

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）

二零一一年度業績公告（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摘要所載資料不存在虛假記載、誤導性陳述或者重大遺漏，並對其內容的真實性、準確性和完整性承擔個別及連帶責任。

本年度報告摘要摘自二零一一年度報告全文，投資者欲瞭解詳細內容，應仔細閱讀本公司二零一一年度報告全文。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 本年度報告摘要已經本公司第五屆董事會第四次會議審議通過，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 本公司非執行董事喻寶才先生、執行董事冉新權先生和獨立非執行董事 Franco Bernabè 先生因故未能參加本公司第五屆董事會第四次會議，已分別書面委託非執行董事李新華先生、汪東進先生和獨立非執行董事崔俊慧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”）分別按中國企業會計準則及國際財務報告準則編製財務報告。本集團按中國企業會計準則及國際財務報告準則編製的二零一一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

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

2.2 本公司聯繫人和聯繫方式

	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	魏方
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 3705 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製的主要會計數據及財務指標

單位：人民幣百萬元

項 目	2011 年	2010 年	本年比上年	
			增減(%)	2009 年
營業額	2,003,843	1,465,415	36.7	1,019,275
歸屬於母公司股東的淨利潤	132,961	139,992	(5.0)	103,387
經營活動產生的現金流量淨額	290,155	318,796	(9.0)	268,017
基本及攤薄每股收益（人民幣元）	0.73	0.76	(5.0)	0.56
淨資產收益率(%)	13.3	14.9	(1.6 個百分點)	12.2
每股經營活動產生的現金流量淨額（人民幣元）	1.59	1.74	(9.0)	1.46
項 目	2011 年末	2010 年末	本年末比	
			上年末增減(%)	2009 年末
總資產	1,917,586	1,656,487	15.8	1,450,288
總負債	835,040	646,358	29.2	542,587
歸屬於母公司股東權益	1,002,745	938,926	6.8	847,223
歸屬於母公司股東的每股淨資產（人民幣元）	5.48	5.13	6.8	4.63

3.2 按中國企業會計準則編製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	2011 年	2010 年	本年比上年	
			增減(%)	2009 年
營業收入	2,003,843	1,465,415	36.7	1,019,275
營業利潤	184,517	193,086	(4.4)	144,765
利潤總額	184,276	189,194	(2.6)	139,767
歸屬於母公司股東的淨利潤	132,984	139,871	(4.9)	103,173
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤	137,905	143,329	(3.8)	107,081
經營活動產生的現金流量淨額	290,155	318,796	(9.0)	268,017
項 目	2011 年末	2010 年末	本年末比	
			上年末增減(%)	2009 年末
總資產	1,917,528	1,656,368	15.8	1,450,742
總負債	834,962	646,267	29.2	542,631
歸屬於母公司股東權益	1,002,885	939,043	6.8	847,782
股本	183,021	183,021	-	183,021

3.2.2 主要財務指標

項 目	2011 年	2010 年	本年比上年	2009 年
			增減(%)	
基本每股收益（人民幣元）	0.73	0.76	(4.9)	0.56
稀釋每股收益（人民幣元）	0.73	0.76	(4.9)	0.56
扣除非經常性損益後的基本每股收益（人民幣元）	0.75	0.78	(3.8)	0.59
加權平均淨資產收益率(%)	13.6	15.5	(1.9 個百分點)	9.1
扣除非經常性損益後加權平均淨資產收益率(%)	14.1	15.9	(1.8 個百分點)	9.5
每股經營活動產生的現金流量淨額（人民幣元）	1.59	1.74	(9.0)	1.46

項 目	2011 年末	2010 年末	本年末比	2009 年末
			上年末增減(%)	
歸屬於母公司股東的每股淨資產（人民幣元）	5.48	5.13	6.8	4.63
資產負債率(%)	43.5	39.0	4.5 個百分點	37.4

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	2011 年	2010 年	2009 年
非流動資產處置損益	(3,138)	(2,865)	(1,698)
計入當期損益的政府補助	1,225	983	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損益	8	7	6
應收款項減值準備轉回	164	210	240
對外委託貸款取得的損益	-	1	6
法定稅率變動對遞延所得稅的影響	(705)	346	184
其他營業外收入和支出	(3,859)	(2,652)	(4,352)
小計	(6,305)	(3,970)	(5,144)
非經常性損益的所得稅影響數	1,061	940	1,348
少數股東損益影響額	323	(428)	(112)
合計	(4,921)	(3,458)	(3,908)

4 股東持股情況和控制框圖

4.1 股東數量和持股情況

2011 年 12 月 31 日，本公司的股東數量為 1,101,572 名，其中境內 A 股股東 1,093,187 名，境外 H 股記名股東 8,385 名(包括美國存託證券股東 316 名)。本公司最低公眾持股量已滿足《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(以下簡稱“《聯交所上市規則》”)規定。

2011 年末股東總數	1,101,572 名	本年度報告公布日前一個月末 (2012 年 2 月 29 日) 股東總數	1,083,450 名		
(1) 報告期末前 10 名股東持股情況					
股東名稱	股東 性質	持股比例 (%)	持股總數	持有有限售 條件股份數量	質押或凍結 的股份數量
中國石油天然氣集團公司（以下簡稱 “中國石油集團”）	國家	86.35	158,033,693,528 ^①	0	0
香港（中央結算）代理人有限公司 ^②	境外法人	11.37	20,809,855,498 ^③	0	0
全國社保基金理事會	國有法人	0.219	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	境內非 國有法人	0.036	66,061,243	0	0
中國人壽保險股份有限公司－傳統－ 普通保險產品－005L－CT001 滬	境內非 國有法人	0.033	60,562,312	0	0
中國工商銀行股份有限公司－匯添富 上證綜合指數證券投資基金	境內非 國有法人	0.025	45,440,035	0	0
廣西投資集團有限公司	國有法人	0.022	39,560,045	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	境內非 國有法人	0.021	38,580,519	0	0
交通銀行－易方達 50 指數證券投資基 金	境內非 國有法人	0.015	26,782,052	0	0
上海良能建築工程有限公司	境內非 國有法人	0.014	26,363,816	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。報告期內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 A 股股份，中國石油集團承諾在增持期間及法定期限內不減持。					
② 香港（中央結算）代理人有限公司為香港聯交所下屬附屬公司，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 291,518,000 股 H 股，佔本公司股本總額的 0.16%，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。					

(2) 報告期末前 10 名無限售條件股東持股情況			
排名	股東名稱	持有無限售條件 股份數量	股份 種類
1	中國石油集團	158,033,693,528 ^①	A 股
2	香港（中央結算）代理人有限公司	20,809,855,498	H 股
3	中國人壽保險股份有限公司－分紅－個人分紅－005L－FH002 滬	66,061,243	A 股
4	中國人壽保險股份有限公司－傳統－普通保險產品－005L－CT001 滬	60,562,312	A 股
5	中國工商銀行股份有限公司－匯添富上證綜合指數證券投資基金	45,440,035	A 股
6	廣西投資集團有限公司	39,560,045	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	38,580,519	A 股
8	交通銀行－易方達 50 指數證券投資基金	26,782,052	A 股
9	上海良能建築工程有限公司	26,363,816	A 股
10	新華人壽保險股份有限公司－分紅－團體分紅－018L－FH001 滬	21,169,684	A 股
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，該等 H 股股份包含在香港（中央結算）代理人有限公司持有的股份總數中。 上述股東關聯關係或一致行動的說明： 除“中國人壽保險股份有限公司－分紅－個人分紅－005L－FH002 滬”和“中國人壽保險股份有限公司－傳統－普通保險產品－005L－CT001 滬”同屬中國人壽保險股份有限公司管理，“中國工商銀行股份有限公司－匯添富上證綜合指數證券投資基金”和“中國工商銀行－上證 50 交易型開放式指數證券投資基金”同託管於中國工商銀行股份有限公司外，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於《上市公司收購管理辦法》規定的一致行動人。			

4.2 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 2011 年 12 月 31 日，除本公司董事、監事或高級管理人員以外，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	158,033,693,528 (好倉)	實益擁有人	97.60	86.35
	H 股	291,518,000 (好倉) ^①	大股東所控制的法團的權益	1.38	0.16
Templeton Asset Management Ltd.	H 股	1,270,171,357 (好倉)	投資經理	6.02	0.69
JPMorgan Chase & Co. ^②	H 股	1,193,150,903 (好倉)	實益擁有人／投資經理 保管機構／核准借出代理人	5.66	0.65
		91,461,990 (淡倉)	實益擁有人	0.43	0.05
		890,736,053 (借股)	保管機構／核准借出代理人	4.22	0.49
Blackrock, Inc. ^③	H 股	1,120,617,382 (好倉)	大股東所控制的法團的權益	5.31	0.61
		108,047,385 (淡倉)	大股東所控制的法團的權益	0.51	0.06

