,875	-	-	195,875	250,388	-	-	250,388

	二零零九年											
	合併附屬公司				企業按權益法核算的被投資實體				合併附屬公司及企業按權益法核算的被投資實體合計			
	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	71,337,711	4,512,854	8,063,814	83,914,379	347,277	-	-	347,277	71,684,988	4,512,854	8,063,814	84,261,656
作業費用	(9,294,653)	(1,941,351)	(1,254,359)	(12,490,363)	(117,802)	-	-	(117,802)	(9,412,455)	(1,941,351)	(1,254,359)	(12,608,165)
產量稅	(3,647,153)	-	-	(3,647,153)	(12,441)	-	-	(12,441)	(3,659,594)	-	-	(3,659,594)
勘探費用	(2,503,688)	(113,223)	(616,772)	(3,233,683)	(24,969)	-	-	(24,969)	(2,528,657)	(113,223)	(616,772)	(3,258,652)
隨時間推移使撥備貼現值增加	(442,944)	-	(23,495)	(466,439)	(3,103)	-	-	(3,103)	(446,047)	-	(23,495)	(469,542)
折舊、折耗及攤銷 (包括油田拆除費)	(11,502,378)	(1,122,527)	(3,317,997)	(15,942,902)	(64,680)	-	-	(64,680)	(11,567,058)	(1,122,527)	(3,317,997)	(16,007,582)
石油特別收益金	(6,357,304)	-	-	(6,357,304)	-	-	-	-	(6,357,304)	-	-	(6,357,304)
所得稅	37,589,591 (9,397,398)	1,335,753 (576,044)	2,851,191 (1,437,723)	41,776,535 (11,411,165)	124,282 (31,070)	-	-	124,282 (31,070)	37,713,873 (9,428,468)	1,335,753 (576,044)	2,851,191 (1,437,723)	41,900,817 (11,442,235)
經營業績	28,192,193	759,709	1,413,468	30,365,370	93,212	-	-	93,212	28,285,405	759,709	1,413,468	30,458,582

(c) 資本化成本

	二零零七年				二零零八年							
	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				
合併附屬公司												
已探明的油氣資產	120,642,419	19,635,135	18,492,686	158,770,240	143,571,499	20,935,855	27,289,464	191,796,818				
未探明的油氣資產	1,080,870	60,606	13,034,069	14,175,545	1,982,529	958,136	8,718,150	11,658,815				
累計折舊、折耗及攤銷	(48,198,910)	(5,951,246)	(154,510)	(54,304,666)	(56,902,775)	(8,261,424)	(280,936)	(65,445,135)				
淨資本化成本	73,524,379	13,744,495	31,372,245	118,641,119	88,651,253	13,632,567	35,726,678	138,010,498				
企業按權益法核算的被投資實體												
淨資本化成本	509,187	-	-	509,187	539,669	-	-	539,669				
二零零九年												
	合併附屬公司				企業按權益法核算的被投資實體				合併附屬公司及企業按權益法核算的被投資實體合計			
	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
已探明的油氣資產	177,356,742	22,283,158	39,515,170	239,155,070	1,848,255	-	-	1,848,255	179,204,997	22,283,158	39,515,170	241,003,325
未探明的油氣資產	3,204,267	937,004	2,262,617	6,403,888	-	-	-	-	3,204,267	937,004	2,262,617	6,403,888
累計折舊、折耗及攤銷	(67,695,170)	(9,375,729)	(3,512,065)	(80,582,964)	(1,364,872)	-	-	(1,364,872)	(69,060,042)	(9,375,729)	(3,512,065)	(81,947,836)
淨資本化成本	112,865,839	13,844,433	38,265,722	164,975,994	483,383	-	-	483,383	113,349,222	13,844,433	38,265,722	165,459,377

石油和天然氣生產活動補充資料(未經審計)

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)

