



中国石**油**

# 2008 年半年度報告

中國石油天然氣股份有限公司

(香港聯合交易所股票代號: 857)  
(紐約證券交易所股票代號: PTR)  
(上海證券交易所股票代碼: 601857)

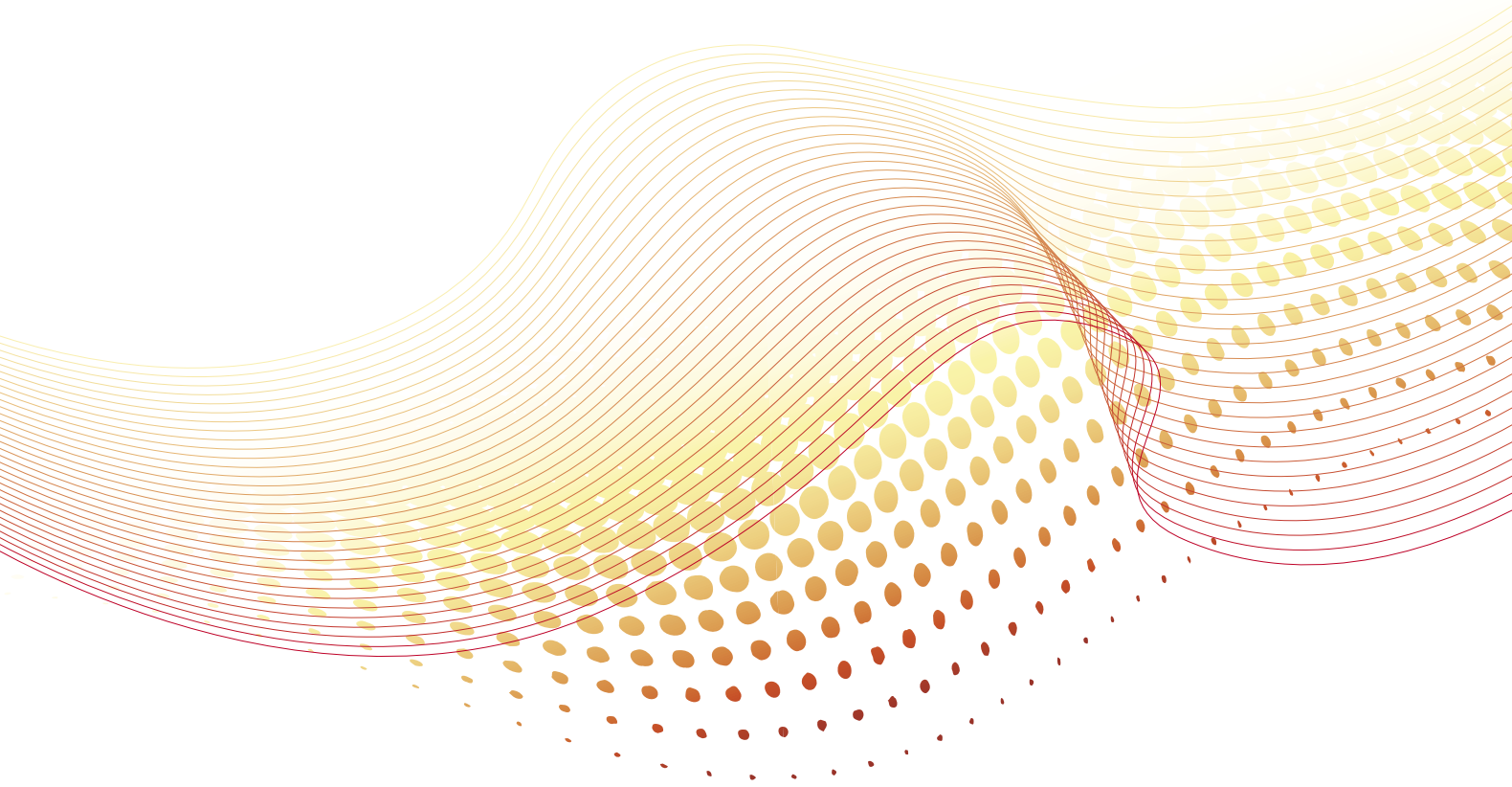




中国石油

# 2008年半年度報告

中國石油天然氣股份有限公司



# PetroChina



## 目 錄

002	公司基本情況簡介
004	主要財務數據和指標
006	股本變動及股東情況
010	董事會報告
025	重要事項
033	董事、監事、高級管理人員情況
036	財務報告
133	備查文件
134	董事、高級管理人員書面確認



## 重要提示

中國石油天然氣股份有限公司（“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。本公司不存在大股東非經營性資金佔用情況。本半年度報告已經本公司第四屆董事會第二次會議審議通過。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 先生因故未能參加該次會議，已分別書面委託非執行董事王福成先生、獨立非執行董事劉鴻儒先生和崔俊慧先生出席會議並代為行使表決權。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半年度報告中財務報告的真實、完整。

本公司及其附屬公司（“本集團”）分別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編制的 2008 年半年度財務報告已經普華永道中天會計師事務所有限公司進行審計並出具標準無保留意見的審計報告。

## 公司基本情況簡介

本公司是於 1999 年 11 月 5 日在中國石油天然氣集團公司（“中國石油集團”）重組過程中按照《中華人民共和國公司法》成立的股份有限公司。

本集團是我國油氣行業佔主導地位的最大的油氣生產和銷售商，是我國銷售收入最大的公司之一，也是世界最大的石油公司之一。本集團廣泛從事與石油、天然氣有關的各項業務，主要包括：原油和天然氣的勘探、開發、生產和銷售；原油和石油產品的煉製、運輸、儲存和銷售；基本石油化工產品、衍生化工產品及其他化工產品的生產和銷售；天然氣、原油和成品油的輸送及天然氣的銷售。

本公司發行的美國存托證券、H 股及 A 股於 2000 年 4 月 6 日、2000 年 4 月 7 日及 2007 年 11 月 5 日分別在紐約證券交易所、香港聯合交易所有限公司（“香港聯交所”）及上海證券交易所掛牌上市。

公司註冊中文名稱：	中國石油天然氣股份有限公司
公司英文名稱：	PetroChina Company Limited
公司法定代表人：	蔣潔敏
公司董事會秘書：	李懷奇
聯系地址：	北京市東城區安德路 16 號洲際大廈
電話：	86(10) 8488 6270
傳真：	86(10) 8488 6260
電子信箱：	xwzou@petrochina.com.cn

公司證券事務代表： 梁剛  
 聯系地址： 北京市東城區安德路 16 號洲際大廈  
 電話： 86(10) 8488 6959  
 傳真： 86(10) 8488 6260  
 電子信箱： liangg@petrochina.com.cn  
 香港代表處代表： 毛澤鋒  
 聯系地址： 香港金鐘道 89 號力寶中心 2 座 3606 室  
 電話： (852) 2899 2010  
 傳真： (852) 2899 2390  
 電子信箱： hko@petrochina.com.hk

公司法定地址： 北京市東城區安德路 16 號洲際大廈  
 郵政編碼： 100011  
 互聯網網址： <http://www.petrochina.com.cn>  
 公司電子信箱： xwzou@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》

登載本報告的中國證監會指定網站的網址：<http://www.sse.com.cn>

本報告備置地地點： 北京市東城區安德路 16 號洲際大廈

上市地點：  
 A 股上市交易所： 上海證券交易所  
 A 股簡稱： 中國石油  
 A 股股票代碼： 601857  
 H 股上市交易所： 香港聯交所  
 H 股股票代號： 857  
 存托股份 ADS： 紐約證券交易所  
 股票代號： PTR

其他有關資料：

公司聘請的會計師事務所：

境內： 普華永道中天會計師事務所有限公司  
 辦公地址： 上海市湖濱路 202 號普華永道中心 11 樓  
 境外： 羅兵咸永道會計師事務所  
 辦公地址： 香港中環太子大廈 22 樓

## 主要財務數據和指標

### 1、按國際財務報告準則編制的主要會計數據和財務指標

項 目	本報告期末	上年度期末	單位：人民幣百萬元
			本報告期末比上年度 期末增減 (%)
總資產	1,123,820	1,060,131	6.0
歸屬於本公司股東權益	757,243	733,405	3.3
歸屬於本公司股東的每股淨資產 (人民幣元)	4.14	4.01	3.2
項 目	報告期	上年同期	本報告期比上年 同期增減 (%)
歸屬於本公司股東的淨利潤	53,615	81,830	(34.5)
經營活動產生的現金流量淨額	81,159	109,838	(26.1)
基本及攤薄每股收益 (人民幣元)	0.29	0.46	(37.0)
每股經營活動產生的現金流量淨額 (人民幣元)	0.44	0.61	(27.9)

### 2、按中國企業會計準則編制的主要會計數據和財務指標

項 目	本報告期末	上年度期末	單位：人民幣百萬元
			本報告期末比上年度 期末增減 (%)
總資產	1,059,396	994,092	6.6
歸屬於本公司股東權益	696,149	677,367	2.8
歸屬於本公司股東的每股淨資產 (人民幣元)	3.80	3.70	2.7
項 目	報告期	上年同期	本報告期比上年 同期增減 (%)
營業利潤	70,725	105,934	(33.2)
利潤總額	73,206	106,294	(31.1)
歸屬於本公司股東的淨利潤	48,355	75,882	(36.3)
歸屬於本公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤	46,489	75,843	(38.7)
基本每股收益 (人民幣元)	0.26	0.42	(38.1)
稀釋每股收益 (人民幣元)	0.26	0.42	(38.1)
全面攤薄淨資產收益率 (%)	6.95	12.87	(5.92 個百分點)
經營活動產生的現金流量淨額	84,006	112,177	(25.1)
每股經營活動產生的現金流量淨額 (人民幣元)	0.46	0.63	(27.0)

### 3、非經常性損益項目

單位：人民幣百萬元

非經常性損益項目*	截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月期間 (收入)/ 支出
處置非流動資產損失	315
其他營業外收支淨額	2,450
政府補助	(4,651)
非經常性損益的所得稅影響數	649
合計	(1,237)

\* 含歸屬於少數股東非經營性損益

### 4、國內外會計準則差異

單位：人民幣百萬元

	中國企業會計準則	國際財務報告準則
淨利潤 (含歸屬於少數股東的利潤)	55,297	60,854
股東權益 (含歸屬於少數股東的權益)	742,745	809,051
差異分析	參見按照中國企業會計準則編制的財務報表附註後附的管理層補充資料。	

## 股本變動及股東情況

### 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	158,922,077,818	86.83	-	-	-	-1,000,000,000	-1,000,000,000	157,922,077,818	86.29
1、國家持股	157,922,077,818	86.29	-	-	-	-	-	157,922,077,818	86.29
2、國有法人持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3、其他內資持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其中：									
境內非國有法人持股	1,000,000,000	0.54	-	-	-	-1,000,000,000	-1,000,000,000	0	0
境內自然人持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4、外資持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、無限售條件股份	24,098,900,000	13.17	-	-	-	+1,000,000,000	+1,000,000,000	25,098,900,000	13.71
1、人民幣普通股	3,000,000,000	1.64	-	-	-	+1,000,000,000	+1,000,000,000	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	-	-	-	-	-	183,020,977,818	100

\* 2007年10月本公司首次公開發行人民幣普通股股票（A股）時，網下向詢價對象配售的股份已於2008年2月5日起開始上市流通。

## 2、主要股東持股情況

於 2008 年 6 月 30 日,本公司的股東總數為 1,997,949 名,其中境內 A 股股東 1,992,211 名,境外 H 股股東 5,738 名(包括美國存托證券股東 312 名)。

### (1) 前 10 名股東持股情況

單位:股						
股東名稱	股東性質	持股總數	持股比例 (%)	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 <sup>(1)</sup>	國家股	157,922,077,818	86.29	0	157,922,077,818	0
香港(中央結算)代理人有限公司 <sup>(2)</sup>	H 股	20,920,665,230	11.43	-17,088,922	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	36,457,925	0.0199	+31,694,279	0	0
中國人壽保險(集團)公司-傳統-普通保險產品	A 股	26,000,000	0.0142	-30,797,000	0	0
中國建設銀行-華寶興業行業精選股票型證券投資基金	A 股	23,436,313	0.0128	+23,436,313	0	0
中國銀行-嘉實滬深 300 指數證券投資基金	A 股	22,537,221	0.0123	+8,501,795	0	0
交通銀行-易方達 50 指數證券投資基金	A 股	21,831,200	0.0119	+21,831,200	0	0
中國人壽保險股份有限公司-分紅-個人分紅-005L-FH002 滬	A 股	20,519,708	0.0112	-9,718,862	0	0
國際金融-渣打-CITIGROUP GLOBAL MARKETS LIMITED	A 股	19,675,640	0.0108	+15,102,155	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	A 股	18,771,597	0.0103	-6,297,403	0	0

注:(1)根據《證券及期貨條例》(即香港法律第 571 章),中國石油集團是本公司的主要股東,其在本公司的權益存置於本公司按《證券及期貨條例》第 336 條所規定存置之股份權益及淡倉登記冊中登記。

(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。

## (2) 前 10 名無限售條件股東持股情況

單位：股

序號	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	20,920,665,230	H 股
2	中國工商銀行－上證 50 交易型開放式指數證券投資基金	36,457,925	A 股
3	中國人壽保險（集團）公司－傳統－普通保險產品	26,000,000	A 股
4	中國建設銀行－華寶興業行業精選股票型證券投資基金	23,436,313	A 股
5	中國銀行－嘉實滬深 300 指數證券投資基金	22,537,221	A 股
6	交通銀行－易方達 50 指數證券投資基金	21,831,200	A 股
7	中國人壽保險股份有限公司－分紅－個人分紅－ 005L－FH002 滬	20,519,708	A 股
8	國際金融－渣打－CITIGROUP GLOBAL MARKETS LIMITED	19,675,640	A 股
9	中國人壽保險股份有限公司－傳統－普通保險產品－ 005L－CT001 滬	18,771,597	A 股
10	中國人壽保險股份有限公司－分紅－團體分紅－ 005L－FH001 滬	17,000,000	A 股

上述股東關聯關係或一致行動的說明：除了中國人壽保險（集團）公司－傳統－普通保險產品、中國人壽保險股份有限公司－分紅－個人分紅－ 005L－FH002 滬、中國人壽保險股份有限公司－傳統－普通保險產品－ 005L－CT001 滬、中國人壽保險股份有限公司－分紅－團體分紅－ 005L－FH001 滬同屬中國人壽資產管理有限公司管理外，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。

## (3) H 股主要股東持股情況

於 2008 年 6 月 30 日，根據《證券及期貨條例》第 336 條所規定本公司須存置之股份權益及淡倉登記冊所示，下表及附註所列之人士擁有本公司股份的權益或淡倉：

股東名稱	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 (%)
JP Morgan Chase & Co. <sup>(1)</sup>	1,065,335,981 (好倉)	實益擁有人 / 投資經理	5.05	0.58
	317,095,578 (淡倉)	實益擁有人	1.50	0.17
	408,813,117 (借股)	核准借出代理人	1.94	0.22
Deutsche Bank Aktiengesellschaft <sup>(2)</sup>	1,303,488,060 (好倉)	實益擁有人 / 投資經理 / 對股份持有保證權益人	6.18	0.71
	731,451,830 (淡倉)	實益擁有人 / 投資經理 / 對股份持有保證權益人	3.47	0.40

注：(1) JP Morgan Chase & Co. 通過其控制之多家子公司合共擁有本公司 1,065,335,981 股 H 股之好倉權益。

(2) Deutsche Bank Aktiengesellschaft 通過其控制之多家子公司合共擁有本公司 1,303,488,060 股 H 股好倉權益。

於 2008 年 6 月 30 日，除上述所披露者之外，概無任何人士（本公司董事、監事或高級管理人員除外）於《證券及期貨條例》第 336 條所規定存置之股份權益及淡倉登記冊上記錄權益。

### 3、控股股東及實際控制人變更情況

在報告期內，本公司的控股股東及實際控制人未發生變動。

## 董事會報告

本公司董事會謹此提呈董事會報告，以供省覽。

### 1、報告期內整體經營情況的討論與分析

#### (1) 經營業績回顧

2008 年上半年，面對國內外經營環境的各種變化以及歷史罕見的低溫雨雪冰凍災害和特大地震災害等困難，本公司科學籌劃，積極應對，實現了主營業務持續發展，生產經營平穩運行，主要產品產量穩步增長，可持續發展能力進一步增強。剔除石油特別收益金及成品油價格宏觀調控等政策性因素影響，公司經營效益繼續保持較好水平。

