



CNOOC LIMITED
中國海洋石油有限公司

NYSE 紐約交易所股票代碼：CEO
SEHK 香港聯交所股票代碼：00883

INTERIM REPORT | 2010
中期報告



2	董事長致辭
5	主要指標
6	中期簡明合併綜合收益表
7	中期簡明合併財務狀況表
8	中期簡明合併股東權益變動表
9	中期簡明合併現金流量表
10	中期簡明合併財務報表附註
34	中期財務資訊審閱報告
35	其他資料

董事長致辭

尊敬的股東朋友們，

轉眼間，2010年已過去一半。

2010年上半年，雖然國際金融危機的影響尚未完全消除，全球經濟仍面臨諸多不確定因素，但是受益於快速增長的產量和較高的國際油價，公司取得了出色的業績。

期內，墨西哥灣溢油事件引起了我們的極大關注。在我們看來，它不只是某一家公司需要面對的挑戰，更是整個行業無法回避的話題之一，它迫使我們再次審視海洋石油工業的高風險特徵。在自省和內審的過程中，我們也再度對堅守安全文化、環保理念和社會責任觀形成了更高層次的認同：雖然謀求更好的發展、為投資者創造更高的回報是公司最基本的任務，但在賺取合理利潤的同時，公司須承擔與之相應的社會責任，尤其是安全和環保責任。

令人欣慰的是，2010年上半年，在取得出色的健康安全環保紀錄的前提下，公司實現了業績的提升。

業務穩健進步

年初，我們曾為自己設下頗為進取的產量目標。上半年，我們迎著這一目標穩健前進，已錄得可觀業績。

2010年上半年，公司的各項業務繼續順利開展，公司油氣淨產量達到149.0百萬桶油當量，同比增長40.8%。其中，原油產量120.3百萬桶、天然氣166.7十億立方英尺。上半年，公司的平均實現油價為每桶76.59美元，同比大幅上升55.2%。

得益於油氣產量和實現價格的同步上升，上半年公司共實現淨利潤人民幣259.9億元，同比大幅上升109.6%，每股盈利人民幣0.58元。基於公司穩健的財務狀況，董事會決定派發2010年中期股息每股0.21港元。

此外，我們還成功完成了幾項意義重大的資產並購項目：通過持有Bridas公司50%的股份，為今後在南美洲的業務發展建立了堅實的平臺；通過簽訂伊拉克Missan油田的技術服務合同，與國際巨型石油公司一道進入了這一油氣資源豐富的市場；增持番禺4-2/5-1油田中的權益，增加了公司在核心作業區的低風險資產。

健康安全環保仍是公司各項業務的基礎。墨西哥灣溢油事件發生後，公司立即採取了多項措施，包括：對目前的作業進行了全面的風險分析和安全檢查、完善鑽完井工作流程、以及繼續推進中國近海溢油應急響應基地的建設等。

發展基礎堅實

上半年的搶眼業績雖然讓人欣喜，但最近一些股東朋友表現出的擔憂也讓我們掛懷：在高速成長了這麼多年之後，未來五年仍要繼續維持6-10%的高增長率，中海油能完成這個目標嗎？

事實上，多年來我們給市場的產量目標都是有堅實的物質基礎的，我們的信心來自對現有資源基礎的深入瞭解和對資源潛力的深入評估。未來我們的產量增長有三個主要來源：

第一，核心區域—中國近海。經過幾十年的作業，我們對中國近海的地質構造和資源分佈已有深刻的認識，使我們在這個區域擁有得天獨厚的優勢。2010年上半年，多個新領域又取得了新的勘探突破，特別是取得了一個大型發現—蓬萊9-1，以及幾個中型發現如墾利6-4、恩平24-2和流花16-2等。

第二，中國南海深水區。中國南海面積遼闊、潛力巨大。2010年上半年，我們的合作夥伴在南海深水區再次取得了新發現—流花29-1，並成功評價了流花34-2構造。預計這裏未來將成為公司中長期發展的又一個重要地區。

第三，海外資產。2010年上半年，尼日利亞 Akpo 油田產量按預期逐步提升。未來，隨著 OML130 二期 Egina 油田的開發，海外資產貢獻的產量仍將穩步上升。

此外，未來的並購也將是公司中長期發展的重要推動力之一。如您所知，市場對公司的海外並購事宜一直給予了頗多關注。而事實上，公司的並購業務也一直都在穩步推進。上半年，公司成功進入了南美洲和中東地區。以既有的發展戰略為指導，公司達成的每一宗並購交易，都要兼顧資源、回報和風險三者之間的平衡，最終實現為股東增加價值的目標。

我們已經為未來的發展築就了堅實的基礎。憑藉厚實的資源基礎，中海油的發展之路將越走越穩健、越走越寬闊！

嚴格管控成本

近幾年來，隨著國際油價的快速上漲，油田服務和原材料價格持續增長，成本上升已成為石油行業面臨的共同問題。

公司管理層對此有著清晰的認識。幾年來，我們一直尋求在儲量產量增長和成本控制之間取得平衡，以使股東價值最大化。我們的目標，是既要抓住國際油價較高的時機增加儲量產量、提高股東回報，又要防止成本增速過快。

董事長致辭

2010年上半年，我們繼續執行多項控制成本的措施，並取得了明顯效果。這些措施主要包括三個方面：

第一，統籌規劃，管理好油氣田資產。通過精細化管理，使油氣田保持較高的生產時率。我們還充分利用公司在中國海域油氣田集中的優勢，在勘探、開發和生產作業時，合理安排作業資源，充分利用時間窗口，做到高效率利用，從而有效地降低了成本。

第二，促進單個油氣田開發向區域開發轉變。把一定區域內的多個油氣田綜合考慮，設計開發方案，儘量做到設施共用，降低成本。

第三，在全公司範圍內，推進節能減排、厲行節約。通過回收放空天然氣、節約自用油氣等措施，既節約成本，也為環保做出了貢獻。

以上措施卓有成效。2010年上半年，公司桶油作業費為6.8美元，比2009年全年下降了15.3%。

雖然近幾年我們的盈利水準在行業中處於領先地位，但不可否認，我們的成本確實面臨著越來越大的上行壓力。我們注意到，石油行業的成本上升趨勢並沒有根本的改變。在前些年高油價環境下建設的油氣田陸續投產，使公司控制成本的任務愈加艱巨、任重道遠。

未來，我們仍將貫徹公司一以貫之的低成本戰略，進一步加強和改進管理，推進節約措施，在努力維持成本相對優勢的同時，最大限度提升股東回報。

下半年展望

下半年，我們將重點開展以下工作：

第一，繼續加強對油氣田生產作業設施的檢查和管理制度的梳理，確保健康、安全、環保生產；

第二，加強對新區、新領域的勘探力度，為公司長遠發展儲備充實的資源基礎；

第三，做好新項目的投產工作和調整井等增產措施，確保全年產量任務的順利完成；

第四，加強成本控制，繼續維持低成本優勢。

中海油已經圓滿完成了2010年上半年的各項目標，同時，也在「下一個十年」的新征程上大步邁進。希望各位股東像上一個十年一樣一如既往地支持我們，與中海油攜手、共同成長！

傅成玉
董事長兼首席執行官

香港，二零一零年八月十九日

主要指標

	截至六月三十日止六個月	
	二零一零年	二零零九年
淨利潤，人民幣百萬元	25,988	12,402
每股基本盈利，人民幣元	0.58	0.28
油氣銷售收入合計，人民幣百萬元	67,639	32,523
收入合計，人民幣百萬元	83,155	40,648
淨產量		
石油，百萬桶	120.3	87.3
天然氣，十億立方英尺	166.7	106.3
合計，百萬桶油當量	149.0	105.8
日淨產量		
石油，桶	664,534	482,168
天然氣，百萬立方英尺	921	587
合計，桶油當量	822,964	584,767