(d) 已發生成本

	二零零七年				二零零八年			
	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
合併附屬公司								
收購成本								
— 已探明	-	-	-	-	-	-	-	-
— 未探明	-	-	-	-	-	864,804	138,898	1,003,702
勘探成本	3,956,784	362,495	1,787,799	6,107,078	5,459,087	160,112	757,231	6,376,430
開發成本*	17,912,945	2,559,692	6,102,474	26,575,111	22,296,503	2,541,662	6,264,866	31,103,031
已發生成本合計	21,869,729	2,922,187	7,890,273	32,682,189	27,755,590	3,566,578	7,160,995	38,483,163
企業按權益法核算的被投資實體的 收購，勘探以及開成本合計	161,549	-	-	161,549	116,677	-	-	116,677

	二零零九年											
	合併附屬公司				企業按權益法核算的被投資實體				合併附屬公司及企業按權益法核算的被投資實體合計			
	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
收購成本												
— 已探明	-	-	866,158	866,158	-	-	-	-	-	-	866,158	866,158
— 未探明	-	-	150,663	150,663	-	-	-	-	-	-	150,663	150,663
勘探成本	5,848,339	238,336	1,197,457	7,284,132	24,969	-	-	24,969	5,873,308	238,336	1,197,457	7,309,101
開發成本*	32,960,214	1,376,432	3,667,412	38,004,058	8,394	-	-	8,394	32,968,608	1,376,432	3,667,412	38,012,452
已發生成本合計	38,808,553	1,614,768	5,881,690	46,305,011	33,363	-	-	33,363	38,841,916	1,614,768	5,881,690	46,338,374

* 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。

(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二零零七年及二零零八年的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及二零零八年十二月三十一日，用於計算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分別為每桶86美元和32美元。於二零零九年，根據美國財務會計準則932號「石油和天然氣開採活動」更新的對石油和天然氣儲量評估和披露的要求，本集團採用了二零零九年度每月首日平均油價即每桶55美元，用於估計未來探明儲量中的年產量，以確定未來的現金流量。

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。未來的所得稅是按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。貼現按估計的未來淨現金流量以10%的貼現率計算。

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%的貼現率亦是有主觀性的，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	二零零七年				二零零八年			
	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
合併附屬公司								
未來現金流入	(1) 995,962,772	67,457,543	88,529,648	1,151,949,963	428,460,753	39,055,645	41,535,217	509,051,615
未來作業費用	(341,660,401)	(25,434,120)	(17,669,682)	(384,764,203)	(135,861,828)	(20,139,037)	(13,671,455)	(169,672,320)
未來開發費用	(2) (85,414,711)	(10,640,713)	(15,636,029)	(111,691,453)	(96,122,573)	(6,926,997)	(8,784,935)	(111,834,505)
未來所得稅	(128,253,725)	(11,005,945)	(13,731,732)	(152,991,402)	(31,741,475)	(2,521,318)	(1,852,744)	(36,115,537)
未來現金流量	(3) 440,633,935	20,376,765	41,492,205	502,502,905	164,734,877	9,468,293	17,226,083	191,429,253
10%貼現率	(160,975,012)	(9,217,306)	(18,384,252)	(188,576,570)	(68,489,102)	(4,474,890)	(7,188,751)	(80,152,743)
標準化度量	279,658,923	11,159,459	23,107,953	313,926,334	96,245,775	4,993,403	10,037,332	111,276,510
企業按權益法核算的被投資實體 標準化度量	1,271,780	-	-	1,271,780	696,618	-	-	696,618

石油和天然氣生產活動補充資料(未經審計)

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)

(e) 經貼現的未來淨現金流量標準化度量及其變化(續)