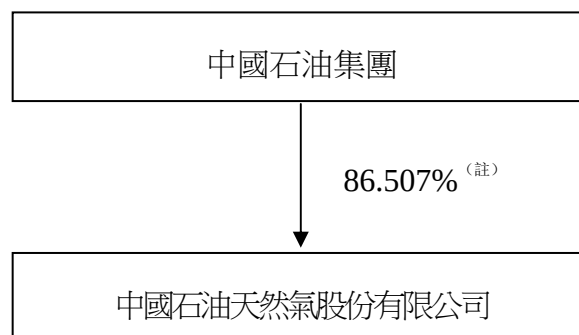
註：① 中國石油集團通過境外全資附屬公司 Fairy King Investments Limited 持有 291,518,000 股 H 股。中國石油集團被視為擁有 Fairy King Investments Limited 持有的 H 股。

② JPMorgan Chase & Co. 通過若干附屬公司，在本公司的 H 股中享有利益，其中 180,852,148 股 H 股（好倉）及 91,461,990 股 H 股（淡倉）以實益擁有人身份持有；121,562,702 股 H 股（好倉）以投資經理的身份持有；890,736,053 股 H 股（好倉）以保管機構／核准借出代理人的身份持有。上述 1,193,150,903 股 H 股（好倉）權益已包括以實益擁有人、投資經理、保管機構／核准借出代理人身份持有的利益。

③ Blackrock, Inc. 通過若干附屬公司，在本公司的 H 股中享有利益，其中 1,120,617,382 股 H 股（好倉）及 108,047,385 股 H 股（淡倉）以大股東所控制的法團的權益身份持有。

於 2011 年 12 月 31 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 公司與實際控制人之間的產權及控制關係的方框圖



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 291,518,000 股 H 股。

5 董事會報告

5.1 管理層討論與分析

2011 年，面對複雜多變的宏觀經濟形勢，本集團平穩組織生產經營，加快發展方式轉變，國內業務全面發展，海外戰略成效顯著，公司價值穩步提升，實現營業額人民幣 20,038.43 億元，同比上升 36.7%。受國內成品油價格宏觀調控、進口天然氣進銷價格倒掛以及稅費增幅較大等因素影響，2011 年本集團歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣 1,329.61 億元，同比下降 5.0%。

5.1.1 市場回顧

(1) 原油市場



2011 年國際石油市場整體呈現供給略小於需求、原油價格高位震蕩的特點。受中東北非局勢動蕩、日本地震、伊朗核問題等多重因素影響，國際油價總體震蕩攀升，全年北海布倫特原油均價為 111.27 美元/桶，同比上漲 31.80 美元/桶，漲幅約 40%，創 1859 年世界工業誕生以來漲幅最高記錄。WTI 原油與世界其他主要油種價格走勢分化，與布倫特原油的逆價差創歷史新高。全年 WTI 原油均價為 95.42 美元/桶。

據有關資料統計，2011 年國內累計生產原油 2.01 億噸，與上年同期基本持平；全年原油淨進口量 2.5 億噸，同比增長約 6%。

(2) 成品油市場

2011 年國內經濟增幅溫和回落，受此影響國內成品油消費增速逐季放緩。據有關資料統計，全年國內成品油表觀消費量為 2.42 億噸，同比增長 4.5%；原油加工量 4.07 億噸，同比增長 3.4%。成品油產量 2.47 億噸，同比增長 3.8%，與需求增速基本一致，其中汽油 7,558 萬噸，同比增長 4.3%，柴油 15,302 萬噸，同比增長 3.0%，煤油 1,860 萬噸，同比增長 8.6%。2011 年中國政府兩升一降三次調整成品油價格，較 2010 年年底，汽油、柴油標準品價格分別累計上漲了人民幣 550 元/噸和人民幣 450 元/噸。

(3) 化工市場

2011 年，世界主要經濟體經濟增速下滑，化工產品出口需求萎縮；中國國內實施穩健的貨幣政策，部分下游企業資金緊張，國內化工產品需求減少。受國內外需求低迷影響，化工產品價格振蕩走低，毛利空間不斷壓縮，特別是 2011 年 10 月份以來，化工產品價格大幅下滑，化工業務效益下降。

(4) 天然氣市場

2011 年國內天然氣產量穩定增長，中亞天然氣、液化天然氣(LNG)進口量持續擴大，資源供應大幅增加；國內天然氣需求量較快增長，消費市場進一步擴展，供需總體平衡。據有關資料統計，2011 年國內生產天然氣 1,011 億立方米，同比增長 6.3%。

5.1.2 業務回顧

(1) 勘探與生產業務

勘探業務

2011 年，本集團繼續實施儲量增長高峰期工程，堅持精細地質綜合研究，大力推行勘探開發一體化，在主要探區獲得了多項重要發現和重大突破，全年油氣當量儲量替換率為 1.03，資源基礎更加堅實。

柴達木英東構造新增控制石油地質儲量 1 億噸，為本集團立足柴西南尋找優質規模儲量打下基礎；鄂爾多斯天然氣勘探在靖邊西部和南部新增控制地質儲量，拓展下古生界勘探新領域。此外，本集團在鄂爾多斯盆地、塔里木盆地、四

川盆地、渤海灣盆地、松遼盆地、準噶爾盆地、柴達木盆地和北部灣盆地等地區也取得了重要進展。

開發與生產業務

2011 年，本集團持續開展油田開發基礎年活動和註水專項管理，積極組織老油田穩產，主要開發指標持續好轉，綜合含水率上升得到有效控制，油田穩產基礎進一步夯實。加大新區產能建設力度，優化開發技術路綫，持續推進地面建設標準化，新井單井產量同比有所上升。各油氣田嚴格生產管理，科學組織生產運行，保持原油產量穩中有增。國內外合作和技術攻關成效明顯，非常規油氣業務有序推進。

大慶油田克服開發難度加大等不利因素影響，加快轉變發展方式，優化油田開發部署，全年生產原油 4,000 萬噸、天然氣 31 億立方米，在連續 27 年實現 5,000 萬噸原油穩產之後，又連續第 9 年實現 4,000 萬噸原油穩產；長慶油田精心組織生產運行，著力提高開發水平，全年油氣當量產量達到 4,060 萬噸，油氣產量實現歷史性跨越。

海外油氣業務

2011 年，本集團積極應對複雜的國際能源競爭環境，對外合作不斷擴展，五大油氣合作區戰略布局基本完成，合作領域逐步向油氣並舉、上下游一體化、非常規油氣項目拓展，國際業務進入規模有效發展的新階段。與英國石油公司（BP）合作的伊拉克魯邁拉項目進入投資和費用回收階段並提取原油，日均產量達到 119 萬桶。哈法亞項目進展順利，地震、鑽井和地面產能建設等工作全面展開。澳大利亞 Arrow 項目有序推進，2011 年 9 月簽訂協議收購從事煤層氣勘探和開發業務的 Bow Energy Limited。2011 年，本集團海外油氣當量產量為 120.8 百萬桶，比上年同期增長 18.2%，國際業務對公司的貢獻顯著增加。

2011 年，本集團原油總產量 886.1 百萬桶，比上年同期增長 3.3%；可銷售天然氣產量 2,396.4 十億立方英尺，比上年同期增長 7.9%；油氣當量產量 1,285.6 百萬桶，比上年同期增長 4.7%。

勘探與生產運營情況

	單位	2011 年	2010 年	同比增減(%)
原油產量	百萬桶	886.1	857.7	3.3
可銷售天然氣產量	十億立方英尺	2,396.4	2,221.2	7.9
油氣當量產量	百萬桶	1,285.6	1,228.0	4.7
原油探明儲量	百萬桶	11,128	11,278	(1.3)
天然氣探明儲量	十億立方英尺	66,653	65,503	1.8
探明已開發原油儲量	百萬桶	7,458	7,605	(1.9)
探明已開發天然氣儲量	十億立方英尺	32,329	31,102	3.9

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) 煉油與化工業務

2011 年，本集團煉油與化工業務堅持以市場為導向調整產品結構，統籌優化資源配置，加強生產運行管理，並以對標管理推進精細化管理，主要技術經濟指標持續改善，輕油收率、乙烯收率保持國內領先。化工銷售業務圍繞市場需求，增產適銷對路產品，努力降本增效。2011 年本集團加工原油 984.6 百萬桶，原油加工負荷率達到 92.0%，生產 8,715.0 萬噸汽油、柴油和煤油。