中期簡明合併綜合收益表

截至二零一零年六月三十日止六個月
(除每股數據外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	截至六月三十日止六個月 二零一零年 (未經審計)	二零零九年 (未經審計)
收入			
油氣銷售收入	4	67,638,945	32,523,285
貿易收入	4	14,941,214	7,787,397
其他收入		575,262	337,659
		83,155,421	40,648,341
費用			
作業費用		(6,910,938)	(5,154,014)
除所得稅外的其他稅項	7(ii)	(3,369,706)	(1,548,253)
勘探費用		(1,903,359)	(976,846)
折舊、折耗及攤銷		(12,641,655)	(6,538,814)
石油特別收益金	5	(7,984,374)	(1,297,622)
原油及油品採購成本	4	(14,830,009)	(7,592,744)
銷售及管理費用		(1,318,324)	(946,460)
其他		(323,733)	(126,258)
		(49,282,098)	(24,181,011)
營業利潤			
		33,873,323	16,467,330
利息收入		382,750	357,068
財務費用	6	(439,586)	(252,388)
匯兌收益，淨額		480,692	9,095
投資收益		55,507	72,541
聯營公司之利潤		109,658	92,261
營業外收入／(支出)，淨額		13,474	(19,222)
稅前利潤			
		34,475,818	16,726,685
所得稅	7(i)	(8,488,113)	(4,325,039)
歸屬於公司股東的本期利潤			
		25,987,705	12,401,646
其他綜合損失			
匯兌折算差異		(696,723)	(96,975)
可供出售金融資產的公允價值變動損失，稅後淨額	9	-	(3,467)
聯營公司儲備變動		(17,053)	(1,201)
稅後其他綜合損失合計			
		(713,776)	(101,643)
稅後綜合收益			
		25,273,929	12,300,003
歸屬於公司股東的本期每股盈利			
基本	8	人民幣 0.58 元	人民幣0.28元
攤薄	8	人民幣 0.58 元	人民幣0.28元
股息			
宣派中期股息	18	8,183,482	7,875,180

中期簡明合併財務狀況表

二零一零年六月三十日
(所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	二零一零年 六月三十日 (未經審計)	二零零九年 十二月三十一日 (已經審計)
非流動資產			
物業、廠房及設備	10	200,401,405	165,319,871
無形資產	11	1,293,983	1,230,127
聯營公司投資		1,774,411	1,726,806
可供出售的金融資產		3,195,947	3,119,955
其他非流動資產		103,854	-
非流動資產小計		206,769,600	171,396,759
流動資產			
存貨及供應物		3,514,542	3,145,855
應收賬款	13	16,564,065	13,115,883
持有至到期金融資產	12	10,200,000	-
可供出售的金融資產		3,836,544	8,582,364
其他流動資產		2,725,036	2,542,325
到期日為三個月以上的定期存款	14	8,200,000	20,870,000
現金及銀行存款		31,824,103	22,615,037
流動資產小計		76,864,290	70,871,464
流動負債			
銀行及其他借款	16	14,458,305	122,092
應付及暫估賬款	15	16,223,847	15,607,640
其他應付款及預提費用		10,999,962	9,773,557
應交稅金		8,617,112	5,538,661
流動負債小計		50,299,226	31,041,950
流動資產淨值		26,565,064	39,829,514
總資產減流動負債		233,334,664	211,226,273
非流動負債			
銀行及其他借款	16	13,797,681	18,570,061
油田拆除撥備		12,597,908	11,281,089
遞延稅項負債		15,208,618	7,439,620
其他非流動負債		227,894	-
非流動負債小計		41,832,101	37,290,770
淨資產		191,502,563	173,935,503
所有者權益			
歸屬於公司股東的權益			
已發行股本	17	949,299	949,299
儲備		190,553,264	172,986,204
所有者權益		191,502,563	173,935,503

中期簡明合併股東權益變動表

截至二零一零年六月三十日止六個月
(所有金額均以人民幣千元為單位)

	歸屬於公司股東							合計
	股本	股本溢價 及股權 贖回準備	累計折算 儲備	法定及 非分配 儲備金	其他 儲備	留存 收益	擬派 期末股息	
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
本期利潤	-	-	-	-	-	12,401,646	-	12,401,646
稅後其他綜合損失合計	-	-	(96,975)	-	(4,668)	-	-	(101,643)
稅後綜合收益	-	-	(96,975)	-	(4,668)	12,401,646	-	12,300,003
二零零八年末期股息	-	-	-	-	-	5,360	(7,878,753)	(7,873,393)
權益支付的股份期權費用	-	-	-	-	108,971	-	-	108,971
轉入(轉出)專項儲備基金	-	-	-	-	1,573	(1,573)	-	-
二零零九年六月三十日餘額 (未經審計)	<u>949,299</u>	<u>42,129,095*</u>	<u>(10,803,852)*</u>	<u>20,000,000*</u>	<u>5,169,574*</u>	<u>107,329,173*</u>	<u>-*</u>	<u>164,773,289</u>
二零一零年一月一日餘額	949,299	42,129,095	(10,865,189)	20,000,000	5,172,605	108,694,167	7,855,526	173,935,503
本期利潤	-	-	-	-	-	25,987,705	-	25,987,705
稅後其他綜合損失合計	-	-	(696,723)	-	(17,053)	-	-	(713,776)
稅後綜合收益	-	-	(696,723)	-	(17,053)	25,987,705	-	25,273,929
二零零九年末期股息	-	-	-	-	-	61,733	(7,855,526)	(7,793,793)
權益支付的股份期權費用	-	-	-	-	86,924	-	-	86,924
轉入(轉出)專項儲備基金	-	-	-	-	(11,659)	11,659	-	-
二零一零年六月三十日餘額 (未經審計)	<u>949,299</u>	<u>42,129,095*</u>	<u>(11,561,912)*</u>	<u>20,000,000*</u>	<u>5,230,817*</u>	<u>134,755,264*</u>	<u>-*</u>	<u>191,502,563</u>

* 上述儲備構成了中期簡明合併財務狀況表中的合併儲備合計約人民幣190,553,264,000元(二零零九年六月三十日:約人民幣163,823,990,000元)。

中期簡明合併現金流量表

截至二零一零年六月三十日止六個月
(所有金額均以人民幣千元為單位)

	截至六月三十日止六個月	
	二零一零年 (未經審計)	二零零九年 (未經審計)
經營活動產生的淨現金流入	37,932,601	17,021,014
投資活動產生的淨現金(流出)／流入	(29,282,257)	10,256,728
融資活動產生的淨現金流入／(流出)	352,641	(4,983,312)
現金及現金等價物的淨增加額	9,002,985	22,294,430
現金及現金等價物的期初餘額	22,615,037	19,761,618
外幣折算差異影響，淨額	206,081	(16,899)
現金及現金等價物的期末餘額	31,824,103	42,039,149

中期簡明合併財務報表附註

二零一零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

1. 公司組織及主要經營活動

中國海洋石油有限公司(「本公司」)於一九九九年八月二十日在中華人民共和國(「中國」)香港特別行政區(「香港」)成立，以創立包括本公司及其附屬公司之集團(以下統稱為「本集團」)。截至二零一零年六月三十日止的六個月，本集團主要從事原油、天然氣及其它石油產品的勘探、開發、生產與銷售活動。