##### 1) 市場回顧

###### ● 原油市場回顧

2008 年上半年，國際市場石油價格高開高走，不斷創下歷史新高，由年初的 90 美元/桶上漲到 140 美元/桶，漲幅超過 50%。原油需求旺盛、美元疲軟、投機炒作、庫存下降、剩餘產能短缺以及市場對地緣政治緊張局勢可能導致供應中斷等因素的擔心，是上半年油價不斷創紀錄高漲的主要原因。2008 年上半年，美國西德克薩斯中油 (WTI) 和北海布倫特原油 (Brent) 平均價格分別為 111.0 美元/桶和 108.8 美元/桶，比上年同期上漲 80% 和 72%。

據有關資料顯示，2008 年上半年國內原油進口

量繼續增長，淨進口量 8,897 萬噸，比上年同期增長 11.6%。國內原油產量和原油加工量分別達到 9,435 萬噸和 1.59 億噸。

###### ● 成品油市場回顧

2008 年上半年，國內成品油需求旺盛，據有關資料顯示，2008 年上半年國內成品油表觀消費量 1.03 億噸，同比增長 15.1%。受國際油價大幅上漲影響，國內加工企業出現較大虧損，地方煉廠紛紛停產，成品油市場供應一度緊張。2008 年 6 月 20 日，中國政府調整國內成品油價格，將汽油、柴油出廠價格每噸均提高人民幣 1,000 元，航空煤油出廠價格每噸提高人民幣 1,500 元。但受國家宏觀調控政策影響，國內成品油價格仍低於國際市場價格。2008 年上半年國內汽油、柴油平均出廠價格分別為人民幣 5,536 元/噸和人民幣 5,126 元/噸，比新加坡市場進口到岸完稅價格每噸分別低人民幣 2,612 元和人民幣 3,779 元。

###### ● 化工市場回顧

2008 年上半年，受原油價格持續高價位運行的影響，多數基礎化工原料價格上漲至近二十年來的歷史最高點，化工產品生產成本大幅提高，促使化工產品價格高位運行。同時，為保障國內成品油市場的正常供應，石化生產企業降低乙烯裂解負荷，減少了化工基礎原料的產量，進而導致了化工產品市場供應不足。而化工產品的市場需求基本保持穩中有升的態勢。綜上所述，2008 年上半年化工市場總體呈現出需求平穩、供應減少、價格上漲的格局。



### ● 天然氣市場回顧

2008 年上半年，國內天然氣市場仍保持快速發展，天然氣需求增長強勁。公司天然氣對外銷售量達到 249 億立方米，同比增長 20%。公司天然氣平均銷售價格為人民幣 821.47 元 / 千立方米，同比上漲 21.4%。

### 2) 業務回顧

#### ● 勘探與生產

2008 年上半年，本集團油氣勘探加強對重點項目和重點區帶的跟蹤分析，繼續深化整體研究、整體部

署、整體評價、整體探明，強化新技術應用，取得一批重要成果，特別是四川盆地龍崗、鄂爾多斯盆地白豹、蘇里格等取得重要進展，為全年儲量增長奠定了基礎。油氣田開發強化生產組織協調，抗擊低溫、雨雪、冰凍、地震等自然災害，積極轉變開發方式，實施老油田二次開發工程，加大老油田綜合治理，努力控制含水上升和綜合遞減，加快新區產能建設，大力推廣應用水平井技術，針對稠油、三次採油、特低滲透、特高含水油藏開展科技攻關，實現了原油產量穩定增長，天然氣產量快速增長。2008 年上半年，本集團油氣操作成本為 8.75 美元 / 桶，比 2007 年上半年的 7.10 美元 / 桶上升 23.2%，剔除匯率變動影響，操作成本同比增長 12.8%。

#### 勘探與生產運營情況

	單位	2008 年 上半年	2007 年 上半年	同比增減 (%)
原油產量	百萬桶	434.5	419.7	3.5
可銷售天然氣產量	十億立方英尺	923.0	798.0	15.7
油氣當量產量	百萬桶	588.4	552.7	6.5

#### ● 煉油與銷售

2008 年上半年，本集團精心組織煉油生產，科學調整煉化佈局，推進整體優化，重視安全環保和生產受控管理，實現了安全穩定生產。面對持續增長的市場需求，本集團不斷提高零售管理水平和服務品質，努力穩定市場供應，積極推進成品油銷售網絡開發和優化調整，開拓高效市場，關停低效、無效加油站，運營效率進一步提高。

上半年加工原油 4.25 億桶，其中約 78.1% 是勘探與生產板塊提供的。本集團生產了約 3,679 萬噸汽油、柴油和煤油，並銷售約 4,441 萬噸上述產品。本集團的煉油單位現金加工成本為每噸人民幣 145 元，比上年同期的每噸人民幣 136 元增長 6.6%。

## 煉油與銷售生產情況

	單位	2008年 上半年	2007年 上半年	同比增減 (%)
原油加工量	百萬桶	425.2	407.7	4.3
汽、煤、柴油產量	千噸	36,787	35,545	3.5
其中：汽油	千噸	11,861	10,670	11.2
煤油	千噸	1,127	986	14.3
柴油	千噸	23,799	23,889	(0.4)
石油產品綜合商品收率	%	92.7	93.2	(0.5 個百分點)

## ● 化工與銷售

2008年上半年，本集團化工與銷售深化生產受控管理，實現規模有效、安全平穩運行，各項主要技術

經濟指標持續改善，資源配置和產品結構進一步優化。本集團化工商品產量 816 萬噸，其中乙烯產量 132 萬噸。



### 化工與銷售生產情況

主要化工產品產量	單位	2008 年 上半年	2007 年 上半年	同比增減 (%)
乙烯	千噸	1,319	1,305	1.1
合成樹脂	千噸	2,036	1,997	2.0
合成纖維原料及聚合物	千噸	878	701	25.2
合成橡膠	千噸	157	158	(0.6)
尿素	千噸	2,046	1,897	7.9

#### ● 天然氣與管道

2008 年上半年，本集團油氣管網建設有序推進。西氣東輸二線和永清 - 唐山 - 秦皇島輸氣管道開工建設；大慶 - 齊齊哈爾輸氣管道建成，計劃 8 月份投產；成功收購長慶 - 寧夏銀川輸氣管線；大連和江蘇 LNG

項目全面開工建設；蘭州 - 鄭州 - 長沙成品油管道建設進展順利，計劃年底主體工程完工。天然氣運行統一調度，有力保障了供氣安全。天然氣銷售業務發揮管道聯網優勢，努力做好產運銷儲各環節的綜合平衡，在實現向重點城市、公共事業和重點用戶安全平穩供氣的同時，保證了向北京奧運平穩供氣，向南方雨雪



冰凍災區充足供氣。在“5.12”汶川地震中，本公司的蘭成渝成品油管道被譽為“抗震救災的生命線”。在抗震救災中，本公司努力維持該管道正常運轉，有力支持了抗震救災，有效保證了川渝地區成品油市場供應。

## (2) 管理層討論與分析

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的財務報表

### ● 合併經營業績

**營業額** 營業額增長 39.9%，從截至 2007 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 3,927.26 億元增加到截至 2008 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 5,495.22 億元。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，以及本集團充分利用國際市場原油價格和石化產品價格高位運行的時機，努力擴大資源，拓展市場。另外，上半年油品貿易業務增加也使得本集團營業額增加。

下表列示了本集團 2007 年上半年及 2008 年上半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)		
	2008 年 上半年	2007 年 上半年	變化率 (%)	2008 年 上半年	2007 年 上半年	變化率 (%)
原油*	8,988	9,642	(6.8)	5,086	3,207	58.6
天然氣 (億立方米、人民幣元 / 千立方米)	248.98	207.54	20.0	821	677	21.4
汽油	14,506	13,396	8.3	5,698	5,031	13.3
柴油	28,599	26,358	8.5	5,299	4,563	16.1
煤油	2,614	1,805	44.8	6,134	4,622	32.7
重油	4,138	4,464	(7.3)	3,529	2,332	51.3
聚乙烯	1,079	1,023	5.5	11,811	10,264	15.1
潤滑油	1,208	1,119	8.0	7,154	6,464	10.7

\* 上表外銷原油為本公司自產原油

**經營支出** 經營支出增長 66.3%，從截至 2007 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 2,835.96 億元增加到截至 2008 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 4,717.58 億元，其中：

**採購、服務及其他** 採購、服務及其他支出增長 76.4%，從截至 2007 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 1,669.95 億元增加到截至 2008 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 2,945.22 億元。主要原因是外購原油、原料油及煉油產品的價格上升以及本期外購量增加，導致購買成本相應上升。另外，本期油品貿易業務增加也使得購買支出相應增加。

**僱員酬金成本** 2008 年上半年本集團現金薪酬人民幣 157.26 億元，增加人民幣 22.54 億元，增長 16.7%；其他人工費用增加人民幣 57.31 億元。僱員酬金成本增加的主要原因一是本集團根據物價水平上漲情況相應調整了基本工資標準（根據有關資料，2008 年上半年國內消費者物價指數 (CPI) 增長 7.9%)；二是隨著公司生產規模擴大，零售網絡擴張，相應增加了人員費用支出；三是根據國家相關政策，本集團建立了企業年金制度，使得本期計提的補充養老保險等工資附加相應增加。

**勘探費用** 勘探費用增長 21.1%，從截至 2007 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 106.07 億元增加到截至 2008 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 128.48 億元。主要原因是為了進一步鞏固油氣資源基礎，本集團繼續加大了油氣勘探投入。

**折舊、折耗及攤銷** 折舊、折耗及攤銷增長 36.9%，從截至 2007 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 312.28 億元增加到截至 2008 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 427.54 億元。主要原因一是固定資產平均原值及油氣資產平均淨值增加，計提折舊、折耗相應增加；二是本期計提了資產減值準備。

**銷售、一般性和管理費用** 銷售、一般性和管理費用增長 17.1%，從截至 2007 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 239.01 億元增加到截至 2008 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 279.93 億元。主要是由於本集團業務拓展，導致運輸費、技術開發費等相關費用增加。

**除所得稅外的其他稅賦** 除所得稅外的其他稅賦增長 128.7%，從截至 2007 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 287.84 億元增加到截至 2008 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 658.31 億元。主要原因是 2008 年上半年國際原油價格高位運行，本集團銷售國內生產原油繳納的石油特別收益金大幅增加，從 2007 年上半年的人民幣 149.42 億元增加到 2008 年上半年的人民幣 478.16 億元。

**其他收入淨值** 其他收入淨值增加 22.56 億元，從截至 2007 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 3.45 億元增加到截至 2008 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 26.01 億元，主要是本期確認國家就保障原油、成品油市場供應而實施的財政扶持補貼人民幣 45.73 億元。

**經營利潤** 受石油特別收益金增加及國內成品油價格宏觀調控等因素影響，截至 2008 年 6 月 30 日止

六個月本集團經營利潤為人民幣 777.64 億元，比上年同期人民幣 1,091.30 億元下降 28.7%。

**外匯損失淨額** 外匯淨損失從截至 2007 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 3.42 億元增加到截至 2008 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 10.28 億元，外匯損失淨額增加主要是由於人民幣對美元等幣種升值綜合影響所致。

**利息淨支出** 利息淨支出降低 81.2%，從截至 2007 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 12.31 億元減少到截至 2008 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 2.31 億元，利息淨支出減少主要是流動資金貸款利息支出降低以及平均存款餘額增加使利息收入增加綜合影響所致。

**稅前利潤** 受上述因素影響，截至 2008 年 6 月 30 日止六個月本集團稅前利潤為人民幣 807.12 億元，比上年同期人民幣 1,103.42 億元下降 26.9%。

**稅項** 稅項下降 17.3%，從截至 2007 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 240.26 億元下降到截至 2008 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 198.58 億元，主要原因是本期應納稅所得額減少。

**本期利潤** 受上述因素影響，截至 2008 年 6 月 30 日止六個月本集團利潤總額為人民幣 608.54 億元，比上年同期人民幣 863.16 億元下降 29.5%。

**歸屬於少數股東的利潤（“少數股東損益”）** 由於 2008 年上半年國際油價持續走高，中油勘探等子公司稅前利潤增幅較大，使得本公司少數股東損益大幅增長，從截至 2007 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 44.86 億元增加到截至 2008 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 72.39 億元。



*歸屬於本公司股東的利潤* 受上述因素綜合影響，歸屬於本公司股東的利潤下降 34.5%，從截至 2007 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 818.30 億元減少到截至 2008 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 536.15 億元。

#### ● 板塊業績

##### 勘探與生產

*營業額* 營業額增長 54.3%，從截至 2007 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 2,053.90 億元增加到截至 2008 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 3,168.76 億元，增加的主要原因是原油、天然氣價格上升及銷售量增加。2008 年上半年，本集團平均實現原油價格為 93.45 美元 / 桶，比 2007 年上半年的 57.69 美元 / 桶上升 62.0%。

*經營支出* 經營支出增長 71.3%，從截至 2007 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 1,089.54 億元增加到截至 2008 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 1,866.45 億元，增加的主要原因是進口原油採購支出增加以及 2008 年上半年國際原油價格高位運行，本集團銷售國產原油繳納的石油特別收益金大幅增加。

*經營利潤* 受上述因素影響，截至 2008 年 6 月 30 日止六個月本板塊實現經營利潤人民幣 1,302.31 億元，比上年同期人民幣 964.36 億元增長 35.0%。勘探與生產板塊是本集團最重要的盈利貢獻單元。

##### 煉油與銷售

*營業額* 營業額增長 43.5%，從截至 2007 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 3,148.63 億元增加到截至 2008

年 6 月 30 日止六個月的人民幣 4,517.37 億元，增加的主要原因是主要煉油產品價格上升和銷售量增加以及油品貿易業務增加。煉油與銷售板塊是本集團對外銷售收入的主要貢獻單元。

**經營支出** 經營支出增長 64.3%，從截至 2007 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 3,109.38 億元增加到截至 2008 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 5,107.52 億元。增加的主要原因是國際原油價格高位運行，本集團外購原油、原料油及成品油的支出增加。另外，本期油品貿易業務增加也使得經營支出相應增加。

**經營利潤/虧損** 截至 2008 年 6 月 30 日止六個月本板塊虧損人民幣 590.15 億元，而截至 2007 年 6 月 30 日止六個月本板塊實現經營利潤人民幣 39.25 億元。煉油與銷售板塊虧損主要是受國家對成品油價格宏觀調控的影響，在原油價格持續走高的情況下，國內成品油價格與原油價格倒掛，且低於國際市場成品油價格。

### 化工與銷售

**營業額** 營業額增長 21.3%，從截至 2007 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 498.60 億元增加到截至 2008 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 604.63 億元。增長的主要原因是部分化工產品價格上升和銷售量增加。

**經營支出** 經營支出增長 20.9%，從截至 2007 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 444.62 億元增加到截至 2008 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 537.49 億元。增長的主要原因是主要化工原料價格上漲。

**經營利潤** 受上述因素影響，截至 2008 年 6 月 30 日止六個月本板塊實現經營利潤人民幣 67.14 億元，比上年同期人民幣 53.98 億元增長 24.4%。化工與銷售板塊充分發揮化工業務產銷一體化優勢，大力增產高附加值和特色產品，運營效率和盈利能力不斷提高。

### 天然氣與管道

**營業額** 營業額增長 33.1%，從截至 2007 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 232.16 億元增加到截至 2008 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 309.02 億元。增長的主要原因是天然氣價格上升以及銷售量、輸氣量增加。

**經營支出** 經營支出增長 31.7%，從截至 2007 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 170.88 億元增加到截至 2008 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 225.06 億元。增長的主要原因是購氣支出增加。

**經營利潤** 受上述因素影響，截至 2008 年 6 月 30 日止六個月本板塊實現經營利潤人民幣 83.96 億元，比上年同期人民幣 61.28 億元增長 37.0%。天然氣與管道業務快速發展，對本集團的利潤貢獻不斷增長。

### ● 現金流量情況

截至 2008 年 6 月 30 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本公司股東分配股利。

下表列出了本集團截至 2008 年 6 月 30 日和 2007 年 6 月 30 日止六個月的現金流量以及各個時期末的現金及現金等價物：

	截至 6 月 30 日止 6 個月	
	2008 年 人民幣百萬元	2007 年 人民幣百萬元
經營活動產生的現金淨額	81,159	109,838
用於投資活動的現金淨額	(67,339)	(56,836)
用於融資活動的現金淨額	(20,523)	(30,192)
外幣折算差額	49	402
期末現金及現金等價物	58,840	71,771