估計未來淨現金流量的現值：

附註	二零零九年												
	合併附屬公司				企業按權益法核算的被投資實體				合併附屬公司及企業按權益法核算的被投資實體合計				
	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	人民幣千元	
未來現金流入	(1)	701,601,954	45,538,229	62,120,690	809,260,873	1,292,021	-	-	1,292,021	702,893,975	45,538,229	62,120,690	810,552,894
未來作業費用		(207,539,062)	(18,634,540)	(16,310,807)	(242,484,409)	(656,468)	-	-	(656,468)	(208,195,530)	(18,634,540)	(16,310,807)	(243,140,877)
未來開發費用	(2)	(107,067,740)	(20,036,178)	(9,901,826)	(137,005,744)	(156,203)	-	-	(156,203)	(107,223,943)	(20,036,178)	(9,901,826)	(137,161,947)
未來所得稅		(74,085,808)	(1,479,611)	(6,689,712)	(82,255,131)	(42,572)	-	-	(42,572)	(74,128,380)	(1,479,611)	(6,689,712)	(82,297,703)
未來現金流量	(3)	312,909,344	5,387,900	29,218,345	347,515,589	436,778	-	-	436,778	313,346,122	5,387,900	29,218,345	347,952,367
10%貼現率		(112,142,779)	(1,853,805)	(7,269,020)	(121,265,604)	(23,447)	-	-	(23,447)	(112,166,226)	(1,853,805)	(7,269,020)	(121,289,051)
標準化度量		200,766,565	3,534,095	21,949,325	226,249,985	413,331	-	-	413,331	201,179,896	3,534,095	21,949,325	226,663,316

- (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入本集團於印度尼西亞、澳大利亞、尼日利亞及特立尼達和多巴哥的油田儲量參與權益，或按石油產品分成合同所擁有的參與權益，減去本集團參與權益對應的應當支付當地政府及滿足當地市場需求的產量。
- (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。

(e) 經貼現的未來淨現金流量標準化度量及其變化(續)

估計未來淨現金流量的現值：

	二零零七年 合併單元 人民幣千元	二零零八年 合併單元 人民幣千元	
年初標準化計算值	196,614,325	313,926,334	
銷售收入減礦區使用費及生產費用	(61,560,825)	(85,926,542)	
銷售價格的淨變化減礦區使用費及生產費用	147,976,255	(180,109,420)	
延伸、新發現及提高採收率，減未來生產和開發成本後淨額	44,896,861	16,211,871	
估計未來開發成本的變化	(32,127,867)	(20,618,379)	
本年發生的開發成本	24,858,355	28,181,961	
儲量估計的修正	4,893,538	(4,466,372)	
貼現增加	25,061,537	38,268,027	
所得稅的淨變化	(28,376,275)	68,114,626	
收購／(處置)油氣資產	–	(1,142,744)	
時間及其他方面的變化	(8,309,570)	(61,162,852)	
年末標準化計算值	313,926,334	111,276,510	
	二零零九年		
	合併 附屬公司的 標準化度量 人民幣千元	按權益法 核算的被 投資實體的 標準化度量 人民幣千元	合併附屬公司 及按權益法 核算的被投資 實體的標準 化度量合計 人民幣千元
年初標準化計算值	111,276,510	696,618	111,973,128
銷售收入減礦區使用費及生產費用	(67,776,863)	(214,637)	(67,991,500)
銷售價格的淨變化減礦區使用費及生產費用	142,949,041	(130,989)	142,818,052
延伸、新發現及提高採收率，減未來生產和 開發成本後淨額	28,003,616	–	28,003,616
估計未來開發成本的變化	(39,191,345)	(58,962)	(39,250,307)
本年發生的開發成本	34,950,769	54,113	35,004,882
儲量估計的修正	20,810,699	(67,297)	20,743,402
貼現增加	13,199,108	81,539	13,280,647
所得稅的淨變化	(32,595,979)	79,138	(32,516,841)
收購／(處置)油氣資產	267,801	–	267,801
時間及其他方面的變化	14,356,628	(26,192)	14,330,436
年末標準化計算值	226,249,985	413,331	226,663,316