本公司註冊辦公地點為香港花園道1號中銀大廈65層。

本公司董事認為本公司的最終控股公司是在中國成立的中國海洋石油總公司(「中國海油」)。

於二零一零年六月三十日，本公司直接或間接擁有下列主要附屬公司、共同控制公司以及聯營公司的權益：

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

中期簡明合併財務報表附註

二零一零年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

1. 公司組織及主要經營活動(續)

公司名稱	註冊成立/ 設立地點及時間	已發行及繳足之 普通股股本/ 註冊資本	本集團 應佔股本 權益百分比	主要業務
間接控股的附屬公司*(續)：				
海外石油天然氣美國 有限公司	美國特拉華州 一九九七年八月二十八日	1,000 美元	100%	投資控股
海外石油天然氣馬六甲 有限公司	百慕達 一九九五年十一月二十三日	12,000 美元	100%	在印度尼西亞從事油 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	7,780,770 美元	100%	在印度尼西亞從事油 氣勘探、開發及生產 活動

中期簡明合併財務報表附註

二零一零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

1. 公司組織及主要經營活動(續)

公司名稱	註冊成立/ 設立地點及時間	已發行及繳足之 普通股股本/ 註冊資本	本集團 應佔股本 權益百分比	主要業務
間接控股的附屬公司*(續)：				
CNOOC Exploration & Production Nigeria Limited	尼日利亞 二零零六年一月六日	1,000萬奈拉	100%	在非洲從事油氣勘探、開發及生產活動
AERD Projects Nigeria Limited	尼日利亞 二零零五年一月二十八日	1,000萬奈拉	92.11%	在非洲從事油氣勘探、開發及生產活動
共同控制公司：				
Husky Oil (Madura) Ltd.	英屬維京群島 二零零五年十二月二十八日	無面值	50%	在印度尼西亞從事油氣勘探、開發、生產及銷售活動
Chaoyang Petroleum (BVI) Limited	英屬維京群島 二零零九年二月四日	10美元	50%	投資控股
Bridas Corporation (附註3(i))	英屬維京群島 一九九三年九月十五日	102,325,582美元	50%	投資控股
聯營公司**：				
上海石油天然氣有限公司	中國上海 一九九二年九月七日	9億元人民幣	30%	在中國從事海上油氣勘探、開發、生產及銷售活動
中海石油財務有限責任公司	中國北京 二零零二年六月十四日	14.15億元人民幣	31.8%	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

* 通過中國海洋石油國際有限公司間接控股。

** 通過中海石油(中國)有限公司間接持股。

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

中期簡明合併財務報表附註

二零一零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

2. 編製基礎及會計政策

編製基礎

截止二零一零年六月三十日六個月的本中期簡明合併財務報表是根據國際會計準則第34號／香港會計準則第34號「中期財務報告」編製的。

本中期簡明合併財務報表不包括全部年度財務報表中披露的資訊和事項，閱覽時應結合本集團截至二零零九年十二月三十一日止的年度財務報表。

重大會計政策

除了下列須於二零一零年一月一日或之後開始的年度期間採納的新準則和詮釋外，編製本中期簡明合併財務報表所採用的會計政策與截止於二零零九年十二月三十一日的年度財務報表一致：

國際財務報告準則第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。

因上述會計政策變更而引起的變化，以未來適用法在本集團實施。

對國際財務報告準則及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，主要包括刪除不一致之處和進行文字的修改。自其生效日起，這些改進對本集團會計政策、中期財務狀況及經營成果沒有任何影響。儘管採用某些將於未來生效的修訂可能導致會計政策的變更，以及影響中期簡明財務報表的列報，但都不會對本集團產生重大財務影響。本集團同時考慮了其他所有頒佈的國際財務報告準則詮釋及香港財務報告準則詮釋，但都不太可能對本集團產生任何財務影響。

中期簡明合併財務報表附註

二零一零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

3. 收購及其他合作項目

- (i) 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. (「BEHJ」) 簽署了相關交易文件，將其全資附屬公司Bridas Corporation 改組為一家雙方各佔50%的合資公司(「合資公司」)，現金對價約為31億美元。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。本交易已於二零一零年五月四日完成，公司於交割日支付對價現金約31億美元。

本集團採用比例合併法核算對Bridas Corporation的投資。

Bridas Corporation於收購日歸屬於本集團50%權益的可辨認的資產和負債的公允價值以及賬面價值如下表所示：

	收購日 公允價值 人民幣千元	收購日 賬面價值 人民幣千元
物業、廠房及設備	31,433,169	8,412,869
其他非流動資產	197,915	197,915
應收賬款	472,653	472,653
其他流動資產	141,713	141,713
現金及現金等價物	497,228	497,228
應付賬款	(430,057)	(430,057)
應交稅金	(479,752)	(479,752)
其他流動負債	(19,387)	(19,387)
銀行及其他借款	(1,954,916)	(1,954,916)
遞延稅項負債	(8,333,843)	(282,199)
其他非流動負債	(371,078)	(371,078)
	21,153,645	
商譽	104,190	
收購現金對價	<u>21,257,835</u>	

上述公允價值尚待可辨認的資產和負債的評估最終完成後確定。

中期簡明合併財務報表附註

二零一零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

3. 收購及其他合作項目(續)

(i) (續)

對收購的現金淨流出分析如下：

現金對價	21,257,835
所收購公司的現金及現金等價物	(497,228)
	<hr/>
收購的淨現金流出	<u>20,760,607</u>

自收購日到二零一零年六月三十日，Bridas Corporation向本集團貢獻收入人民幣743,748,000元和淨利潤人民幣65,497,000元。

若該項收購於二零一零年一月一日已經發生，則其對本集團的收入的貢獻為人民幣2,231,243,000元，而對利潤的貢獻則應為人民幣196,483,000元。

(ii) 二零一零年四月三十日，本公司的全資附屬公司—中海石油(中國)有限公司與丹文能源公司(「丹文」)達成協議，以現金對價5.15億美元購買丹文在15/34區塊24.5%的參與權益。本交易於二零一零年六月十八日完成。15/34區塊位於南海珠江口盆地。

本公司是區塊的作業者。交易完成後，本公司在該區塊的權益上升至75.5%。

(iii) 二零一零年五月十七日，中國海洋石油國際有限公司、土耳其國家石油公司(「土國油」)及伊拉克鑽井公司(以下合稱為「合同各方」)就位於伊拉克境內的Missan油田群的開發生產事宜簽訂了技術服務合同。合同各方將通過優化使用增產措施來達到規定的產量目標。該技術服務合同規定了基於增產產量進行的成本回收及酬金機制。

Missan油田群技術服務合同為期20年，經申請獲批後可延長5年。該技術服務合同需要各方對初始產量予以確認並取得伊拉克政府的批准方可生效。中國海洋石油國際有限公司將擔任該油田群的作業者，並擁有63.75%的參與權益，土國油擁有11.25%的參與權益，伊拉克鑽井公司擁有其餘25%份額的參與權益。作為國家權益持有人，伊拉克鑽井公司有權得到25%的酬金，但無需支付任何費用。

中期簡明合併財務報表附註

二零一零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

4. 油氣銷售收入及貿易收入

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

貿易收入主要指本集團銷售自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原油及天然氣的收入。油氣貿易的成本載列於中期簡明合併綜合收益表的「原油及油品採購成本」中。

5. 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量為基礎，列入企業成本費用並准予在企業所得稅稅前扣除。

