

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



中國石油天然氣股份有限公司
PetroChina Company Limited

中國石油天然氣股份有限公司

PETROCHINA COMPANY LIMITED

(於中華人民共和國註冊成立之股份有限公司)

(於香港聯交所股票代碼：857；於上海證券交易所股票代碼：601857)

二零零九年度業績公告（年度報告摘要）

1 重要提示

1.1 中國石油天然氣股份有限公司（以下簡稱“本公司”）董事會、監事會及董事、監事、高級管理人員保證本報告所載資料不存在任何虛假記載、誤導性陳述或者重大遺漏，並對其內容的真實性、準確性和完整性負個別及連帶責任。

本年度報告摘要摘自二零零九年度報告全文，投資者欲了解詳細內容，應仔細閱讀本公司二零零九年年度報告全文。年度報告全文同時刊載於上海證券交易所網站（網址 <http://www.sse.com.cn>）、香港聯合交易所有限公司（以下簡稱“香港聯交所”）網站（網址 <http://www.hkex.com.hk>）及本公司網站（網址 <http://www.petrochina.com.cn>）。

1.2 本年度報告摘要經本公司第四屆董事會第八次會議一致審議通過，所有董事均保證本年度報告摘要內容真實、準確、完整，不存在異議。

1.3 本公司執行董事廖永遠先生、獨立非執行董事董建成先生和 Franco Bernabè 先生因故未能參加本公司第四屆董事會第八次會議，已分別書面委託非執行董事李新華先生和獨立非執行董事劉鴻儒先生出席會議並代為行使表決權。

1.4 本公司及其附屬公司（以下簡稱“本集團”）按中國企業會計準則及國際財務報告準則編制財務報告。本集團按中國企業會計準則及國際財務報告準則編制的二零零九年度財務報告已分別經普華永道中天會計師事務所有限公司和羅兵咸永道會計師事務所進行審計並出具標準無保留意見的審計報告。

1.5 本公司不存在大股東非經營性資金佔用情況。

1.6 本年度報告摘要所涉及二零零七年及二零零八年比較財務數據因涉及同一控制下業務合併進行了重述。

1.7 本公司董事長蔣潔敏先生、副董事長兼總裁周吉平先生、財務總監兼會計機構負責人周明春先生保證本年度報告中財務報告的真實、完整。

2 公司基本情況簡介

2.1 本公司基本情況簡介

股票簡稱	中國石油	PetroChina	中國石油
股票代碼	857	PTR	601857
股票上市交易所	香港聯交所	紐約證券交易所	上海證券交易所
公司法定代表人	蔣潔敏		
註冊地址	中國北京東城區安德路 16 號洲際大廈		
郵政編碼	100011		
辦公地址	中國北京東城區東直門北大街 9 號		
郵政編碼	100007		
公司國際互聯網網址	http://www.petrochina.com.cn		
電子信箱	suxinliang@petrochina.com.cn		
公司信息披露報紙名稱	A 股參閱《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》		
年度報告備置地點	中國北京東城區東直門北大街 9 號		

2.2 本公司連絡人和聯繫方式

	副總裁兼董事會秘書	證券事務代表	香港代表處代表
姓名	李華林	梁剛	毛澤鋒
聯繫地址	中國北京東城區東直門北大街 9 號		香港金鐘道 89 號力寶中心 2 座 3606 室
郵政編碼	100007		
電話	86(10)5998 6223	86(10)5998 6959	(852)2899 2010
傳真	86(10)6209 9557	86(10)6209 9559	(852)2899 2390
電子信箱	suxinliang@petrochina.com.cn	liangg@petrochina.com.cn	hko@petrochina.com.hk

3 會計數據和財務指標摘要

3.1 按國際財務報告準則編制的主要會計數據及財務指標

單位：人民幣百萬元

項 目	2009 年	2008 年	本年比上年 增減 (%)	2007 年
營業額	1,019,275	1,072,604	(5.0)	837,542
歸屬於母公司股東的淨利潤	103,387	114,453	(9.7)	146,796
經營活動產生的現金流量淨額	261,972	172,465	51.9	207,663
基本及攤薄每股收益 (人民幣元)	0.56	0.63	(9.7)	0.82
每股經營活動產生的現金流量淨額 (人民幣元)	1.43	0.94	51.9	1.16

項 目	2009 年末	2008 年末	本年末比上年 末增減 (%)	2007 年末
總資產	1,450,288	1,196,235	21.2	1,069,611
歸屬於母公司股東權益	847,223	790,910	7.1	738,246
歸屬於母公司股東的每股淨資產 (人民幣元)	4.63	4.32	7.1	4.03

3.2 按中國企業會計準則編制的主要會計數據及財務指標

3.2.1 主要會計數據

單位：人民幣百萬元

項 目	2009 年	2008 年	本年比上年 增減 (%)	2007 年
營業收入	1,019,275	1,072,604	(5.0)	837,542
營業利潤	144,765	149,520	(3.2)	206,200
利潤總額	139,767	161,284	(13.3)	204,364
歸屬於母公司股東的淨利潤	103,173	113,820	(9.4)	145,913
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益後的淨利潤	107,081	99,298	7.8	140,456
經營活動產生的現金流量淨額	268,017	177,140	51.3	212,542

項 目	2009 年末	2008 年末	本年末比上年 末增減 (%)	2007 年末
總資產	1,450,742	1,196,962	21.2	1,071,066
歸屬於母公司股東權益	847,782	791,691	7.1	739,658

3.2.2 主要財務指標

項 目	2009 年	2008 年	本年比上年 增減 (%)	2007 年
基本每股收益 (人民幣元)	0.56	0.62	(9.4)	0.81
稀釋每股收益 (人民幣元)	0.56	0.62	(9.4)	0.81
扣除非經常性損益後的基本每股收益 (人民幣元)	0.59	0.54	7.8	0.78
加權平均淨資產收益率 (%)	9.1	14.8	(5.7 個百分點)	22.5
扣除非經常性損益後加權平均淨資產收益率 (%)	9.5	12.9	(3.4 個百分點)	21.7
每股經營活動產生的現金流量淨額 (人民幣元)	1.46	0.97	51.3	1.18

項 目	2009 年末	2008 年末	本年末比上年 末增減 (%)	2007 年末
歸屬於母公司股東的每股淨資產 (人民幣元)	4.63	4.33	7.1	4.04

3.2.3 非經常性損益項目

適用 不適用

單位：人民幣百萬元

非經常性損益項目	截至 2009 年 12 月 31 日止年度 收入/(支出)
非流動資產處置損益	(1,698)
計入當期損益的政府補助	367
同一控制下企業合併產生的子公司期初至合併日的當期淨損益	103
處置可供出售金融資產淨收益	6
應收款項減值準備轉回	240
對外委託貸款取得的損益	6
海外所得稅稅率變動的影響	184
其他營業外收入和支出	(4,352)
	(5,144)
非經常性損益的所得稅影響數	1,348
少數股東損益影響額	(112)
	(3,908)

3.2.4 採用公允價值計量的項目

適用 不適用

單位：人民幣百萬元

項目名稱	期初餘額	期末餘額	當期變動	對當期利潤的影響金額
可供出售金融資產	125	497	372	-

3.3 國內外會計準則差異

適用 不適用

本集團按國際財務報告準則計算的淨利潤為人民幣 1,065.59 億元，按中國企業會計準則計算的淨利潤為人民幣 1,063.78 億元，差異為人民幣 1.81 億元；按國際財務報告準則計算的股東權益為人民幣 9,077.01 億元，按中國企業會計準則計算的股東權益為人民幣 9,081.11 億元，差異為人民幣 4.10 億元。上述差異主要是由於一九九九年非固定資產、油氣資產評估的攤銷、處置和二零零三年固定資產、油氣資產評估的折舊、折耗及處置所產生。

本集團在國際財務報告準則下對固定資產、油氣資產採取重估模式進行後續計量，重估需由獨立評估師定期進行。本公司一九九九年重組改制時，對於中國石油天然氣集團公司（以下簡稱“中國石油集團”）投入的資產和負債在一九九九年六月三十日進行了評估，按照國際財務報告準則編制的財務報表對上述評估結果中非固定資產、油氣資產的部份未予確認。本集團於二零零三年九月三十日，對煉油及化工生產設施以折舊重置成本基準作出了重估，按國際財務報告準則編制的財務報表對此次評估的結果予以了確認，而按照中國企業會計準則編制的財務報表對此次評估的結果未予確認。

4 股本變動及股東情況

4.1 股份變動情況表

單位：股

	本次變動前		本次變動增減(+,-)					本次變動後	
	數量	比例 (%)	發行新股	送股	公積金轉股	其他	小計	數量	比例 (%)
一、有限售條件股份	157,922,077,818	86.29	-	-	-	-	-	157,922,077,818	86.29
1、國家持股	157,922,077,818	86.29	-	-	-	-400,000,000	-400,000,000	157,522,077,818	86.07
2、國有法人持股	-	-	-	-	-	+400,000,000	+400,000,000	400,000,000	0.22
3、其他內資持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其中：									
境內非國有法人持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
境內自然人持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4、外資持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、無限售條件股份	25,098,900,000	13.71	-	-	-	-	-	25,098,900,000	13.71
1、人民幣普通股	4,000,000,000	2.18	-	-	-	-	-	4,000,000,000	2.18
2、境內上市的外資股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3、境外上市的外資股	21,098,900,000	11.53	-	-	-	-	-	21,098,900,000	11.53
4、其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-
三、股份總數	183,020,977,818	100.00	-	-	-	-	-	183,020,977,818	100.00

限售股份變動情況

單位：股

股東名稱	年初限售股數	本年解除限售股數	本年增加限售股數	年末限售股數	限售原因	解除限售日期
中國石油集團	157,922,077,818	0	-400,000,000	157,522,077,818	2007年10月本公司首次公開發行人民幣普通股股票（A股）時，中國石油集團承諾：“自中國石油A股股票在上海證券交易所上市之日起三十六個月內，我公司不轉讓或者委託他人管理我公司持有的中國石油A股股份，也不由中國石油回購我公司持有的A股股份。但經境內有權機構批准我公司持有的股份到境外交易場所上市流通部份，不受上述三十六個月鎖定期限制。”	2010年11月5日
全國社保基金理事會	-	-	+400,000,000	400,000,000	根據財政部、國資委、證監會和全國社保基金理事會聯合下發的《境內證券市場轉持部份國有股充實全國社會保障基金實施辦法》第十三條的規定，中國石油集團將持有的部份國有股轉由全國社保基金理事會持有，全國社保基金理事會在承繼原國有股東的法定和自願承諾禁售期基礎上，再將禁售期延長三年。	2013年11月5日
合計	157,922,077,818	0	0	157,922,077,818		

4.2 股東數量和持股情況

於二零零九年十二月三十一日，本公司的股東數量為1,413,702名，其中境內A股股東1,405,287名，境外H股記名股東8,415名（包括美國存託證券股東311名）。本公司最低公眾持股量已滿足香港聯交所《上市規則》規定。

4.2.1 前10名股東持股情況

單位：股

股東名稱	股東性質	持股比例 (%)	持股總數	報告期內增減 (+,-)	持有有限售條件股份數量	質押或凍結的股份數量
中國石油集團	國家股	86.20 ⁽¹⁾	157,764,597,259	-400,000,000	157,522,077,818	0
香港（中央結算）代理人有限公司 ⁽²⁾	H股	11.38 ⁽³⁾	20,819,411,829	-50,107,870	0	0
全國社保基金理事會	A股	0.219	400,000,000	+400,000,000	400,000,000	0
中國人壽保險股份有限公司－分紅－個人分紅－005L－FH002 滬	A股	0.038	69,494,300	+45,974,686	0	0
中國工商銀行－匯添富上證綜合指數證券投資基金	A股	0.033	60,604,060	+60,604,060	0	0
中國建設銀行－長盛同慶可分離交易股票型證券投資基金	A股	0.025	46,078,103	+46,078,103	0	0
廣西投資集團有限公司	A股	0.021	39,329,509	+39,329,509	0	0
中國工商銀行－上證50交易型開放式指數證券投資基金	A股	0.021	37,755,932	-9,422,877	0	0
中國建設銀行－上投摩根中國優勢證券投資基金	A股	0.015	27,924,148	+6,980,714	0	0
交通銀行－易方達50指數證券投資基金	A股	0.014	25,115,047	-28,118,387	0	0