#### 經營活動產生的現金流量

截至 2008 年 6 月 30 日止六個月本集團經營活動產生的現金流量淨額為人民幣 811.59 億元，與截至 2007 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 1,098.38 億元相比下降 26.1%，主要是上半年實現淨利潤比上年同期減少。2008 年 6 月 30 日本集團擁有的現金及現金等價物為人民幣 588.40 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 88.5%，美金約佔 11.0%，其他約佔 0.5%）。

#### 用於投資活動的現金流量

截至 2008 年 6 月 30 日止六個月本集團用於投資

活動的現金流量淨額為人民幣 673.39 億元，與截至 2007 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 568.36 億元相比，上升 18.5%，主要是由於上半年付現資本性支出增加。

#### 用於融資活動的現金流量

截至 2008 年 6 月 30 日止六個月本集團用於融資活動的現金流量淨額為人民幣 205.23 億元，與截至 2007 年 6 月 30 日止六個月的人民幣 301.92 億元相比，下降 32.0%，主要是由於本期借款淨額及少數股東投入資本增加。

下表列出了本集團於 2008 年 6 月 30 日和 2007 年 12 月 31 日的借款淨額：

	2008 年 6 月 30 日	2007 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）	39,257	30,934
長期債務	35,287	39,688
債務總額	74,544	70,622
減：		
現金及現金等價物	(58,840)	(65,494)
債務淨額	15,704	5,128

本集團長期債務(含一年內到期)到期情況如下:

	2008年6月30日	2007年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
須於一年內償還	13,440	12,200
須於一至兩年內償還	13,419	5,754
須於兩至五年內償還	7,912	19,898
須於五年之後償還	13,956	14,036
	<u>48,727</u>	<u>51,888</u>

本集團於2008年6月30日的債務總額中約有15.3%為固定利率貸款,84.7%為浮動利率貸款。2008年6月30日的債務中,人民幣債務約佔63.4%,美元債務約佔33.7%,港元債務約佔2.5%,歐元債務約佔0.3%,日元債務約佔0.1%。

本集團於2008年6月30日資本負債率(資本負債率 = 債務總額 / (債務總額 + 權益))為8.4%(2007年12月31日:8.3%)。

#### ● 資本性支出

下表列出了截至2008年6月30日和2007年6月30日止六個月及預計2008年全年本集團各業務板塊的資本性支出。2008年上半年資本性支出增長40.5%,從截至2007年6月30日止六個月的人民幣510.21億元增加到截至2008年6月30日止六個月的人民幣716.93億元。資本性支出增加的主要原因是本集團加大了油氣勘探開發、天然氣管道建設等方面的投入。另外,物價上漲也使投資增加。

	2008年上半年		2007年上半年		2008年全年預測值	
	人民幣百萬元	(%)	人民幣百萬元	(%)	人民幣百萬元	(%)
勘探與生產	47,053*	65.6	42,196*	82.7	132,300*	63.6
煉油與銷售	6,527	9.1	4,841	9.5	23,000	11.1
化工與銷售	4,307	6.0	1,163	2.3	13,200	6.4
天然氣與管道	12,845	17.9	2,471	4.8	37,700	18.1
其他	961	1.4	350	0.7	1,700	0.8
合計	<u>71,693</u>	<u>100.0</u>	<u>51,021</u>	<u>100.0</u>	<u>207,900</u>	<u>100.0</u>

\* 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2007年上半年和2008年上半年的資本性支出和投資以及2008年資本性支出和投資的預測值分別為人民幣466.80億元、人民幣532.67億元和人民幣1,432.00億元。

## 勘探與生產

本集團大部分資本性支出與勘探與生產板塊有關。截至2008年6月30日止六個月，勘探與生產板塊資本性支出為人民幣470.53億元，其中人民幣76.84億元用於勘探活動，人民幣363.55億元用於開發活動。本期資本性支出主要用於長慶、大慶、西南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。

預計截至2008年12月31日止十二個月，本集團勘探與生產板塊的資本性支出為人民幣1,323.00億元，約人民幣242.00億元用於油氣勘探活動，人民幣905.00億元用於油氣開發活動。勘探重點突出對四川盆地龍崗、鄂爾多斯盆地蘇里格西部以及渤海灣盆地大港歧口凹陷等區域的整體控制，開發在加大新探明油氣田建設力度的同時，重點做好老油田的二次開發及穩產工作。

## 煉油與銷售

截至2008年6月30日止六個月，本集團煉油與銷售板塊的資本性支出為人民幣65.27億元，其中人民幣52.10億元用於煉油設施的改造。本期資本性支出主要用於獨山子石化、廣西石化等千萬噸煉油項目建設。

預計截至2008年12月31日止十二個月，本集團煉油與銷售板塊的資本性支出為人民幣230.00億元，其中包括約人民幣161.00億元用於煉油設施建設和擴建，約人民幣69.00億元用於銷售網絡和油品存儲基礎設施建設。

## 化工與銷售

截至2008年6月30日止六個月，化工與銷售板塊的資本性支出為人民幣43.07億元，本期資本性支出主要用於獨山子石化、撫順石化等百萬噸乙烯項目以及大慶石化乙烯改擴建等重點工程建設。

預計截至2008年12月31日止十二個月，本集團化工與銷售板塊的資本性支出為人民幣132.00億元，主要用於化工設施建設和擴建，包括獨山子石化、大慶石化、撫順石化及四川石化大型乙烯等工程建設。

## 天然氣與管道

截至2008年6月30日止六個月，天然氣與管道板塊的資本性支出為人民幣128.45億元，其中人民幣117.26億元用於長輸管線的建設。本期資本性支出主要用於西氣東輸二線等天然氣管道項目和蘭州－鄭州－長沙成品油管道等項目建設。

預計截至2008年12月31日止十二個月，本集團天然氣與管道板塊的資本性支出為人民幣377.00億元，主要用於蘭州－鄭州－長沙成品油管道、西氣東輸二線等重要的油氣骨幹輸送通道項目和配套的儲氣庫、LNG等項目建設。

## 其他

截至2008年6月30日止六個月，本集團用於本部及其他的資本性支出為人民幣9.61億元。

預計截至2008年12月31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17.00億元，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

● 按中國企業會計準則分行業情況表

	2008年上半年 主營業務收入	2008年上半年 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	308,180	116,385	45.1	52.5	42.2	(5.4)
煉油與銷售	446,994	471,905	(7.4)	43.5	69.6	(15.7)
化工與銷售	59,118	48,148	18.3	21.3	20.9	0.5
天然氣與管道	30,580	21,449	28.4	33.2	31.9	0.8
其他	345	65	-	-	-	-
板塊間抵銷數	(311,190)	(310,600)	-	-	-	-
合計	534,027	347,352	23.5	38.9	61.1	(13.8)

\* 毛利率 = 主營業務利潤 / 主營業務收入

本報告期內本集團向中國石油集團及其子公司銷售產品和提供勞務的關聯交易總金額為人民幣 209.46 億元。

● 按中國企業會計準則分地區情況表

營業收入	2008 年上半年	2007 年上半年	比上年同期增減 (%)
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	
中國	519,845	380,444	36.6
其他國家及地區	29,677	12,282	141.6
合計	549,522	392,726	39.9

(3) 下半年業務展望

2008 年下半年，本集團將繼續按照“平穩、均衡、效率、受控、協調”的工作方針，科學組織生產經營，積極推進技術進步，不斷強化企業管理，推動公司持續有效快速發展。

在勘探與生產業務方面，繼續把資源勘探開發放在首位，保持上游業務的國內主導地位。堅持油氣並舉，大力實施儲量增長高峰期工程，努力發現更多的規模儲量和優質儲量。在做好老油田穩產工作的同時，穩步推進二次開發工程，整體高效開發新油田，保持國內原油產量在 1 億噸基礎上穩定增長。將天然氣作為戰略性和成長性工程，突出重點氣區，加快產能建設步伐，實現天然氣產量快速增長。

在煉油與化工業務方面，加快佈局和結構戰略性調整，加快建設一批具有世界級規模的煉油化工基地，有序高效發展煉油化工業務。搞好現有煉化企業產品品質升級和結構調整，不斷增強煉化業務的競爭能力。

在成品油銷售方面，著力構築現代營銷體系，完善成品油營銷網絡，開發高效市場，加快集散油庫和商業儲備能力建設，形成區域性集散中心、省區市分銷中心，搞好資源綜合平衡，優化資源流向，保障國內成品油市場供應，實現產品價值最大化。

在天然氣與管道業務方面，天然氣銷售可望繼續保持較快的增長速度。今後一段時期，本集團將加快國內油氣骨幹管網建設，完善儲運設施和調控能力，基本形成資源多元、調度靈活、供應穩定的全國性管網和供應體系。通過一批重點管道工程建設，公司的油氣供應保障能力將進一步增強，發展基礎更加牢固。

在國際業務方面，繼續加快發展，努力增強規模實力。繼續立足現有資源基礎，組織好已開發油田的穩定生產，同時加大新項目開發力度，加快新區增儲上產。加快發展國際貿易，努力提高國際化程度和國際化經營水平。

## 2、募集資金使用情況

募集資金總額	本公司於 2007 年 10 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 4,742 百萬元		
			已累計使用募集資金總額	人民幣 47,159 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	4,342	項目投產後 才可明確	符合	項目投產後 才可明確
大慶油田原油產能 建設項目	5,930	否	2,235	項目投產後 才可明確	符合	項目投產後 才可明確
冀東油田原油產能 建設項目	1,500	否	495	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	11,416	項目投產後 才可明確	符合	項目投產後 才可明確
大慶石化 120 萬噸 / 年乙烯改擴建工程	6,000	否	197	項目投產後 才可明確	符合	項目投產後 才可明確
合計	37,770		18,685			
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分目前存放於本公司在銀行開設的專用賬戶。					

## 非募集資金項目情況

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
大連石化 2000 萬噸 / 年加工進口含硫原油 技改工程	10,789	2008 年 8 月上旬已建成投產。	項目投產後才可明確
廣西石化 1000 萬噸 / 年煉油工程	15,166	裝置完成前期工作，施工建設。	項目投產後才可明確
四川石化 80 萬噸 / 年乙烯工程	21,019	完成項目前期工作，開展設備訂貨。	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	12,524	完成項目前期工作，開展設備訂貨。	項目投產後才可明確
蘭州 - 鄭州 - 長沙成品油管道	11,429	裝置完成前期工作，開工建設。	項目投產後才可明確
合計	70,927	—	

承董事會命

蔣潔敏

董事長

中國北京

2008 年 8 月 27 日

## 重要事項

### 1、公司治理情況

在報告期內，本公司能夠按照境內外監管規定，規範運作，推進公司治理水平不斷提高。選舉產生了第四屆董事會成員和監事會成員，聘任了高級管理人員；進一步修改和完善《中國石油天然氣股份有限公司章程》（“《公司章程》”）；制定了《中國石油天然氣股份有限公司股東大會議事規則》、《中國石油天然氣股份有限公司董事會議事規則》、《中國石油天然氣股份有限公司信息披露管理規定》；修訂了《中國石油天然氣股份有限公司監事會組織和議事規則》等相關工作制度，通過股東大會、董事會以及相應的專門委員會、監事會和總裁負責的管理層協調運轉，有效制衡，加之實施有效的內部控制管理體系，使公司內部管理運作進一步規範，公司管理水平不斷提升。

### 2、遵守《企業管治常規守則》

本公司在截至2008年6月30日止六個月內一直嚴格遵守《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》（“香港聯交所《上市規則》”）附錄十四《企業管治常規守則》的守則條文，惟自2007年5月20日起至2008年5月16日董事長及總裁由蔣潔敏先生一人兼任。2008年5月16日，公司召開了第四屆董事會第一次會議，董事長蔣潔敏先生辭去了公司總裁職務，周吉平先生受聘擔任本公司總裁。至此，公司董事長及總裁不再由一人兼任，符合《企業管治常規守則》的有關要求。

### 3、公司章程修改

本公司於2008年5月15日召開的2007年年度股東大會批准了《關於修改公司章程的議案》。有關修改的詳細情況參見於2008年3月28日寄發給H股股東的股東通函和於2008年5月9日登載於上海證券交易所網站（www.sse.com.cn）上的中國石油2007年年度股東大會會議資料。

### 4、2007年度末期股息分配方案實施情況及2008年中期股息分配方案及暫停辦理股份過戶登記

#### (1) 2007年度末期股息分配方案實施情況

2007年度分配於本公司股東的末期股息為每股人民幣0.156859元（含適用稅項），總計人民幣287.08億元，經2008年5月15日股東大會批准，該股息已計入截至2008年6月30日止六個月的股東權益並列作留存收益的分配，並於2008年6月13日支付。

#### (2) 2008年中期股息分配方案及暫停辦理股份過戶登記

董事會於2008年5月15日舉行的股東大會上，獲股東授權決定2008年中期股息有關事宜。董事會已決定按截至2008年6月30日止六個月期間歸屬於

本公司股東淨利潤的45%的數額派發2008年中期股息，每股人民幣0.131827元（含適用稅項）。中期股息派發予2008年9月18日結束辦公時名列本公司股東名冊之股東。本公司將於2008年9月11日至2008年9月18日（包括首尾兩日）暫停辦理H股股份過戶登記手續。若要取得收取中期股息的資格，H股股東就必須將所有股票過戶文件連同有關股票於2008年9月10日下午四時三十分前送達香港證券登記有限公司。截至2008年9月18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《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2008年8月27日董事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港幣1.00元=人民幣0.87685元計算。因此本公司每股H股股息為港幣0.150342元（含適用稅項）。

## 5、股權激勵計劃在本報告期的具體實施情況

本公司自2000年4月7日首次公開發售H股之日起，開始實施一項期權計劃，該計劃為一股票增值權之安排。期權受益者在行權時，本公司以現金支付

股票增值的金額。董事、監事及高級管理人員享有的期權可於2003年4月8日至2008年4月7日行權。行權價格為首次公開發售H股之價格，即每股港幣1.28元。截至2008年4月7日（行權到期日），股票期權持有者均未行權。因此本公司已將其產生的負債賬面餘額人民幣14.00億元沖回。

## 6、重大訴訟、仲裁事項

本報告期內，本公司無重大訴訟、仲裁事項發生。

## 7、對外投資情況

(1) 公司持有的其他上市公司股權

本報告期內，本公司無需披露事項。

(2) 公司參股商業銀行、證券公司、保險公司、信託公司和期貨公司等金融企業股權的情況

本報告期內，本公司無需披露事項。

## 8、收購、出售資產及資產重組

### 收購資產

交易對方及被收購資產	購買日	收購價格	自購買日起至本期末為集團貢獻的淨利潤	本年初至本期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
向中國石油集團收購成品油銷售業務及資產	2008年6月10日	人民幣1,004百萬元	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。有關交易的詳情已於 2008 年 6 月 10 日在香港聯交所網站及上海證券交易所網站公佈。

## 9、建議發行境內公司債券

為滿足公司生產經營需要，2008 年 6 月 10 日，公司董事會決議以一批或分批形式在境內公開發行總額不超過人民幣 600 億元的境內公司債券，並已於 2008 年 7 月 31 日經公司臨時股東大會批准通過。

## 10、重大關聯交易事項

### (1) 一次性關聯交易

#### 1) 收購東北檢維修企業的資產

2008 年 4 月 28 日，本公司與中國石油集團簽訂一份收購協議，本公司根據收購協議向中國石油集團收購東北檢維修企業。收購協議完成時，本公司將向中國石油集團支付 43,832,200 元人民幣的代價，代表東北檢維修企業截止 2007 年 9 月 30 日淨資產的價值。至於 2007 年 10 月 1 日至交割日間，東北檢維修企業所形成的淨資產，雙方按該期間管理層賬目內淨資產額度對代價做出調整。中國石油集團是本公司的控股股東，根據香港聯交所《上市規則》和《上海證券交易所股票上市規則》（“上海證券交易所《上市規則》”），中國石油集團是本公司的關聯人士，本次收購構成本公司的關聯交易。有關交易的詳情已於 2008 年 4 月 28 日在香港聯交所網站及上海證券交易所網站公佈。