煉化布局戰略性結構調整穩步推進。遼陽石化煉油改擴建工程、寧夏石化煉油擴能改造項目、克拉瑪依石化、錦州石化油品質量升級項目建成投產，撫順石化千萬噸煉油項目主體裝置建成。廣東石化、雲南石化前期工作取得階段性進展。目前，本集團已形成七大千萬噸級煉油基地、四大乙烯生產基地和一批特色煉化企業。

煉油與化工生產情況

	單位	2011 年	2010 年	同比增減(%)
原油加工量	百萬桶	984.6	903.9	8.9
汽、煤、柴油產量	千噸	87,150	79,448	9.7
其中：汽油	千噸	25,447	23,308	9.2
煤油	千噸	2,663	2,395	11.2
柴油	千噸	59,040	53,745	9.9
原油加工負荷率	%	92.0	91.3	0.7 個百分點
輕油收率	%	77.3	76.6	0.7 個百分點
石油產品綜合商品收率	%	94.0	93.5	0.5 個百分點
乙烯	千噸	3,467	3,615	(4.1)
合成樹脂	千噸	5,690	5,550	2.5
合成纖維原料及聚合物	千噸	2,031	1,985	2.3
合成橡膠	千噸	606	619	(2.1)
尿素	千噸	4,484	3,764	19.1

註：原油按 1 噸=7.389 桶換算

(3) 銷售業務

國內業務

2011 年，本集團成品油銷售業務準確把握市場走勢，科學制定營銷策略，有效組織資源調運投放，積極優化銷售結構，努力提升零售比例，銷售質量進一步改善，盈利能力得到增強。2011 年零售市場份額達到 39.2%，同比增加 0.8 個百分點，市場份額穩步提升。持續加大營銷網絡開發力度，穩步推進城區加油站、高速公路加油站等高效市場和戰略市場建設，全年新開發加油站 1300 餘座。2011 年本集團銷售汽油、煤油、柴油 1.46 億噸，同比增長 20.4%。

銷售業務情況

	單位	2011 年	2010 年	同比增減(%)
汽、煤、柴油銷量	千噸	145,532	120,833	20.4
其中：汽油	千噸	43,967	36,328	21.0
煤油	千噸	9,778	6,716	45.6
柴油	千噸	91,787	77,789	18.0
零售市場份額	%	39.2	38.4	0.8 個百分點
加油站數量	座	19,362	17,996	7.6
其中：資產型加油站	座	18,792	17,394	8.0
單站加油量	噸/日	11.1	11.0	0.9

國際貿易業務

2011 年，本集團國際貿易規模持續快速穩健增長，全球資源配置能力顯著提高，圍繞亞洲、歐洲、美洲三大油氣運營中心進行全球化貿易網絡布局，不斷豐富貿易手段，穩步推進倉儲設施建設，國際化運營水平進一步提升。亞洲油氣運營中心逐漸完善，充分發揮貿易、加工、倉儲和運輸四位一體功能，新加坡石油公司（SPC）、日本大阪國際煉油公司運營情況良好。完成與英力士集團設立貿易和煉油合資公司的交易，歐洲油氣運營中心建設取得實質性進展。

2011 年本集團完成國際貿易量 1.47 億噸，原油、天然氣、成品油貿易業務的規模效益大幅增長。

(4) 天然氣與管道業務

2011 年，本集團天然氣銷售業務有效平衡國內自產氣和進口氣兩種資源，強化產運銷銜接，優化管網運行和資源調配，確保了市場安全平穩供氣。優化用戶結構，加大市場開發力度，天然氣供應範圍拓展到江西、廣東兩省，供應省份從 2010 年的 26 個增加到 28 個，天然氣利用業務有效推進，天然氣銷售量繼續保持兩位數快速增長。

2011 年，本集團油氣戰略通道、國內骨幹管網和倉儲設施建設加快推進。西氣東輸二綫幹綫工程於 2011 年 6 月全部建成投產，幹綫全長 4,843 千米，主要引進土庫曼斯坦、哈薩克斯坦等中亞國家的天然氣資源。目前，西氣東輸二綫幹綫已與多條已建管綫聯網，形成中國天然氣幹綫管道網絡，惠及沿途 15 個省（市、自治區），對於保障能源供應、優化能源結構、推進節能減排、綠色發展具有重大意義。江蘇和大連 LNG 開始向西氣東輸管網和東北地區供氣，有力促進區域能源結構調整和天然氣來源多元化的實現。

2011 年末，本集團管道總長度為 60,232 千米，其中：天然氣管道長度為 36,116 千米，原油管道長度為 14,782 千米，成品油管道長度為 9,334 千米。

5.1.3 經營業績回顧

以下討論與分析應與本集團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，涉及的財務數據摘自本集團按國際財務報告準則編製並經過審計的財務報表。

(1) 合併經營業績

2011 年，本集團實現營業額人民幣 20,038.43 億元，同比增長 36.7%；實現歸屬於母公司股東的淨利潤人民幣 1,329.61 億元，同比下降 5.0%；實現每股基本盈利人民幣 0.73 元，同比減少人民幣 0.03 元。

營業額 2011 年本集團的營業額為人民幣 20,038.43 億元，比 2010 年的人人民幣 14,654.15 億元增長 36.7%。主要原因是原油、天然氣、汽油、柴油等主要產品價格上升和銷售量增加。下表列示了本集團 2011 年及 2010 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）		
	2011 年	2010 年	變化率 (%)	2011 年	2010 年	變化率 (%)
原油*	62,057	61,629	0.7	4,748	3,623	31.1
天然氣（億立方米、人民幣元/千立方米）	752.81	630.11	19.5	1,082	955	13.3
汽油	43,967	36,328	21.0	7,804	6,627	17.8
柴油	91,787	77,789	18.0	6,952	5,910	17.6
煤油	9,778	6,716	45.6	6,206	4,874	27.3
重油	9,325	9,603	(2.9)	4,376	3,800	15.2
聚乙烯	2,885	3,012	(4.2)	9,425	8,958	5.2
潤滑油	1,761	1,703	3.4	9,601	8,215	16.9

*上表原油為本集團全部外銷原油。

經營支出 2011 年本集團的經營支出為人民幣 18,213.82 億元，比 2010 年的人人民幣 12,776.38 億元增長 42.6%，其中：

採購、服務及其他 2011 年本集團的採購、服務及其他為人民幣 12,275.33 億元，比 2010 年的人人民幣 7,955.25 億元增長 54.3%。主要原因：一是由於本集團油品貿易規模擴大、煉廠進口原油量增加以及國際原油價格大幅上升，綜合影響購買支出相應增加；二是為確保向城市居民、公共事業和重點工業用戶安全平穩供氣，進口中亞天然氣、液化天然氣(LNG)支出增加。

員工費用 2011 年本集團的員工費用（包括員工工資以及社會保險、住房公積金等附加費）為人民幣 971.62 億元，剔除生產經營規模擴大以及受國家政策影響，社會保險基數提高等因素後，員工費用同比增長 9.8%，主要是根據 CPI 增長等因素適當調整了一線員工收入水平。

勘探費用 2011 年本集團的勘探費用為人民幣 239.08 億元，比 2010 年的人民幣 229.63 億元增長 4.1%，主要是由於為了進一步鞏固油氣資源基礎，本集團繼續加大油氣勘探力度。

折舊、折耗及攤銷 2011 年本集團的折舊、折耗及攤銷為人民幣 1,380.73 億元，比 2010 年的人民幣 1,132.09 億元增長 22.0%，主要原因：一是受本集團資本性支出規模增長影響，固定資產平均原值及油氣資產平均淨值增加，使得本報告期計提折舊折耗相應增加；二是報告期內本集團對煉化裝置計提減值準備增加。

銷售、一般性和管理費用 2011 年本集團的銷售、一般性和管理費用為人民幣 699.69 億元，比 2010 年的人民幣 742.39 億元下降 5.8%。剔除運費核算口徑變動影響，比上年同期增長 11.7%，主要是由於本報告期煉化修理費增加以及業務擴大增加租賃、倉儲費用。

除所得稅外的其他稅賦 2011 年本集團除所得稅外的其他稅賦為人民幣 2,663.43 億元，比 2010 年的人民幣 1,842.09 億元增長 44.6%，其中：

石油特別收益金從 2010 年的人民幣 521.72 億元增加到 2011 年的人民幣 1,024.58 億元。雖然自 2011 年 11 月 1 日起，石油特別收益金起徵點從 40 美元/桶提高至 55 美元/桶，但由於本報告期國際油價大幅走高，加之新起徵點政策實施對 2011 年度影響僅覆蓋 2 個月（11 月至 12 月），2011 年全年本集團石油特別收益金金額仍有較大幅度增長。關於石油特別收益金的政策調整參見本公告重大事項 6.4。