- 註：(1) 此數不包括中國石油集團通過境外全資附屬公司Fairy King Investments Limited間接持有的H股股份。
- (2) 香港（中央結算）代理人有限公司為香港聯交所下屬子公司，其主要業務為以代理人身份代其他公司或個人股東持有股票。
- (3) 中國石油集團通過境外全資附屬公司Fairy King Investments Limited持有155,120,000股H股，佔本公司股本總額的0.085%，該等股份包含在香港（中央結算）代理人有限公司持有的股份總數中。

4.2.2 前 10 名無限售條件股東持股情況

單位：股

排名	股東名稱	持股數	股份種類
1	香港（中央結算）代理人有限公司	20,819,411,829	H 股
2	中國石油集團	242,519,441	A 股
3	中國人壽保險股份有限公司一分紅一個人分紅—005L—FH002 滬	69,494,300	A 股
4	中國工商銀行—匯添富上證綜合指數證券投資基金	60,604,060	A 股
5	中國建設銀行—長盛同慶可分離交易股票型證券投資基金	46,078,103	A 股
6	廣西投資集團有限公司	39,329,509	A 股
7	中國工商銀行—上證 50 交易型開放式指數證券投資基金	37,755,932	A 股
8	中國建設銀行—上投摩根中國優勢證券投資基金	27,924,148	A 股
9	交通銀行—易方達 50 指數證券投資基金	25,115,047	A 股
10	中國銀行—嘉實滬深 300 指數證券投資基金	24,451,503	A 股

上述股東關聯關係或一致行動的說明：本公司未知上述其他前10名股東之間、前10名無限售條件股東之間或前10名股東和前10名無限售條件股東之間存在關聯關係或屬《上市公司收購管理辦法》規定的一致行動人。

4.2.3 根據香港《證券及期貨條例》披露主要股東持股情況

據董事所知，於二零零九年十二月三十一日，除本公司董事、監事及高級管理人員以外，以下人士在公司的股份或相關股份中擁有根據《證券及期貨條例》第 XV 部第 2 及第 3 分部須予披露的權益或淡倉：

股東名稱	持股性質	股份數目	持有身份	佔同一類別股份已發行股本比例(%)	佔總股本比例(%)
中國石油集團	A 股	157,764,597,259 (好倉)	實益擁有人	97.43	86.20
	H 股	155,120,000 (好倉) ⁽¹⁾	控制的公司權益	0.735	0.085

註：(1) 中國石油集團通過境外全資附屬公司 Fairy King Investments Limited 持有 155,120,000 股 H 股。中國石油集團被視為擁有 Fairy King Investments Limited 持有的 H 股。

於二零零九年十二月三十一日，據董事所知，除上述所披露者之外，概無任何人士（本公司董事、監事及高級管理人員除外）於《證券及期貨條例》第336條規定存置的股份權益及淡倉登記冊上記錄權益。

4.3 控股股東及實際控制人情況介紹

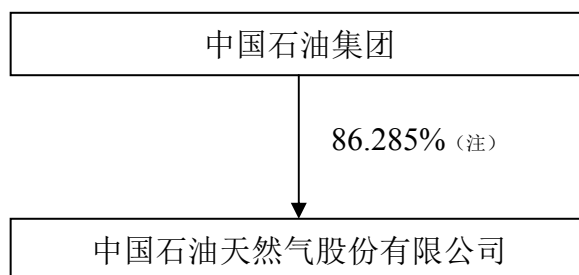
4.3.1 控股股東及實際控制人變更情況

適用 不適用

4.3.2 控股股東及實際控制人具體情況介紹

本公司控股股東為中國石油集團，成立於一九九八年七月，是根據國務院機構改革方案，在原中國石油天然氣總公司的基礎上組建的特大型石油石化企業集團，是國家授權的投資機構和國家控股公司，註冊資本為人民幣2,404.4002億元，法定代表人蔣潔敏先生。中國石油集團是集油氣勘探開發、煉油化工、油品銷售、油氣儲運、石油貿易、工程技術服務和石油裝備製造於一體的綜合性能源公司。中國石油集團是本公司的實際控制人。

4.3.3 本公司與實際控制人之間的產權及控制關係



註：此數包括中國石油集團通過境外全資附屬公司 Fairy King Investments Limited 持有的 155,120,000 股 H 股。

5 董事、監事和高級管理人員

5.1 董事、監事和高級管理人員持股變動及報酬情況

5.1.1 現任董事有關情況如下表：

姓名	性別	年齡	職位	董事任期	2009年在本公司領取的報酬總額(人民幣千元)	是否在股東單位領取報酬	持有本公司股份	
							2008.12.31	2009.12.31
蔣潔敏	男	54	董事長	2008.05-2011.05	-	是	0	0
周吉平	男	57	副董事長、總裁	2008.05-2011.05	774	否	0	0
王宜林	男	53	非執行董事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
曾玉康	男	59	非執行董事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
王福成	男	59	非執行董事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
李新華	男	56	非執行董事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
廖永遠	男	47	執行董事、副總裁	2008.05-2011.05	747	否	0	0
王國樑	男	57	非執行董事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
蔣凡	男	46	非執行董事	2008.05-2011.05	519	否	0	0
董建成	男	67	獨立非執行董事	2008.05-2011.05	260	否	0	0
劉鴻儒	男	79	獨立非執行董事	2008.05-2011.05	339	否	0	0
Franco Bernabè	男	61	獨立非執行董事	2008.05-2011.05	246	否	0	0
李勇武	男	65	獨立非執行董事	2008.05-2011.05	344	否	0	0
崔俊慧	男	63	獨立非執行董事	2008.05-2011.05	348	否	0	0

註：以上報酬不包括二零零九年度支付給部份獨立非執行董事的一次性特別獎勵約人民幣730萬元。

5.1.2 現任監事有關情況如下表：

姓名	性別	年齡	職位	監事任期	2009年在本公司 領取的報酬總額 (人民幣千元)	是否在股東 單位領取 報酬	持有本公司股份(股)	
							2008.12.31	2009.12.31
陳明	男	59	監事會主席	2008.05-2011.05	-	是	0	0
溫青山	男	51	監事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
孫先鋒	男	57	監事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
于毅波	男	46	監事	2008.05-2011.05	-	是	A股 66,500	A股 66,500
王亞偉	男	55	職工監事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
秦剛	男	56	職工監事	2008.05-2011.05	541	否	0	0
王莎莉	女	55	職工監事	2008.05-2011.05	-	是	A股 7,000 H股 18,000	A股 7,000 H股 18,000
李元	男	62	獨立監事	2008.05-2011.05	217	否	0	0
王道成*	男	69	獨立監事	2009.05-2011.05	117	否	0	0

*王道成先生自2009年5月起被聘任為本公司獨立監事。

5.1.3 高級管理人員有關情況如下表：

姓名	性別	年齡	職位	高級管理 人員任期	2009年在本公司 領取的報酬總額 (人民幣千元)	是否在股東 單位領取 報酬	持有本公司股份	
							2008.12.31	2009.12.31
孫龍德	男	47	副總裁	2007.06-	578	否	0	0
沈殿成	男	50	副總裁	2007.06-	578	否	0	0
劉宏斌	男	46	副總裁	2007.06-	578	否	0	0
周明春	男	42	財務總監	2007.06-	578	否	0	0
李華林	男	47	副總裁 董事會秘書	2007.11-	578	否	0	0
趙政璋	男	53	副總裁	2008.05-	629	否	0	0
薄啓亮*	男	47	副總裁	2010.01-	不適用	不適用	0	0
孫波*	男	49	副總裁	2010.01-	不適用	不適用	0	0
藺愛國	男	51	總工程師	2007.06-	578	否	0	0
王道富	男	54	總地質師	2008.05-	665	否	0	0
黃維和	男	52	總工程師	2008.05-	620	否	0	0

*薄啓亮先生、孫波先生均自2010年1月起被聘任為本公司副總裁。

本公司的高級管理人員均已與本公司訂立了績效合同。本公司制定的高級管理人員薪酬制度將高級管理人員的經濟利益與本公司的運營業績和股票的市場表現結合。

6 董事會報告

6.1 報告期內整體經營情況的討論與分析

6.1.1 經營業績回顧

二零零九年是本集團經受重大考驗的一年。面對國際金融危機帶來的嚴重衝擊和影響，本集團堅持以市場為導向、以效益為中心，科學組織生產經營，加強產運銷儲綜合平衡，加快業務佈局和戰略發展，強化投資控制，優化投資結構，大力降本增效。通過上下共同努力，本集團各項應對危機的舉措見到明顯成效，二零零九年實現了生產經營安全平穩較快發展，總體經營業績好於年初預期。

1、市場回顧

(1) 原油市場回顧

二零零九年，國際市場石油價格走勢跌宕起伏，總體呈現波動上升態勢。年初原油市場延續二零零八年底的低迷狀況，油價持續下跌，美國西德克薩斯中質原油（WTI）一度跌破每桶 34 美元，二月中旬開始止跌回升，隨著世界經濟出現復蘇跡象，原油價格迅速上漲，十月份最高突破每桶 80 美元，漲幅高達 138%。二零零九年，WTI 和北海布倫特原油（Brent）平均價格分別為 61.81 美元/桶和 61.51 美元/桶，比上年同期下降 38.2% 和 36.8%。國內原油價格與國際原油價格走勢基本一致。

據有關資料顯示，二零零九年國內原油淨進口量為 1.99 億噸，比上年同期增長 13.7%；國內原油產量為 1.89 億噸，比上年同期下降 0.8%；原油加工量為 3.41 億噸，比上年同期增長 6.3%。

(2) 成品油市場回顧

二零零九年，隨著國內宏觀經濟的回暖，成品油市場需求上半年呈探底後波動回升的態勢，下半年市場疲軟狀況大為改觀，多種油品月表觀消費量恢復正增長，且增長幅度較大。二零零九年，中國政府對國內成品油價格進行了八次調整。國內成品油價格機制基本理順了原油與成品油的價格關係，反映了國際原油市場的價格波動，扭轉了煉油企業近年來因原油與成品油價格倒掛而導致的長期虧損狀況。

據有關資料數據顯示，二零零九年國內成品油表觀消費量 2.07 億噸，同比增

長0.9%。

(3) 化工市場回顧

二零零九年，化工市場經歷了從蕭條到供不應求的巨大轉變。為有效應對國際金融危機，中國政府先後出臺了人民幣四萬億元的經濟刺激計劃、大幅提高了化工產品及其製品出口退稅率、旨在擴大內需的家電下鄉等一系列政策，這些政策的實施使得國內化工產品市場需求不斷增加，年底已恢復到金融危機前的水平。同時，隨著全球經濟回穩及國際原油價格恢復性上漲，出口需求緩慢恢復。逐步回暖的市場需求有力消化了市場供應量的增加，二零零九年化工市場總體呈現出需求增長、價格上行的良性發展態勢。

(4) 天然氣市場回顧

二零零九年，國內天然氣市場繼續保持較快增長，天然氣需求增長強勁。據有關資料數據顯示，二零零九年國內天然氣產量為 841 億立方米，同比增長 8.6%；國內天然氣表觀消費量為 875 億立方米，同比增長 11.5%。城市燃氣所佔比重繼續增長，工業用氣比重有所下降，發電用氣所佔比重上升，天然氣消費結構更趨合理。

2、業務回顧

根據管理需要，自二零零九年一月一日起，本集團按照以下方式對業務板塊進行重新劃分：原油及石油產品的煉製，基本及衍生化工產品、其他化工產品的生產和銷售業務納入煉油與化工板塊管理；煉油產品的銷售以及貿易業務納入銷售板塊管理。

本集團主要經營與石油相關的產品、服務與活動。根據產品和服務的類別以及上述重新劃分的業務板塊，本集團的經營分部包括：勘探與生產板塊、煉油與化工板塊、銷售板塊及天然氣與管道板塊。上年度比較數據已經按新的板塊劃分進行了重新表述。

(1) 勘探與生產

二零零九年，本集團繼續突出資源戰略，把油氣勘探放在首位，在柴達木盆地、鄂爾多斯盆地、塔里木盆地、準噶爾盆地、海拉爾—塔木察格盆地及四川盆地等主要探區獲得一系列戰略發現和重大突破，為全年儲量增長奠定了基礎。二

二零零九年本集團原油儲量替換率為1.05，天然氣儲量替換率為1.97，油氣當量儲量替換率為1.32。油氣田開發和生產以效益為中心，強化生產組織管理，根據市場變化積極優化產量結構和產能建設方案，保持了生產經營均衡平穩運行。