#### 2) 收購成品油銷售業務及資產

2008 年 6 月 10 日，本公司與中國石油集團簽訂一份收購協議，本公司根據收購協議向中國石油集團

收購成品油銷售業務及資產。收購協議完成時，本公司將向中國石油集團支付人民幣 1,004,530,000 元的代價，代表成品油銷售業務及資產截止估值日淨資產的價值。至於估值日至交割日間，成品油銷售業務及資產所形成的淨資產，雙方按該期間管理層賬目內淨資產額度對代價做出調整。中國石油集團是本公司的控股股東，根據香港聯交所《上市規則》和上海證券交易所《上市規則》，中國石油集團是本公司的關聯人士，本次收購構成本公司的關聯交易。有關交易的詳情已於 2008 年 6 月 10 日在香港聯交所網站及上海證券交易所網站公佈。

### (2) 持續性關聯交易

根據香港聯交所《上市規則》和上海證券交易所《上市規則》的規定，截至本報告期末，中國石油集團直接持有本公司總計約 86.29% 的股份，本集團與中國石油集團之間的交易構成本集團的關聯交易。本集團與中國石油集團正繼續進行若干現有持續性關聯交易。關於現有持續性關聯交易，本公司已在 2005 年 11 月 8 日舉行的股東大會上獲得獨立股東同意延續現有持續性關聯交易和批准新的持續性關聯交易，並同意現有持續性關聯交易和新持續性關聯交易在 2006 年 1 月 1 日至 2008 年 12 月 31 日期間的交易額的新建議上限，並於 2006 年 11 月 1 日舉行的股東大會上獲得獨立股東同意上調 2005 年 11 月 8 日已批准之建議上限。

本集團和中國石油集團將繼續進行以下協議所指的現有持續性關聯交易：

- 1) 產品和服務互供總協議及其補充協議（一）、補充協議（二）
- 2) 土地使用權租賃合同
- 3) 房產租賃合同及房產租賃補充協議
- 4) 知識產權使用許可合同
- 5) 對外合作石油協議權益轉讓合同
- 6) 債務擔保合同

該等協議的具體內容請參見本公司於 2008 年 3 月 20 日披露的 2007 年年度報告關聯交易章節。

### (3) 本報告期內持續性關聯交易履行情況

基於中國企業會計準則，本報告期內本集團與關聯方實際發生關聯交易額共計人民幣 111,916 百萬元，其中本集團向關聯方銷售產品和服務為人民幣 25,472 百萬元，佔同類交易金額的比例為 4.64%。關聯方向本集團提供產品和服務為人民幣 86,444 百萬元，佔同類交易金額的比例為 18.62%。向關聯方（聯營公司）提供資金餘額為人民幣 366 百萬元，關聯方向本集團提供資金餘額人民幣 25,131 百萬元。

(4) 本報告期內關聯交易詳情見本報告按照中國企業會計準則編制的財務報表附註九和按照國際財務報告準則編制的財務報表附註 21。

## 11、重大合同及履行情況

(1) 在報告期內，本公司沒有發生為公司帶來的利潤達到公司當年利潤總額的 10% 以上（含 10%）的托管、承包、租賃其他公司資產的事項。

### (2) 重大擔保事項

於 2008 年 6 月 30 日，本集團向中國石油集團的子公司中油財務有限責任公司（“中油財務公司”）提供擔保情況如下：

單位：人民幣百萬元

公司對外擔保情況（不包括對子公司的擔保）						
擔保對象名稱	發生日期 (協議簽署日)	擔保金額	擔保類型	擔保期	是否 履行完畢	是否為關聯方擔保 (是或否)
華海石油運銷有限公司	12/07/2000	14	連帶責任保證	10 年	未履行完畢	否
華海石油運銷有限公司	24/09/2001	37	連帶責任保證	11 年	未履行完畢	否
錦州精聯潤滑油添加劑有限公司	21/10/2003	18	連帶責任保證	5 年	未履行完畢	否
報告期內擔保發生額合計		0				
報告期末擔保餘額合計		69				
公司擔保總額（包括對子公司的擔保）						
擔保總額		69				
擔保總額佔淨資產的比例		0.009%				
其中：						
為股東、實際控制人及其關聯方提供擔保的金額		無				
直接或間接為資產負債率超過 70% 的被擔保對象提供的擔保金額		無				
擔保總額超過淨資產 50% 部分的金額		無				
上述三項擔保金額合計		無				

(3) 本公司不存在報告期內發生或延續到報告期內的委託他人進行現金資產管理的事項。

#### (4) 其他重大合同

除本半年度報告另有披露外，在報告期內本公司不存在其他需要披露的重大合同。

## 12、承諾事項履行情況

至本報告期末，本公司控股股東中國石油集團做出的特殊承諾包括：

(1) 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》中的部分事項產生和引起的任何索償要求或費用向公司作出的賠償保證。

(2) 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分資產的優先交易權。

(3) 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分，不受上述三十六個月鎖定期限制。

上述承諾事項的履行情況與本公司 2007 年度報告中承諾事項履行情況章節披露的情況一致，未發生影響相關承諾事項履行的情況。

## 13、聘用會計師事務所情況

本公司於 2008 年 5 月 15 日召開的 2007 年年度股東大會批准繼續聘任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為本公司境內及境外會計師事務所並授權董事會決定其酬金。普華永道中天會計師事務所有限公司簽字的中國註冊會計師為封和平、張麗雯。

## 14、公司及其董事、監事、高級管理人員、公司控股股東、實際控制人處罰及整改情況

在報告期內，本公司及董事、監事、高級管理人員、公司控股股東、實際控制人沒有受到中國證監會稽查、中國證監會行政處罰、證券市場禁入、認定為不適當人選被其他行政管理部門處罰及證券交易所公開譴責的情形。

## 15、購回、出售或贖回證券

本公司及任何附屬公司在截至 2008 年 6 月 30 日止六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。

## 16、董事、監事在公司股本中的權益

截至 2008 年 6 月 30 日止，除已在本報告中披露外，本公司所有董事及監事概無擁有本公司或《證券及期

貨條例》第 XV 部所指的相關法團的任何股份、相關股份或債券證的權益及淡倉，而該等權益及淡倉屬應記錄於《證券及期貨條例》第 352 條所指的登記冊或應根據《上市公司董事進行證券交易的標準守則》由董事及監事通知本公司和香港聯交所者。

## 17、遵守《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》

本公司已採納香港聯交所《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《標準守則》所載有關董事買賣本公司股份的《標準守則》條文，各董事及監事確認於本報告期內，他們已遵守標準守則內載列的所需標準。

## 18、審計委員會

根據香港聯交所《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、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 2008 年 6 月 30 日止六個月的中期業績公告 / 中期業績報告。

## 19、合資格會計師

本公司於 2004 年 10 月 18 日刊發公告說明本公司未能根據香港聯交所《上市規則》第 3.24 條規定，於 2004 年 9 月 30 日前委任具有認可專業會計資格的合資格會計師。本公司仍正在尋求合資格會計師協助財務總監監察本公司在財務申報及其他會計相關事宜上是否遵守規定。但是，鑒於合資格會計師的角色和功

能極其重要，儘管本公司多次努力尋求，但是目前仍未能覓得符合香港聯交所《上市規則》第 3.24 條所有規定的合適人選。本公司正竭盡所能物色具備合適資格及經驗，兼且對石油天然氣行業有認識的人選作為本公司的聯席合資格會計師協助公司財務總監履行有關職責。屆時本公司將向香港聯交所申請 3 年豁免。

## 20、其他重要事項

(1) 2008 年 4 月，本公司收到中華人民共和國財政部文件，國家就保障原油、成品油市場供應實施財政扶持政策，本報告期內本公司確認政府補助人民幣 45.73 億元。

(2) 2008 年 5 月 12 日，四川省汶川地區發生里氏 8.0 級地震，由於本公司良好的基礎設施及有效的應急預案，本次汶川地震未對本公司的生產經營產生重大影響。

(3) 2008 年 6 月 20 日，中國政府調整國內成品油價格，將汽油、柴油出廠價格每噸均提高人民幣 1,000 元，航空煤油出廠價格每噸提高人民幣 1,500 元，汽油、柴油和航空煤油出廠價格分別提高 18.2%、19.7% 和 25.2%。

## 21、披露其他資料

除上述者外，香港聯交所《上市規則》附錄十六第 46 (3) 段規定予論述之其他事項，與本集團截至 2007 年 12 月 31 日止年度之年度報告所披露之資料比較無任何重大變化。

## 22、信息披露索引

事項	刊載的網站 / 報刊名稱	刊載日期
中國石油天然氣股份有限公司 網下配售 A 股股票（鎖定期 3 個月）上市流通的 提示性公告	香港聯交所網站	2008 年 1 月 31 日
	中國證券報、上海證券報、證券時報	2008 年 2 月 1 日
中國石油天然氣股份有限公司 董事會會議通告	香港聯交所網站	2008 年 3 月 6 日
中國石油天然氣股份有限公司 關於延期刊登 2007 年度報告的公告	香港聯交所網站、中國證券報、 上海證券報、證券時報	2008 年 3 月 19 日
中國石油天然氣股份有限公司 2007 年度業績公告	香港聯交所網站	2008 年 3 月 19 日
中國石油天然氣股份有限公司 第三屆監事會第七次會議決議公告	中國證券報、上海證券報、證券時報	2008 年 3 月 20 日
中國石油天然氣股份有限公司 第三屆董事會第十次會議決議公告	中國證券報、上海證券報、證券時報	2008 年 3 月 20 日
中國石油天然氣股份有限公司 2007 年度報告摘要	中國證券報、上海證券報、證券時報	2008 年 3 月 20 日
修改公司章程、發行股份之一般授權 採納議事規則及重選和委任董事及監事的建議的 H 股股東通函、回條和委任表格	香港聯交所網站	2008 年 3 月 28 日
中國石油天然氣股份有限公司 2007 年度股東大會通知	香港聯交所網站、中國證券報、 上海證券報、證券時報	2008 年 3 月 28 日
中國石油天然氣股份有限公司 2007 年度年報	香港聯交所網站	2008 年 4 月 15 日
中國石油天然氣股份有限公司 董事會會議通告	香港聯交所網站	2008 年 4 月 16 日
中國石油天然氣股份有限公司 2007 年度股東大會補充通知	香港聯交所網站、中國證券報、 上海證券報、證券時報	2008 年 4 月 17 日
中國石油天然氣股份有限公司 關於保障原油、成品油供應，國家實施財政扶持 政策的公告	香港聯交所網站	2008 年 4 月 20 日
	中國證券報、上海證券報、證券時報	2008 年 4 月 21 日
中國石油天然氣股份有限公司 關聯交易	香港聯交所網站	2008 年 4 月 28 日
中國石油天然氣股份有限公司 2008 年第一季度報告	香港聯交所網站	2008 年 4 月 28 日
	中國證券報、上海證券報、證券時報	2008 年 4 月 29 日
中國石油天然氣股份有限公司 臨時董事會會議決議公告	中國證券報、上海證券報、證券時報	2008 年 4 月 29 日
中國石油天然氣股份有限公司 董事辭世 / 董事及監事變更	香港聯交所網站	2008 年 5 月 15 日

事項	刊載的網站 / 報刊名稱	刊載日期
中國石油天然氣股份有限公司 2007 年度股東大會所通過的決議及派發末期股息	香港聯交所網站	2008 年 5 月 15 日
	中國證券報、上海證券報、證券時報	2008 年 5 月 16 日
中國石油天然氣股份有限公司 委任董事長、副董事長及高級管理人員公告	香港聯交所網站	2008 年 5 月 16 日
中國石油天然氣股份有限公司 關於選舉產生第四屆監事會職工監事的公告	中國證券報、上海證券報、證券時報	2008 年 5 月 16 日
中國石油天然氣股份有限公司 第四屆董事會第一次會議決議公告	中國證券報、上海證券報、證券時報	2008 年 5 月 17 日
中國石油天然氣股份有限公司 第四屆監事會第一次會議決議公告	中國證券報、上海證券報、證券時報	2008 年 5 月 17 日
中國石油天然氣股份有限公司 關於公司受中國四川省地震影響公告	香港聯交所網站	2008 年 5 月 20 日
	中國證券報、上海證券報、證券時報	2008 年 5 月 21 日
中國石油天然氣股份有限公司 2007 年度末期 A 股分紅派息實施公告	中國證券報、上海證券報、證券時報	2008 年 5 月 23 日
中國石油天然氣股份有限公司 關聯交易 - 收購成品油銷售業務及資產公告	香港聯交所網站	2008 年 6 月 11 日
中國石油天然氣股份有限公司 建議發行境內公司債券公告	香港聯交所網站	2008 年 6 月 11 日
中國石油天然氣股份有限公司 董事會臨時會議決議公告	中國證券報、上海證券報、證券時報	2008 年 6 月 11 日
中國石油天然氣股份有限公司 建議發行境內公司債券的 H 股股東通函、回條和 委任表格	香港聯交所網站	2008 年 6 月 11 日
中國石油天然氣股份有限公司 臨時股東大會通知	香港聯交所網站、中國證券報、 上海證券報、證券時報	2008 年 6 月 12 日
中國石油天然氣股份有限公司 建議發行境內公司債券股東特別大會所通過的決議公告	香港聯交所網站	2008 年 7 月 31 日
	中國證券報、上海證券報、證券時報	2008 年 8 月 1 日
中國石油天然氣股份有限公司 臨時董事會會議決議公告	中國證券報、上海證券報、證券時報	2008 年 8 月 26 日

## 董事、監事、高級管理人員情況

### 1、選舉產生第四屆董事會成員、第四屆監事會成員和聘任高級管理人員及董事、監事、高級管理人員變動情況

2008年上半年，本公司第三屆董事會、第三屆監事會屆滿。2008年5月15日本公司召開了2007年年度股東大會，選舉產生了第四屆董事會成員和第四屆監事會股東代表監事，同時，公司職工選舉王亞偉先生、秦剛先生、王莎莉女士為公司第四屆監事會職工代表監事與股東代表監事共同組成了第四屆監事會。

新一屆董事會由14名成員組成，上一屆董事會成員除鄭虎先生和貢華章先生因年齡原因不再擔任公司董事，以及段文德先生已因病逝世外，其餘公司董事全部當選新一屆董事會成員。此外，新一屆董事會新增加了6名公司董事，包括王福成先生、李新華先生、廖永遠先生、王國樑先生、李勇武先生和崔俊慧先生，其中李勇武先生和崔俊慧先生為公司獨立非執行董事。

新一屆監事會由9名成員組成。上一屆監事會成員中除張金鑄先生因年齡原因不再擔任公司監事，王福成先生、李勇武先生在就任本公司董事前辭任本公司監事職位外，其餘公司監事全部當選新一屆監事會成員。此外，新一屆監事會成員中新增加了5名公司監事，包括陳明先生、于毅波先生、王亞偉先生、王莎莉女士和李元先生，其中王亞偉先生、王莎莉女士為職工代表監事，李元先生為公司獨立監事。

2008年5月16日，本公司召開第四屆董事會第一次會議，選舉蔣潔敏先生為公司董事長，周吉平先生為公司副董事長。聘任周吉平先生為公司總裁；聘任趙政璋先生為公司副總裁；聘任王道富先生為公司總地質師；聘任黃維和先生為公司總工程師。

2008年5月15日下午，本公司召開第四屆監事會第一次會議，選舉陳明先生為公司第四屆監事會主席。

## 2、本公司現任董事、監事及其他高級管理人員的基本情況

### 董事

姓名	性別	年齡	職位
蔣潔敏	男	52	董事長
周吉平	男	56	副董事長、總裁
王宜林	男	51	非執行董事
曾玉康	男	57	非執行董事
王福成	男	58	非執行董事
李新華	男	55	非執行董事
廖永遠	男	45	執行董事、副總裁
王國樑	男	55	非執行董事
蔣凡	男	45	非執行董事
董建成	男	65	獨立非執行董事
劉鴻儒	男	77	獨立非執行董事
Franco Bernabè	男	59	獨立非執行董事
李勇武	男	64	獨立非執行董事
崔俊慧	男	62	獨立非執行董事

### 監事

姓名	性別	年齡	職位
陳明	男	57	監事會主席
溫青山	男	49	監事
孫先鋒	男	55	監事
于毅波	男	44	監事
王亞偉	男	53	職工監事
秦剛	男	54	職工監事
王莎莉	女	53	職工監事
吳志攀	男	51	獨立監事
李元	男	61	獨立監事