消費稅從 2010 年的人民幣 896.70 億元增加到 2011 年的人民幣 987.95 億元，主要是由於本報告期煉廠成品油銷售量較上年同期增長。

資源稅從 2010 年的人民幣 97.96 億元增加到 2011 年的人民幣 197.84 億元，主要是由於中國政府頒布了新的資源稅政策，本集團 2011 年度資源稅較 2010 年有較大幅度的增長。關於資源稅的政策調整參見本公告重大事項 6.5。

其他收入/(支出)淨值 2011 年本集團其他收入淨值為人民幣 16.06 億元，比 2010 年的其他支出淨值人民幣 41.89 億元增加人民幣 57.95 億元，主要是由於 2011 年度本集團確認了國家對於進口天然氣（包括液化天然氣）的進口環節增值稅返還。關於增值稅返還的具體規定參見本公告重大事項 6.3。

經營利潤 2011 年本集團經營利潤為人民幣 1,824.61 億元，比 2010 年的人
民幣 1,877.77 億元下降 2.8%。

外匯淨損失 2011 年本集團外匯淨損失為人民幣 9.36 億元，比 2010 年的
人民幣 11.72 億元下降 20.1%，外匯淨損失減少的原因主要是本集團 2010 年底償
還加幣貸款。

利息淨支出 2011 年本集團利息淨支出為人民幣 82.12 億元，比 2010 年的
人民幣 43.38 億元增長 89.3%，主要原因：一是為保障生產經營及投資建設所需
資金，本集團有息債務增加；二是受國內加息政策影響，本集團融資成本率上升。

稅前利潤 2011 年本集團稅前利潤為人民幣 1,842.15 億元，比 2010 年的人
民幣 1,893.05 億元下降 2.7%。

所得稅費用 2011 年本集團所得稅費用為人民幣 382.56 億元，比 2010 年
的人民幣 385.13 億元下降 0.7%，主要原因是本期應納稅所得額減少。

本年利潤 2011 年本集團淨利潤為人民幣 1,459.59 億元，比 2010 年的人民
幣 1,507.92 億元下降 3.2%。

歸屬於非控制性權益的淨利潤 2011 年本集團歸屬於非控制性權益的淨利
潤為人民幣 129.98 億元，比 2010 年的人民幣 108.00 億元增長 20.4%，主要是由
於 2011 年國際油價同比增幅較大，部分海外上游業務附屬公司淨利潤大幅增長，
使得歸屬於非控制性權益的淨利潤相應增加。

歸屬於母公司股東的淨利潤 受國內成品油價格宏觀調控、進口天然氣進
銷價格倒掛以及稅費增幅較大等因素影響，2011 年本集團歸屬於母公司股東的淨
利潤為人民幣 1,329.61 億元，比 2010 年的人民幣 1,399.92 億元下降 5.0%。

(2) 板塊業績

勘探與生產

營業額 2011 年勘探與生產板塊實現營業額人民幣 7,747.77 億元，比 2010
年的人民幣 5,448.84 億元增長 42.2%，主要是由於原油、天然氣平均實現價格上
升以及銷售量增長。2011 年，勘探與生產板塊平均實現原油價格為 104.20 美元/
桶，比 2010 年 72.93 美元/桶增長 42.9%。

經營支出 2011 年勘探與生產板塊經營支出為人民幣 5,552.38 億元，比 2010 年的人民幣 3,911.81 億元增長 41.9%，其中：採購、服務及其他比上年同期增加人民幣 762.99 億元，主要是由於本期進口俄油、哈油採購支出增加；除所得稅外的其他稅賦比上年同期增加人民幣 701.44 億元，主要是由於本期石油特別收益金及資源稅大幅增加。

2011 年本集團油氣操作成本為 11.23 美元/桶，比 2010 年的 9.97 美元/桶上升 12.6%，剔除匯率變動影響，同比上升 7.4%，油氣操作成本得到有效控制。

經營利潤 2011 年勘探與生產板塊抓住原油價格高企的有利時機，積極轉變發展方式，持續加強成本費用控制，盈利能力進一步增強，可持續發展的基礎更加夯實。實現經營利潤人民幣 2,195.39 億元，比 2010 年的人民幣 1,537.03 億元增長 42.8%。勘探與生產板塊仍是本集團最重要的盈利貢獻板塊。

煉油與化工

營業額 2011 年煉油與化工板塊營業額為人民幣 8,477.11 億元，比 2010 年的人民幣 6,647.73 億元增長 27.5%，增加的主要原因是主要煉化產品價格上升和銷售量增加。

經營支出 2011 年煉油與化工板塊經營支出為人民幣 9,095.77 億元，比 2010 年的人民幣 6,569.26 億元增長 38.5%，其中：採購、服務及其他比上年同期增加 2,301.70 億元，主要是由於煉廠進口原油量增加及國際原油價格上漲；除所得稅外的其他稅賦比上年同期增加人民幣 100.24 億元，主要是由於消費稅比上年同期增加。

煉油單位現金加工成本為人民幣 146.27 元/噸，與上年同期人民幣 144.04 元/噸基本持平。

經營利潤 2011 年，受國際原油價格高位運行，國內成品油價格宏觀調控及化工市場需求下行的影響，煉油與化工板塊經營虧損人民幣 618.66 億元，其中煉油業務經營虧損人民幣 600.87 億元，化工業務經營虧損人民幣 17.79 億元。

銷售

營業額 2011 年銷售板塊營業額為人民幣 16,931.30 億元，比 2010 年的人
民幣 11,345.34 億元增長 49.2%，增加的主要原因是成品油價格上升、銷售量增加
及油品貿易業務收入增加。

經營支出 2011 年銷售板塊經營支出為人民幣 16,724.77 億元，比 2010 年
的人民幣 11,185.78 億元增長 49.5%，其中：採購、服務及其他比上年同期增加人
民幣 5,580.11 億元，增加的主要原因是油品貿易業務支出增加。

經營利潤 2011 年銷售板塊敏銳把握市場機遇，科學組織營銷，擴大銷售
規模，提升銷售質量，實現經營利潤人民幣 206.53 億元，比 2010 年的人民幣 159.56
億元增長 29.4%。

天然氣與管道

營業額 天然氣與管道板塊營業額人民幣 1,730.58 億元，比 2010 年的人
民幣 1,170.43 億元增長 47.9%。增長的主要原因：一是天然氣銷售量、輸氣量增加
及天然氣與管道板塊持續優化銷售結構，工業用氣佔銷氣量比重上升；二是 2010
年 6 月 1 日起中國政府提高了陸上天然氣出廠基準價格人民幣 0.23 元/立方米；
三是城市燃氣及液化石油氣(LPG)等業務銷售收入增加。

經營支出 2011 年天然氣與管道板塊經營支出人民幣 1,575.28 億元，比
2010 年的人民幣 966.28 億元增長 63.0%，其中：採購、服務及其他比上年同期增
加人民幣 567.23 億元，主要是由於為確保向城市居民、公共事業和重點工業用戶
安全平穩供氣，天然氣與管道板塊全年進口中亞天然氣 155.3 億立方米、液化天
然氣(LNG)18.3 億立方米，購買支出增加。折舊折耗及攤銷比上年同期增加人民
幣 43.76 億元，主要是由於西氣東輸二綫幹綫等重點工程投產，計提折舊折耗相
應增加。

經營利潤 2011 年，天然氣與管道板塊實現經營利潤人民幣 155.30 億元，
受進口天然氣虧損增大及重點工程集中轉資增加折舊影響，經營利潤比上年同期
人民幣 204.15 億元下降 23.9%，其中銷售進口天然氣、液化天然氣(LNG)累計虧
損約人民幣 214 億元。

2011 年本集團海外業務（註）成效顯著，對本集團貢獻進一步提升，實現營業額人民幣 5,742.12 億元，佔本集團總營業額的 28.6%；實現稅前利潤人民幣 347.47 億元，佔本集團稅前利潤的 18.9%。

註：本集團業務分為勘探與生產、煉油與化工、銷售及天然氣與管道四個經營分部，海外業務不構成本集團獨立的經營分部，海外業務的各項財務數據已包含在前述各相關經營分部財務數據中。