6. 財務費用

截至二零一零年六月三十日止六個月，於中期簡明合併綜合收益表所確認隨時間推移而增加的撥備貼現值約人民幣304,082,000元(截至二零零九年六月三十日止六個月：約人民幣216,271,000元)。

7. 稅項

(i) 所得稅

本公司及其附屬公司須就從辦公和經營所在地的稅收轄區取得收入以經營實體為基礎交納所得稅。本公司就產生或取得於香港的應課稅利潤繳納16.5%(二零零九年：16.5%)的所得稅。

中期簡明合併財務報表附註

二零一零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

7. 稅項(續)

(i) 所得稅(續)

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。本公司目前正在等待國家稅務總局對其中國居民企業身份認定的最後確認。如果該申請獲得國家稅務總局批准，本公司將以25%的所得稅稅率被徵收中國企業所得稅。

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%稅率繳納企業所得稅。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。

本集團位於中華人民共和國以外的附屬公司，分別按10%至56%稅率繳納所得稅。

本集團通過設立在馬來西亞納敏島的若干公司持有位於印度尼西亞的油氣資產。根據印度尼西亞政府於二零一零年一月一日採用的稅法修正案，於納敏島設立的公司不再享受原印尼和馬來西亞雙邊稅收協定下規定的稅率，稅率由43.125%至51.875%上升到44%至56%。這項稅法修正案自二零一零年一月一日開始實施。

(ii) 其他稅項

本公司的中國附屬公司須按下列適用稅率支付其他稅項：

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

此外，本公司的非中國附屬及共同控制公司的其他稅項包括礦區使用費、出口關稅及其他基於油氣收入、利潤和油氣營運及資本性支出預算而徵收的稅費。

中期簡明合併財務報表附註

二零一零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

8. 每股盈利

	截至六月三十日止六個月	
	二零一零年 (未經審計)	二零零九年 (未經審計)
盈利：		
用於計算普通股每股基本和攤薄盈利之利潤	人民幣 25,987,705,000	人民幣 12,401,646,000
股數：		
年初發行之普通股股數	44,669,199,984	44,669,199,984
用於計算每股基本盈利之普通股的加權平均數	44,669,199,984	44,669,199,984
股份期權計劃引起的普通股的潛在攤薄影響	144,031,917	82,425,394
用於計算每股攤薄盈利之普通股的加權平均數	44,813,231,901	44,751,625,378
每股盈利—基本	人民幣 0.58 元	人民幣 0.28 元
—攤薄	人民幣 0.58 元	人民幣 0.28 元

9. 可供出售金融資產的公允價值變動損失，稅後淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零一零年 (未經審計)	二零零九年 (未經審計)
可供出售的金融資產：		
當期增加的淨收益	55,507	69,074
減：重分類至投資收益的淨收益	(55,507)	(72,541)
	-	(3,467)

中期簡明合併財務報表附註

二零一零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

10. 物業、廠房及設備

截至二零一零年六月三十日止六個月，本集團共購建物業、廠房及設備，包括收購Bridas Corporation以及區塊15/34工作權益(見附註3)增加的物業、廠房及設備約人民幣48,759,008,000元(截至二零零九年六月三十日止六個月：約人民幣20,072,963,000元)。

本集團在澳大利亞西北大陸架(「NWS」)項目的權益已經作為與該項目相關的本集團負債的擔保抵押給其他合作方。

在本期間，資本化於物業、廠房及設備的利息約人民幣198,737,000元(截至二零零九年六月三十日止六個月：約人民幣237,176,000元)。

11. 無形資產

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

Bridas Corporation權益收購成本大於本集團佔Bridas Corporation可辨認淨資產公允價值份額的部分確認為商譽。本集團定期對該項企業合併中取得的商譽進行減值測試。根據減值測試需要，取得的商譽於收購日分攤到每一個從合併協同效應中受益的現金產生單元。初始確認後，商譽按成本減去累計減值損失進行確認，已確認的商譽減值損失不能在以後期間轉回。

12. 持有至到期金融資產

持有至到期金融資產中包括兩個理財產品，分別將於二零一零年八月十日 and 二零一零年十二月二十三日期到。

13. 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，客戶須在油氣產品運送後三十天內支付貨款，而一般新客戶則需要預先付款。應收賬款均不計息。

於二零一零年六月三十日和二零零九年十二月三十一日，絕大部分應收賬款的賬齡均在三十天之內。所有應收賬款既未逾期也未發生減值。

中期簡明合併財務報表附註

二零一零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

14. 到期日為三個月以上的定期存款

於二零一零年五月四日，本公司全資附屬公司—中海石油(中國)有限公司，將人民幣82億元存到中國銀行作為抵押，以獲得短期銀行借款12億美元(附註16)。

15. 應付及暫估賬款

於二零一零年六月三十日和二零零九年十二月三十一日，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息。

16. 銀行及其他借款

短期銀行及其他借款

	實際利率及最終到期日	二零一零年六月三十日 (未經審計)			二零零九年十二月三十一日 (已經審計)		
		銀行借款	債券	合計	銀行借款	債券	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
短期帶息借款							
一般借款(附註14)	實際年利率2.18406% 二零一零年到期	8,149,080	-	8,149,080	-	-	-
Bridas Corporation借款	實際年利率 2.56%到8.99% 一年內到期	272,043	-	272,043	-	-	-
		8,421,123	-	8,421,123	-	-	-
一年內到期的帶息借款							
東固液化天然氣項目借款	實際年利率 LIBOR+0.23%到0.38% 一年內到期	121,425	-	121,425	122,092	-	122,092
尼日利亞OML130項目借款	實際年利率LIBOR+4% 一年內到期	5,589,250	-	5,589,250	-	-	-
Bridas Corporation借款和債券	實際年利率 4.00%到8.00% 一年內到期	156,734	169,773*	326,507	-	-	-
		5,867,409	169,773	6,037,182	122,092	-	122,092
		14,288,532	169,773	14,458,305	122,092	-	122,092

中期簡明合併財務報表附註

二零一零年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

16. 銀行及其他借款(續)

長期銀行及其他借款

實際利率及最終到期日	二零一零年六月三十日 (未經審計)			二零零九年十二月三十一日 (已經審計)		
	銀行借款 人民幣千元	債券 人民幣千元	合計 人民幣千元	銀行借款 人民幣千元	債券 人民幣千元	合計 人民幣千元
東固液化天然氣項目借款 實際年利率 LIBOR+0.23%到0.38% 二零二一年到期	3,022,250	-	3,022,250	3,025,942	-	3,025,942
尼日利亞OML130項目借款 實際年利率LIBOR+4% 二零一五年到期	2,707,532	-	2,707,532	8,790,966	-	8,790,966
Bridas Corporation 借款和債券 實際年利率4.00%到8.00% 二零一二年至 二零一八年到期	1,176,455	169,773*	1,346,228	-	-	-
Finance (2002)**	-	3,385,439	3,385,439	-	3,401,014	3,401,014
Finance (2003)***	-	3,336,232	3,336,232	-	3,352,139	3,352,139
	6,906,237	6,891,444	13,797,681	11,816,908	6,753,153	18,570,061

本公司與受益人瑞穗實業銀行就印度尼西亞的東固液化天然氣項目簽訂了一份擔保書，本公司保證信托借款方在二零零七年十月二十九日簽署的貸款協議下的付款義務。加上本公司為二零零六年七月三十一日簽訂的貸款協議的付款義務提供的擔保，本公司總擔保限額不超過652,750,000美元。