## 其他高級管理人員有關情況

姓名	性別	年齡	職位
孫龍德	男	46	副總裁
沈殿成	男	49	副總裁
劉宏斌	男	45	副總裁
周明春	男	41	財務總監
李華林	男	45	副總裁
趙政璋	男	51	副總裁
藺愛國	男	50	總工程師
王道富	男	52	總地質師
黃維和	男	50	總工程師
李懷奇	男	59	董事會秘書

## 3、董事、監事和高級管理人員持股情況

單位：股

姓名	職務	股份性質	年初 持股數	本期增持 股份數量	本期減持 股份數量	期末 持股數	變動原因
于毅波	監事	A 股	56,500	-	-	56,500	-
王莎莉	監事	A 股	7,000	-	-	7,000	-
		H 股	18,000	-	-	18,000	-

## 審計報告

普華永道中天審字 (2008) 第 10056 號  
(第一頁, 共二頁)

中國石油天然氣股份有限公司全體股東:

我們審計了後附的中國石油天然氣股份有限公司 (以下簡稱“貴公司”) 及其子公司 (以下簡稱“貴集團”) 的合併及母公司財務報表, 包括 2008 年 6 月 30 日的合併及母公司資產負債表以及截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月期間的合併及母公司利潤表、合併及母公司現金流量表、合併及母公司股東權益變動表和財務報表附註。

### 一、管理層對財務報表的責任

按照企業會計準則的規定編制財務報表是貴公司及貴集團管理層的責任。這種責任包括:

- (1) 設計、實施和維護與財務報表編制相關的內部控制, 以使財務報表不存在由於舞弊或錯誤而導致的重大錯報;
- (2) 選擇和運用恰當的會計政策;
- (3) 作出合理的會計估計。

### 二、註冊會計師的責任

我們的責任是在實施審計工作的基礎上對財務報表發表審計意見。我們按照中國註冊會計師審計準則的規定執行了審計工作。中國註冊會計師審計準則要求我們遵守職業道德規範, 計劃和實施審計工作以對財務報表是否不存在重大錯報獲取合理保證。

普華永道中天審字（2008）第 10056 號  
（第二頁，共二頁）

審計工作涉及實施審計程序，以獲取有關財務報表金額和披露的審計證據。選擇的審計程序取決於註冊會計師的判斷，包括對由於舞弊或錯誤導致的財務報表重大錯報風險的評估。在進行風險評估時，我們考慮與財務報表編制相關的內部控制，以設計恰當的審計程序，但目的並非對內部控制的有效性發表意見。審計工作還包括評價管理層選用會計政策的恰當性和作出會計估計的合理性，以及評價財務報表的總體列報。

我們相信，我們獲取的審計證據是充分、適當的，為發表審計意見提供了基礎。

### 三、審計意見

我們認為貴公司及貴集團上述財務報表已經按照企業會計準則的相關規定編制，在所有重大方面公允反映了貴公司及貴集團 2008 年 6 月 30 日的財務狀況以及截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月期間的經營成果和現金流量。

普華永道中天會計師事務所有限公司

註冊會計師

---

封和平

中國·上海市 2008 年 8 月 27 日

註冊會計師

---

張麗雯

**中國石油天然氣股份有限公司**  
**2008年6月30日合併及母公司資產負債表**

(除特別注明外，金額單位為人民幣百萬元)

資 產	附註	2008年	2007年	2008年	2007年
		6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
		合併	合併	母公司	母公司
<b>流動資產</b>					
貨幣資金	七(1)	74,377	88,589	58,730	78,332
應收票據	七(2)	5,832	4,735	5,628	3,988
應收賬款	七(3a)	27,726	18,419	3,365	2,131
預付款項	七(4)	51,042	20,386	40,262	16,086
應收利息		242	109	242	109
應收股利		25	18	85	85
其他應收款	七(3b)	16,964	15,444	23,757	24,173
存貨	七(5)	98,560	88,467	80,689	70,284
一年內到期的非流動資產		37	59	35	59
其他流動資產		9	2	9	2
<b>流動資產合計</b>		<b>274,814</b>	<b>236,228</b>	<b>212,802</b>	<b>195,249</b>
<b>非流動資產</b>					
可供出售金融資產	七(6)	2,147	2,530	1,098	1,456
長期股權投資	七(7)	26,855	22,686	120,707	104,691
固定資產	七(8)	239,884	247,803	193,382	199,411
油氣資產	七(9)	319,957	326,328	228,086	231,921
在建工程	七(11)	134,260	105,634	108,816	85,597
工程物資	七(10)	8,681	6,927	6,159	5,455
固定資產清理		481	287	481	282
無形資產	七(12)	20,943	20,022	16,944	16,356
商譽		148	—	—	—
長期待攤費用	七(13)	12,402	12,028	10,365	9,924
遞延所得稅資產	七(26a)	18,288	12,871	12,989	9,048
其他非流動資產		536	748	—	—
<b>非流動資產合計</b>		<b>784,582</b>	<b>757,864</b>	<b>699,027</b>	<b>664,141</b>
<b>資產總計</b>		<b>1,059,396</b>	<b>994,092</b>	<b>911,829</b>	<b>859,390</b>

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

董事長 蔣潔敏

總裁 周吉平

財務總監 周明春

**中國石油天然氣股份有限公司**  
**2008年6月30日合併及母公司資產負債表（續）**

（除特別注明外，金額單位為人民幣百萬元）

負債及股東權益	附註	2008年	2007年	2008年	2007年
		6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
		合併	合併	母公司	母公司
<b>流動負債</b>					
短期借款	七(15)	25,817	18,734	31,224	17,898
應付票據	七(16)	1,059	1,143	—	—
應付賬款	七(17)	117,590	104,460	73,848	66,877
預收款項	七(18)	15,177	12,433	12,309	10,443
應付職工薪酬	七(19)	7,961	11,585	6,768	10,751
應交稅費	七(20)	22,262	22,808	5,668	13,793
應付利息		178	173	86	61
應付股利		874	89	—	—
其他應付款	七(21)	35,912	17,849	69,696	46,582
預計負債	七(22)	560	715	61	75
一年內到期的非流動負債	七(23)	13,440	11,652	11,777	9,029
其他流動負債		12	13	—	—
<b>流動負債合計</b>		<b>240,842</b>	<b>201,654</b>	<b>211,437</b>	<b>175,509</b>
<b>非流動負債</b>					
遞延收益		79	76	61	62
長期借款	七(24)	31,044	35,305	23,543	29,044
應付債券	七(25)	4,243	4,383	3,500	3,500
長期應付款		57	57	56	56
專項應付款		743	774	681	710
預計負債	七(22)	25,966	24,761	16,081	15,307
遞延所得稅負債	七(26b)	13,550	11,883	7,466	6,598
其他非流動負債		127	128	123	123
<b>非流動負債合計</b>		<b>75,809</b>	<b>77,367</b>	<b>51,511</b>	<b>55,400</b>
<b>負債合計</b>		<b>316,651</b>	<b>279,021</b>	<b>262,948</b>	<b>230,909</b>
<b>股東權益</b>					
股本	七(27)	183,021	183,021	183,021	183,021
資本公積	七(28)	122,019	122,192	125,683	125,848
盈餘公積	七(29)	102,696	102,696	91,596	91,596
未分配利潤	七(30)	290,191	270,544	248,581	228,016
外幣報表折算差額		(1,778)	(1,086)	—	—
歸屬於本公司股東權益合計		696,149	677,367	648,881	628,481
少數股東權益	七(31)	46,596	37,704	—	—
<b>股東權益合計</b>		<b>742,745</b>	<b>715,071</b>	<b>648,881</b>	<b>628,481</b>
<b>負債及股東權益總計</b>		<b>1,059,396</b>	<b>994,092</b>	<b>911,829</b>	<b>859,390</b>

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

董事長 蔣潔敏

總裁 周吉平

財務總監 周明春

**中國石油天然氣股份有限公司**  
**截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月期間合併及母公司利潤表**

(除特別注明外，金額單位為人民幣百萬元)

項 目	附註	截至 2008 年	截至 2007 年	截至 2008 年	截至 2007 年
		6 月 30 日止 6 個月期間 合併	6 月 30 日止 6 個月期間 合併	6 月 30 日止 6 個月期間 母公司	6 月 30 日止 6 個月期間 母公司
一、營業收入	七 (32)	549,522	392,726	393,015	290,391
減：營業成本	七 (32)	(361,287)	(223,140)	(310,500)	(195,320)
營業稅金及附加	七 (33)	(61,891)	(26,853)	(37,130)	(16,258)
銷售費用		(21,576)	(19,075)	(17,078)	(15,049)
管理費用		(29,562)	(21,475)	(23,565)	(15,738)
財務費用	七 (34)	(1,448)	(1,656)	(205)	(944)
資產減值損失	七 (35)	(7,330)	2,317	(7,315)	1,842
加：投資收益	七 (36)	4,297	3,090	44,104	30,404
二、營業利潤		70,725	105,934	41,326	79,328
加：營業外收入	七 (37a)	5,614	1,441	4,606	856
減：營業外支出	七 (37b)	(3,133)	(1,081)	(1,766)	(948)
三、利潤總額		73,206	106,294	44,166	79,236
減：所得稅費用	七 (38)	(17,909)	(25,997)	5,107	(5,788)
四、淨利潤		55,297	80,297	49,273	73,448
歸屬於本公司股東的淨利潤		48,355	75,882	49,273	73,448
少數股東損益		6,942	4,415	—	—
五、每股收益（基於歸屬於本公司 普通股股東合併淨利潤）					
基本每股收益（人民幣元）	七 (39)	0.26	0.42	0.27	0.41
稀釋每股收益（人民幣元）	七 (39)	0.26	0.42	0.27	0.41

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

董事長 蔣潔敏

總裁 周吉平

財務總監 周明春

**中國石油天然氣股份有限公司**  
**截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月期間合併及母公司現金流量表**

(除特別注明外, 金額單位為人民幣百萬元)

項 目	附註	截至 2008 年	截至 2007 年	截至 2008 年	截至 2007 年
		6 月 30 日止 6 個月期間	6 月 30 日止 6 個月期間	6 月 30 日止 6 個月期間	6 月 30 日止 6 個月期間
		合併	合併	母公司	母公司
<b>一、經營活動產生的現金流量</b>					
銷售商品、提供勞務收到的現金		634,074	444,524	457,759	333,860
收到的稅費返還		4,186	536	3,329	501
收到其他與經營活動有關的現金		1,674	363	5,274	1,317
經營活動現金流入小計		639,934	445,423	466,362	335,678
購買商品、接受勞務支付的現金		(374,110)	(210,590)	(325,820)	(193,789)
支付給職工以及為職工支付的現金		(34,035)	(21,200)	(27,280)	(14,729)
支付的其他各項稅費		(122,470)	(80,234)	(63,098)	(46,070)
支付其他與經營活動有關的現金		(25,313)	(21,222)	(11,597)	(13,359)
經營活動現金流出小計		(555,928)	(333,246)	(427,795)	(267,947)
經營活動產生的現金流量淨額	七 (40a)	84,006	112,177	38,567	67,731
<b>二、投資活動產生的現金流量</b>					
收回投資收到的現金		7,255	2,731	8,026	1,177
取得投資收益所收到的現金		3,498	1,200	44,492	30,196
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		98	512	77	17
投資活動現金流入小計		10,851	4,443	52,595	31,390
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		(78,717)	(60,420)	(68,431)	(46,397)
投資支付的現金		(345)	(1,374)	(15,761)	(918)
其中：回購上市子公司股票所支付的 現金		-	(86)	-	(86)
投資活動現金流出小計		(79,062)	(61,794)	(84,192)	(47,315)
投資活動產生的現金流量淨額		(68,211)	(57,351)	(31,597)	(15,925)
<b>三、籌資活動產生的現金流量</b>					
吸收投資收到的現金		8,232	266	-	-
其中：子公司吸收少數股東投資收到 的現金		8,232	266	-	-
取得借款收到的現金		38,272	28,408	27,872	22,237
收到其他與籌資活動有關的現金		24	64	21	31
籌資活動現金流入小計		46,528	28,738	27,893	22,268
償還債務支付的現金		(34,080)	(28,931)	(16,594)	(22,160)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		(33,728)	(31,638)	(29,821)	(29,256)
其中：子公司支付給少數股東的股利、 利潤		(3,045)	(1,895)	-	-
資本減少		(1,165)	-	-	-
支付其他與籌資活動有關的現金		(53)	(185)	(50)	(96)
籌資活動現金流出小計		(69,026)	(60,754)	(46,465)	(51,512)
籌資活動產生的現金流量淨額		(22,498)	(32,016)	(18,572)	(29,244)
<b>四、匯率變動對現金及現金等價物的影響</b>					
		49	402	-	-
<b>五、現金及現金等價物淨（減少）/ 增加額</b>					
加：期初現金及現金等價物餘額	七 (40b)	65,494	48,559	60,332	45,029
<b>六、期末現金及現金等價物餘額</b>					
	七 (40c)	58,840	71,771	48,730	67,591

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

**中國石油天然氣股份有限公司**  
**截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月期間合併股東權益變動表**

(除特別注明外，金額單位為人民幣百萬元)

項 目	歸屬於本公司股東權益					少數 股東 權益	股東 權益 合計
	股本	資本 公積	盈餘 公積	未分配 利潤	外幣報表 折算差額		
<b>2007 年 1 月 1 日餘額</b>	179,021	59,797	89,928	213,255	(534)	26,128	567,595
<b>截至 2007 年 6 月 30 日止 6 個月期間增減變動額</b>	—	(64)	—	48,188	(132)	2,549	50,541
淨利潤	—	—	—	75,882	—	4,415	80,297
直接計入股東權益的損失	—	(64)	—	—	(132)	(237)	(433)
外幣報表折算差額	—	—	—	—	(132)	(226)	(358)
回購子公司的少數股東權益	—	(64)	—	—	—	(22)	(86)
其他	—	—	—	—	—	11	11
小計	—	(64)	—	75,882	(132)	4,178	79,864
股東投入和減少資本	—	—	—	—	—	266	266
股東投入資本	—	—	—	—	—	266	266
利潤分配	—	—	—	(27,694)	—	(1,895)	(29,589)
對股東的分配	—	—	—	(27,694)	—	(1,895)	(29,589)
<b>2007 年 6 月 30 日餘額</b>	179,021	59,733	89,928	261,443	(666)	28,677	618,136
<b>2008 年 1 月 1 日餘額</b>	183,021	122,192	102,696	270,544	(1,086)	37,704	715,071
<b>截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月期間增減變動額</b>	—	(173)	—	19,647	(692)	8,892	27,674
淨利潤	—	—	—	48,355	—	6,942	55,297
直接計入股東權益的損失	—	(173)	—	—	(692)	(1,287)	(2,152)
外幣報表折算差額	—	—	—	—	(692)	(1,185)	(1,877)
回購子公司的少數股東權益	—	(15)	—	—	—	(117)	(132)
可供出售金融資產公允價 值變動淨額	—	(158)	—	—	—	—	(158)
其他	—	—	—	—	—	15	15
小計	—	(173)	—	48,355	(692)	5,655	53,145
股東投入和減少資本	—	—	—	—	—	7,067	7,067
股東投入資本	—	—	—	—	—	8,232	8,232
資本減少	—	—	—	—	—	(1,165)	(1,165)
利潤分配	—	—	—	(28,708)	—	(3,830)	(32,538)
對股東的分配	—	—	—	(28,708)	—	(3,830)	(32,538)
<b>2008 年 6 月 30 日餘額</b>	183,021	122,019	102,696	290,191	(1,778)	46,596	742,745

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

董事長 蔣潔敏

總裁 周吉平

財務總監 周明春

**中國石油天然氣股份有限公司**  
**截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月期間股東權益變動表**

(除特別注明外，金額單位為人民幣百萬元)