(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：

	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日	變化率
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
總資產	1,917,586	1,656,487	15.8
流動資產	382,711	286,392	33.6
非流動資產	1,534,875	1,370,095	12.0
總負債	835,040	646,358	29.2
流動負債	560,038	429,736	30.3
非流動負債	275,002	216,622	27.0
母公司股東權益	1,002,745	938,926	6.8
股本	183,021	183,021	-
儲備	263,007	256,617	2.5
留存收益	556,717	499,288	11.5
權益合計	1,082,546	1,010,129	7.2

總資產人民幣 19,175.86 億元，比 2010 年末增長 15.8%。其中：

流動資產人民幣 3,827.11 億元，比 2010 年末增長 33.6%，增長的主要原因一是由於原材料及產成品價格上漲及庫存數量增加，存貨由 2010 年末的人民幣 1,348.88 億元增加到 2011 年末的人民幣 1,822.53 億元；二是現金和現金等價物由 2010 年末的人民幣 457.09 億元增加到 2011 年末的人民幣 611.72 億元。

非流動資產人民幣 15,348.75 億元，比 2010 年末增長 12.0%，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、在建工程等）由 2010 年末的人民幣 12,385.99 億元增加到 2011 年末的人民幣 13,720.07 億元。

總負債人民幣 8,350.40 億元，比 2010 年末增長 29.2%。其中：

流動負債人民幣 5,600.38 億元，比 2010 年末增長 30.3%，主要原因一是由於應付其他稅款增加；二是由於部分長期借款即將到期轉入短期借款科目，短期借款餘額增加。

非流動負債人民幣 2,750.02 億元，比 2010 年末增長 27.0%，增長的主要原因是為保障本集團生產經營及投資建設所需資金，長期借款由 2010 年末的人民幣 1,313.52 億元增加到 2011 年末的人民幣 1,806.75 億元。

母公司股東權益人民幣 10,027.45 億元，比 2010 年末增長 6.8%，增長的主要原因是留存收益增加。

(4) 現金流量情況

截至 2011 年 12 月 31 日止，本集團的主要資金來源是經營活動產生的現金以及短期和長期借款等。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股東分配股利。

下表列出了本集團 2011 年和 2010 年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	
	2011 年	2010 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	290,155	318,796
投資活動使用的現金流量淨額	(283,638)	(299,302)
融資活動產生/(使用)的現金流量淨額	9,259	(60,944)
外幣折算差額	(313)	234
年末現金及現金等價物	61,172	45,709

經營活動產生的現金流量淨額

2011 年本集團經營活動產生的現金流量淨額為人民幣 2,901.55 億元，比 2010 年的人民幣 3,187.96 億元下降 9.0%，主要是由於稅費支出增加及存貨等營運資金變動影響。2011 年 12 月 31 日本集團擁有的現金及現金等價物為人民幣 611.72 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 67.8%，美元約佔 25.7%，港幣約佔 1.6%，其他約佔 4.9%）。

投資活動使用的現金流量淨額

2011 年本集團投資活動使用的現金流量淨額為人民幣 2,836.38 億元，比 2010 年的人民幣 2,993.02 億元下降 5.2%，主要是由於本期資本性支出增加以及收購聯營及合營公司支出減少綜合影響。

融資活動產生/（使用）的現金流量淨額

2011 年本集團融資活動產生的現金流量淨額為人民幣 92.59 億元，2010 年融資活動使用的現金流量淨額為人民幣 609.44 億元，融資活動現金流量由淨流出轉為淨流入主要是由於本報告期新增借款比上年同期增加。

下表列出了本集團於 2011 年 12 月 31 日和 2010 年 12 月 31 日的債務淨額：

	2011 年 12 月 31 日	2010 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分）	137,698	102,268
長期債務	180,675	131,352
債務總額	318,373	233,620
減：現金及現金等價物	61,172	45,709
債務淨額	257,201	187,911

下表依據財務狀況表日剩餘合同的最早到期日列示了債務的到期期限分析，列示的金額為未經折現的合同現金流量，包括債務本金和利息：

	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
須於一年內償還	147,442	110,380
須於一至兩年內償還	21,759	41,533
須於兩至五年內償還	155,611	82,640
須於五年之後償還	25,378	26,642
	350,190	261,195

本集團於 2011 年 12 月 31 日的債務總額中約有 72.4% 為固定利率貸款，27.5% 為浮動利率貸款，0.1% 為免息貸款。2011 年 12 月 31 日的債務中，人民幣債務約佔 79.8%，美元債務約佔 17.7%，日元債務約佔 1.2%，加拿大元債務約佔 0.9%，其他幣種債務約佔 0.4%。

本集團於 2011 年 12 月 31 日資本負債率（資本負債率=有息債務/（有息債務+權益總額））為 22.7%（2010 年 12 月 31 日：18.8%）。

(5) 資本性支出

2011 年本集團合理安排投資節奏、加強投資成本管理，全年資本性支出為人民幣 2,843.91 億元，比上年同期的人民幣 2,762.12 億元增長 3.0%，資本性支出增幅得到有效控制。下表列出了 2011 年和 2010 年本集團資本性支出情況以及 2012 年本集團各業務板塊的資本性支出的預測值。

	2011 年		2010 年		2012 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*	162,154	57.02	160,893	58.25	172,900	57.64
煉油與化工	42,781	15.04	44,242	16.02	43,900	14.63
銷售	15,136	5.32	15,793	5.72	16,600	5.53
天然氣與管道	62,645	22.03	53,648	19.42	63,600	21.20
總部及其他	1,675	0.59	1,636	0.59	3,000	1.00
合計	284,391	100.00	276,212	100.00	300,000	100.00

* 如果包括與地質和地球物理勘探費用相關的投資部分，勘探與生產板塊 2010 年度和 2011 年度的資本性支出和投資以及 2012 年資本性支出和投資的預測值分別為人民幣 1,731.42 億元、人民幣 1,737.60 億元和人民幣 1,849.00 億元。

勘探與生產

2011 年勘探與生產板塊資本性支出為人民幣 1,621.54 億元，主要用於國內長慶、大慶、西南、塔里木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，以及海外魯邁拉、阿克糾賓等大型油氣開發項目。

預計 2012 年勘探與生產板塊的資本性支出為人民幣 1,729.00 億元，其中約人民幣 310.00 億元用於油氣勘探活動，約人民幣 1,419.00 億元用於油氣開發活動。國內勘探活動將繼續突出儲量增長高峰期工程，加大松遼盆地、鄂爾多斯盆地、塔里木盆地、四川盆地、渤海灣盆地等重點油氣區域的工作力度，開發工作突出大慶油田穩產、長慶油田油氣當量上產以及新疆塔里木等油氣田的上產工作；海外重點突出中亞、中東、美洲、亞太等合作區的油氣勘探開發工作。

煉油與化工

2011 年煉油與化工板塊的資本性支出為人民幣 427.81 億元，其中人民幣 216.53 億元用於煉油設施建設，人民幣 211.28 億元用於化工設施建設。主要用於

廣西石化、四川石化、撫順石化、大慶石化、寧夏石化、呼和浩特石化等大型煉油和乙烯項目建設。

預計 2012 年煉油與化工板塊的資本性支出為人民幣 439.00 億元，其中約人民幣 317.00 億元用於煉油設施建設和擴建，主要包括四川石化、廣東石化、華北石化、雲南石化、呼和浩特石化等大型煉油項目的建設；約人民幣 122.00 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

2011 年銷售板塊的資本性支出為人民幣 151.36 億元，主要用於加油站、油庫等銷售網絡設施建設。

預計 2012 年銷售板塊的資本性支出為人民幣 166.00 億元，主要用於拓展高效銷售網絡建設。

天然氣與管道

2011 年天然氣與管道板塊的資本性支出為人民幣 626.45 億元，主要用於西氣東輸二綫、陝京三綫等天然氣管道項目，蘭州—成都原油管道工程項目，江蘇、大連 LNG 項目等。

預計 2012 年天然氣與管道板塊的資本性支出為人民幣 636.00 億元，主要用於西氣東輸二綫支綫天然氣管道、中衛—貴陽天然氣管道等重要的油氣骨幹輸送通道項目和配套的液化天然氣(LNG)、城市燃氣等項目建設。

總部及其他

2011 年用於總部及其他板塊的資本性支出為人民幣 16.75 億元。

預計 2012 年用於總部及其他板塊的資本性支出為人民幣 30.00 億元，主要用於科研活動及信息系統建設。

5.1.4 未來展望

2012 年，世界經濟復蘇的不確定性上升，能源資源競爭將更加激烈，全球能源資源供給仍將長期偏緊。預計我國經濟在較長時間內仍將保持平穩較快發展，國內油氣需求將繼續保持剛性增長。中國政府將繼續實施積極的財政政策和穩健