截至二零一零年六月三十日，本集團除借款12億美元外(附註14)，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。

* 該筆長期債券由Bridas Corporation的共同控制公司—Pan American Energy LLC發行，總計本金50,000,000美元，到期日為二零一二年(其中，本金25,000,000美元將於二零一一年到期，本金25,000,000美元將於二零一二年到期)，實際利率為7.75%。

** 中海油財務(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。

中期簡明合併財務報表附註

二零一零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

16. 銀行及其他借款(續)

長期銀行及其他借款(續)

*** 中海油財務(2003)有限公司為本公司之全資附屬公司，該公司發行了本金為200,000,000美元、於二零一三年到期、利率為4.125%的擔保債券和本金為300,000,000美元、於二零三三年到期、利率為5.500%的擔保債券。該等中海油財務(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。

本期間，本集團長期擔保債券項下的本金、利息和償還條款均未發生違約事項。

17. 已發行股本

股本	股數	股本 港幣千元	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 於二零一零年六月三十日及 二零零九年十二月三十一日	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 於二零零九年一月一日	44,669,199,984	893,384	949,299
於二零零九年十二月三十一日(已經審計)	44,669,199,984	893,384	949,299
於二零一零年六月三十日(未經審計)	44,669,199,984	893,384	949,299

18. 股息

於二零一零年八月十九日，本公司董事會宣佈向股東派發中期股息為每股0.21港元(截至二零零九年六月三十日止六個月：每股0.20港元)，按二零一零年六月三十日本公司已發行股數暫估，總計約9,380,532,000港元(約人民幣8,183,482,000元)(截至二零零九年六月三十日止六個月：約人民幣7,875,180,000元)。

中期簡明合併財務報表附註

二零一零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

18. 股息(續)

根據國家稅務總局頒佈的通知，企業所得稅法及其實施條例(詳情參見附註7)，本公司很可能被認定為中國居民企業，則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%的企業所得稅。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托人如證券公司、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%的企業所得稅後派發股息。

19. 股份期權計劃

本公司共採納了四項股份期權計劃：

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

關於上述股份期權計劃的詳細描述，請參見本中期報告「其他資料」部分的披露。

截至二零一零年六月三十日止六個月，基於上述所有股份期權計劃的期權變動情況如下：

	期權股數	加權平均 行使價格 港元
於二零一零年一月一日餘額	420,263,901	8.05
本期間授予	106,188,000	12.70
本期間行使	-	-
本期間放棄	(28,845,000)	7.87
於二零一零年六月三十日餘額	<u>497,606,901</u>	<u>9.05</u>
於二零一零年六月三十日可行使	<u>307,846,001</u>	<u>7.17</u>

中期簡明合併財務報表附註

二零一零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

19. 股份期權計劃(續)

截至二零一零年六月三十日止六個月內，並沒有任何股份期權被取消。

除於本中期簡明合併財務報表中披露外，截至二零一零年六月三十日止六個月內，本公司未授予任何人士認購股份及債券的權利，亦無任何人士行使該等權利。

在以上四項股份期權計劃下所有被授予的股份期權在授予日的加權平均公允價值是每股2.28港元。本期間內被授予股份期權的公允價值是採用布萊克·斯科爾斯期權定價模型，基於下列假設確定的：預期股息率3.27%，預期年限五年，預期波動率48.58%，無風險利率1.628%。在以上四項股份期權計劃下被授予的所有股份期權的加權平均行使價格是每股7.88港元。

期權定價模型所依據的假設為本公司董事對期權授予時即存情形的主觀估計。

20. 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為關聯方交易。本集團認為與除中國海油及其聯繫人士以外的中國國有企業發生的交易均在正常的商業行為範圍內且沒有跡象顯示本集團對前述中國國有企業施加任何影響或該等中國國有企業對本集團施加任何影響。因此本集團沒有將與上述中國國有企業(除中國海油及其聯繫人士之外)之間的交易披露為關聯方交易。

本公司於二零零七年十一月八日分別與中國海油及其附屬公司，包括中海油田服務股份有限公司(「中海油田」)、海洋石油工程股份有限公司(「海油工程」)及中海石油化學股份有限公司(「中海化學」)訂立四份綜合框架協議，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。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：

20. 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
 - 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)。

中期簡明合併財務報表附註

二零一零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

20. 關聯方交易(續)

定價原則(續)

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。

以下為本期內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，以及截至到本期末為止關聯方交易的結算餘額：

(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

	截至六月三十日止六個月	
	二零一零年 (未經審計) 人民幣千元	二零零九年 (未經審計) 人民幣千元
提供勘探作業及配套服務並確認為勘探費用	2,690,058	2,151,087
— 其中資本化費用於物業、廠房及設備	1,345,339	1,343,141
提供油氣田開發及配套服務	6,273,927	7,878,996
提供油氣田生產及配套服務(註解a)	2,026,730	1,694,184
提供銷售、管理及輔助性服務(註解b)	283,628	273,147
FPSO 船租賃(註解c)	691,566	572,088
	11,965,909	12,569,502

中期簡明合併財務報表附註

二零一零年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

20. 關聯方交易(續)

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

本集團在二零一零年一月一日至六月三十日及二零零九年同期無上述交易。

- (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

	截至六月三十日止六個月	
	二零一零年 (未經審計) 人民幣千元	二零零九年 (未經審計) 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)	41,688,187	17,946,067
天然氣和液化天然氣的長期銷售(註解e)	1,922,402	1,375,025
	43,610,589	19,321,092

- (iv) 與中海石油財務有限責任公司(「財務公司」)的交易

- (a) 本集團利息收入

	截至六月三十日止六個月	
	二零一零年 (未經審計) 人民幣千元	二零零九年 (未經審計) 人民幣千元
在財務公司的存款利息收入(註解f)	45,397	34,066

中期簡明合併財務報表附註

二零一零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

20. 關聯方交易 (續)

(iv) 與中海石油財務有限責任公司(「財務公司」)的交易 (續)

(b) 本集團存款額

	二零一零年 六月三十日 (未經審計) 人民幣千元	二零零九年 十二月三十一日 (已經審計) 人民幣千元
在財務公司的存款額(註解f)	4,480,000	4,480,000

(v) 與中國海油及／或其聯繫人士之餘額

	二零一零年 六月三十日 (未經審計) 人民幣千元	二零零九年 十二月三十一日 (已經審計) 人民幣千元
應付中國海油 包含於其他應付款及預提費用	60,223	368,464
應付其他關聯公司 包含於應付及暫估賬款	8,469,651	8,062,810
	8,529,874	8,431,274
應收其他關聯公司 包含於應收賬款	7,901,560	6,718,282
包含於其他流動資產	548,322	234,290
	8,449,882	6,952,572

中期簡明合併財務報表附註

二零一零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

20. 關聯方交易(續)

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) 這些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釐定。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%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、貸款和委托貸款服務。根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)，存款服務獲豁免取得獨立股東批准之規定。在上述(iv)(b)中存款額為期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。

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。

中期簡明合併財務報表附註

二零一零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

21. 承諾及或有事項

(i) 資本性承諾

於二零一零年六月三十日，本集團的資本性承諾主要為以下購建物業、廠房及設備的承諾：

	二零一零年 六月三十日 (未經審計) 人民幣千元	二零零九年 十二月三十一日 (已經審計) 人民幣千元
已簽訂合同但未批撥備*	7,347,929	5,650,199
已批准但未簽訂合同	56,644,200	48,907,804