項 目	股本	資本公積	盈餘公積	未分配利潤	股東權益合計
<b>2007 年 1 月 1 日餘額</b>	179,021	63,348	78,828	177,618	498,815
<b>截至 2007 年 6 月 30 日止 6 個月期間增減變動額</b>	—	(4)	—	45,754	45,750
淨利潤	—	—	—	73,448	73,448
直接計入股東權益的損失	—	(4)	—	—	(4)
聯營企業和合營企業的外 幣報表折算差額	—	(4)	—	—	(4)
小計	—	(4)	—	73,448	73,444
利潤分配	—	—	—	(27,694)	(27,694)
對股東的分配	—	—	—	(27,694)	(27,694)
<b>2007 年 6 月 30 日餘額</b>	179,021	63,344	78,828	223,372	544,565
<b>2008 年 1 月 1 日餘額</b>	183,021	125,848	91,596	228,016	628,481
<b>截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月期間增減變動額</b>	—	(165)	—	20,565	20,400
淨利潤	—	—	—	49,273	49,273
直接計入股東權益的損失	—	(165)	—	—	(165)
聯營企業和合營企業的外 幣報表折算差額	—	(5)	—	—	(5)
可供出售金融資產公允價 值變動淨額	—	(160)	—	—	(160)
小計	—	(165)	—	49,273	49,108
利潤分配	—	—	—	(28,708)	(28,708)
對股東的分配	—	—	—	(28,708)	(28,708)
<b>2008 年 6 月 30 日餘額</b>	183,021	125,683	91,596	248,581	648,881

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

董事長 蔣潔敏

總裁 周吉平

財務總監 周明春

## 一、公司簡介

中國石油天然氣股份有限公司(“本公司”)是由中國石油天然氣集團公司(“中國石油集團”)根據中華人民共和國(“中國”)國家經濟貿易委員會國經貿企改[1999]1024 號文《關於同意設立中國石油天然氣股份有限公司的復函》,將石油天然氣勘探、開發、生產及銷售、煉油及油品銷售、化工產品生產及銷售、科學研究等核心業務及與這些業務相關的資產和負債進行重組,並由中國石油集團作為獨家發起人,以發起方式於 1999 年 11 月 5 日註冊成立的股份有限公司。中國石油集團為一家在中國註冊成立的國有獨資公司。本公司及其子公司被統稱為“本集團”。

本集團主要業務為石油天然氣勘探、開發、生產及銷售、煉油及油品銷售、化工產品生產及銷售等。本集團的主要子公司的情況詳見附註六。

本財務報表由本公司董事會於 2008 年 8 月 27 日批准報出。

## 二、編制基礎

本財務報表按照中國財政部(“財政部”)於 2006 年 2 月 15 日頒布的《企業會計準則—基本準則》和 38 項具體準則,其後頒布的企業會計準則應用指南,企業會計準則解釋及其他相關規定(以下簡稱“企業會計準則”)編制。

## 三、遵循企業會計準則的聲明

本集團和本公司截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月期間合併及母公司財務報表符合企業會計準則的要求,真實、完整地反映了本集團和本公司 2008 年 6 月 30 日的財務狀況以及截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月期間的經營成果和現金流量等有關信息。

## 四、重要會計政策和會計估計

### (1) 會計年度

會計年度為公歷 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

### (2) 記賬本位幣

本公司及絕大多數子公司的記賬本位幣為人民幣。本集團合併財務報表以人民幣列示。

### (3) 外幣折算

#### (a) 外幣交易

外幣交易按交易發生日的即期匯率將外幣金額折算為人民幣入賬。

於資產負債表日, 外幣貨幣性項目採用資產負債表日的即期匯率折算為人民幣, 所產生的折算差額直接計入當期損益。以歷史成本計量的外幣非貨幣性項目, 於資產負債表日採用交易發生日的即期匯率折算。

#### (b) 外幣財務報表的折算

境外經營的資產負債表中的資產和負債項目, 採用資產負債表日的即期匯率折算, 股東權益中除未分配利潤項目外, 其他項目採用發生時的即期匯率折算。境外經營的利潤表中的收入與費用項目, 採用年平均匯率折算。上述折算產生的外幣報表折算差額, 在股東權益中以單獨項目列示。外幣現金流量以及境外子公司的現金流量採用現金流量發生日的即期匯率的近似匯率折算。匯率變動對現金的影響額, 在現金流量表中單獨列示。

#### (4) 現金及現金等價物

列示於現金流量表中的現金是指庫存現金及可隨時用於支付的存款。現金等價物是指持有的期限短、流動性強、易於轉換為已知金額現金及價值變動風險很小的投資。

#### (5) 金融資產

金融資產於初始確認時分類為：以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產、貸款及應收款項、可供出售金融資產和持有至到期投資。金融資產的分類取決於本集團對金融資產的持有意圖和持有能力。本集團報告期內只有貸款及應收款項和可供出售金融資產。

##### (a) 貸款及應收款項

貸款及應收款項是指在活躍市場中沒有報價、回收金額固定或可確定的非衍生金融資產，包括應收賬款、應收票據、其他應收款和貨幣資金等。

##### (b) 可供出售金融資產

可供出售金融資產包括初始確認時即被指定為可供出售的非衍生金融資產及未被劃分為其他類的金融資產。自資產負債表日起 12 個月內將出售的可供出售金融資產在資產負債表中列示為其他流動資產。

##### (c) 確認和計量

金融資產於本集團成為金融工具合同的一方時，按公允價值在資產負債表內確認。貸款及應收款項及可供出售金融資產的相關交易費用計入初始確認金額。當某項金融資產收取現金流量的合同權利已終止或與該金融資產所有權上幾乎所有的風險和報酬已轉移至轉入方的，終止確認該金融資產。

可供出售金融資產按照公允價值進行後續計量，但在活躍市場中沒有報價且其公允價值不能可靠計量的權益工具投資，按照成本計量；貸款及應收款項採用實際利率法，以攤餘成本計量。

除減值損失及外幣貨幣性金融資產形成的匯兌損益外，可供出售金融資產公允價值變動計入股東權益，待該金融資產終止確認時，原直接計入權益的公允價值變動累計額轉入當期損益。可供出售債務工具投資在持有期間按實際利率法計算利息，計入投資收益；可供出售權益工具投資的現金股利，於被投資單位宣告發放股利時計入投資收益。

#### (d) 金融資產減值

本集團於資產負債表日對所持有的金融資產的賬面價值進行檢查,如果有客觀證據表明某項金融資產發生減值的,計提減值準備。

以攤餘成本計量的金融資產發生減值時,按預計未來現金流量(不包括尚未發生的未來信用損失)現值低於賬面價值的差額,計提減值準備。如果有客觀證據表明該金融資產價值已恢復,且客觀上與確認該損失後發生的事項有關,原確認的減值損失予以轉回,計入當期損益。

當可供出售金融資產的公允價值發生較大幅度或非暫時性下降,原直接計入股東權益的因公允價值下降形成的累計損失計入減值損失。對已確認減值損失的可供出售債務工具投資,在期後公允價值上升且客觀上與確認原減值損失確認後發生的事項有關的,原確認的減值損失予以轉回,計入當期損益。對已確認減值損失的可供出售權益工具投資,在期後公允價值上升且客觀上與確認原減值損失確認後發生的事項有關的,原確認的減值損失予以轉回,直接計入股東權益。在活躍市場中沒有報價且其公允價值不能可靠計量的權益工具投資發生的減值損失,如果在以後期間價值得以恢復,不予轉回。

#### (6) 存貨

存貨包括原油及其他原材料、在產品、產成品和周轉材料等,按成本與可變現淨值孰低列示。

存貨發出時的成本主要按加權平均法核算,產成品和在產品成本包括原材料、直接人工以及在正常生產能力下按照一定方法分配的制造費用。周轉材料包括低值易耗品和包裝物等,在領用時採用一次轉銷法核算成本。

存貨跌價準備按存貨成本高於其可變現淨值的差額計提。可變現淨值按日常活動中,以存貨的估計售價減去至完工時估計將要發生的成本、估計的銷售費用以及相關稅費後的金額確定。

本集團的存貨盤存制度為永續盤存制。

## (7) 長期股權投資

長期股權投資包括本公司對子公司的股權投資、本集團對合營企業和聯營企業的股權投資。

### (a) 子公司

子公司是指本集團能夠對其實施控制，即有權決定其財務和經營政策，並能據以從其經營活動中獲取利益的被投資單位。在確定能否對被投資單位實施控制時，被投資單位當期可轉換公司債券、當期可執行認股權證等潛在表決權因素亦同時予以考慮。對子公司投資，在母公司財務報表中按照成本法確定的金額列示，在編制合併財務報表時按權益法調整後進行合併。

採用成本法核算的長期股權投資按照初始投資成本計量。被投資單位宣告分派的現金股利或利潤，確認為當期投資收益。確認的投資收益，僅限於被投資單位接受投資後產生的累積淨利潤的分配額，所獲得的利潤或現金股利超過上述數額的部分作為初始投資成本的收回。

本集團主要子公司見附註六。

### (b) 合營企業和聯營企業

合營企業是指本集團與其他方對其實施共同控制的被投資單位；聯營企業是指本集團對其財務和經營決策具有重大影響的被投資單位。

對合營企業和聯營企業投資按照實際成本進行初始計量，並採用權益法進行後續計量。初始投資成本大於投資時應享有被投資單位可辨認淨資產公允價值份額的，其差額包含在初始投資成本中；初始投資成本小於投資時應享有被投資單位可辨認淨資產公允價值份額的，其差額計入當期損益，同時調整長期股權投資成本。

採用權益法核算時，本集團按應享有或應分擔的被投資單位的淨損益份額確認當期投資損益。確認被投資單位發生的淨虧損，以長期股權投資的賬面價值以及其他實質上構成對被投資單位淨投資的長期權益減記至零為限，但本集團負有承擔額外損失義務且符合或有事項準則所規定的預計負債確認條件的，繼續確認投資損失和預計負債。被投資單位除淨損益以外股東權益的其他變動，在持股比例不變的情況下，本集團按照持股比例計算應享有或承擔的部分直接計入資本公積。被投資單位分派的利潤或現金股利於宣告分派時按照本集團應分得的部分，相應減少長期股權投資的賬面價值。本集團與被投資單位之間發生的內部交易損益按照持股比例計算歸屬於本集團的部分，予以抵銷，在此基礎上確認投資損益。本集團與被投資單位發生的內部交易損失，屬於資產減值損失的，全額確認該損失，相應的未實現損益不予抵銷。

本集團主要合營和聯營公司見附註七(7a)。

## (c) 長期股權投資減值

當長期股權投資的可收回金額低於其賬面價值時，賬面價值減記至可收回金額（附註四（14））。

## (8) 固定資產

固定資產包括房屋及建築物、機器設備、運輸工具以及其他。購置或新建的固定資產按取得時的實際成本進行初始計量。本公司在進行公司制改建時，國有股股東投入的固定資產，按國有資產管理部門確認的評估值作為入賬價值。

與固定資產有關的後續支出，在相關的經濟利益很可能流入本集團且其成本能夠可靠的計量時，計入固定資產成本；對於被替換的部分，終止確認其賬面價值；所有其他後續支出於發生時計入當期損益。

固定資產折舊採用年限平均法並按其入賬價值減去預計淨殘值後在預計使用壽命內計提。對計提了減值準備的固定資產，則在未來期間按扣除減值準備後的賬面價值及依據尚可使用年限確定折舊額。

固定資產的預計使用壽命、淨殘值率及年折舊率列示如下：

	預計使用年限	預計淨殘值率 %	年折舊率 %
房屋及建築物	8 至 40 年	5	2.4 至 11.9
機器設備	4 至 30 年	3 至 5	3.2 至 24.3
運輸工具	7 至 14 年	5	6.8 至 13.6
其他	5 至 12 年	5	7.9 至 19.0

於每年年度終了，對固定資產的預計使用壽命、預計淨殘值和折舊方法進行復核並作適當調整。

當固定資產的可收回金額低於其賬面價值時，賬面價值減記至可收回金額（附註四（14））。

當固定資產被處置、或者預期通過使用或處置不能產生經濟利益時，終止確認該固定資產。固定資產出售、轉讓、報廢或毀損的處置收入扣除其賬面價值和相關稅費後的金額計入當期損益。

### (9) 油氣資產

油氣資產是指持有的礦區權益和通過油氣勘探與油氣開發活動形成的油氣井及相關設施。

為取得礦區權益而發生的成本在發生時予以資本化, 按照取得時的成本進行初始計量。礦區權益取得後發生的探礦權使用費、採礦權使用費和租金等維持礦區權益的支出計入當期損益。

油氣勘探支出包括鑽井勘探支出和非鑽井勘探支出。非鑽井勘探支出於發生時計入當期損益。

油氣開發活動所發生的支出, 應當根據其用途分別予以資本化, 作為油氣開發形成的井及相關設施的成本。

中國國土資源部依據有關部門批准的儲量報告向申請人頒發採礦許可證。未來油氣價格的上漲可能會將原油和天然氣儲量的生產壽命延長至超過有關採礦許可證的現有期限。此類執照費用須每年支付並於發生時費用化。

未探明礦區權益不計提折耗, 除此之外的油氣資產折耗採用年限平均法並按其入賬價值減去預計淨殘值後在預計使用壽命內計提。對計提了減值準備的油氣資產, 則在未來期間按扣除減值準備後的賬面價值及依據尚可使用年限確定折耗額。油氣資產的預計使用壽命、淨殘值率及年折舊率列示如下:

	預計使用年限	預計淨殘值率 %	年折耗率 %
油氣資產	6 至 14 年	—	7.1 至 16.7

除未探明礦區權益外的油氣資產的可收回金額低於其賬面價值時, 賬面價值減記至可收回金額; 未探明礦區權益的公允價值低於賬面價值時, 賬面價值減記至公允價值 (附註四 (14))。

### (10) 在建工程

在建工程按實際發生的成本計量。實際成本包括建築費用、其他為使在建工程達到預定可使用狀態所發生的必要支出以及在資產達到預定可使用狀態之前所發生的符合資本化條件的借款費用。在建工程在達到預定可使用狀態時, 轉入固定資產並自次月起開始計提折舊。

油氣勘探支出包括鑽井勘探支出和非鑽井勘探支出, 鑽井勘探支出的資本化採用成果法。油氣勘探支出中的鑽井勘探支出在完井後, 確定該井發現了探明經濟可採儲量的, 將鑽探該井的支出結轉為井及相關設施成本。確定該井未發現探明經濟可採儲量的, 將鑽探該井的支出扣除淨殘值後計入當期損益。確定部分井段發現了探明經濟可採儲量的, 將發現探明經濟可採儲量的有效井段的鑽井勘探支出結轉為井及相關設施成本, 無效井段鑽井勘探累計支出轉入當期損益。未能確定該探井是否發現探明經濟可採儲量的, 在完井後一年內將鑽探該井的支出予以暫時資本化。在完井一年時仍未能確定該探井是否發現探明經濟可採儲量, 如果該井已發現足夠數量的儲量, 但要確定其是否屬於探明經濟可採儲量, 還需要實施進一步的勘探活動, 並且進一步的勘探活動已在實施中或已有明確計劃並即將實施, 則將鑽探該井的資本化支出繼續暫時資本化, 否則作為乾井費計入當期損益。鑽井勘探支出已費用化的探井又發現了探明經濟可採儲量的, 已費用化的鑽井勘探支出不作調整, 重新鑽探和完井發生的支出予以資本化。探明經濟可採儲量是指在現有技術和經濟條件下, 如價格和成本等, 根據地質和工程分析, 可合理確定的能夠從已知油氣藏中開採的油氣數量。

當在建工程的可收回金額低於其賬面價值時, 賬面價值減記至可收回金額 (附註四 (14))。

#### (11) 無形資產

無形資產包括土地使用權、專利權等, 以實際成本進行初始計量。公司制改建時國有股股東投入的無形資產, 按國有資產管理部門確認的評估值作為入賬價值。

以支付土地出讓金方式取得的土地使用權或購入的土地使用權, 按照實際支付的價款入賬, 對於本集團於 1999 年重組改制時經評估的土地使用權, 按其經國有資產管理部門確認後的評估值作為入賬價值。土地使用權採用直線法按 30—50 年攤銷。外購土地及建築物的價款難以在土地使用權與建築物之間合理分配的, 全部作為固定資產。

專利權及其他無形資產按實際支付的價款入賬, 一般採用直線法按小於 10 年平均攤銷。

當無形資產的可收回金額低於其賬面價值時, 賬面價值減記至可收回金額 (附註四 (14))。對使用壽命有限的無形資產的預計使用壽命及攤銷方法於每年年度終了進行復核並作適當調整。

## (12) 研究與開發

研究支出作為一項費用確認入賬, 若預計能產生未來經濟價值的開發費用, 作為無形資產入賬。

## (13) 長期待攤費用

長期待攤費用包括預付經營租賃費用及其他已經發生但應由本期和以後各期負擔的分攤期限在一年以上的各項費用, 按預計受益期間分期平均攤銷, 並以實際支出減去累計攤銷後的淨額列示。