的貨幣政策，優化能源結構，推進節能減排和傳統能源清潔利用，能源價格體系有望加快理順，為本集團業務發展創造有利條件。2012年，本集團將加強對國際形勢和地緣政治、國內經濟走勢和國家財稅政策等方面的分析研究，保持生產經營平穩較快發展，持續推進資源、市場、國際化三大戰略建設。

在勘探與生產方面，本集團將持續實施油氣儲量增長高峰期工程，突出大盆地、重點地區和新區新領域，強化風險勘探、預探和老區精細勘探，深化綜合地質研究，不斷鞏固上游業務國內主導地位。科學制定油氣田生產運行計劃，加強重點產能建設，推廣應用水平井、叢式井等新工藝，持續推進油田精細註水，努力降低自然遞減率。積極探索完善煤層氣、頁岩氣勘探開發技術，推進非常規天然氣業務發展。2012年本集團油氣當量產量目標為1,321百萬桶。

在煉油與化工方面，本集團將平穩組織生產，科學安排檢修，保持煉化裝置安全平穩運行。加強資源優化配置，根據市場需求適時調整產品結構和產量，增強產品獲利能力和抗風險能力。繼續推進煉化戰略性結構調整，充分發揮煉化一體化優勢，實現整體效益最大化。

在成品油銷售方面，本集團將堅持以市場為導向、以客戶為中心、以效益為目標，加強市場動態分析，合理優化銷售結構，著力提升銷售質量。完善多元化資源籌集渠道，推進營銷網絡開發，提升高效加油站比例，穩健有序發展非油品業務，完善服務體系，提高市場競爭能力和盈利能力。

在天然氣與管道方面，本集團將統籌平衡國內自產氣、進口氣兩種資源，加強上下游有效協調，推動天然氣業務持續快速發展。加強天然氣市場開發，突出中心和高效市場，做好川渝、環渤海、長三角等傳統市場老用戶挖潛和新增市場開拓。積極拓展天然氣利用業務，擴大市場規模。加強組織，科學施工，確保管道建設有序推進和安全平穩投產。

在國際業務方面，本集團一方面將繼續把油氣資源放在首位，加快海外油氣合作區建設，鞏固和擴大海外油氣風險勘探成果，積極探索海外勘探開發一體化生產組織模式，為規模開發和擴大合作奠定基礎；另一方面將推進國際貿易業務持續快速穩健發展，完善海外油氣運營中心建設，實現煉油、倉儲、貿易和運輸等業務一體化發展，大力開拓優勢資源和新市場，努力將資源優勢轉化為市場優勢、效益優勢。

5.1.5 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

中國政府對國內石油和天然氣行業進行監管，其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獲得、行業特種稅費的繳納、環保政策、安全標準等。中國政府關於石油和天然氣行業未來的政策變化也可能會對本集團的經營產生影響。

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未來可能發生調整，進而對本集團的經營業績產生影響。

(2) 油氣產品價格波動風險

本集團從事廣泛的與油氣產品相關的業務，並從國際市場採購部分油氣產品滿足需求。國際原油、成品油和天然氣價格受全球及地區政治經濟的變化、油氣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，國內天然氣價格執行政府指導價。

(3) 匯率風險

本集團在國內主要以人民幣開展業務，但仍保留部分外幣資產以用於進口原油、機器設備和其它原材料，以及用於償還外幣金融負債。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。隨著國內部分石油石化市場的

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，近年來國家頒布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。

5.2 其他財務信息

(1) 按中國企業會計準則編製的財務數據

	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日	變化率
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
總資產	1,917,528	1,656,368	15.8
流動資產	385,420	289,880	33.0
非流動資產	1,532,108	1,366,488	12.1
總負債	834,962	646,267	29.2
流動負債	560,038	429,736	30.3
非流動負債	274,924	216,531	27.0
歸屬於母公司股東權益	1,002,885	939,043	6.8
權益合計	1,082,566	1,010,101	7.2

變動原因分析參見 5.1.3 中(3)部分內容。

(2) 按中國企業會計準則分行業、產品情況表

	2011 年 主營業務收入	2011 年 主營業務成本	毛利率*	主營業務收入比 上年同期增減	主營業務成本比 上年同期增減	毛利率 增減
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%	%	%	百分點
勘探與生產	756,912	360,210	33.8	43.9	36.8	(2.3)
煉油與化工	839,826	747,928	(2.2)	27.7	44.7	(8.3)
銷售	1,684,330	1,615,428	3.9	49.3	52.1	(1.8)
天然氣與管道	170,643	151,211	10.4	48.2	68.2	(10.5)
總部及其他	517	333	-	48.6	194.7	-
板塊間抵銷數	(1,487,187)	(1,486,361)	-	-	-	-
合計	1,965,041	1,388,749	16.3	37.4	48.2	(5.8)

* 毛利率=主營業務利潤/主營業務收入

(3) 報告期內主營業務及其結構較前一報告期發生重大變化的原因說明

☐適用 ☒不適用

(4) 報告期內主營業務盈利能力較前一報告期發生重大變化的原因說明

☐適用 ☒不適用

(5) 報告期內利潤構成較前一報告期發生重大變化的原因說明

參見 5.1.3 中(1)部分內容

(6) 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	淨資產總額	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	人民幣 百萬元
大慶油田有限責任公司	47,500	100.00	218,061	99,090	118,971	70,097
中油勘探開發有限公司	16,100	50.00	118,935	25,737	93,198	19,691
中石油香港有限公司	75.92 億港幣	100.00	68,045	32,954	35,091	6,346
中石油國際投資有限公司	31,314	100.00	50,896	16,608	34,288	2,194
中國石油國際事業有限公司	10,000	100.00	124,989	99,666	25,323	3,141
大連西太平洋石油化工有限公司	2.58 億美元	28.44	12,207	13,670	(1,463)	(578)
中國船舶燃料有限責任公司	1,000	50.00	10,003	6,774	3,229	216
中油財務有限責任公司	5,441	49.00	503,111	477,348	25,763	3,511
Arrow Energy Holdings Pty Ltd.	2 澳元	50.00	58,893	22,841	36,052	(2,721)

5.3 2011年度末期股息分配安排

董事會建議按截至 2011 年 12 月 31 日止 12 個月淨利潤的 45%的數額，扣除已於 2011 年 10 月 21 日派發的 2011 年中期股息後的餘額派發 2011 年末期股息，每股人民幣 0.16462 元（含適用稅項）。擬派發的末期股息須經股東於 2012 年 5 月 23 日舉行的股東周年大會上審議通過。末期股息將派發予 2012 年 6 月 6 日結束辦公時名列本公司股東名冊的股東。本公司將於 2012 年 6 月 1 日至 2012 年 6 月 6 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 2012 年 5 月 31 日下午 4 時 30 分或之前送達香港證券登記有限公司。截至 2012 年 6 月 6 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布股息。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

2012 年 5 月 23 日股東大會宣派股息日前一星期中國人民銀行公布的人民幣兌港幣的平均收市價計算。

6 重大事項

6.1 2011 年 7 月 1 日，本集團全資附屬公司中國石油國際事業（倫敦）有限公司（以下簡稱“國際事業倫敦公司”）和英國英力士集團控股有限公司 (INEOS Group Holdings plc) 完成雙方在歐洲建立貿易和煉油合資公司的交易。國際事業倫敦公司已支付 10.15 億美元（約合人民幣 65.69 億元）現金收購合資公司中的股份。

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。

6.2 2011 年 12 月 23 日，本公司完成向昆侖能源有限公司（以下簡稱“昆侖能源”，本集團於香港上市的附屬公司）出售中石油北京天然氣管道有限公司 60% 權益的交易。根據轉讓協議，該權益對價約合人民幣 188.71 億元，通過昆侖能源發行代價股份的形式支付。

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。

6.3 根據財政部、海關總署、國家稅務總局財關稅[2011]39 號文《關於對 2011-2020 年期間進口天然氣及 2010 年底前“中亞氣”項目進口天然氣按比例返還進口環節增值稅有關問題的通知》，在經國家准許的進口天然氣項目進口天然氣價格高於國家天然氣銷售定價的情況下，本集團進口天然氣（包括液化天然氣）的進口環節增值稅將按該項目進口天然氣價格和國家天然氣銷售定價的倒掛比例予以返還。

6.4 根據財政部財企[2011]480 號文《關於提高石油特別收益金起徵點的通知》，自 2011 年 11 月 1 日起，石油特別收益金起徵點提高至 55 美元，起徵點提高後，石油特別收益金仍實行 5 級超額累進從價定率計徵。