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

於二零一零年六月三十日，本集團尚未動用的銀行借款額度約人民幣1,720億元(二零零九年十二月三十一日：約人民幣1,750億元)。

(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。

於二零一零年六月三十日，本集團因不可撤銷之經營租賃承諾應支付之最低租金為：

	二零一零年 六月三十日 (未經審計) 人民幣千元	二零零九年 十二月三十一日 (已經審計) 人民幣千元
承諾到期期限：		
一年以內	186,163	61,792
一年至兩年，包括兩年	31,395	35,319
兩年至五年，包括五年	39,083	52,494
	256,641	149,605

中期簡明合併財務報表附註

二零一零年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

21. 承諾及或有事項(續)

(ii) 經營性租賃承諾(續)

(b) 廠房及設備的租賃

本集團承租了部分廠房及設備。根據經營租賃協議，租賃期限為六年至十年不等。部分協議項下的FPSO船的租金，包括基於市場價格確定的固定日租金及基於產量和固定費率計算的或有租金。

於二零一零年六月三十日，本集團因不可撤銷之經營租賃承諾應支付之最低租金為：

	二零一零年 六月三十日 (未經審計) 人民幣千元	二零零九年 十二月三十一日 (已經審計) 人民幣千元
承諾到期期限：		
一年之內	611,703	600,892
一年至兩年，包括兩年	651,397	598,867
兩年至五年，包括五年	1,258,961	1,182,880
五年之後	570,705	443,562
	3,092,766	2,826,201

(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。

中期簡明合併財務報表附註

二零一零年六月三十日

(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

22. 分部資料

本集團將全球的業務組成分為三個主要運營分部。本集團從事上游石油業務，其中包括自營業務，通過石油產品分成合同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。

本集團主要在中國海上從事原油、天然氣及其他石油產品的勘探、開發、生產與銷售活動。在中國以外的活動主要在印度尼西亞、澳大利亞、尼日利亞、阿根廷、加拿大和新加坡進行。

下表根據本集團之業務分類呈列運營分部財務資料：

	自營		合作		貿易業務		不能分配		抵消		合併	
	截至六月三十日止六個月 二零一零年 (未經審計) 人民幣千元	截至六月三十日止六個月 二零零九年 (未經審計) 人民幣千元	截至六月三十日止六個月 二零一零年 (未經審計) 人民幣千元	截至六月三十日止六個月 二零零九年 (未經審計) 人民幣千元	截至六月三十日止六個月 二零一零年 (未經審計) 人民幣千元	截至六月三十日止六個月 二零零九年 (未經審計) 人民幣千元	截至六月三十日止六個月 二零一零年 (未經審計) 人民幣千元	截至六月三十日止六個月 二零零九年 (未經審計) 人民幣千元	截至六月三十日止六個月 二零一零年 (未經審計) 人民幣千元	截至六月三十日止六個月 二零零九年 (未經審計) 人民幣千元	截至六月三十日止六個月 二零一零年 (未經審計) 人民幣千元	截至六月三十日止六個月 二零零九年 (未經審計) 人民幣千元
分部收入												
外部銷售：												
油氣銷售收入	39,443,400	17,494,676	28,195,545	15,028,609	-	-	-	-	-	-	67,638,945	32,523,285
貿易收入	-	-	-	-	14,941,214	7,787,397	-	-	-	-	14,941,214	7,787,397
分部間收入	-	102,278	8,393,953	2,077,739	-	-	-	-	(8,393,953)	(2,180,017)	-	-
其他收入	36,283	239,621	309,177	53,295	-	-	229,802	44,743	-	-	575,262	337,659
合計	39,479,683	17,836,575	36,898,675	17,159,643	14,941,214	7,787,397	229,802	44,743	(8,393,953)	(2,180,017)	83,155,421	40,648,341
分部業績												
稅前利潤	21,267,881	9,360,535	21,374,026	9,582,319	111,205	194,653	116,659	(230,805)	(8,393,953)	(2,180,017)	34,475,818	16,726,685
本期利潤	21,267,881	9,360,535	21,374,026	9,582,319	111,205	194,653	(8,371,454)	(4,555,844)	(8,393,953)	(2,180,017)	25,987,705	12,401,646

中期簡明合併財務報表附註

二零一零年六月三十日
(除每股數據及另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

22. 分部資料(續)

	自營		合作		貿易業務		不能分配		抵消		合併	
	二零零九年		二零零九年		二零零九年		二零零九年		二零零九年		二零零九年	
	二零一零年	十二月	二零一零年	十二月	二零一零年	十二月	二零一零年	十二月	二零一零年	十二月	二零一零年	十二月
	六月三十日	三十一日	六月三十日	三十一日	六月三十日	三十一日	六月三十日	三十一日	六月三十日	三十一日	六月三十日	三十一日
	(未經審計)	(已經審計)	(未經審計)	(已經審計)	(未經審計)	(已經審計)	(未經審計)	(已經審計)	(未經審計)	(已經審計)	(未經審計)	(已經審計)
	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
其他資料												
分部資產：	85,609,038	83,722,039	148,583,410	112,632,892	3,020,568	2,202,254	46,420,874	43,711,038	-	-	283,633,890	242,268,223

23. 期後事項

本集團無需要在中期簡明合併財務報表附註中披露的期後事項。

24. 比較數字

某些比較數字被進行了調整，以符合本期間的列報披露格式，且該等調整並不重大。

25. 中期財務報表之批准

截至二零一零年六月三十日止六個月之中期簡明合併財務報表已於二零一零年八月十九日經董事會批准及授權發佈。

中期簡明財務報告審閱報告



致中國海洋石油有限公司列位股東
(於香港特別行政區註冊成立的有限責任公司)

引言

我們已審閱載於第6頁至第33頁中國海洋石油有限公司(「貴公司」)及其附屬公司(「貴集團」)的中期簡明財務報告，包括於二零一零年六月三十日之中期簡明合併財務狀況表，及截至二零一零年六月三十日止六個月期間的中期簡明合併綜合收益表、股東權益變動表和現金流量表以及其他附註。香港聯合交易所有限公司證券主板上市規則要求應按照相關條例及國際會計準則理事會頒佈的國際會計準則第34號「中期財務報告」(「國際會計準則第34號」)或者香港會計師公會頒佈的香港會計準則第34號「中期財務報告」(「香港會計準則第34號」)編製中期財務信息。

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

審閱範圍

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

結論

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

安永會計師事務所
執業會計師

香港
中環金融街8號
國際金融中心二期18樓
二零一零年八月十九日

董事權益

按證券及期貨條例第352條規定須予備存的登記冊之記錄或依照上市規則所作之披露，本公司董事及最高行政人員於二零一零年六月三十日所持有之本公司及其相聯公司之股本證券權益（全部按證券及期貨條例第XV部所定義者）僅包含下文提及之可認購本公司股份的期權的私人利益。