本集團抓住低油價戰略機遇期，穩步推進海外油氣資源戰略佈局，加大與國際石油公司合作，簽署了包括伊拉克魯邁拉油田在內的多個海外合作項目，國際化經營規模持續擴大。同時加強現有海外油氣項目的運營管理和增儲上產，國際業務對公司的貢獻率逐步增大。

二零零九年，本集團油氣操作成本為9.12美元/桶，比二零零八年的9.48美元/桶下降3.8%，剔除匯率變動影響，操作成本同比降低5.4%。

勘探與生產運營情況

	單位	2009年	2008年	同比增減(%)
原油產量	百萬桶	843.5	870.7	(3.1)
可銷售天然氣產量	十億立方英尺	2,112.2	1,864.2	13.3
油氣當量產量	百萬桶	1,195.7	1,181.5	1.2
原油探明儲量	百萬桶	11,263	11,221	0.4
天然氣探明儲量	十億立方英尺	63,244	61,189	3.4
探明已開發原油儲量	百萬桶	7,871	8,324	(5.4)
探明已開發天然氣儲量	十億立方英尺	30,949	26,667	16.1

註：原油按1噸=7.389桶，天然氣按1立方米=35.315立方英尺換算

(2) 煉油與化工

二零零九年，本集團加強對煉油化工業務的一體化管理，煉化業務結構戰略性調整取得重大進展。二零零九年上半年，面對持續高位運行的庫存壓力，靈活調整加工計劃，狠抓生產受控管理，保持了低負荷狀態下安全穩定生產。下半年，隨著市場形勢逐步好轉，本集團加大生產組織協調力度，逐步提高加工負荷，有序安排裝置檢修和新建裝置投產。把增加效益放在突出位置，以市場為導向優化產品結構，推進產品質量升級，深化對標管理，強化成本控制，多項主要技術經濟指標創歷史最好水平。有序推進煉化戰略佈局和重點工程建設，合理把握建設和投產節奏。加大化工產品促銷推價力度，加強大客戶戰略性合作，增加高效市場資源投放量。

二零零九年本集團加工原油 8.29 億桶，其中 75.4%來自勘探與生產板塊。生產約 7,320 萬噸汽油、柴油和煤油。煉油單位現金加工成本為每噸人民幣 136.6 元，比上年同期同口徑人民幣 140.7 元/噸降低 3.0%。

煉油與化工生產情況

	單位	2009 年	2008 年	同比增減 (%)
原油加工量	百萬桶	828.6	849.8	(2.5)
汽、煤、柴油產量	千噸	73,195	73,968	(1.0)
其中：汽油	千噸	22,114	23,465	(5.8)
煤油	千噸	2,253	2,209	2.0
柴油	千噸	48,828	48,294	1.1
原油加工負荷率	%	87.70	94.89	(7.19 個百分點)
輕油收率	%	75.54	73.58	1.96 個百分點
石油產品綜合商品收率	%	93.10	92.71	0.39 個百分點
乙烯	千噸	2,989	2,676	11.7
合成樹脂	千噸	4,480	4,099	9.3
合成纖維原料及聚合物	千噸	1,471	1,637	(10.1)
合成橡膠	千噸	420	344	22.1
尿素	千噸	3,973	3,824	3.9

註：原油按1噸=7.389桶換算

(3) 銷售

二零零九年，面對國際金融危機的嚴重衝擊，本集團成品油銷售業務採取多種渠道和手段，積極擴銷增效，市場規模得到穩步提升。本集團密切跟踪市場變化，細化市場分析，優化調運組織，適時調整營銷策略，大力開發高效機構用戶，努力擴大銷量，提高銷售效益，不斷提高零售管理水平和服務質量，加快推進成品油銷售網絡和倉儲設施建設，市場供應能力進一步增強，運營效率進一步提高。

銷售業務情況

	單位	2009年	2008年	同比增減(%)
汽、煤、柴油銷量	千噸	101,253	90,278	12.2
其中：汽油	千噸	30,777	29,399	4.7
煤油	千噸	5,817	4,798	21.2
柴油	千噸	64,659	56,081	15.3
零售市場份額	%	38.2	37.5	0.7 個百分點
加油站數量	座	17,262	17,456	(1.1)
其中：資產型加油站	座	16,607	16,725	(0.7)
單站加油量	噸/日	10.1	9.6	5.2

(4) 天然氣與管道

二零零九年，本集團油氣戰略通道和骨幹管網建設取得重要突破，天然氣業務持續快速發展。中亞天然氣管道A綫工程、西氣東輸二綫西段同步建成投產，中俄原油管道全面開工建設；國內油氣骨幹管網建設有序推進，永唐秦輸氣管道、蘭鄭長成品油管道蘭鄭武段等建成投產；西氣東輸二綫東段等管道建設快速推進，大連及江蘇LNG等重點工程進展順利。天然氣銷售業務發揮管道聯網優勢，加強產運銷平衡。面對冬季部份地區出現極端氣候、用氣需求急劇攀升的嚴峻形勢，本集團採取氣田滿負荷生產、儲氣庫最大限度回採、優化輸氣管網運行等措施，有效緩解了冬季供需矛盾，保證了向重點城市、公共事業和重點工業用戶安全平穩供氣。

二零零九年末，本集團管道總長度為50,627公里，其中：天然氣管道長度為28,595公里，原油管道長度為13,164公里，成品油管道長度為8,868公里。天然氣產銷量繼續保持兩位數比率增長。

6.1.2 管理層討論與分析

以下討論與分析應與本年度報告及其他章節所列之本集團經審計的財務報表及其附註同時閱讀。

1、以下涉及的財務數據摘自本集團按國際財務報告準則編制並經過審計的財務報表

(1) 合併經營業績

二零零九年，面對國際金融危機帶來的嚴重衝擊和影響，本集團認真分析經濟形勢，積極採取多項措施，科學組織生產經營，實現了生產經營平穩較快協調發展。在油價同比降低38.4%的情況下，二零零九年仍然實現國際財務報告準則營業額人民幣10,192.75億元，同比下降5.0%；實現歸屬於母公司股東淨利潤人民幣1,033.87億元，同比下降9.7%；實現每股基本盈利人民幣0.56元，同比減少人民幣0.07元。

營業額 營業額降低5.0%，從截至二零零八年十二月三十一日止十二個月的人民幣10,726.04億元減少到截至二零零九年十二月三十一日止十二個月的人民幣10,192.75億元，主要是由於原油、汽油、柴油、煤油等主要產品價格下降和銷售量變化影響。下表列示了本集團二零零九年和二零零八年主要產品對外銷售數量、平均實現價格以及各自的變化率。

	銷售量（千噸）			平均實現價格（人民幣元/噸）		
	2009年	2008年	變化率(%)	2009年	2008年	變化率(%)
原油*	53,768	38,603	39.3	2,750	4,348	(36.8)
天然氣（億立方米、 人民幣元/千立方米）	596.14	510.54	16.8	814	813	0.1
汽油	30,777	29,399	4.7	5,763	5,881	(2.0)
柴油	64,659	56,081	15.3	4,965	5,526	(10.2)
煤油	5,817	4,798	21.2	3,896	6,355	(38.7)
重油	8,472	7,061	20.0	2,903	3,541	(18.0)
聚乙烯	2,349	2,195	7.0	8,430	10,219	(17.5)
潤滑油	1,796	2,003	(10.3)	7,204	7,515	(4.1)

* 上表原油為本集團全部外銷原油，上年同期數據已進行同口徑調整。

經營支出 經營支出降低 4.1%，從截至二零零八年十二月三十一日止十二個月的人民幣 9,130.33 億元減少到截至二零零九年十二月三十一日止十二個月的人民幣 8,758.31 億元。其中：

採購、服務及其它支出 採購、服務及其它支出降低12.5%，從截至二零零八年十二月三十一日止十二個月的人民幣5,628.51億元減少到截至二零零九年十二月三十一日止十二個月的人民幣4,924.72億元。主要原因：一是外購原油、原料油等價格下降，導致採購成本減少；二是材料、燃料、動力等生產資料價格下降以及存貨變動等影響導致採購成本減少。

僱員酬金成本 截至二零零九年十二月三十一日止十二個月，本集團僱員酬金成本為人民幣 659.77 億元，比上年同期增長 6.1%，剔除業務拓展等因素影響後，與上年同期基本持平，人工成本得到有效控制。

勘探費用 勘探費用降低11.3%，從截至二零零八年十二月三十一日止十二個月的人民幣218.79億元減少到截至二零零九年十二月三十一日止十二個月的人民幣193.98億元，主要是由於本集團對勘探工作結構和工作量進行優化調整，進一步加強油氣勘探管理，強化勘探過程控制。

折舊、折耗及攤銷 折舊、折耗及攤銷降低 2.6%，從截至二零零八年十二月三十一日止十二個月的人民幣 947.59 億元減少到截至二零零九年十二月三十一日止十二個月的人民幣 922.59 億元，主要是由於二零零八年本集團對煉化裝置及油氣資產計提減值準備所致。

銷售、一般性和管理費用 銷售、一般性和管理費用增長 9.7%，從截至二零零八年十二月三十一日止十二個月的人民幣 596.17 億元增加到截至二零零九年十二月三十一日止十二個月的人民幣 654.23 億元，主要是根據國家有關規定，本集團發生的安全生產費比上年同期有較大增加。

除所得稅外的其它稅賦 除所得稅外的其它稅賦增長 9.1%，從截至二零零八年十二月三十一日止十二個月的人民幣 1,241.32 億元增加到截至二零零九年十二月三十一日止十二個月的人民幣 1,354.65 億元，主要原因：一是二零零九年本集團銷售國內生產原油繳納的石油特別收益金大幅減少，從二零零八年的人民幣 852.91 億元減少到二零零九年的人民幣 200.20 億元；二是二零零九年實施新的燃油消費稅政策，本集團消費稅支出大幅增加，從二零零八年的人民幣 135.70 億元增加到二零零九年的人民幣 824.29 億元；三是由於燃油消費稅等增加導致城建稅及教育費附加增加人民幣 53.68 億元。

其他(支出)/收入淨值 截至二零零九年十二月三十一日止十二個月，其他支出淨值為人民幣48.37億元，而截至二零零八年十二月三十一日止十二個月其他收入淨值為人民幣123.72億元，主要是本集團二零零八年確認了國家就保障原油、成品油市場供應而給予的財政扶持補貼。

經營利潤 截至二零零九年十二月三十一日止十二個月本集團經營利潤為人民幣1,434.44億元，比上年同期的人民幣1,595.71億元下降10.1%。

外匯損失淨額 外匯淨損失從截至二零零八年十二月三十一日止十二個月的人民幣10.81億元減少到截至二零零九年十二月三十一日止十二個月的人民幣7.83億元。外匯淨損失減少主要是由於二零零八年人民幣對美元等幣種升值幅度大於二零零九年匯率變動幅度所致。

利息淨支出 利息淨支出增加397.1%，從截至二零零八年十二月三十一日止十二個月的人民幣7.67億元增加到截至二零零九年十二月三十一日止十二個月的人民幣38.13億元。利息淨支出增加主要是有息債務餘額大幅增加使利息支出大幅增長，以及平均存款餘額減少使利息收入減少綜合影響所致。

稅前利潤 截至二零零九年十二月三十一日止十二個月本集團稅前利潤為人民幣1,400.32億元。比上年同期的人民幣1,620.13億元下降13.6%。

所得稅費用 所得稅費用降低4.9%，從截至二零零八年十二月三十一日止十二個月的人民幣352.11億元減少到截至二零零九年十二月三十一日止十二個月的人民幣334.73億元，主要原因是本期應納稅所得額減少以及稅收調整影響。

本年利潤 截至二零零九年十二月三十一日止十二個月本集團淨利潤為人民幣1,065.59億元，比上年同期人民幣1,268.02億元下降16.0%。

歸屬於非控制性權益的利潤（“少數股東利潤”） 由於二零零九年國際油價低於二零零八年，導致部份子公司利潤降幅較大，使得少數股東利潤大幅降低，從截至二零零八年十二月三十一日止十二個月的人民幣123.49億元減少到截至二零零九年十二月三十一日止十二個月的人民幣31.72億元。

歸屬於母公司股東的利潤 截至二零零九年十二月三十一日止十二個月本集團歸屬於母公司股東的利潤為人民幣1,033.87億元，比上年同期人民幣1,144.53億元下降9.7%。

(2) 板塊資料

勘探與生產

營業額 營業額降低35.3%，從截至二零零八年十二月三十一日止十二個月的人民幣6,263.67億元減少到截至二零零九年十二月三十一日止十二個月的人民幣4,053.26億元，減少的主要原因是原油價格大幅下降。二零零九年本集團平均實現原油價格53.90美元/桶，比二零零八年87.55美元/桶降低38.4%。