6.5 根據國務院令第 605 號文《關於修改〈中華人民共和國資源稅暫行條例〉的決定》，自 2011 年 11 月 1 日起，對於在中華人民共和國領域及管轄海域開採原油及天然氣的單位和個人，原油、天然氣資源稅實行從價計徵，稅率為 5%-10%。根據財政部、國家稅務總局令第 66 號文《中華人民共和國資源稅暫行條例實施細則》，原油和天然氣的適用稅率為 5%。

6.6 根據國家發改委發改價格[2011]3033 號文《關於在廣東省、廣西自治區開展天然氣價格形成機制改革試點的通知》，自 2011 年 12 月 26 日起，在廣東、廣西兩省（區）實行天然氣價格機制改革試點，總體思路：一是將現行以成本加成為主的定價方法改為按“市場淨回值”方法定價，選取計價基準點和可替代能源品種，建立天然氣與可替代能源價格掛鉤機制；二是以計價基準點價格為基礎，考慮天然氣市場資源主體流向和管輸費用，確定各省（區、市）天然氣門站價格；三是天然氣門站價格實行動態調整機制，根據可替代能源價格變化情況每年調整一次，並逐步過渡到每半年或者按季度調整；四是放開頁岩氣、煤層氣、煤制氣等非常規天然氣出廠價格，實行市場調節。

7 財務報告

7.1 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的具體說明

☐適用 ☒不適用

7.2 重大會計差錯的內容、更正金額、原因及其影響

☐適用 ☒不適用

7.3 與最近一期年度報告相比，合併範圍發生變化的具體說明

☐適用 ☒不適用

7.4 董事會、監事會對會計師事務所“非標準審計報告”的說明

☐適用 ☒不適用

7.5 披露比較式資產負債表、利潤表

7.5.1 按國際財務報告準則編製的財務報表

(1) 合併綜合收益表

	附註	2011 年 人民幣百萬元	2010 年 人民幣百萬元
營業額	(i)	2,003,843	1,465,415
經營支出			
採購、服務及其他		(1,227,533)	(795,525)
員工費用		(97,162)	(83,304)
勘探費用（包括乾井費用）		(23,908)	(22,963)
折舊、折耗及攤銷		(138,073)	(113,209)
銷售、一般性和管理費用		(69,969)	(74,239)
除所得稅外的其他稅賦		(266,343)	(184,209)
其他收入/（支出）淨值		1,606	(4,189)
經營支出總額		(1,821,382)	(1,277,638)
經營利潤		182,461	187,777
融資成本			
外匯收益		2,662	1,685
外匯損失		(3,598)	(2,857)
利息收入		2,674	1,983
利息支出		(10,886)	(6,321)
融資成本淨額		(9,148)	(5,510)
應佔聯營公司及合營公司的利潤		10,902	7,038
稅前利潤	(ii)	184,215	189,305
所得稅費用	(iii)	(38,256)	(38,513)
本年利潤		145,959	150,792
其他綜合收益			
外幣折算差額		(5,408)	2,687
可供出售金融資產公允價值變動（損失）/收益		(15)	114
其他綜合（損失）/收益組成部分相關的所得稅		17	(5)
其他綜合（損失）/收益（稅後淨額）		(5,406)	2,796
本年綜合收益總額		140,553	153,588
本年利潤歸屬於：			
母公司股東		132,961	139,992
非控制性權益		12,998	10,800
		145,959	150,792
本年綜合收益總額歸屬於：			
母公司股東		129,055	143,186
非控制性權益		11,498	10,402
		140,553	153,588
歸屬於母公司股東的每股基本及攤薄盈利（人民幣元）	(iv)	0.73	0.76

(2) 合併財務狀況表

		2011 年	2010 年
	附註	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		1,372,007	1,238,599
聯營公司及合營公司的投資		70,739	64,137
可供出售金融資產		1,832	1,979
預付經營租賃款		48,229	36,155
無形資產和其他非流動資產		38,854	25,453
遞延所得稅資產		505	284
到期日為一年以上的定期存款		2,709	3,488
非流動資產總額		1,534,875	1,370,095
流動資產			
存貨		182,253	134,888
應收賬款	(vi)	53,822	45,005
預付款和其他流動資產		72,358	51,822
應收票據		12,688	5,955
到期日為三個月以上一年以內的定期存款		418	3,013
現金及現金等價物		61,172	45,709
流動資產總額		382,711	286,392
流動負債			
應付帳款及應計負債	(vii)	302,600	270,191
應付所得稅款		18,310	22,169
應付其他稅款		101,430	35,108
短期借款		137,698	102,268
流動負債總額		560,038	429,736
流動負債淨值		(177,327)	(143,344)
總資產減流動負債		1,357,548	1,226,751
權益			
母公司股東權益			
股本		183,021	183,021
留存收益		556,717	499,288
儲備		263,007	256,617
母公司股東權益總額		1,002,745	938,926
非控制性權益		79,801	71,203
權益總額		1,082,546	1,010,129
非流動負債			
長期借款		180,675	131,352
資產棄置義務		68,702	60,364
遞延所得稅負債		20,749	21,515
其他長期負債		4,876	3,391
非流動負債總額		275,002	216,622
權益及非流動負債總額		1,357,548	1,226,751

(3) 按照國際財務報告準則編製的部分財務報表附註

(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

	2011 年	2010 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	213	165
計減壞賬準備	164	210
計減存貨跌價損失	127	42
政府補助 (a)	6,734	1,599
扣除：		
無形資產及其他資產的攤銷	2,742	2,318
核數師酬金	70	74
作為費用確認的存貨成本	1,401,376	947,246
壞賬準備	27	36
出售物業、廠房及機器設備的損失	3,047	2,822
經營租賃費用	9,262	7,803
研究與開發費用	13,224	11,840
存貨跌價損失	605	239

(a) 政府補助主要是 2011 年政府對進口天然氣（包括液化天然氣）按一定比例返還的進口環節增值稅。該增值稅返還政策適用於 2011 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日期間，經國家准許的進口天然氣項目的進口天然氣價格高於國家天然氣銷售定價的情況。

(iii) 所得稅費用

	2011 年	2010 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
當期所得稅	39,592	38,617
遞延所得稅	(1,336)	(104)
	38,256	38,513

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%。本集團在中國部分地區的經營符合某些稅收優惠的條件，這些稅收優惠

包括至 2010 年所得稅可適用 15% 的優惠稅率。根據相關規定，該稅收優惠稅率將延續至 2020 年 12 月 31 日。

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：

	2011 年 人民幣百萬元	2010 年 人民幣百萬元
稅前利潤	184,215	189,305
按 25% 的稅率計算的所得稅費用	46,054	47,326
以前年度稅收清算調整	1,009	(878)
海外業務稅率高於中國法定稅率的稅務影響	3,361	383
優惠稅率影響	(12,793)	(8,713)
法定所得稅率變動對遞延所得稅的影響	705	(346)
非應納稅收入的稅務影響	(3,751)	(2,651)
不得稅前扣除的成本、費用和損失的稅務影響	3,671	3,392
所得稅費用	38,256	38,513

(iv) 每股基本及攤薄盈利

2011 年度及 2010 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的股份數 1,830.21 億股計算。

年內並無攤薄潛在普通股。

(v) 股息

	2011 年 人民幣百萬元	2010 年 人民幣百萬元
2011 年分配於母公司股東的中期股息 (a)	29,703	-
2011 年建議的分配於母公司股東的末期股息 (b)	30,129	-
2010 年分配於母公司股東的中期股息 (c)	-	29,399
2010 年分配於母公司股東的末期股息 (d)	-	33,597
	59,832	62,996

(a) 2011 年分配於母公司股東的中期股息為每股人民幣 0.16229 元，合計人民幣 297.03 億元，於 2011 年 10 月 21 日支付。

(b) 在本公司第五屆董事會第四次會議上，董事會建議派發 2011 年度分配於母公司股東的末期股息每股人民幣 0.16462 元，合計人民幣 301.29 億元。由於上述應付股息是在財務狀況表日後建議派發，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 2012 年度股東權益並列作留存收益的分配。

- (c) 2010 年分配於母公司股東的中期股息為每股人民幣 0.16063 元，合計人民幣 293.99 億元，於 2010 年 10 月 15 日支付。
- (d) 2010 年分配於母公司股東的末期股息為每股人民幣 0.18357 元，合計人民幣 335.97 億元，於 2011 年 6 月 30 日支付。
- (e) 2009 年分配於母公司股東的末期股息為每股人民幣 0.13003 元，合計人民幣 237.99 億元，於 2010 年 6 月 30 日支付。