## (14) 資產減值

固定資產、除未探明礦區權益外的油氣資產、無形資產及長期股權投資等, 於資產負債表日存在減值迹象的, 進行減值測試。減值測試結果表明資產的可收回金額低於其賬面價值的, 按其差額計提減值準備並計入減值損失。可收回金額為資產的公允價值減去處置費用後的淨額與資產預計未來現金流量的現值兩者之間的較高者。資產減值準備按單項資產為基礎計算並確認, 如果難以對單項資產的可收回金額進行估計的, 以該資產所屬的資產組確定資產組的可收回金額。資產組是能夠獨立產生現金流入的最小資產組合。

對於未探明礦區權益, 每年進行一次減值測試。單個礦區取得成本較大的, 以單個礦區為基礎進行減值測試, 並確定未探明礦區權益減值金額。單個礦區取得成本較小且與其他相鄰礦區具有相同或類似地質構造特征或儲層條件的, 按照若干具有相同或類似地質構造特征或儲層條件的相鄰礦區所組成的礦區組進行減值測試。

上述資產減值損失一經確認, 如果在以後期間價值得以恢復, 也不予轉回。

## (15) 借款費用

發生的可直接歸屬於需要經過相當長時間的購建活動才能達到預定可使用狀態之固定資產的購建的借款費用, 在資產支出及借款費用已經發生、為使資產達到預定可使用狀態所必要的購建活動已經開始時, 開始資本化並計入該資產的成本。當購建的資產達到預定可使用狀態時停止資本化, 其後發生的借款費用計入當期損益。如果資產的購建活動發生非正常中斷, 並且中斷時間連續超過 3 個月, 暫停借款費用的資本化, 直至資產的購建活動重新開始。

### (16) 借款

借款按公允價值扣除交易成本後的金額進行初始計量, 並採用實際利率法按攤餘成本進行後續計量。於資產負債表日起 12 個月 (含 12 個月) 內償還的借款為短期借款, 其餘借款為長期借款。

### (17) 職工薪酬

職工薪酬主要包括工資、獎金、津貼和補貼、職工福利費、社會保險費及住房公積金、工會經費和職工教育經費等其他與獲得職工提供的服務相關的支出。

於職工提供服務的期間確認應付的職工薪酬, 並根據職工提供服務的受益對象計入相關資產成本和費用。

由股票增值權產生的職工薪酬以本公司承擔的負債的公允價值計量, 並在等待期內費用化。在股票增值權行使之前, 此項負債於每個資產負債表日按照公允價值進行調整, 調整金額計入當期損益。

### (18) 預計負債

因未決訴訟、產品質量保證、虧損合同等形成的現時義務, 其履行很可能導致經濟利益的流出, 在該義務的金額能夠可靠計量時, 確認為預計負債。

預計負債按照履行相關現時義務所需支出的最佳估計數進行初始計量, 並綜合考慮與或有事項有關的風險、不確定性和貨幣時間價值等因素。貨幣時間價值影響重大的, 通過對相關未來現金流出進行折現後確定最佳估計數; 因隨著時間推移所進行的折現還原而導致的預計負債賬面價值的增加金額, 確認為利息費用。

滿足預計負債確認條件的油氣資產棄置義務確認為預計負債, 同時計入相關油氣資產的原價, 金額等於根據當地條件及相關要求作出的預計未來支出的現值。這部分價值作為油氣資產成本的一部分進行折耗。在油氣資產的使用壽命內, 油氣資產棄置義務採用實際利率法確定各期間應承擔的利息費用。

不符合預計負債確認條件的, 在廢棄時發生的拆卸、搬移、場地清理等支出在實際發生時作為清理費用計入當期損益。

### (19) 遞延所得稅資產和遞延所得稅負債

遞延所得稅資產和遞延所得稅負債根據資產和負債的計稅基礎與其賬面價值的差額(暫時性差異)計算確認。對於按照稅法規定能夠於以後年度抵減應納稅所得額的可抵扣虧損,視同暫時性差異確認相應的遞延所得稅資產。對於既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額(或可抵扣虧損)的非企業合併的交易中產生的資產或負債的初始確認形成的暫時性差異,不確認相應的遞延所得稅資產和遞延所得稅負債。於資產負債表日,遞延所得稅資產和遞延所得稅負債,按照預期收回該資產或清償該負債期間的適用稅率計量。

遞延所得稅資產的確認以本集團很可能取得用來抵扣可抵扣暫時性差異、可抵扣虧損和稅款抵減的應納稅所得額為限。

對子公司、聯營企業及合營企業投資相關的暫時性差異產生的遞延所得稅資產和遞延所得稅負債,予以確認。但本集團能夠控制暫時性差異轉回的時間且該暫時性差異在可預見的未來很可能不會轉回的,不予確認。

### (20) 收入確認

收入的金額按照本集團在日常經營活動中銷售商品和提供勞務時,已收或應收合同或協議價款的公允價值確定。收入按扣除增值稅、商業折扣、銷售折讓及銷售退回的淨額列示。

滿足下列各項經營活動的確認標準時,確認相關的收入。

#### (a) 銷售商品

在已將產品所有權上的主要風險和報酬轉移給購貨方,並不再對該產品實施繼續管理和控制,與交易相關的經濟利益能夠流入本集團,相關的收入和成本能夠可靠計量時確認銷售收入的實現。

#### (b) 提供勞務

本集團對外提供勞務,按照完工百分比確認收入。本集團根據已發生成本佔估計總成本的比例確定完工進度。

#### (c) 讓渡資產使用權

利息收入按照時間比例為基礎採用實際利率計算確定。

經營租賃收入按照直線法在租賃期內確認。

## (21) 租賃

實質上轉移了與資產所有權有關的全部風險和報酬的租賃為融資租賃, 本集團無重大融資租賃。其他的租賃為經營租賃。

經營租賃的租金支出在租賃期內按照直線法計入當期損益。

## (22) 股利分配

現金股利於股東大會批准的當期, 確認為負債。

## (23) 企業合併

### (a) 同一控制下的企業合併

合併方支付的合併對價和合併方取得的淨資產均按賬面價值計量。合併方取得的淨資產賬面價值與支付的合併對價賬面價值的差額, 調整資本公積。資本公積不足以衝減的, 調整留存收益。

為進行企業合併發生的直接相關費用於發生時計入當期損益。

### (b) 非同一控制下的企業合併

購買方的合併成本和購買方在合併中取得的可辨認淨資產按購買日的公允價值計量。合併成本大於合併中取得的被購買方於購買日可辨認淨資產公允價值份額的差額, 確認為商譽; 合併成本小於合併中取得的被購買方可辨認淨資產公允價值份額的差額, 計入當期損益。

為進行企業合併發生的直接相關費用計入企業合併成本。

#### (24) 合併財務報表的編制方法

合併財務報表的合併範圍包括本公司及其子公司。

從取得子公司的實際控制權之日起, 本集團開始將其予以合併; 從喪失實際控制權之日起停止合併。本集團內所有重大往來餘額、交易及未實現利潤在合併財務報表編制時予以抵銷。子公司的股東權益中不屬於母公司所擁有的部分作為少數股東權益在合併財務報表中股東權益項下單獨列示。

子公司與本公司採用的會計政策或會計期間不一致的, 在編制合併財務報表時, 按照本公司的會計政策或會計期間對子公司財務報表進行必要的調整。

對於因非同一控制下企業合併取得的子公司, 在編制合併財務報表時, 以購買日可辨認淨資產公允價值為基礎對其個別財務報表進行調整; 對於同一控制下企業合併取得的子公司, 視同該企業合併於報告期最早期間的期初已經發生, 從報告期最早期間的期初起將其資產、負債、經營成果和現金流量納入合併財務報表。

#### (25) 分部報告

業務分部是指本集團內可區分的、能夠提供單項或一組相關產品或勞務的組成部分, 該組成部分承擔了不同於其他組成部分的風險和報酬。地區分部是指本集團內可區分的、能夠在一個特定的經濟環境內提供產品或勞務的組成部分。該組成部分承擔了不同於在其他經濟環境內提供產品或勞務的組成部分的風險和報酬。

本集團以業務分部為主要報告形式, 以地區分部為次要報告形式。分部間轉移價格參照市場價格確定, 間接歸屬於各分部的費用按照收入比例在不同的分部之間分配。

## (26) 重要會計估計和判斷

本集團根據歷史經驗和其他因素, 包括對未來事項的合理預期, 對所採用的重要會計估計和關鍵假設進行持續的評價。

很可能導致下一會計年度資產和負債的賬面價值出現重大調整風險的重要會計估計和關鍵假設列示如下:

### (a) 對原油和天然氣儲量的估計

原油和天然氣儲量對於本集團投資決策程序至關重要, 同時也是測試減值準備的重要因素。探明儲量的估計需根據新情況的變化向上或向下作出調整, 比如開發和生產活動的新情況或者經濟因素的變化, 包括產品價格、合同期限、技術進步或開發方案等。

### (b) 固定資產和油氣資產的減值估計

固定資產和油氣資產, 由於事件的發生或環境的變化使資產賬面價值可能無法回收時, 需進行減值測試。確定資產是否減值及減值金額的大小包含管理層的估計和判斷, 比如未來油價、煉油產品和化工產品的價格、生產情況等。減值準備的測試和計算是基於與本集團的經營計劃一致的假設而做出的。如果某些假設未來發生了有利的變化, 可能沒有必要進行資產減值測試; 同時, 不利的變化發生時, 則可能導致資產發生減值。

### (c) 對資產棄置義務的估計

油氣資產棄置義務的確認是針對油氣資產未來的棄置支出, 其金額等於預計未來支出的現值。對預計未來支出的估計是基於當地現有條件和相關要求之下做出的, 包括法律要求、技術和價格水平等。除了這些因素外, 對油氣資產經濟壽命的估計也會影響預計未來支出的現值。上述任何估計的變化將在油氣資產的剩餘可使用年限內影響本集團的經營成果和財務狀況。

## 五、稅費

本集團適用的主要稅種及其稅率列示如下:

稅種	稅率	計稅基礎
增值稅	13% 或 17%	按應納稅增值額計算。應納稅額按應納稅銷售額乘以適用稅率扣除當期允許抵扣的進項稅額後的餘額。
資源稅	從量計征	自 2005 年 7 月 1 日起, 原油從每噸 8-30 元上調至每噸 14-30 元, 天然氣從每千立方米 2-15 元上調至每千立方米 7-15 元。
營業稅	3%	按輸油輸氣勞務收入計算。
消費稅	從量計征	無鉛汽油每升 0.2 元, 含鉛汽油每升 0.28 元, 柴油每升 0.1 元。自 2006 年 4 月 1 日起, 開始對石腦油、溶劑油、潤滑油按每升 0.2 元和燃料油按每升 0.1 元計算應納稅額, 並暫按該應納稅額的 30% 繳納。
企業所得稅	25%	按應納稅所得額計算。
礦產資源補償費	1%	按石油、天然氣銷售收入計算。
石油特別收益金	20% 至 40%	按銷售國產原油銷售價格超過一定水平的銷售收入計算。
城市維護建設稅	1%, 5% 或 7%	按實際繳納營業稅額、增值稅額和消費稅額計算。

全國人民代表大會於 2007 年 3 月 16 日通過了《中華人民共和國企業所得稅法》(“新所得稅法”), 新所得稅法自 2008 年 1 月 1 日起施行。本集團適用的企業所得稅稅率自 2008 年 1 月 1 日從 33% 調整為 25%。

根據財稅 [2004]156 號文《財政部、國家稅務總局關於印發〈東北地區擴大增值稅抵扣範圍若干問題的規定〉的通知》, 本公司的部分分公司及子公司購進固定資產、用於自制固定資產的貨物或應稅勞務和為固定資產所支付的運輸費用等所含進項稅金, 准予用當年增加的增值稅稅額抵扣。當年沒有新增加的增值稅稅額或新增加的增值稅稅額不足抵扣的, 未抵扣的進項稅額可以結轉以後年度繼續抵扣。

根據國家稅務總局國稅函 [2007]434 號文《關於中國石油天然氣股份有限公司合併納稅問題的補充通知》、國稅函 [2004]1072 號文《國家稅務總局關於中國石油天然氣股份有限公司合併繳納企業所得稅問題的通知》及國稅函 [2001]434 號文《關於中國石油天然氣股份有限公司合併納稅問題的補充通知》的規定, 中國石油天然氣股份有限公司及所屬合併納稅成員企業, 執行“統一計算、分級管理、就地預交、集中清算”的納稅辦法。

根據國家稅務總局國稅發 [2002]47 號文《關於落實西部大開發有關稅收政策具體實施意見的通知》, 本公司的部分分公司於 2002 年獲得企業所得稅稅率適用 15% 優惠稅率的批准, 此稅收優惠將持續到 2010 年。根據國務院國發 [2007]39 號文《關於實施企業所得稅過渡優惠政策的通知》, 本公司分公司及部分子公司適用的上述西部大開發稅收優惠政策仍將繼續執行至 2010 年期滿為止。

根據國務院國發 [2007]39 號文《關於實施企業所得稅過渡優惠政策的通知》, 本公司的西氣東輸管道分公司原執行的, 根據財稅 [2002]111 號文《財政部、國家稅務總局關於西氣東輸項目有關稅收政策的通知》享受的稅收優惠政策將不再實行, 因此自 2008 年起, 該分公司執行 25% 的企業所得稅稅率。

## 六、主要控股子公司

公司名稱	註冊地	註冊資本	業務性質及經營範圍	持有權益比例 %		表決權比例 %	
				直接	間接	直接	間接
大慶油田有限責任公司	中國	47,500	原油和天然氣的勘探、生產及銷售; 以及煉油產品的生產及銷售	100.00	—	100.00	—
中油勘探開發有限公司	中國	16,100	在中國及境外從事原油和天然氣的勘探、生產和銷售	50.00	—	57.14	—
大慶榆樹林油田開發有限責任公司	中國	1,272	原油和天然氣的勘探、生產和銷售	—	88.16	—	88.16
哈薩克斯坦石油公司	加拿大	19.65 億美元	在中國境外從事原油和天然氣的勘探、生產和銷售	—	67.00	—	67.00

## 七、財務報表主要項目註釋 (除特別標明外均為本集團數字)

## (1) 貨幣資金

	2008年6月30日	2007年12月31日
現金	243	149
銀行存款	72,692	88,344
其他貨幣資金	1,442	96
	<u>74,377</u>	<u>88,589</u>

於2008年6月30日及2007年12月31日貨幣資金中包括以下外幣餘額:

	2008年6月30日			2007年12月31日		
	外幣金額	匯率	折合人民幣	外幣金額	匯率	折合人民幣
美元	1,747	6.8591	11,981	1,678	7.3046	12,257
堅戈	3,958	0.0571	226	—		—
其他			62			81
			<u>12,269</u>			<u>12,338</u>

於2008年6月30日, 本集團以6.02億美元(2007年12月31日: 4.50億美元)的定期存款抵押給銀行作為子公司取得6.02億美元(2007年12月31日: 4.50億美元)長期借款的擔保(附註七(24)); 以0.68億美元的定期存款(2007年12月31日: 2.40億美元)抵押給銀行作為聯營企業取得借款的擔保。

## (2) 應收票據

應收票據主要為銷售商品或產品而收到的銀行承兌匯票。

於2008年6月30日, 本集團以10.20億元的應收票據質押給銀行作為取得10.20億元短期借款(附註七(15))的擔保(2007年12月31日: 3.00億元), 除此之外本集團無已用於抵押、質押的應收票據, 且所有票據均於一年內到期。

## (3) 應收賬款及其他應收款

## (a) 應收賬款

	本集團		本公司	
	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日
應收賬款	30,554	21,298	5,957	4,785
減: 壞賬準備	(2,828)	(2,879)	(2,592)	(2,654)
	<u>27,726</u>	<u>18,419</u>	<u>3,365</u>	<u>2,131</u>

應收賬款賬齡及相應的壞賬準備分析如下:

	本集團					
	2008 年 6 月 30 日			2007 年 12 月 31 日		
	金額	比例 %	壞賬準備	金額	比例 %	壞賬準備
1 年以內	27,587	91	(1)	18,260	86	(1)
1-2 年	42	-	-	39	-	-
2-3 年	39	-	(1)	32	-	(1)
3 年以上	2,886	9	(2,826)	2,967	14	(2,877)
	<u>30,554</u>	<u>100</u>	<u>(2,828)</u>	<u>21,298</u>	<u>100</u>	<u>(2,879)</u>