經營支出 經營支出降低22.2%，從截至二零零八年十二月三十一日止十二個月的人民幣3,858.97億元減少到截至二零零九年十二月三十一日止十二個月的人民幣3,003.07億元，減少的主要原因是進口原油採購支出減少以及二零零九年國際原油價格低位運行，本集團銷售國產原油繳納的石油特別收益金大幅減少。

經營利潤 勘探與生產板塊突出效益優先，強化生產組織管理，根據市場變化積極優化產量結構和產能建設方案，合理安排原油產量，積極採取各種降本增效措施。儘管受油價大幅下降等因素影響，截至二零零九年十二月三十一日止十二個月實現經營利潤人民幣1,050.19億元，比上年同期人民幣2,404.70億元降低56.3%，但勘探與生產板塊仍然是本集團盈利的重要支柱。

煉油與化工

營業額 營業額降低10.6%，從截至二零零八年十二月三十一日止十二個月的人民幣5,607.29億元減少到截至二零零九年十二月三十一日止十二個月的人民幣5,013.00億元，減少的主要原因是主要煉油化工產品價格下降。

經營支出 經營支出降低26.1%，從截至二零零八年十二月三十一日止十二個月的人民幣6,545.59億元減少到截至二零零九年十二月三十一日止十二個月的人民幣4,839.92億元，主要是國際原油價格低於上年同期，本集團外購原油、原料油的支出減少。

經營利潤/虧損 煉油與化工板塊充分發揮煉化一體化優勢，強化生產組織和協調，深入細化對標管理，努力實現降本增效。截至二零零九年十二月三十一日止十二個月實現經營利潤人民幣173.08億元，而截至二零零八年十二月三十一日止十二個月為虧損人民幣938.30億元。

銷售

營業額 營業額降低1.3%，從截至二零零八年十二月三十一日止十二個月的人民幣7,781.41億元減少到截至二零零九年十二月三十一日止十二個月的人民幣7,682.95億元，減少的主要原因是成品油價格下降以及油品貿易業務收入減少。

經營支出 經營支出降低2.0%，從截至二零零八年十二月三十一日止十二個月的人民幣7,701.59億元減少到截至二零零九年十二月三十一日止十二個月的人民幣7,550.30億元，減少的主要原因是外購成品油支出下降。另外，本期油品貿易業務支出減少也使得經營支出相應減少。

經營利潤 銷售板塊採取積極有效的營銷策略，強化成本管理，努力擴銷增效。截至二零零九年十二月三十一日止十二個月實現經營利潤人民幣132.65億元，比上年同期人民幣79.82億元增長66.2%。

天然氣與管道

營業額 營業額增長22.7%，從截至二零零八年十二月三十一日止十二個月的人民幣633.15億元增加到截至二零零九年十二月三十一日止十二個月的人民幣776.58億元，增加的主要原因是天然氣銷售量、輸氣量增加。

經營支出 經營支出增長24.0%，從截至二零零八年十二月三十一日止十二個月的人民幣472.58億元增加到截至二零零九年十二月三十一日止十二個月的人民幣586.12億元，增加的主要原因是購氣支出增加。

經營利潤 天然氣與管道板塊積極推進油氣管網建設和城市燃氣業務，天然氣產量及銷售量繼續保持兩位數比率增長，天然氣與管道業務對本集團的利潤貢獻不斷增長。截至二零零九年十二月三十一日止十二個月本板塊實現經營利潤人民幣190.46億元，比上年同期人民幣160.57億元增長18.6%。

(3) 資產、負債及權益情況

下表列示本集團合併資產負債表中主要項目：

	2009年12月31日	2008年12月31日	變化率
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
總資產	1,450,288	1,196,235	21.2
流動資產	294,383	224,946	30.9
非流動資產	1,155,905	971,289	19.0
總負債	542,587	348,395	55.7
流動負債	388,553	265,651	46.3
非流動負債	154,034	82,744	86.2
母公司股東權益	847,223	790,910	7.1
股本	183,021	183,021	-
儲備	240,135	229,416	4.7
留存收益	424,067	378,473	12.0
權益合計	907,701	847,840	7.1

總資產人民幣 14,502.88 億元，比二零零八年末增長 21.2%。其中：

流動資產人民幣 2,943.83 億元，比二零零八年末增長 30.9%，增長的主要原因是現金及現金等價物增加人民幣 537.75 億元。

非流動資產人民幣 11,559.05 億元，比二零零八年末增長 19.0%，增長的主要原因是由於投資增加，物業、廠房及機器設備（包括固定資產、油氣資產等）增加人民幣 1,750.43 億元。

總負債人民幣 5,425.87 億元，比二零零八年末增長 55.7%。其中：

流動負債人民幣 3,885.53 億元，比二零零八年末增長 46.3%，增長的主要原因是短期借款增加人民幣 551.81 億元，應付賬款及應計負債增加人民幣 479.59 億元。

非流動負債人民幣 1,540.34 億元，比二零零八年末增長 86.2%，增長的主要原因是長期借款增加人民幣 526.19 億元，遞延所得稅負債增加人民幣 89.83 億元，資產棄置義務增加人民幣 84.85 億元。

母公司股東權益人民幣 8,472.23 億元，比二零零八年末增長 7.1%，增長的主要原因是留存收益增加 455.94 億元。

於二零零九年十二月三十一日，本集團外幣金融資產、金融負債情況如下：

單位：人民幣百萬元

項目	期初金額	本期公允價值 變動損益	計入權益的 累計公允價值變動	本期計提的 減值	期末金額
金融資產					
貸款和應收款	26,695	-	-	-	79,474
可供出售金融資產	35	-	25	-	252
金融資產小計	26,730	-	25	-	79,726
金融負債	39,672	-	-	-	97,973

(4) 現金流量情況

本集團的主要資金來源是經營活動產生的現金、短期和長期借款等。本集團的資金主要用於經營活動、資本性支出、償還短期和長期借款以及向本公司股東分配股利。

下表列出了本集團截至二零零九年十二月三十一日止十二個月和截至二零零八年十二月三十一日止十二個月的現金流量以及各個年末的現金及現金等價物。

	截至 12 月 31 日止年度	
	2009 年	2008 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
經營活動產生的現金流量淨額	261,972	172,465
投資活動使用的現金流量淨額	(261,453)	(211,797)
融資活動產生的現金流量淨額	53,077	3,777
外幣折算差額	179	(112)
年末現金及現金等價物	86,925	33,150

經營活動產生的現金流量

截至二零零九年十二月三十一日止十二個月，本集團經營活動產生的現金流量淨額為人民幣2,619.72億元，與截至二零零八年十二月三十一日止十二個月的人民幣1,724.65億元相比，增長了51.9%，主要是為積極應對國際金融危機，本集團強化對營運資金的管理，以及國家實行新的成品油價格機制後公司增值稅留抵減少等，由此減少經營活動的現金流出。二零零九年十二月三十一日本集團擁有的現金及現金等價物為人民幣869.25億元。現金及現金等價物的貨幣單位主要是

人民幣（人民幣約佔77.2%，美金約佔17.2%，港幣約佔4.5%，其他約佔1.1%）。

投資活動使用的現金流量

截至二零零九年十二月三十一日止十二個月本集團用於投資活動的現金流量淨額為人民幣2,614.53億元，與截至二零零八年十二月三十一日止十二個月的人人民幣2,117.97億元相比，上升23.4%，主要是公司抓住國際金融危機下原材料、大宗物資價格走低的有利時機，積極推進中亞天然氣管道、西氣東輸二綫等戰略項目和重點工程建設，使得本年度付現資本性支出增加。

融資活動產生的現金流量

截至二零零九年十二月三十一日止十二個月本集團融資活動產生的現金流量淨額為人民幣530.77億元，而截至二零零八年十二月三十一日止十二個月為人民幣37.77億元，增長的主要原因是為有效應對金融危機，本集團加大了籌融資力度。

下表列出了本集團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的債務淨額：

	2009年12月31日	2008年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
短期債務(包括長期債務的流動部份)	148,851	93,670
長期債務	85,471	32,852
債務總額	234,322	126,522
減：現金和現金等價物	86,925	33,150
債務淨額	147,397	93,372

本集團長期債務的到期情況如下：

	2009年12月31日	2008年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
須於一年內償還	14,229	5,898
須於一至兩年內償還	12,212	15,442
須於兩至五年內償還	62,821	7,432
須於五年之後償還	10,438	9,978
	99,700	38,750

本集團於二零零九年十二月三十一日的債務總額中約有69.7%為固定利率借款，30.3%為浮動利率借款。二零零九年十二月三十一日的債務中，人民幣債務

約佔83.2%，美元債務約佔16.7%，其他幣種債務約佔0.1%。

二零零九年十二月三十一日，本集團資本負債率（資本負債率=有息債務/（有息債務+權益總額））為 20.5%（二零零八年十二月三十一日：13.0%）。

（5）資本性支出

截至二零零九年十二月三十一日止十二個月，本集團的資本性支出增長了 14.8%，從截至二零零八年十二月三十一日止十二個月的人民幣 2,323.77 億元增加到截至二零零九年十二月三十一日止十二個月的人民幣 2,668.36 億元，主要是由於二零零九年本集團加大了銷售網絡建設及天然氣管道建設等方面的投入。

	2009 年		2008 年		2010 年預測值	
	人民幣 百萬元	%	人民幣 百萬元	%	人民幣 百萬元	%
勘探與生產 ^(A)	129,017	48.4	157,194	67.6	157,700	53.9
煉油與化工	42,558	15.9	30,619	13.2	49,500	16.9
銷售	18,174	6.8	4,974	2.1	19,600	6.7
天然氣與管道	74,754	28.0	36,848	15.9	62,000	21.2
其他	2,333	0.9	2,742	1.2	3,900	1.3
合計	<u>266,836^(B)</u>	<u>100.0</u>	<u>232,377</u>	<u>100.0</u>	<u>292,700</u>	<u>100.0</u>

(A) 如果包括與地質和地球物理勘探費用相關的投資部份，勘探與生產板塊二零零八年和二零零九年的資本性支出和投資以及二零一零年資本性支出和投資的預測值分別為人民幣1,687.32億元、人民幣1,383.96億元和人民幣1,690.00億元。

(B) 二零零九年度資本性支出不包括本集團用於收購Singapore Petroleum Company Limited的32.39億新加坡元（約人民幣152.96億元）。

勘探與生產

截至二零零九年十二月三十一日止十二個月，勘探與生產板塊資本性支出為人民幣 1,290.17 億元，主要用於國內長慶、大慶、西南、塔里木及海外阿克糾賓等油氣田的大型油氣勘探項目和各個油氣田的重點油氣產能建設工程。

預計二零一零年本集團勘探與生產板塊的資本性支出為人民幣 1,577.00 億元。國內勘探工作將重點突出對松遼盆地、渤海灣盆地、鄂爾多斯盆地、四川盆地、塔里木盆地等重點油氣區域的整體控制，開發工作將在加大新探明油氣田建設力度的同時，重點做好大慶、長慶、西南、塔里木等油氣田的穩產上產工作；海外工作重點突出在中亞、中東等合作區的油氣勘探開發。

煉油與化工

截至二零零九年十二月三十一日止十二個月，本集團煉油與化工板塊的資本性支出為人民幣 425.58 億元，其中人民幣 212.83 億元用於獨山子石化、廣西石化、四川石化等千萬噸煉油項目建設；人民幣 212.75 億元獨山子石化、四川石化、撫順石化、大慶石化等大型乙烯項目建設。

預計二零一零年本集團煉油與化工板塊的資本性支出為人民幣 495.00 億元，其中約人民幣 264.00 億元用於煉油設施建設和擴建，主要包括四川石化、呼和浩特石化等大型煉油項目的建設；約人民幣 231.00 億元用於化工設施建設和擴建，主要包括四川石化、撫順石化、大慶石化等大型乙烯項目建設。

銷售

截至二零零九年十二月三十一日止十二個月，銷售板塊的資本性支出為人民幣 181.74 億元，主要用於加油站和油庫等銷售網絡設施建設。

預計二零一零年本集團銷售板塊的資本性支出為人民幣 196.00 億元，主要用於拓展高效銷售網絡市場工程建設。

天然氣與管道

截至二零零九年十二月三十一日止十二個月，天然氣與管道板塊的資本性支出為人民幣 747.54 億元，主要用於西氣東輸二綫等天然氣管道項目、中俄原油管道項目和蘭州—鄭州—長沙成品油管道等項目建設。