股東周年大會通告

茲通告中國海洋石油有限公司(「本公司」)將於二零一零年五月二十日下午四時於香港干諾道中5號香港文華東方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. 省覽截至二零零九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. 宣派二零零九年十二月三十一日止年度之末期股息。
3. 重選下列退任董事為本公司董事及授權董事會釐定各位董事之酬金。

將獲重選之董事如下：

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，香港會計師公會前會長及現任審計委員會主席。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、澳門博彩控股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成員。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。

謝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。

謝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。

謝先生與本公司無服務協議。謝先生的酬金為年度董事袍金 1,100,000 港元(香港稅收前)。謝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。謝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。

周守為

生於一九五零年，中國工程院院士，畢業於中國西南石油學院石油和天然氣工程專業，獲博士學位。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至二零零九年三月期間擔任本公司總裁。二零零零年起，周先生開始擔任中國海油副總經理。周先生亦曾擔任本公司附屬公司——中海石油(中國)有限公司的董事兼總經理。二零零四年十月至二零零九年七月期間，周先生擔任本公司附屬公司——中國海洋石油國際有限公司的董事。二零零三年四月至二零零九年七月期間，周先生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，並於二零零九年三月三十一日調職為非執行董事。

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19,270,000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，周先生的酬金為年度董事袍金1,060,000港元（香港稅收前）。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，畢業於中國石油大學，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，擁有逾二十七年的石油勘探和生產的工作經驗。一九八二年至一九九二年，楊先生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、併購和資本運作。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首席財務官，並於二零零五

年十二月至二零零九年三月擔任本公司執行副總裁。他分別於二零零九年二月十日 and 三月三十一日獲委任為本公司附屬公司——中海石油（中國）有限公司總經理和本公司總裁，並於二零零九年七月三十一日獲委任為本公司附屬公司——中國海洋石油東南亞有限公司的董事長。楊先生同時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、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以及本公司附屬公司——中海石油深海開發有限公司的董事長兼董事。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14,529,000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，楊先生的酬金為年度董事袍金950,000港元（香港稅收前），年薪4,844,100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。

4. 重選於本公司服務超過九年的退任董事為獨立非執行董事及授權董事會釐定其董事酬金。

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。他曾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。自二零零八年四月起，趙先生亦擔任香港聯合交易所有限公司上市公司——雲南實業控股有限公司獨立非執行董事。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。

趙先生於本公司擔任獨立非執行董事超過九年。經考慮《上市規則》第3.13條所載的因素後，本公司董事會認為趙先生仍然具備《上市規則》所規定的獨立性。

趙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1,150,000股股份期權，趙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。

趙先生與本公司無服務協議。趙先生的酬金為年度董事袍金1,060,000港元(香港稅收前)。趙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。趙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。

5. 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%。」

承董事會命

中國海洋石油有限公司

蔣永智

聯席公司秘書

香港，二零一零年四月九日

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）之指定舉行時間三十六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。
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人）。
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. 根據上市規則第13.39(4)條，股東周年大會通告內列明的所有決議案將以投票方式表決。
9. 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二零一零年五月十二日（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。

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。

公司資訊

董事會

執行董事

傅成玉 董事長兼首席執行官
楊 華 總裁兼首席財務官
武廣齊 法規主任

非執行董事

周守為
曹興和
吳振芳

獨立非執行董事

鄭維健
趙崇康
劉遵義
謝孝衍
王 濤

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

周守為(主席)
鄭維健
劉遵義
王 濤

薪酬委員會

趙崇康(主席)
謝孝衍
曹興和

其他高級管理人員

袁光宇 執行副總裁
朱偉林 執行副總裁
趙利國 總法律顧問
陳 壁 執行副總裁
陳 偉 高級副總裁
張國華 高級副總裁
方 志 副總裁

聯席公司秘書

蔣永智
徐惜如

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

紐約存托憑證代理機構

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：00883

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.cnoocltd.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



CNOOC LIMITED

www.cnoc ltd.com