截至二零一零年六月三十日止的六個月內，以下人士持有在本公司股份期權計劃下授予的可認購本公司股份的期權的下列私人利益：

被授予人	期初未行使的期權所涉的股份數目	期末未行使的期權所涉的股份數目	授予日	股份期權行使期限*	緊接期權授予日之前的每股收市價 (港元)	行使價格 (港元)
執行董事						
傅成玉	1,750,000	1,750,000	2001年3月12日	2001年3月12日至2011年3月12日**	1.23	1.19
	1,750,000	1,750,000	2001年8月27日	2001年8月27日至2011年8月27日	1.46	1.232
	1,150,000	1,150,000	2003年2月24日	2003年2月24日至2013年2月24日	2.09	2.108
	2,500,000	2,500,000	2004年2月5日	2004年2月5日至2014年2月5日	3.13	3.152
	3,500,000	3,500,000	2005年8月31日	2005年8月31日至2015年8月31日	5.75	5.62
	3,850,000	3,850,000	2006年6月14日	2006年6月14日至2016年6月14日	5.30	5.56
	4,041,000	4,041,000	2007年5月25日	2007年5月25日至2017年5月25日	7.43	7.29
	4,041,000	4,041,000	2008年5月29日	2008年5月29日至2018年5月29日	14.20	14.828
	4,041,000	4,041,000	2009年5月27日	2009年5月27日至2019年5月27日	9.33	9.93
	—	2,100,000	2010年5月20日	2010年5月20日至2020年5月20日	12.22	12.696
楊華	1,150,000	1,150,000	2001年3月12日	2001年3月12日至2011年3月12日**	1.23	1.19
	1,150,000	1,150,000	2001年8月27日	2001年8月27日至2011年8月27日	1.46	1.232
	1,150,000	1,150,000	2003年2月24日	2003年2月24日至2013年2月24日	2.09	2.108
	1,150,000	1,150,000	2004年2月5日	2004年2月5日至2014年2月5日	3.13	3.152
	1,610,000	1,610,000	2005年8月31日	2005年8月31日至2015年8月31日	5.75	5.62
	1,770,000	1,770,000	2006年6月14日	2006年6月14日至2016年6月14日	5.30	5.56
	1,857,000	1,857,000	2007年5月25日	2007年5月25日至2017年5月25日	7.43	7.29
	1,857,000	1,857,000	2008年5月29日	2008年5月29日至2018年5月29日	14.20	14.828
	2,835,000	2,835,000	2009年5月27日	2009年5月27日至2019年5月27日	9.33	9.93
	—	2,000,000	2010年5月20日	2010年5月20日至2020年5月20日	12.22	12.696
武廣齊	1,610,000	1,610,000	2005年8月31日	2005年8月31日至2015年8月31日	5.75	5.62
	1,770,000	1,770,000	2006年6月14日	2006年6月14日至2016年6月14日	5.30	5.56
	1,857,000	1,857,000	2007年5月25日	2007年5月25日至2017年5月25日	7.43	7.29
	1,857,000	1,857,000	2008年5月29日	2008年5月29日至2018年5月29日	14.20	14.828
	1,857,000	1,857,000	2009年5月27日	2009年5月27日至2019年5月27日	9.33	9.93
	—	1,857,000	2010年5月20日	2010年5月20日至2020年5月20日	12.22	12.696

其他資料

董事權益(續)

被授予人	期初未行使 的期權所涉 的股份數目	期末未行使 的期權所涉 的股份數目	授予日	股份期權行使期限*	緊接期權 授予日 之前的 每股收市價 (港元)	行使價格 (港元)
非執行董事						
周守為	1,400,000	1,400,000	2001年3月12日	2001年3月12日至2011年3月12日**	1.23	1.19
	1,750,000	1,750,000	2001年8月27日	2001年8月27日至2011年8月27日	1.46	1.232
	1,750,000	1,750,000	2003年2月24日	2003年2月24日至2013年2月24日	2.09	2.108
	1,750,000	1,750,000	2004年2月5日	2004年2月5日至2014年2月5日	3.13	3.152
	2,450,000	2,450,000	2005年8月31日	2005年8月31日至2015年8月31日	5.75	5.62
	2,700,000	2,700,000	2006年6月14日	2006年6月14日至2016年6月14日	5.30	5.56
	2,835,000	2,835,000	2007年5月25日	2007年5月25日至2017年5月25日	7.43	7.29
	2,835,000	2,835,000	2008年5月29日	2008年5月29日至2018年5月29日	14.20	14.828
	1,800,000	1,800,000	2009年5月27日	2009年5月27日至2019年5月27日	9.33	9.93
	—	1,800,000	2010年5月20日	2010年5月20日至2020年5月20日	12.22	12.696
曹興和***	800,000	—	2005年8月31日	2005年8月31日至2015年8月31日	5.75	5.62
	1,770,000	—	2006年6月14日	2006年6月14日至2016年6月14日	5.30	5.56
	1,857,000	—	2007年5月25日	2007年5月25日至2017年5月25日	7.43	7.29
	1,857,000	—	2008年5月29日	2008年5月29日至2018年5月29日	14.20	14.828
	1,800,000	—	2009年5月27日	2009年5月27日至2019年5月27日	9.33	9.93
	—	—	2010年5月20日	2010年5月20日至2020年5月20日	12.22	12.696
吳振芳	800,000	800,000	2005年8月31日	2005年8月31日至2015年8月31日	5.75	5.62
	1,770,000	1,770,000	2006年6月14日	2006年6月14日至2016年6月14日	5.30	5.56
	1,857,000	1,857,000	2007年5月25日	2007年5月25日至2017年5月25日	7.43	7.29
	1,857,000	1,857,000	2008年5月29日	2008年5月29日至2018年5月29日	14.20	14.828
	1,800,000	1,800,000	2009年5月27日	2009年5月27日至2019年5月27日	9.33	9.93
	—	1,800,000	2010年5月20日	2010年5月20日至2020年5月20日	12.22	12.696
獨立非執行董事						
趙崇康	1,150,000	1,150,000	2004年2月5日	2004年2月5日至2014年2月5日	3.13	3.152
其他僱員						
合計	3,250,000	3,250,000	2001年3月12日	2001年3月12日至2011年3月12日**	1.23	1.19
	9,950,000	9,950,000	2001年8月27日	2001年8月27日至2011年8月27日	1.46	1.232
	12,449,966	12,449,966	2003年2月24日	2003年2月24日至2013年2月24日	2.09	2.108
	20,749,935	20,099,935	2004年2月5日	2004年2月5日至2014年2月5日	3.13	3.152
	35,756,667	31,436,667	2005年8月31日	2005年8月31日至2015年8月31日	5.75	5.62
	48,583,333	44,963,333	2006年6月14日	2006年6月14日至2016年6月14日	5.30	5.56
	58,919,000	51,079,000	2007年5月25日	2007年5月25日至2017年5月25日	7.43	7.29
	63,514,000	63,083,000	2008年5月29日	2008年5月29日至2018年5月29日	14.20	14.828
	80,400,000	78,300,000	2009年5月27日	2009年5月27日至2019年5月27日	9.33	9.93
	—	94,831,000	2010年5月20日	2010年5月20日至2020年5月20日	12.22	12.696

董事權益(續)

- * 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。
- *** 曹興和先生於二零一零年五月二十四日退休，不再擔任本公司的非執行董事。有關曹先生本期末未行使的股份期權的資訊披露在「其他僱員」中。

截至二零一零年六月三十日止的六個月內，本公司之股份期權計劃下所授予的期權均未被行使。

上述全部權益皆為長倉。本公司依照證券及期貨條例第352條而設之董事及最高行政人員權益及淡倉登記冊，於二零一零年六月三十日，無淡倉記錄。

除本中期報告中所披露外，截至二零一零年六月三十日止的六個月內，本公司並無授予認購本公司股本或債務證券之權利給任何其它人士，亦無任何其它人士行使該等權利。

主要股東權益

根據本公司依照證券及期貨條例而設之登記冊，於二零一零年六月三十日，下列公司擁有本公司之權益(按照證券及期貨條例所定義者)如下：

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

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

上述全部權益皆為長倉。本公司依照證券及期貨條例第336條而設之股份權益及淡倉登記冊，於二零一零年六月三十日，無淡倉記錄。

股份期權計劃之資料

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

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

根據上述股份期權計劃，本公司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總數(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)已發行股本的百分之十，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. 已授予可認購合計23,100,000股股份的期權；及
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了一項股份期權計劃(下稱「二零零一年股份期權計劃」)，目的在於認可個別人員對本公司所作的貢獻，吸引並保留最佳人材。根據二零零一年股份期權計劃：