預計二零一零年本集團天然氣與管道板塊的資本性支出為人民幣 620.00 億元，主要用於西氣東輸二綫、中俄原油管道等重要的油氣骨幹輸送通道項目和配套的 LNG、儲氣庫等項目建設。

其它

截至二零零九年十二月三十一日止十二個月，本集團用於本部及其他的資本性支出為人民幣 23.33 億元。

預計二零一零年本集團用於其它板塊的資本性支出為人民幣 39.00 億元，主要用於科研活動及信息系統的建設。

2、以下涉及的財務數據摘自本集團按中國企業會計準則編制並經過審計的財務報表

(1) 按中國企業會計準則編制的財務數據

	2009年12月31日	2008年12月31日	變化率
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
總資產	1,450,742	1,196,962	21.2
流動資產	295,713	227,456	30.0
非流動資產	1,155,029	969,506	19.1
總負債	542,631	348,523	55.7
流動負債	388,553	265,651	46.3
非流動負債	154,078	82,872	85.9
歸屬於母公司股東權益	847,782	791,691	7.1
權益合計	908,111	848,439	7.0

變動原因分析參見 6.1.2 中 1(3)部份內容。

(2) 按中國企業會計準則分行業、產品情況表

分行業	2009年度	2009年度	毛利率*	主營業務收入	主營業務成本	毛利率 增減
	主營業務收入	主營業務成本		比上年同期 增減	比上年同期 增減	
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%	%	%	個百分點
勘探與生產	391,862	216,733	35.4	(35.9)	(8.7)	(9.6)
煉油與化工	493,645	362,110	8.4	(10.8)	(40.2)	20.6
銷售	764,358	705,885	7.4	(0.9)	(2.3)	1.2
天然氣與管道	76,463	54,024	28.0	22.5	21.1	0.8
其他	293	206	-	-	-	-
板塊間抵銷數	(734,676)	(733,060)	-	-	-	-
合計	991,945	605,898	25.9	(4.7)	(7.3)	(0.2)

*毛利率=主營業務利潤/主營業務收入

(3) 按中國企業會計準則分區域情況表

對外交易收入	2009年	2008年	比上年增減
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
中國大陸	790,748	824,703	(4.1)
其他	228,527	247,901	(7.8)
合計	1,019,275	1,072,604	(5.0)
非流動資產*			
中國大陸	1,074,756	903,590	18.9
其他	77,688	63,434	22.5
合計	1,152,444	967,024	19.2

*非流動資產主要包括除金融工具、遞延所得稅資產外的其他非流動資產。

(4) 本集團主要子公司、參股公司情況

公司名稱	註冊資本	持股比例	資產總額	負債總額	淨利潤
	人民幣百萬元	%	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
大慶油田有限責任公司	47,500	100.00	180,825	63,915	35,605
中油勘探開發有限公司	16,100	50.00	94,358	21,315	2,045
中石油香港有限公司	75.92 億港幣	100.00	18,231	3,716	985
大連西太平洋石油化工有限公司	2.58 億美元	28.44	10,168	12,228	1,076
中國船舶燃料有限責任公司	1,000	50.00	6,546	3,501	358

6.2 對公司未來發展的展望

二零一零年，國際金融市場漸趨穩定，世界經濟有望恢復性增長，中國經濟回升向好的基礎逐步鞏固，擴大內需和改善民生的政策效應將繼續顯現，國內經濟仍將保持平穩較快發展，石油石化產品的需求將會相應增長。本集團將繼續大力實施資源、市場、國際化戰略，突出質量效益，加強產運銷儲綜合平衡，統籌國際國內兩個大局，不斷增強自主創新能力，著力夯實企業管理基礎，積極推進發展方式轉變，努力推動公司生產經營平穩較快發展。

在勘探與生產方面，本集團將繼續堅持把資源勘探放在首位，不斷鞏固上游業務國內主導地位。堅持規模、效益、科學勘探，突出預探和風險勘探，努力發現更多的規模儲量和優質儲量。油氣田開發堅持新油田整體部署、整體探明、整體開發、規模實施，統籌安排老油田二次開發，積極轉變開發方式，提高油氣田開發水平，實現老油田持續穩產。抓住天然氣快速發展的歷史性機遇，突出重點氣區產能建設，保持天然氣安全平穩較快發展的良好勢頭。

在煉油與化工方面，本集團將充分發揮煉化一體化和集約經營的優勢，堅持加工貼近市場、產品適應市場，平穩高效組織煉化生產，推進面向市場的資源優化配置和裝置結構調整，加快油品質量升級和化工新產品開發，努力增產增收增效。密切跟踪市場變化，合理把握化工產品銷售節奏，提升銷售終端效益。按計劃推進煉化重點工程建設，合理把握新裝置的建設和投產節奏，保持煉化能力持續增長。

在成品油銷售方面，本集團將著力擴大市場份額，穩步提高零售率，加大營銷網絡開發與調整力度，鞏固成熟市場，積極開發經濟發達地區等高效市場，持

續優化加油站佈局和結構，推進成品油儲備庫和集散庫建設，加快完善物流配送體系，儘快形成與目標市場份額相適應的銷售能力。繼續發揮專業化管理優勢，穩步推進非油品業務發展，不斷拓展加油站盈利空間。

在天然氣與管道建設方面，本集團將加快國內天然氣骨幹、支綫管網建設和佈局完善，突出強化天然氣市場開拓，有效加強國內天然氣、引進氣及 LNG 等資源的綜合平衡和產運銷銜接，確保安全平穩有序供氣。天然氣銷售業務著力開拓市場，優化用氣結構，積極推進重點區域城市燃氣、壓縮天然氣項目建設，不斷拓展天然氣利用市場規模，提升天然氣業務的成長性，保持天然氣效益的穩定增長。

在國際業務方面，本集團將進一步增強在全球範圍內優化資源的能力，繼續擴大國際能源互利合作，運作好現有海外投資項目，優化海外業務佈局和資產結構，努力實現海外油氣業務的較快增長。加快發展國際貿易，構築具有較強競爭力的貿易體系，逐步擴大國際石油市場影響力。

6.3 風險因素

本集團在生產經營過程中，積極採取各種措施規避各類風險，但在實際經營過程中仍無法完全排除各類風險和不確定性因素的發生。

1、行業監管及稅費政策風險

與我國其他石油和天然氣公司的經營活動一樣，本集團的經營活動受到我國政府許多方面的監管。這些監管政策會影響本集團的經營活動，如勘探和生產許可證的頒發、行業特種稅費、環保政策、安全標準等。中國政府關於石油和天然氣行業的某些政策未來發生的變化也可能會對本集團的經營造成影響。

稅費政策是影響本集團經營的重要外部因素之一。中國政府正積極穩妥地推進稅費改革，與本集團經營相關的稅費政策可能發生調整，進而對本集團的經營業績產生影響。

2、原油及成品油價格波動風險

本集團從事廣泛的與石油相關的業務，並從國際市場採購部份石油來滿足需求。國際原油和成品油價格受全球及地區政治經濟的變化、原油和成品油的供需

狀況及具有國際影響的突發事件和爭端等多方面因素的影響。國內原油價格參照國際原油價格確定，國內成品油價格隨國際市場原油價格變化而調整。除個別子公司外，本集團通常不使用任何衍生金融工具來規避這些價格風險。

3、匯率風險

本集團主要以人民幣開展業務。目前中國政府實行以市場供求為基礎、參考一攬子貨幣進行調節、有管理的浮動匯率制度，人民幣在資本項下仍處於管制狀態。人民幣的幣值受國內和國際經濟、政治形勢和貨幣供求關係的影響，未來人民幣兌其他貨幣的匯率可能與現行匯率產生較大差異，進而影響本集團經營成果和財務狀況。

4、市場競爭風險

本集團的資源優勢明顯，在國內行業中佔據主導地位。目前，本集團的主要競爭對手是國內其他大型石油石化生產和銷售商。隨著國內部份石油石化市場的逐步開放，國外大型石油石化公司在某些地區和領域已成為本集團的競爭對手。本集團的勘探與生產業務以及天然氣與管道業務在國內處於主導地位，但煉油化工及成品油銷售業務面臨著較為激烈的競爭。

5、油氣儲量的不確定性風險

根據行業特點及國際慣例，本集團所披露的原油和天然氣儲量數據均為估計數字。本集團已聘請了具有國際認證資格的評估機構對本集團的原油和天然氣儲量進行定期評估，但儲量估計的可靠性取決於多種因素、假設和變量，如技術和經濟數據的質量與數量、本集團產品所適用的現行油氣價格等，其中許多是無法控制的，並可能隨著時間的推移而出現調整。評估日期後進行的鑽探、測試和開採結果也可能導致對本集團的儲量數據進行一定幅度的修正。

6、安全隱患及不可抗力風險

油氣勘探、開採和儲運以及成品油和化工產品生產、儲運等涉及若干風險，可能導致人員傷亡、財產損失、環境損害及作業中斷等不可預料或者危險的情況發生。隨著經營規模和運營區域的逐步擴大，本集團面臨的安全風險也相應增加。同時，近年來國家頒佈實施的新法規對安全生產提出了更高要求。本集團已實行了嚴格的 HSE 管理體系，努力規避各類事故的發生，但仍無法完全避免此類

突發事件可能帶來的經濟損失。此外，地震、颱風、海嘯等自然災害以及突發性公共衛生事件會對本集團的財產、人員造成損害，並有可能影響本集團的正常生產經營。

6.4 募集資金使用情況

適用 不適用

募集資金總額	本公司於二零零七年十月發行了40億A股，募集資金總額為人民幣66,800百萬元，募集資金淨額為人民幣66,243百萬元。		本報告期已使用募集資金總額	人民幣8,804百萬元		
			已累計使用募集資金總額	人民幣61,621百萬元		
承諾項目	擬投入金額 (人民幣百萬元)	是否變更項目	實際投入金額 (人民幣百萬元)	產生收益情況	是否符合計劃進度	是否符合預計收益
長慶油田原油產能建設項目	6,840	否	6,840	符合預期	符合	符合
大慶油田原油產能建設項目	5,930	否	5,930	符合預期	符合	符合
冀東油田原油產能建設項目	1,500	否	1,276	項目投產後才可明確	符合	項目投產後才可明確
獨山子石化加工進口哈薩克斯坦含硫原油煉油及乙烯技術改造工程項目	17,500	否	17,500	符合預期	符合	符合
大慶石化120萬噸/年乙烯改擴建工程	6,000	否	1,602	項目投產後才可明確	符合	項目投產後才可明確
合計	37,770		33,148			
未達到計劃進度和預計收益的說明	—					
變更原因及變更程序說明	—					
尚未使用的募集資金用途及去向	募集資金中的未使用部份目前存放於本公司在銀行開設的專用賬戶。					

6.5 非募集資金項目情況

適用 不適用

單位：人民幣百萬元

項目名稱	項目總金額	項目進展	項目收益情況
廣西石化 1000 萬噸/年煉油工程	15,120	裝置主體基本建成	項目投產後才可明確
四川石化 80 萬噸/年乙烯工程	22,049	裝置主體開工建設	項目投產後才可明確
撫順石化 100 萬噸/年乙烯技術改造工程	15,606	裝置主體開工建設	項目投產後才可明確
蘭州-鄭州-長沙成品油管道	11,900	主體工程完工	項目投產後才可明確
西氣東輸二綫	142,243	西段建成，東段工程建設過半	項目投產後才可明確
合計	206,918	—	

6.6 董事會對會計師事務所[非標意見]的說明

適用 不適用

6.7 新年度盈利預測

適用 不適用

6.8 董事會本次利潤分配預案

6.8.1 前三年現金分紅情況

單位：人民幣百萬元

分紅年度	現金分紅的數額(含稅)	分紅年度的淨利潤*	佔淨利潤的比率(%)
2006	64,001	142,224	45.0
2007	65,531	145,625	45.0
2008	51,494	114,431	45.0

*淨利潤為當年實際對外披露的國際財務報告準則歸屬於母公司股東的淨利潤

6.8.2 董事會本次利潤分配預案

董事會建議按截至二零零九年十二月三十一日止十二個月淨利潤的45%的數額扣除已於二零零九年十月十六日派發的二零零九年中中期股息後的餘額派發每股人民幣 0.13003 元（含適用稅項）之末期股息。擬派發的末期股息須經股東於二零一零年五月二十日舉行的股東周年大會上審議通過。末期股息派發予二零一零年六月二日結束辦公時名列股東名冊之股東。本公司將於二零一零年五月二十八日至二零一零年六月二日(包括首尾兩天)暫停辦理 H 股股份過戶登記手續。若