(vi) 應收賬款

	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
應收賬款	54,672	46,057
減：壞賬準備	(850)	(1,052)
	<u>53,822</u>	<u>45,005</u>

於 2011 年 12 月 31 日及 2010 年 12 月 31 日，扣除壞賬準備的應收賬款賬齡分析如下：

	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年以內	53,605	44,689
一年至兩年	97	177
兩年至三年	21	45
三年以上	99	94
	<u>53,822</u>	<u>45,005</u>

(vii) 應付帳款及應計負債

	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
應付貿易賬款	113,411	97,361
客戶墊款	34,130	29,099
薪金及福利應付款	5,991	5,696
應計支出	380	332
附屬公司應付非控制性股東股息	2,464	199
應付利息	2,560	2,545
應付建造費用及設備費用	119,207	111,654
其他應付帳款	24,457	23,305
	<u>302,600</u>	<u>270,191</u>

其他應付帳款主要包括應付押金。

於 2011 年 12 月 31 日及 2010 年 12 月 31 日，應付貿易賬款的賬齡分析如下：

	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年以內	110,063	93,240
一年至兩年	2,118	2,951
兩年至三年	479	475
三年以上	751	695
	<u>113,411</u>	<u>97,361</u>

(viii) 板塊信息

本集團主要經營與石油相關的產品、服務與活動。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。

2011 年度及 2010 年度的經營分部信息列示如下：

2011 年	勘探 與生產	煉油 與化工	銷售	天然氣 與管道	總部 及其他	合計
	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元
營業額	774,777	847,711	1,693,130	173,058	2,354	3,491,030
減：板塊間銷售	(612,421)	(659,025)	(198,959)	(16,362)	(420)	(1,487,187)
外部營業額	<u>162,356</u>	<u>188,686</u>	<u>1,494,171</u>	<u>156,696</u>	<u>1,934</u>	<u>2,003,843</u>
折舊、折耗及攤銷	(88,068)	(23,621)	(9,148)	(15,993)	(1,243)	(138,073)
經營利潤/（虧損）	219,539	(61,866)	20,653	15,530	(11,395)	182,461

2010 年	勘探 與生產	煉油 與化工	銷售	天然氣 與管道	總部 及其他	合計
	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元
營業額	544,884	664,773	1,134,534	117,043	1,606	2,462,840
減：板塊間銷售	(414,774)	(508,599)	(61,987)	(11,601)	(464)	(997,425)
外部營業額	<u>130,110</u>	<u>156,174</u>	<u>1,072,547</u>	<u>105,442</u>	<u>1,142</u>	<u>1,465,415</u>
折舊、折耗及攤銷	(75,991)	(16,302)	(8,232)	(11,613)	(1,071)	(113,209)
經營利潤/（虧損）	153,703	7,847	15,956	20,415	(10,144)	187,777

7.5.2 按中國企業會計準則編製的財務報表

(1) 合併及公司資產負債表

金額單位：人民幣百萬元

資產	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日
	合併	合併	公司	公司
流動資產				
貨幣資金	64,299	52,210	38,794	28,336
應收票據	12,688	5,955	9,821	9,500
應收賬款	53,822	45,005	3,297	5,374
預付款項	39,296	37,935	23,599	24,809
其他應收款	8,576	5,837	22,322	31,942
存貨	182,253	134,888	143,498	106,540
其他流動資產	24,486	8,050	17,642	5,483
流動資產合計	385,420	289,880	258,973	211,984
非流動資產				
可供出售金融資產	1,788	1,935	439	517
長期股權投資	70,275	63,546	228,742	201,422
固定資產	456,085	408,041	360,843	325,278
油氣資產	644,605	590,484	438,378	398,115
在建工程	261,361	229,798	192,066	167,245
工程物資	9,610	9,983	8,265	8,741
無形資產	47,600	37,221	36,373	28,381
商譽	7,282	3,068	119	119
長期待攤費用	21,793	17,247	19,010	14,533
遞延所得稅資產	505	284	-	-
其他非流動資產	11,204	4,881	368	316
非流動資產合計	1,532,108	1,366,488	1,284,603	1,144,667
資產總計	1,917,528	1,656,368	1,543,576	1,356,651

	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日	2011 年 12 月 31 日	2010 年 12 月 31 日
負債及股東權益	合併	合併	公司	公司
流動負債				
短期借款	99,827	97,175	110,562	100,593
應付票據	2,458	3,039	-	443
應付帳款	232,618	209,015	129,183	129,794
預收款項	34,130	29,099	24,033	20,505
應付職工薪酬	5,991	5,696	4,771	4,552
應交稅費	119,740	57,277	80,308	44,923
其他應付款	21,995	19,845	15,892	14,236
一年內到期的非流動負債	37,871	5,093	35,121	2,122
其他流動負債	5,408	3,497	2,470	2,462
流動負債合計	560,038	429,736	402,340	319,630
非流動負債				
長期借款	112,928	33,578	87,140	19,429
應付債券	67,747	97,774	67,500	97,500
預計負債	68,702	60,364	45,343	41,048
遞延所得稅負債	20,671	21,424	3,935	6,494
其他非流動負債	4,876	3,391	3,521	2,697
非流動負債合計	274,924	216,531	207,439	167,168
負債合計	834,962	646,267	609,779	486,798
股東權益				
股本	183,021	183,021	183,021	183,021
資本公積	112,878	115,845	128,019	127,987
專項儲備	9,107	8,491	6,474	5,963
盈餘公積	151,280	138,637	140,180	127,537
未分配利潤	551,598	494,146	476,103	425,345
外幣報表折算差額	(4,999)	(1,097)	-	-
歸屬於母公司股東權益合計	1,002,885	939,043	933,797	869,853
少數股東權益	79,681	71,058	-	-
股東權益合計	1,082,566	1,010,101	933,797	869,853
負債及股東權益總計	1,917,528	1,656,368	1,543,576	1,356,651

(2) 合併及公司利潤表

金額單位：人民幣百萬元

項目	2011 年度	2010 年度	2011 年度	2010 年度
	合併	合併	公司	公司
營業收入	2,003,843	1,465,415	1,287,823	982,797
減：營業成本	(1,425,284)	(970,209)	(938,968)	(648,705)
營業稅金及附加	(258,027)	(177,666)	(188,683)	(138,754)
銷售費用	(52,946)	(57,655)	(39,767)	(46,126)
管理費用	(77,124)	(63,417)	(57,045)	(46,123)
財務費用	(9,816)	(6,017)	(10,519)	(5,477)
資產減值損失	(8,759)	(4,408)	(8,536)	(4,304)
加：投資收益	12,630	7,043	85,551	56,056
營業利潤	184,517	193,086	129,856	149,364
加：營業外收入	9,480	4,162	7,344	2,489
減：營業外支出	(9,721)	(8,054)	(7,777)	(6,996)
利潤總額	184,276	189,194	129,423	144,857
減：所得稅費用	(38,269)	(38,519)	(2,994)	(12,960)
淨利潤	146,007	150,675	126,429	131,897
歸屬於：				
母公司股東	132,984	139,871	126,429	131,897
少數股東	13,023	10,804	-	-
每股收益				
基本每股收益（人民幣元）	0.73	0.76	0.69	0.72
稀釋每股收益（人民幣元）	0.73	0.76	0.69	0.72
其他綜合（損失）/收益	(5,406)	2,796	39	16
綜合收益總額	140,601	153,471	126,468	131,913
歸屬於：				
母公司股東	129,078	143,065	126,468	131,913
少數股東	11,523	10,406	-	-

8 股份回購、出售及贖回

本集團在截至 2011 年 12 月 31 日止 12 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。

9 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《聯交所上市規則》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。

10 遵守《企業管治常規守則》

本公司在截至 2011 年 12 月 31 日止 12 個月內一直遵守《聯交所上市規則》附錄十四《企業管治常規守則》的守則條文。

11 審計委員會

根據《聯交所上市規則》附錄十四規定而成立之審計委員會，其成員包括 Franco Bernabè 先生、崔俊慧先生、陳志武先生及王國樑先生。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 2011 年 12 月 31 日止 12 個月的年度業績。

本公司核數師已就本集團截至 2011 年 12 月 31 日止年度的業績公布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
二零一二年三月二十九日

於本公告日期，董事會由蔣潔敏先生擔任董事長，由周吉平先生擔任副董事長及執行董事，由廖永遠先生及冉新權先生擔任執行董事，由李新華先生、王國樑先生、汪東進先生及喻寶才先生擔任非執行董事，及由劉鴻儒先生、Franco Bernabè 先生、李勇武先生、崔俊慧先生及陳志武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製，在對兩種文本的理解上發生歧義時，以中文文本為準。