1. 已授予可認購合計44,100,000股股份的期權；及
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。

股份期權計劃之資料(續)

二零零二年股份期權計劃

本公司於二零零二年六月採納了新的股份期權計劃(下稱「二零零二年股份期權計劃」)，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，期權的被授與人應付的對價為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合交易所有限公司(「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。

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。

股份期權計劃之資料(續)

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與人的期權(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，期權被授與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與日自行決定，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與日的面值；
2. 本公司股份於股份期權授與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. 本公司股份於股份期權授與日根據香港聯交所每日報價表所示的收市價。

在授與期權時，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與的期權之行使期至遲於授與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與任何期權。

於二零一零年五月二十日，董事會依據二零零五年股份期權計劃批准授與本公司董事及高級管理人員106,188,000股股份期權，該等期權的行使價格為每股12.696港元。緊接前述期權授與日前一個交易日的收市價為每股12.22港元。根據二零零五年股份期權計劃授與的上述期權之行使期至遲於二零一零年五月二十日後十年屆滿時結束。

審核委員會

本公司董事會下設的審核委員會會同管理層已審閱本集團採納之會計準則及慣例，並就內部監控及財務報告等事項進行磋商。截至二零一零年六月三十日止六個月之中期業績乃未經審計，安永會計師事務所已根據香港會計師公會所頒佈的香港審閱工作準則第2410號「獨立核數師對中期財務信息的審閱」對其進行了審閱。本公司董事會下設的審核委員會已審閱本中期報告。

購買、沽售或購回本公司之上市證券

截至二零一零年六月三十日止的六個月內，本公司或其任何附屬公司並無購買、沽售或購回本公司之上市證券。

企業管治常規守則

除僅偏離守則條文第A.2.1條和第A.4.1條外，本公司於截至二零一零年六月三十日止的六個月內，一直遵守上市規則附錄十四所載之《企業管治常規守則》（「企業管治常規守則」）之守則條文（「守則條文」）。下文概述相關守則條文的要求及本公司與該等守則條文偏離的原因。

守則條文第A.2.1條

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

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

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

企業管治常規守則(續)

守則條文第 A.4.1 條

根據守則條文第 A.4.1 條，非執行董事的委任應有指定任期，並須接受重新選舉。

本公司對現任獨立非執行董事的委任均未有指定任期，這構成對守則條文第 A.4.1 條的偏離。然而，本公司所有董事均須受制於本公司章程第 97 條(「第 97 條」)的退休規定。根據第 97 條，三分之一的董事須在每次股東週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首次任命為本公司獨立非執行董事及李凡榮先生於二零一零年五月二十四日獲委任為本公司新任非執行董事之外，其餘所有現任非執行董事及獨立非執行董事在過去三年內均已按照第 97 條的規定輪流退任並被重選。因此，本公司認為其已採取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。

上市發行人董事進行證券交易之標準守則

本公司採納了一套道德守則，該道德守則包含了上市規則附錄十所載之《上市發行人董事進行證券交易之標準守則》(「標準守則」)。本公司全體董事確認，在截至二零一零年六月三十日止六個月期間內遵守了本公司的道德守則和標準守則所要求之標準。

董事及聯席公司秘書的變動

截至二零一零年六月三十日止六個月內，本公司的董事和聯席公司秘書發生了變動。

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。

二零一零年五月二十四日，本公司非執行董事曹興和先生退休，不再擔任本公司非執行董事，李凡榮先生於同日獲委任為本公司非執行董事。

紐約證券交易所上市公司手冊第303A.11條所要求的重大企業管治差異聲明

本公司根據香港法律註冊成立。本公司普通股的主要交易市場為香港聯合交易所有限公司。此外，由於本公司的普通股於美國證券交易委員會註冊及於紐約證券交易所上市，本公司須遵守若干企業管治要求。然而，作為「外國私營發行人」，紐約證券交易所上市公司手冊中所載的眾多企業管治標準（「紐約證券交易所標準」）均不適用於本公司，本公司獲准遵守其註冊成立國家的企業管治標準，代替遵守紐約證券交易所標準所載的大部分企業管治標準。紐約證券交易所上市公司手冊第303A.11條要求，在紐約證券交易所上市的外國私營發行人須說明其企業管治常規與適用於在紐約證券交易所上市的美國公司的企業管治標準之間的重大差異。本公司已於其網站上刊發該等重大差異的摘要，該等資料可於下列網頁取得：

<http://www.cnocold.com/encnocold/gsgz/socg/default.shtml>

其他

除本中期報告所披露外，董事們認為截至二零零九年十二月三十一日止的年度報告所發佈的信息未發生重大變化。

關閉股東登記冊

本公司將由二零一零年九月三日至二零一零年九月八日（首尾兩天包括在內）關閉股東登記冊並暫停辦理股票過戶登記手續。為符合資格取得中期股息，所有過戶檔連同有關股票最遲須於二零一零年九月二日下午四時交回本公司股票過戶登記處—香港證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室。中期股息將於二零一零年九月十七日左右支付。

承董事會命
蔣永智
聯席公司秘書

香港，二零一零年八月十九日

前瞻性聲明

本中期報告包含一九九五年「美國私人安全訴訟修正法案」(United States Private Securities Litigation Reform Act of 1995) 意義上的前瞻性聲明，包括關於預期末來事件、業務展望或財務結果的聲明。「相信」、「打算」、「期待」、「預期」、「預計」、「估計」、「計劃」、「預測」等辭匯以及相似表達意在判定此類前瞻性聲明。

這些聲明是本公司根據其經驗以及對歷史發展趨勢、目前情況以及預期未來發展的理解，以及本公司相信的其它合理因素所做出的假設和分析為基礎。然而，實際結果和發展是否能夠達到本公司的預期和預測取決於一些可能導致實際業績、表現和財務狀況與本公司的預期產生重大差異的風險和不確定因素，這些因素包括與原油和天然氣價格波動有關的因素、勘探或開發活動、資本支出要求、經營戰略、石油和天然氣行業高競爭性的本質、海外經營狀況、環境責任和合規要求，以及中華人民共和國的經濟和政治條件。對於這些及其它風險和不確定因素的描述，請參看本公司不時向美國證券交易委員會遞交的備案文件，包括本公司於二零一零年四月二十三日備案的二零零九年度報告(20-F表格)。因此，本中期報告中所做的所有前瞻性聲明均受這些謹慎性聲明的限制。本公司不能保證預期的實際業績或發展將會實現，或者即便在很大程度上得以實現，本公司也不能保證其將會對本公司、其業務或經營產生預期的效果。

Designed and produced by : Equity Financial Press Limited Printed by : Asia One Printing Limited
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



Registered Office :

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

Beijing Office :

CNOOC Tower,
No. 25 Chaoyangmen Beidajie,
Dongcheng District, Beijing, China
Zip Code: 100010
Tel : (8610) 8452 1604
Fax : (8610) 6460 2503
Website : www.cnoodtd.com

Investor Relations :

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

Media / Public Relations :

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

註冊辦公地點

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

北京辦公室

中國北京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.cnoodtd.com

投資者關係

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

媒體／公共關係

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