要取得末期股息資格，H 股股東就必須將所有股票過戶文件連同有關股票於二零一零年五月二十七日下午四時前送達香港證券登記有限公司。截至二零一零年六月二日下午上海證券交易所收市後，在中國證券登記結算有限責任公司上海分公司登記在冊的本公司全體 A 股股東可獲得本次派發的股息。

根據《中國石油天然氣股份有限公司章程》相關規定，本公司以人民幣向股東宣佈股息。A 股的股息以人民幣支付，H 股的股息以港幣支付。此港幣值需按二零一零年五月二十日股東大會宣派股息日前一星期中國人民銀行公佈的人民幣兌港幣的平均收市價計算。

7 重大事項

7.1 收購資產

√適用 □不適用

交易對方及被收購資產	購買日	收購價格	自購買日起至本年末為集團貢獻的淨利潤	本年初至本年末為集團貢獻的淨利潤	是否為關聯交易	所涉及的資產產權是否全部過戶	所涉及的債權債務是否已全部轉移
向中國石油集團之全資下屬企業中國華油集團公司及中國石油天然氣管道局收購城市燃氣業務及資產	2009年 10月28日	人民幣 10.94 億元	不適用	不適用	是，參考 評估定價	否	是
向中國石油集團下屬的中國石油集團西部管道有限責任公司收購西部管道資產	2009年 6月30日	人民幣 83.55 億元	不適用	不適用	是，參考 評估定價	否	是
向中油勘探開發有限公司及中油中亞石油有限責任公司收購南方石油勘探開發有限責任公司100%的股權	2009年 8月28日	人民幣 28.13 億元	不適用	不適用	是，參考 評估定價	否	否
向中國石油集團之下屬企業CNPCI收購其在《關於土庫曼斯坦阿姆河右岸巴格德雷合同區域產品分成合同》項下的合同權益及其為履行該合同而形成的相關資產和負債	2009年 8月28日	美元 11.87 億元	不適用	不適用	是，參考 評估定價	否	否
向中國石油集團之下屬十家企業收購煉化裝置資產	2009年 11月30日	人民幣 113.27 億元	不適用	不適用	是，參考 評估定價	否	是
向中國石油集團之全資下屬企業大慶石油管理局收購城市燃氣業務	2009年 12月30日	人民幣 10.88 億元	不適用	不適用	是，參考 評估定價	否	否

該事項不影響本集團業務的連續性及管理層的穩定性，有利於本集團未來財務狀況和經營成果持續向好。

7.2 出售資產

適用 不適用

本報告期，本集團無重大資產出售情況。

7.3 重大擔保

適用 不適用

本報告期，本集團無重大擔保項目。

7.4 重大關聯交易

7.4.1 關聯交易銷售和採購

適用 不適用

關聯方	向關聯方銷售產品和提供勞務		向關聯方採購產品和接受勞務	
	交易金額	佔同類交易金額的比例	交易金額	佔同類交易金額的比例
	人民幣百萬元	%	人民幣百萬元	%
中國石油集團及其子公司	32,437	3.18	196,271	20.36
其他關聯方	12,139	1.19	8,303	0.86
合計	44,576	4.37	204,574	21.22

7.4.2 關聯債權債務往來

適用 不適用

單位：人民幣百萬元

關聯方	向關聯方提供資金		關聯方向本集團提供資金	
	發生額	餘額	發生額	餘額
中國石油集團及其子公司	-	-	755	81,753
其他關聯方	(145)	68	-	-
合計	(145)	68	755	81,753

7.4.3 二零零九年資金被佔用情況及清欠進展情況

適用 不適用

7.4.4 截至二零零九年末，上市公司未完成非經營性資金佔用的清欠工作，董事會提出的責任追究方案

適用 不適用

7.5 委託理財

適用 不適用

7.6 承諾事項履行情況

√適用 □不適用

本公司控股股東中國石油集團做出的特殊承諾及其截至二零零九年十二月三十一日止履行情況：

股東名稱	承諾事項	承諾履行情況
中國石油集團	<p>根據中國石油集團與本公司於2000年3月10日簽訂的《重組協議》，中國石油集團就《重組協議》中的部份事項產生和引起的任何索償要求或費用向公司作出賠償保證。</p>	<p>截至2009年12月31日，中國石油集團已辦理《重組協議》中28,649宗土地中的27,765宗土地的土地使用權證書及一些房屋的所有權證書，但是加油站所處的集體土地的辦理手續目前還未完成。本公司使用上述有關的土地、房屋及加油站進行有關的經營活動並沒有因暫未取得有關的土地使用權證、房屋產權證明或因暫未完成所需的政府手續而受到任何影響。</p>
	<p>根據中國石油集團與本公司於2000年3月10日簽署的《避免同業競爭及優先交易權協議》，中國石油集團向本公司承諾，中國石油集團不會，且將促使其附屬公司不會在我國境內外單獨或連同其他公司發展、經營或協助經營、參與從事與本集團核心業務構成競爭或可能導致競爭的任何業務。同時，根據協議中國石油集團還授予本公司對其部份資產的優先交易權。</p>	<p>1、目前，中國石油集團擁有以下與本集團主營業務相同或相似的業務：</p> <p>(1) 境外與本集團主營業務相同或相似的項目</p> <p>中國石油集團擁有與原油和天然氣勘探與生產，以及石化和相關石油產品的生產、儲存和運輸有關的境外項目。中國石油集團在海外多個國家和地區擁有油氣勘探開發業務。</p> <p>鑒於ADS上市國家的法律禁止該國公民直接或間接向特定國家的油氣項目提供融資或投資，中國石油集團未將屬口特定國家的境外油氣項目注入本公司。</p> <p>(2) 五套化工生產裝置</p> <p>中國石油集團自本公司成立起一直全資擁有五套化工生產裝置，包括一套高碳醇裝置、一套丙烯腈裝置、一套聚丁二烯橡膠裝置、一套丙烯酸纖維裝置和一套由四個苯乙烯生產單位組成的裝置。目前該五套裝置中除高碳醇裝置已停產外，其他均正常生產。</p> <p>與本集團相應生產裝置相比，該五套化工裝置規模小、產量低、盈利能力差，因此與本集團主營業務不構成實質性同業競爭。</p> <p>2、本公司設立時，中國石油集團擁有的中國(香港)石油有限公司的權益並未投入本公司，中國(香港)石油有限公司於中國及境外從事的原油及天然氣的勘探及生產業務與本公司存在一定程度的同業競爭。2008年8月27日，本公司與中國石油集團及其附屬公司簽訂了《股權轉讓協議》，向中國石油集團間接收購中國(香港)石油有限公司。2008年12月18日，本公司完成了此項收購，間接持有中國(香港)石油有限公司56.66%的股權，進一步降低了與本公司的同業競爭。</p> <p>3、本公司設立時，中國石油集團全資或與第三方擁有少量加油站的權益，2008年6月10日，本公司與中國石油集團簽署《資產轉讓協議》，向中國石油集團所屬23家企業收購其所擁有的208座加油站、25座油庫等成品油銷售相關的業務及資產，收購完成後，中國石油集團下屬企業不再從事成品油銷售業務，將進一步降低與本公司的關聯交易及同業競爭。</p>

股東名稱	承諾事項	承諾履行情況
中國石油集團	<p>自中國石油 A 股股票在上海證券交易所上市之日起三十六個月內，中國石油集團不轉讓或者委託他人管理其持有的中國石油 A 股股份，也不由中國石油回購其持有的 A 股股份。但經境內有權機構批准其持有的股份到境外交易場所上市流通部份，不受上述三十六個月鎖定期限制。</p>	<p>中國石油集團沒有違反相關承諾事項。</p>
	<p>2008 年 9 月 22 日，中國石油集團通過上海證券交易所交易系統買入方式增持本公司股份，並擬在未來 12 個月內（自 2008 年 9 月 22 日起算）以自身名義或通過一致行動人繼續在二級市場增持本公司股份，累計增持比例不超過本公司已發行總股份的 2%（“增持計劃”）。中國石油集團承諾，在增持期間及法定期限內不減持其持有的本公司股份。</p>	<p>截至 2009 年 9 月 21 日，增持計劃實施完畢。中國石油集團於有關期間沒有違反相關承諾事項。</p>

7.7 重大訴訟仲裁事項

適用 不適用

7.8 其他重大事項

適用 不適用

7.8.1 證券投資情況

適用 不適用

7.8.2 持有其他上市公司股權情況

適用 不適用

截至本報告期末，本集團持有其他上市公司股權情況：

單位：百萬港元

證券代碼	證券簡稱	初始投資金額	持股數量 (萬股)	佔該公司股權 比例 (%)	期末 賬面值	會計核算科目	股份 來源
135	CNPC (HONG KONG)	742	251,392 ⁽¹⁾	50.92	742	長期股權投資	收購

註：(1) 本集團通過境外全資附屬公司太陽世界有限公司持有在香港聯交所上市的中國（香港）石油有限公司股份（證券簡稱：CNPC（HONG KONG））。中國（香港）石油有限公司已於二零一零年三月五日更名為昆侖能源有限公司，其證券簡稱將於二零一零年三月三十日起更改為昆侖能源。

7.8.3 持有非上市金融企業股權情況

適用 不適用

7.8.4 買賣其他上市公司股份的情況

適用 不適用

7.8.5 中期票據發行情況

發行時間	金額（人民幣億元）	期限（年）	年利率
2009年1月13日	150.00	3	2.70%
2009年3月19日	150.00	3	2.28%
2009年5月26日	150.00	5	3.35%

7.8.6 短期融資券發行情況

發行時間	金額（人民幣億元）	期限（天）	年利率
2009年9月29日	300.00	330	2.02%
2009年9月29日	300.00	300	1.99%

7.9 資產負債表日後事項

適用 不適用

7.9.1 二零一零年二月五日，本公司發行了二零一零年度第一期中期票據人民幣110.00億元，期限7年，年利率4.60%。

8 監事會報告

監事會認為本公司依法運作、公司財務情況、公司募集資金使用、公司收購、出售資產交易和關聯交易不存在問題。

9 財務報告

9.1 審計意見

財務報告	<input type="checkbox"/> 未經審計 <input checked="" type="checkbox"/> 審計
審計意見	<input checked="" type="checkbox"/> 標準無保留意見 <input type="checkbox"/> 非標意見

9.2 披露比較式資產負債表、利潤表、現金流量表和股東權益變動表

9.2.1 按國際財務報告準則編制的財務報表

(1) 合併綜合收益表

	附註	2009 年	2008 年
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
營業額	(i)	1,019,275	1,072,604
經營支出			
採購、服務及其他		(492,472)	(562,851)
僱員酬金成本		(65,977)	(62,167)
勘探費用(包括勘探乾井)		(19,398)	(21,879)
折舊、折耗及攤銷		(92,259)	(94,759)
銷售、一般性和管理費用		(65,423)	(59,617)
除所得稅外的其他稅賦		(135,465)	(124,132)
其他(支出)/收入淨值		(4,837)	12,372
經營支出總額		(875,831)	(913,033)
經營利潤		143,444	159,571
融資成本			
外匯收益		552	1,774
外匯損失		(1,335)	(2,855)
利息收入		1,459	2,277
利息支出		(5,272)	(3,044)
融資成本淨額		(4,596)	(1,848)
應佔聯營公司及合營公司的利潤		1,184	4,290
稅前利潤	(ii)	140,032	162,013
所得稅費用	(iii)	(33,473)	(35,211)
本年利潤		106,559	126,802
其他綜合收益			
外幣折算差額		(3,500)	(2,676)
可供出售金融資產公允價值變動收益/(損失)		191	(340)
其他綜合收益/(損失)相關的所得稅		(38)	67
其他綜合損失(稅後淨額)		(3,347)	(2,949)
本年綜合收益總額		103,212	123,853
本年利潤歸屬於：			
母公司股東		103,387	114,453
非控制性權益		3,172	12,349
		106,559	126,802
本年綜合收益總額歸屬於：			
母公司股東		102,067	113,044
非控制性權益		1,145	10,809
		103,212	123,853
歸屬於母公司股東的每股基本及攤薄盈利(人民幣元)	(iv)	0.56	0.63

(2) 合併財務狀況表

	附註	2009年	2008年
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
非流動資產			
物業、廠房及機器設備		1,075,467	900,424
聯營公司及合營公司的投資		28,223	28,850
可供出售金融資產		2,343	2,034
預付經營租賃款		30,236	26,280
無形資產和其他資產		18,017	10,694
遞延所得稅資產		289	497
到期日為一年以上的定期存款		1,330	2,510
非流動資產總額		1,155,905	971,289
流動資產			
存貨		114,781	90,685
應收賬款	(vi)	28,785	16,810
預付款和其他流動資產		59,595	69,557
應收票據		4,268	4,319
到期日為三個月以上一年以內的定期存款		29	10,425
現金及現金等價物		86,925	33,150
流動資產總額		294,383	224,946
流動負債			
應付賬款及應計負債	(vii)	204,739	156,780
應付所得稅款		9,721	1,271
應付其他稅款		25,242	13,930
短期借款		148,851	93,670
流動負債總額		388,553	265,651
流動負債淨值		(94,170)	(40,705)
總資產減流動負債		1,061,735	930,584
權益			
母公司股東權益			
股本		183,021	183,021
留存收益		424,067	378,473
儲備		240,135	229,416
母公司股東權益總額		847,223	790,910
非控制性權益		60,478	56,930
權益總額		907,701	847,840
非流動負債			
長期借款		85,471	32,852
資產棄置義務		44,747	36,262
遞延所得稅負債		21,449	12,466
其他長期負債		2,367	1,164
非流動負債總額		154,034	82,744
權益及非流動負債總額		1,061,735	930,584

(3) 合併現金流量表

	2009年	2008年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
經營活動產生的現金流量		
本年利潤	106,559	126,802
調整項目：		
所得稅費用	33,473	35,211
折舊、折耗及攤銷	92,259	94,759
乾井費用	10,019	10,341
應佔聯營公司及合營公司利潤	(1,184)	(4,290)
壞賬準備(沖銷)/計提淨額	(123)	4
存貨跌價損失淨額	354	8,593
可供出售金融資產的減值準備	2	45
對聯營公司及合營公司投資的減值準備	8	29
出售物業、廠房及機器設備的損失	1,642	2,602
出售無形資產及其他長期資產的損失	10	19
出售對聯營公司及合營公司投資的(收益)/損失	(33)	3
出售可供出售金融資產的收益	(4)	(5)
處置附屬公司收益	(22)	(259)
股息收入	(177)	(252)
利息收入	(1,459)	(2,277)
利息支出	5,272	3,044
預付長期經營租賃款項	(6,045)	(4,675)
營運資金的變動：		
應收賬款、預付款和其他流動資產	16,240	(26,815)
存貨	(20,044)	(10,775)
應付賬款和應計負債	41,637	(5,715)
經營活動產生的現金	278,384	226,389
已付所得稅款	(16,412)	(53,924)
經營活動產生的現金淨額	261,972	172,465

	2009年	2008年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
投資活動產生的現金流量		
資本性支出	(257,562)	(215,610)
收購聯營公司及合營公司	(1,487)	(3,641)
收購可供出售金融資產	(111)	(23)
購買無形資產和其他非流動資產	(3,505)	(3,909)
購買非控制性權益	(533)	(177)
購買附屬公司	(16,451)	(6,693)
出售物業、廠房及機器設備所得款項	4,053	436
出售聯營公司及合營公司投資所得款項	139	67
處置附屬公司	60	535
出售可供出售金融資產所得款項	136	52
出售無形資產及其他非流動資產所得款項	26	37
已收利息	1,425	2,365
已收股息	783	4,095
減少到期日為三個月以上的定期存款	11,574	10,669
投資活動使用的現金淨額	(261,453)	(211,797)
融資活動產生的現金流量		
償還短期借款	(113,212)	(84,471)
償還長期借款	(7,947)	(14,196)
已付利息	(5,238)	(4,065)
支付非控制性權益股息	(2,425)	(2,805)
支付母公司股東股息	(50,092)	(52,835)
企業合併前支付其母公司股東股息	-	(801)
新增短期借款	157,576	153,444
新增長期借款	67,880	4,472
非控制性權益資本投入	7,098	8,788
附屬公司資本減少	(671)	(3,754)
其他長期負債增加	108	-
融資活動產生的現金淨額	53,077	3,777
外幣折算差額	179	(112)
現金及現金等價物增加/(減少)	53,775	(35,667)
現金及現金等價物年初餘額	33,150	68,817
現金及現金等價物年末餘額	86,925	33,150

(4) 按照國際財務報告準則編制的部份財務報表附註

(i) 營業額

營業額是指銷售原油、天然氣、煉油產品及化工產品，以及輸送原油、煉油產品和天然氣所得的收入。

(ii) 稅前利潤

	2009年	2008年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
稅前利潤已計入及扣除下列各項：		
計入：		
來自可供出售金融資產的股息收入	177	252
計減壞賬準備	240	184
計減存貨跌價損失	23	15
政府補助	1,097	16,914
扣除：		
無形資產及其他資產的攤銷	2,153	1,888
核數師酬金	80	95
作為費用確認的存貨成本	613,702	662,758
壞賬準備	117	188
出售物業、廠房及機器設備的損失	1,642	2,602
經營租賃費用	7,367	6,819
研究與開發費用	9,887	7,760
存貨跌價損失	377	8,608

(iii) 所得稅費用

	2009年	2008年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
當期所得稅	24,862	43,423
遞延所得稅	8,611	(8,212)
	33,473	35,211

根據中國所得稅法規的相關規定，適用於本集團的中國企業所得稅稅率主要為25%。本集團在中國部份地區的經營符合某些稅收優惠條件，這些稅收優惠包括至二零一零年所得稅可適用15%的優惠稅率。

本集團的所得稅費用與按照適用於本集團的中國企業所得稅稅率所計算的稅款並不相同，差額如下：

	2009 年	2008 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
稅前利潤	140,032	162,013
以 25% 的稅率計算的所得稅費用	35,008	40,503
以前年度稅收清算調整	(2,216)	25
海外業務稅率高於中國法定稅率的稅務影響	1,820	6,876
優惠稅率的影響	(5,502)	(10,907)
法定所得稅率變動對遞延所得稅餘額的影響	(184)	(3,134)
非應納稅收入的稅務影響	(1,140)	(1,357)
不得稅前扣除的成本、費用和損失的稅務影響	5,687	3,205
所得稅費用	33,473	35,211

(iv) 每股基本及攤薄盈利

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，每股基本及攤薄盈利是按照歸屬於母公司股東的利潤除以本年度已發行股份數 1,830.21 億股計算。

年內並無攤薄潛在普通股。

(v) 股息

	2009 年	2008 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
2009 年分配於母公司股東的中期股息 (a)	22,725	-
2009 年建議的分配於母公司股東的末期股息 (b)	23,799	-
2008 年分配於母公司股東的中期股息 (c)	-	24,127
2008 年分配於母公司股東的末期股息 (d)	-	27,367
	46,524	51,494

(a) 二零零九年分配於母公司股東的中期股息每股人民幣 0.12417 元，合計人民幣 227.25 億元，於二零零九年十月十六日支付。

(b) 在二零一零年三月二十五日會議上，董事會建議派發二零零九年度應分配於母公司股東的末期股息每股人民幣 0.13003 元，合計人民幣 237.99 億元。由於上述應付股息是在報告期末後建議派發，因此未反映在本合併財務報表內，當年度股東大會批准後，該等股息將會計入二零一零年度股東權益並列作留存收益的分配。

- (c) 二零零八年分配於母公司股東的中期股息每股人民幣 0.13183 元，合計人民幣 241.27 億元，於二零零八年十月十六日支付。
- (d) 二零零八年分配於母公司股東的末期股息每股人民幣 0.14953 元，合計人民幣 273.67 億元，經二零零九年五月十二日股東大會批准，於二零零九年六月十九日支付。
- (e) 二零零七年分配於母公司股東的末期股息每股人民幣 0.156859 元，合計人民幣 287.08 億元，經二零零八年五月十五日股東大會批准，並於二零零八年六月十三日支付。

(vi) 應收賬款

	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
應收賬款	30,909	19,233
減：壞賬準備	(2,124)	(2,423)
	<u>28,785</u>	<u>16,810</u>

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，應收賬款的賬齡分析如下：

	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年以內	28,579	16,563
一年至兩年	112	156
兩年至三年	84	25
三年以上	2,134	2,489
	<u>30,909</u>	<u>19,233</u>

(vii) 應付賬款及應計負債

	2009 年 12 月 31 日	2008 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
應付貿易賬款	62,840	38,795
客戶墊款	21,193	13,008
薪金及福利應付款	5,105	6,377
應計支出	31	20
附屬公司應付非控制性股東股息	105	154
應付利息	1,448	156
應付建造費用及設備費用	93,920	79,491
其他應付賬款	20,097	18,779
	<u>204,739</u>	<u>156,780</u>

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應付貿易賬款的賬齡分析如下：

	2009年12月31日	2008年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年以內	60,420	36,892
一年至兩年	1,404	1,054
兩年至三年	505	306
三年以上	511	543
	<u>62,840</u>	<u>38,795</u>

(viii) 板塊信息

本集團通過其四個主要業務板塊：勘探與生產板塊、煉油與化工板塊、銷售板塊和天然氣與管道板塊，經營廣泛類別的石油及有關的活動。

二零零九年度和二零零八年度，經營分部信息列示如下：

2009年度	勘探與生產 人民幣百萬元	煉油與化工 人民幣百萬元	銷售 人民幣百萬元	天然氣與管道 人民幣百萬元	其他 人民幣百萬元	合計 人民幣百萬元
營業額	405,326	501,300	768,295	77,658	1,372	1,753,951
減：板塊間銷售	<u>(308,649)</u>	<u>(381,522)</u>	<u>(35,489)</u>	<u>(8,756)</u>	<u>(260)</u>	<u>(734,676)</u>
外部營業額	<u>96,677</u>	<u>119,778</u>	<u>732,806</u>	<u>68,902</u>	<u>1,112</u>	<u>1,019,275</u>
折舊、折耗及攤銷	(64,595)	(11,824)	(7,088)	(7,694)	(1,058)	(92,259)
經營利潤/(虧損)	105,019	17,308	13,265	19,046	(11,194)	143,444

2008年度	勘探與生產 人民幣百萬元	煉油與化工 人民幣百萬元	銷售 人民幣百萬元	天然氣與管道 人民幣百萬元	其他 人民幣百萬元	合計 人民幣百萬元
營業額	626,367	560,729	778,141	63,315	1,418	2,029,970
減：板塊間銷售	<u>(500,522)</u>	<u>(396,410)</u>	<u>(53,557)</u>	<u>(6,706)</u>	<u>(171)</u>	<u>(957,366)</u>
外部營業額	<u>125,845</u>	<u>164,319</u>	<u>724,584</u>	<u>56,609</u>	<u>1,247</u>	<u>1,072,604</u>
折舊、折耗及攤銷	(58,927)	(22,796)	(5,871)	(6,310)	(855)	(94,759)
經營利潤/(虧損)	240,470	(93,830)	7,982	16,057	(11,108)	159,571

9.2.2 按中國企業會計準則編制的財務報表

(1) 合併及公司資產負債表

金額單位：人民幣百萬元

資 產	2009年12月31日	2008年12月31日	2009年12月31日	2008年12月31日
	合併	合併	公司	公司
流動資產				
貨幣資金	88,284	46,085	66,888	31,759
應收票據	4,268	4,319	9,704	3,878
應收賬款	28,785	16,810	3,314	2,170
預付款項	36,402	37,439	20,120	20,896
其他應收款	4,815	6,224	17,217	14,637
存貨	114,781	90,685	93,740	81,189
其他流動資產	18,378	25,894	11,580	24,524
流動資產合計	295,713	227,456	222,563	179,053
非流動資產				
可供出售金融資產	2,296	1,985	982	941
長期股權投資	27,562	28,000	146,364	136,041
固定資產	331,473	256,197	262,421	204,532
油氣資產	519,459	473,090	355,038	321,473
在建工程	212,739	160,496	167,362	135,501
工程物資	12,169	11,299	11,044	9,736
無形資產	30,622	23,625	23,468	19,096
商譽	2,818	148	119	148
長期待攤費用	14,952	13,343	12,696	11,299
遞延所得稅資產	289	497	-	-
其他非流動資產	650	826	286	287
非流動資產合計	1,155,029	969,506	979,780	839,054
資產總計	1,450,742	1,196,962	1,202,343	1,018,107

負債及股東權益	2009年12月31日	2008年12月31日	2009年12月31日	2008年12月31日
	合併	合併	公司	公司
流動負債				
短期借款	74,622	87,772	77,339	95,913
應付票據	2,002	433	21	-
應付賬款	156,760	118,286	101,135	85,013
預收款項	21,193	13,008	15,043	10,985
應付職工薪酬	5,105	6,377	4,303	5,395
應交稅費	34,963	15,201	24,281	9,067
其他應付款	17,125	17,794	12,636	15,266
一年內到期的非流動負債	14,229	5,898	13,884	5,373
其他流動負債	62,554	882	61,354	95
流動負債合計	388,553	265,651	309,996	227,107
非流動負債				
長期借款	36,506	28,709	14,672	23,362
應付債券	48,965	4,143	48,500	3,500
預計負債	44,747	36,262	29,137	23,854
遞延所得稅負債	21,493	12,594	8,219	1,966
其他非流動負債	2,367	1,164	1,975	1,079
非流動負債合計	154,078	82,872	102,503	53,761
負債合計	542,631	348,523	412,499	280,868
股東權益				
股本	183,021	183,021	183,021	183,021
資本公積	116,379	115,514	128,041	127,960
專項儲備	8,075	-	6,020	-
盈餘公積	125,447	122,216	114,347	109,550
未分配利潤	419,046	373,666	358,415	316,708
外幣報表折算差額	(4,186)	(2,726)	-	-
歸屬於母公司股東權益合計	847,782	791,691	789,844	737,239
少數股東權益	60,329	56,748	-	-
股東權益合計	908,111	848,439	789,844	737,239
負債及股東權益總計	1,450,742	1,196,962	1,202,343	1,018,107

(2) 合併及公司利潤表

金額單位：人民幣百萬元

項 目	2009 年度	2008 年度	2009 年度	2008 年度
	合併	合併	公司	公司
營業收入	1,019,275	1,072,604	722,571	771,025
減：營業成本	(633,100)	(684,637)	(447,958)	(587,821)
營業稅金及附加	(129,756)	(116,476)	(107,386)	(67,810)
銷售費用	(48,210)	(46,285)	(39,607)	(37,235)
管理費用	(57,213)	(53,303)	(42,212)	(39,924)
財務費用	(5,192)	(2,324)	(4,207)	(903)
資產減值損失	(2,448)	(24,784)	(2,264)	(22,971)
加：投資收益	1,409	4,725	38,637	98,693
營業利潤	144,765	149,520	117,574	113,054
加：營業外收入	3,681	18,073	2,974	16,016
減：營業外支出	(8,679)	(6,309)	(7,272)	(5,115)
利潤總額	139,767	161,284	113,276	123,955
減：所得稅費用	(33,389)	(35,187)	(13,468)	3,747
淨利潤	106,378	126,097	99,808	127,702
歸屬於：				
母公司股東	103,173	113,820	99,808	127,702
少數股東	3,205	12,277	-	-
每股收益				
基本每股收益（人民幣元）	0.56	0.62	0.55	0.70
稀釋每股收益（人民幣元）	0.56	0.62	0.55	0.70
其他綜合（損失）/收益	(3,347)	(2,949)	81	(200)
綜合收益總額	103,031	123,148	99,889	127,502
歸屬於：				
母公司股東	101,853	112,411	99,889	127,502
少數股東	1,178	10,737	-	-

(3) 合併及公司現金流量表

金額單位：人民幣百萬元

項 目	2009 年度	2008 年度	2009 年度	2008 年度
	合併	合併	公司	公司
經營活動產生的現金流量				
銷售商品、提供勞務收到的現金	1,190,291	1,255,128	839,937	877,363
收到的稅費返還	2,212	14,270	2,212	12,853
收到其他與經營活動有關的現金	3,375	10,237	17,148	14,926
經營活動現金流入小計	1,195,878	1,279,635	859,297	905,142
購買商品、接受勞務支付的現金	(603,992)	(725,616)	(427,813)	(597,873)
支付給職工以及為職工支付的現金	(67,310)	(67,389)	(50,343)	(49,369)
支付的各项稅費	(191,803)	(255,722)	(137,235)	(133,299)
支付其他與經營活動有關的現金	(64,756)	(53,768)	(75,606)	(75,461)
經營活動現金流出小計	(927,861)	(1,102,495)	(690,997)	(856,002)
經營活動產生的現金流量淨額	268,017	177,140	168,300	49,140
投資活動產生的現金流量				
收回投資收到的現金	11,909	11,323	11,872	8,077
全資子公司註銷為分公司	-	-	25	63
取得投資收益所收到的現金	2,208	6,460	44,229	97,201
處置固定資產、油氣資產、無形資產和 其他長期資產收回的現金淨額	4,079	473	3,338	342
投資活動現金流入小計	18,196	18,256	59,464	105,683
購建固定資產、油氣資產、無形資產 和其他長期資產支付的現金	(267,112)	(224,194)	(201,776)	(176,455)
投資支付的現金	(18,582)	(10,534)	(11,516)	(29,254)
投資活動現金流出小計	(285,694)	(234,728)	(213,292)	(205,709)
投資活動產生的現金流量淨額	(267,498)	(216,472)	(153,828)	(100,026)
籌資活動產生的現金流量				
吸收投資收到的現金	7,098	8,788	-	-
其中：子公司吸收少數股東投資收到 的現金	7,098	8,788	-	-
取得借款收到的現金	225,456	157,916	169,040	131,035
收到其他與籌資活動有關的現金	398	158	373	97
籌資活動現金流入小計	232,952	166,862	169,413	131,132
償還債務支付的現金	(121,159)	(98,667)	(82,787)	(61,602)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金	(57,755)	(60,506)	(55,715)	(57,124)
其中：子公司支付給少數股東的股 利、利潤	(2,425)	(2,805)	-	-
子公司資本減少	(671)	(3,754)	-	-
支付其他與籌資活動有關的現金	(290)	(158)	(254)	(93)
籌資活動現金流出小計	(179,875)	(163,085)	(138,756)	(118,819)
籌資活動產生的現金流量淨額	53,077	3,777	30,657	12,313
匯率變動對現金及現金等價物的影響	179	(112)	-	-
現金及現金等價物淨增加/(減少)額	53,775	(35,667)	45,129	(38,573)
加：期初現金及現金等價物餘額	33,150	68,817	21,759	60,332
期末現金及現金等價物餘額	86,925	33,150	66,888	21,759

(4) 合併股東權益變動表

金額單位：人民幣百萬元

項 目	歸屬於母公司股東權益						少數 股東 權益	股東 權益 合計
	股本	資本 公積	專項 儲備	盈餘 公積	未分配 利潤	外幣報表 折算差額		
2007年12月31日餘額	183,021	122,312	-	106,232	329,605	(1,554)	43,786	783,402
同一控制下企業合併	-	181	-	-	(139)	-	577	619
2008年1月1日餘額	<u>183,021</u>	<u>122,493</u>	<u>-</u>	<u>106,232</u>	<u>329,466</u>	<u>(1,554)</u>	<u>44,363</u>	<u>784,021</u>
2008年度增減變動額								
綜合收益總額	-	(237)	-	-	113,820	(1,172)	10,737	123,148
股東投入和減少資本								
少數股東投入資本	-	-	-	-	-	-	8,788	8,788
回購子公司少數股東權益	-	(17)	-	-	-	-	(160)	(177)
收購子公司	-	(6,693)	-	-	-	-	-	(6,693)
子公司資本減少	-	(61)	-	-	-	-	(3,693)	(3,754)
處置子公司	-	-	-	-	-	-	(429)	(429)
其他	-	29	-	-	-	-	(16)	13
專項儲備-安全生產費								
本期提取	-	-	-	3,791	(3,791)	-	-	-
本期使用	-	-	-	(577)	577	-	-	-
利潤分配								
提取盈餘公積	-	-	-	12,770	(12,770)	-	-	-
對股東的分配	-	-	-	-	(52,835)	-	(2,842)	(55,677)
同一控制下收購前對其股東 的分配	-	-	-	-	(801)	-	-	(801)
2008年12月31日餘額	<u>183,021</u>	<u>115,514</u>	<u>-</u>	<u>122,216</u>	<u>373,666</u>	<u>(2,726)</u>	<u>56,748</u>	<u>848,439</u>
2009年1月1日餘額	<u>183,021</u>	<u>115,514</u>	<u>-</u>	<u>122,216</u>	<u>373,666</u>	<u>(2,726)</u>	<u>56,748</u>	<u>848,439</u>
2009年度增減變動額								
綜合收益總額	-	140	-	-	103,173	(1,460)	1,178	103,031
股東投入和減少資本								
少數股東投入資本	-	1,158	-	-	-	-	5,940	7,098
回購子公司少數股東權益	-	(179)	-	-	-	-	(354)	(533)
收購子公司	-	(248)	-	-	-	-	590	342
子公司資本減少	-	-	-	-	-	-	(1,354)	(1,354)
其他	-	(6)	-	-	-	-	(64)	(70)
專項儲備-安全生產費								
盈餘公積轉入	-	-	6,750	(6,750)	-	-	-	-
本期提取	-	-	3,605	-	-	-	3	3,608
本期使用	-	-	(2,280)	-	2,280	-	-	-
利潤分配								
提取盈餘公積	-	-	-	9,981	(9,981)	-	-	-
對股東的分配	-	-	-	-	(50,092)	-	(2,358)	(52,450)
2009年12月31日餘額	<u>183,021</u>	<u>116,379</u>	<u>8,075</u>	<u>125,447</u>	<u>419,046</u>	<u>(4,186)</u>	<u>60,329</u>	<u>908,111</u>

9.3 如果與最近一期年度報告相比，會計政策、會計估計和核算方法發生變化，提供具體說明

適用 不適用

9.4 重大會計差錯的內容、更正金額、原因及影響

適用 不適用

9.5 如果與最近一期年度報告相比，合併範圍發生變化，提供具體說明

適用 不適用

二零零九年，本集團通過間接持有的全資附屬公司 PetroChina International (Singapore) Pte. Ltd. 以 32.39 億新加坡元(約人民幣 152.96 億元)收購了 Singapore Petroleum Company Limited 100%的股份。本集團將 Singapore Petroleum Company Limited 作為子公司核算，在收購日 Singapore Petroleum Company Limited 的淨資產公允價值為 26.68 億新加坡元（約人民幣 125.97 億元），相應確認了 5.71 億新加坡元（約人民幣 26.99 億元）的商譽。

10 股份回購、出售及贖回

本集團在截至二零零九年十二月三十一日止十二個月內概無出售本公司其他類型的任何證券，亦無購回或贖回本公司之任何證券。

11 遵守《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》

本公司已採納《上市規則》附錄十所載《上市發行人董事進行證券交易標準守則》（以下簡稱“《標準守則》”）所載有關董事買賣本公司股份的《標準守則》條文，各董事及監事確認已於本報告期內遵守《標準守則》內載列的所需標準。

12 遵守《企業管治常規守則》

本公司在截至二零零九年十二月三十一日止十二個月內一直遵守《上市規則》附錄十四《企業管治常規守則》的守則條文。

13 審計委員會

根據《上市規則》附錄十四規定而成立之審計委員會，其成員包括 Franco Bernabè 先生、董建成先生、崔俊慧先生、王國樑先生。審計委員會的主要職責為審閱、監察本集團的財務申報程式及內部監控制度，並向董事會提供意見。本公司審計委員會已審閱並確認截至二零零九年十二月三十一日止十二個月的年度業績公佈及年度報告。

本公司核數師已就本集團截至二零零九年十二月三十一日止年度的業績公佈中所列數字與本集團該年度的經審計綜合財務報表所載數字核對一致。

承董事會命
中國石油天然氣股份有限公司
蔣潔敏
董事長
中國 北京
二零一零年三月二十五日

於本公告日期，董事會由蔣潔敏先生擔任董事長，由周吉平先生（副董事長）及廖永遠先生擔任執行董事，由王宜林先生、曾玉康先生、王福成先生、李新華先生、王國樑先生及蔣凡先生擔任非執行董事，及由董建成先生、劉鴻儒先生、Franco Bernabè 先生、李勇武先生及崔俊慧先生擔任獨立非執行董事。

本公告載有若干涉及本集團財務狀況、經營成果及業務之前瞻性聲明。由於相關聲明所述情況之發生與否，非為本集團所能控制，這些前瞻性聲明在本質上具有高度風險與不確定性。該等前瞻性聲明乃本集團對未來事件之現有預期，並非對未來業績的保證。實際成果可能與前瞻性聲明所包含的內容存在差異。

本公告以中英文兩種語言編制，在對兩種文本的理解上發生歧義時，以中文文本為準。