	本公司					
	2008 年 6 月 30 日			2007 年 12 月 31 日		
	金額	比例 %	壞賬準備	金額	比例 %	壞賬準備
1 年以內	3,282	55	(1)	2,025	42	(1)
1-2 年	13	-	-	22	-	-
2-3 年	22	-	-	31	1	-
3 年以上	2,640	45	(2,591)	2,707	57	(2,653)
	<u>5,957</u>	<u>100</u>	<u>(2,592)</u>	<u>4,785</u>	<u>100</u>	<u>(2,654)</u>

於 2008 年 6 月 30 日, 本集團應收賬款中持有本公司 5% (含 5%) 以上表決權股份的股東的欠款為 22.71 億元 (2007 年 12 月 31 日: 37.96 億元); 本公司應收賬款中持有本公司 5% (含 5%) 以上表決權股份的股東的欠款為 6.38 億元 (2007 年 12 月 31 日: 4.15 億元)。

於 2008 年 6 月 30 日, 本集團應收賬款前五名債務人欠款金額合計為 109.16 億元, 佔應收賬款總額的 36%; 本公司應收賬款前五名債務人欠款金額合計為 23.41 億元, 佔應收賬款總額的 39%。

截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月期間及 2007 年 6 月 30 日止 6 個月期間, 本集團無重大實際衝銷的應收賬款壞賬準備。

## (b) 其他應收款

	本集團		本公司	
	2008年 6月30日	2007年 12月31日	2008年 6月30日	2007年 12月31日
其他應收款	21,007	19,495	25,837	26,266
減: 壞賬準備	(4,043)	(4,051)	(2,080)	(2,093)
	<u>16,964</u>	<u>15,444</u>	<u>23,757</u>	<u>24,173</u>

其他應收款賬齡及相應的壞賬準備分析如下:

	本集團					
	2008年6月30日			2007年12月31日		
	金額	比例 %	壞賬準備	金額	比例 %	壞賬準備
1年以內	9,359	45	—	12,751	65	—
1-2年	7,222	34	(3)	2,316	12	(5)
2-3年	92	—	(6)	111	1	(5)
3年以上	4,334	21	(4,034)	4,317	22	(4,041)
	<u>21,007</u>	<u>100</u>	<u>(4,043)</u>	<u>19,495</u>	<u>100</u>	<u>(4,051)</u>

	本公司					
	2008年6月30日			2007年12月31日		
	金額	比例 %	壞賬準備	金額	比例 %	壞賬準備
1年以內	16,198	62	—	15,962	61	—
1-2年	6,901	27	(3)	7,939	30	(4)
2-3年	423	2	(5)	46	—	(5)
3年以上	2,315	9	(2,072)	2,319	9	(2,084)
	<u>25,837</u>	<u>100</u>	<u>(2,080)</u>	<u>26,266</u>	<u>100</u>	<u>(2,093)</u>

於2008年6月30日, 本集團其他應收款中持有本公司5% (含5%) 以上表決權股份的股東的欠款為19.87億元 (2007年12月31日: 23.51億元); 本公司其他應收款中持有本公司5% (含5%) 以上表決權股份的股東的欠款為6.73億元 (2007年12月31日: 1.41億元)。

於2008年6月30日, 本集團其他應收款前五名債務人欠款金額合計為93.27億元, 佔其他應收款總額的44%; 本公司其他應收款前五名債務人欠款金額合計為150.81億元, 佔其他應收款總額的58%。

截至2008年6月30日止6個月期間及2007年6月30日止6個月期間, 本集團無重大實際衝銷的其他應收款壞賬準備。

**(4) 預付款項**

	本集團	
	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日
預付款項	51,069	20,414
減: 壞賬準備	(27)	(28)
	<u>51,042</u>	<u>20,386</u>

於 2008 年 6 月 30 日及 2007 年 12 月 31 日, 本集團預付賬款賬齡主要為一年以內。

於 2008 年 6 月 30 日, 本集團預付帳款中預付持有本公司 5% (含 5%) 以上表決權股份的股東的欠款為 321.47 億元 (2007 年 12 月 31 日: 79.84 億元)。

於 2008 年 6 月 30 日, 預付賬款主要為預付的材料、設備款, 且材料、設備未到, 款項尚未結清。

**(5) 存貨**

	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日
成本		
原油及其他原材料	40,276	30,308
在產品	4,162	6,083
產成品	56,243	52,791
周轉材料	32	32
	<u>100,713</u>	<u>89,214</u>
減: 存貨跌價準備	(2,153)	(747)
淨值	<u>98,560</u>	<u>88,467</u>

於 2008 年 6 月 30 日及 2007 年 12 月 31 日, 賬面價值 0.29 億元的存貨作為 0.20 億元短期借款 (附註七 (15)) 的質押物。

## (6) 可供出售金融資產

	2008年6月30日	2007年12月31日
可供出售債券	16	17
可供出售權益工具	2,675	3,066
	2,691	3,083
減: 減值準備	(544)	(553)
	2,147	2,530

## (7) 長期股權投資

	本集團			2008年 6月30日
	2007年 12月31日	本期增加	本期減少	
聯營企業和合營企業 (a)	22,841	7,692	(3,509)	27,024
減: 長期股權投資減值準備	(155)			(169)
	22,686			26,855

	本公司			2008年 6月30日
	2007年 12月31日	本期增加	本期減少	
子公司 (b)	99,983	16,139	(32)	116,090
聯營企業和合營企業	4,863	250	(322)	4,791
減: 長期股權投資減值準備	(155)			(174)
	104,691			120,707

於2008年6月30日, 以上投資不存在變現及收益匯回的重大限制。

## (a) 主要聯營企業和合營企業

	註冊地	業務性質	註冊 資本	持股 比例 %	表決權 比例 %	2008年6月30日		2008年6月30日	
						資產 總額	負債 總額	營業 收入	淨利潤
大連西太平洋 石油化工有限公司	中國	生產銷售石 油產品和石 油化工產品	2.58 億美元	28.44	28.44	14,377	12,587	23,821	(1,120)
中國船舶燃料 有限責任公司	中國	油品進出口 貿易、運輸、 銷售及倉儲	1,000	50.00	50.00	9,421	6,933	22,070	252

對聯營企業和合營企業投資列示如下:

	初始投資成本	2007 年 12 月 31 日	本期增加	本期減少	按權益法 調整的 淨損益	宣告分 派的現 金股利	外幣折 算差額	聯營公 司轉子 公司	2008 年 6 月 30 日
大連西太平洋 石油化工有限 公司	566	948	—	(7)	(318)	(114)	—	—	509
中國船舶燃料 有限責任公司	740	1,059	—	(1)	126	—	(5)	—	1,179
其他		20,834	3,466	(25)	4,418	(2,021)	(1,280)	(56)	25,336
		<u>22,841</u>	<u>3,466</u>	<u>(33)</u>	<u>4,226</u>	<u>(2,135)</u>	<u>(1,285)</u>	<u>(56)</u>	<u>27,024</u>

(b) 子公司

主要子公司:

	2008 年 6 月 30 日		截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月期間	
	資產總額	負債總額	營業收入	淨利潤
大慶油田有限責任公司	149,289	35,024	128,856	41,643
中油勘探開發有限公司	91,065	28,353	29,677	9,207

對子公司投資列示如下:

	初始投資成本	追加投資	2007 年 12 月 31 日	本期增加	本期減少	2008 年 6 月 30 日
大慶油田有限責任公司	66,720	—	66,720	—	—	66,720
中油勘探開發有限公司	13,924	8,000	13,924	8,000	—	21,924
其他			19,339	8,139	(32)	27,446
合計			<u>99,983</u>	<u>16,139</u>	<u>(32)</u>	<u>116,090</u>

## (8) 固定資產

	房屋及建築物	機器設備	運輸工具	其他	合計
原值					
2007年12月31日	92,240	334,551	15,336	8,600	450,727
在建工程轉入	1,423	10,677	—	179	12,279
本期其他增加	162	993	577	85	1,817
本期減少	(797)	(1,734)	(230)	(41)	(2,802)
外幣報表折算差額	(162)	(301)	(63)	(99)	(625)
2008年6月30日	92,866	344,186	15,620	8,724	461,396
累計折舊					
2007年12月31日	(22,461)	(158,774)	(7,738)	(4,157)	(193,130)
本期計提	(2,394)	(10,734)	(608)	(361)	(14,097)
本期減少	207	800	109	—	1,116
外幣報表折算差額	38	97	34	55	224
2008年6月30日	(24,610)	(168,611)	(8,203)	(4,463)	(205,887)
減值準備					
2007年12月31日	(2,222)	(7,561)	(8)	(3)	(9,794)
本期增加	(563)	(5,297)	(28)	(17)	(5,905)
本期減少	15	59	—	—	74
2008年6月30日	(2,770)	(12,799)	(36)	(20)	(15,625)
淨額					
2008年6月30日	65,486	162,776	7,381	4,241	239,884
2007年12月31日	67,557	168,216	7,590	4,440	247,803

於2008年6月30日, 本集團以3.72億元固定資產作為0.60億元短期借款(附註七(15))及0.70億元長期借款(附註七(24))的抵押物; 於2007年12月31日, 無固定資產作為短期借款(附註七(15))及長期借款(附註七(24))的抵押物。

於2008年6月30日, 本集團暫時閑置的固定資產為3.60億元。

於2008年6月30日, 已提足折舊仍繼續使用的固定資產原值分別為: 房屋及建築物23.93億元, 機器設備337.52億元, 運輸工具21.64億元, 其他6.40億元, 合計389.49億元。

於2008年6月30日, 本集團經營性租出固定資產賬面價值為0.68億元, 主要為機器設備。

## (9) 油氣資產

	2007年 12月31日	本期增加	本期減少	外幣報表 折算差額	2008年 6月30日
原值					
未探明礦區權益	2,469	—	—	(151)	2,318
探明礦區權益	—	—	—	—	—
井及相關設施	667,403	20,757	(1,154)	(2,339)	684,667
	<u>669,872</u>	<u>20,757</u>	<u>(1,154)</u>	<u>(2,490)</u>	<u>686,985</u>
累計折耗					
探明礦區權益	—	—	—	—	—
井及相關設施	(340,333)	(25,864)	852	1,517	(363,828)
	<u>(340,333)</u>	<u>(25,864)</u>	<u>852</u>	<u>1,517</u>	<u>(363,828)</u>
減值準備					
未探明礦區權益	—	—	—	—	—
探明礦區權益	—	—	—	—	—
井及相關設施	(3,211)	—	11	—	(3,200)
	<u>(3,211)</u>	<u>—</u>	<u>11</u>	<u>—</u>	<u>(3,200)</u>
淨額					
未探明礦區權益	2,469	—	—	(151)	2,318
探明礦區權益	—	—	—	—	—
井及相關設施	323,859	(5,107)	(291)	(822)	317,639
	<u>326,328</u>	<u>(5,107)</u>	<u>(291)</u>	<u>(973)</u>	<u>319,957</u>

於2008年6月30日, 油氣資產原值中與資產棄置義務相關的部分為人民幣229.42億元(2007年12月31日: 224.99億元)。截至2008年6月30日止6個月期間, 對該部分計提的折耗為人民幣10.90億元(截至2007年6月30日止6個月期間: 7.79億元)。

## (10) 工程物資

本集團工程物資主要是為工程建設已採購的物資。

## (11) 在建工程

工程名稱	預算數	2007 年		本期轉入 固定資產 及油氣 資產	其他 減少 (i)	外幣 報表 折算 差額	2008 年		資金 來源	工程 投入 佔預 算比 例 %
		12 月 31 日	金額				金額	6 月 30 日		
獨山子石化 1000 萬噸 / 年哈油改造項目	9,149	5,043	881	—	—	—	5,924	157	自籌及 貸款	66
獨山子石化 100 萬噸 / 年乙烯工程	21,000	8,235	1,788	—	—	—	10,023	381	自籌及 貸款	48
大連石化 2000 萬噸 / 年含硫原油技術改造工程	10,789	6,523	731	(6,666)	—	—	588	27	自籌及 貸款	68
廣西石化 1000 萬噸 / 年煉油項目	15,166	1,906	1,652	(1)	—	—	3,557	34	自籌及 貸款	23
蘭州 - 鄭州 - 長沙管 道項目	11,429	1,839	4,002	—	—	—	5,841	69	自籌及 貸款	51
西氣東輸二線管道項目	142,243	49	3,868	(1)	—	—	3,916	63	自籌及 貸款	3
其他		82,324	55,186	(25,829)	(6,634)	(360)	104,687	1,099		
		105,919	68,108	(32,497)	(6,634)	(360)	134,536	1,830		
減: 在建工程減值準備		(285)					(276)			
		105,634					134,260			

截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月期間, 借款費用資本化金額為 11.19 億元 (截至 2007 年 6 月 30 日止 6 個月期間: 5.74 億元), 用於確定資本化金額的資本化率為年利率 6.966% (截至 2007 年 6 月 30 日止 6 個月期間: 6.237%)。

- (i) 其他減少為核銷未發現探明經濟可開採的油氣儲量, 或鑽探工作完成後一年內無法確定是否發現探明經濟可採儲量不再符合資本化條件的鑽井勘探支出。

## (12) 無形資產

	原始 金額	2007年 12月31日	本期 增加	本期 轉出	本期 攤銷	外幣報表 折算差額	2008年 6月30日	累計 攤銷額
土地使用權	17,789	14,937	994	(18)	(252)	(6)	15,655	(2,134)
專利權	2,787	1,440	78	—	(96)	—	1,422	(1,365)
其他 (i)	6,261	4,220	648	(7)	(346)	(52)	4,463	(1,798)
	<u>26,837</u>	<u>20,597</u>	<u>1,720</u>	<u>(25)</u>	<u>(694)</u>	<u>(58)</u>	<u>21,540</u>	<u>(5,297)</u>
減：無形資產 減值準備								
土地使用權		(333)	(2)	—	—	—	(335)	
專利權		(179)	(1)	—	—	—	(180)	
其他 (i)		(63)	(19)	—	—	—	(82)	
		<u>20,022</u>	<u>1,698</u>	<u>(25)</u>	<u>(694)</u>	<u>(58)</u>	<u>20,943</u>	

截至2008年6月30日止6個月期間研究開發支出共計51.53億元(截至2007年6月30日止6個月期間: 27.96億元), 計入當期損益。

(i) 其他無形資產主要包括非專利技術及商標使用權等。

## (13) 長期待攤費用

	2008年6月30日	2007年12月31日
預付經營租賃款 (i)	9,547	9,006
其他	2,855	3,022
	<u>12,402</u>	<u>12,028</u>

(i) 預付經營租賃款主要是向除中國國土資源部外的企業間接租得的土地的使用權。

## (14) 資產減值準備

	2007 年 12 月 31 日	本期計提	本期轉回	本期衝銷	2008 年 6 月 30 日
應收賬款壞賬準備	2,879	11	(51)	(11)	2,828
其他應收款壞賬準備	4,051	11	(19)	—	4,043
預付賬款壞賬準備	28	—	—	(1)	27
存貨跌價準備	747	1,422	—	(16)	2,153
可供出售金融資產減值準備	553	10	—	(19)	544
長期股權投資減值準備	155	19	—	(5)	169
固定資產減值準備	9,794	5,905	—	(74)	15,625
油氣資產減值準備	3,211	—	—	(11)	3,200
在建工程減值準備	285	—	—	(9)	276
無形資產減值準備	575	22	—	—	597
合計	22,278	7,400	(70)	(146)	29,462

## (15) 短期借款

	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日
擔保借款		
保證 - 人民幣	30	30
抵押 - 人民幣	60	—
質押 - 人民幣	1,040	320
信用借款		
信用 - 美元	10,452	5,318
信用 - 人民幣	12,348	11,056
信用 - 港幣	1,887	2,010
	25,817	18,734

於 2008 年 6 月 30 日及 2007 年 12 月 31 日, 上述短期保證借款為向關聯方中油財務有限責任公司(“中油財”)借款, 由本公司及第三方提供保證。

於 2008 年 6 月 30 日, 上述短期抵押借款及 0.70 億元長期抵押借款 (附註七 (24)) 系由賬面價值 3.72 億元固定資產 (附註七 (8)) 作為抵押 (2007 年 12 月 31 日: 無)。

於 2008 年 6 月 30 日, 上述短期質押借款系由賬面價值 10.20 億元應收票據 (附註七 (2)) (2007 年 12 月 31 日: 3.00 億元) 及賬面價值 0.29 億元存貨 (附註七 (5)) (2007 年 12 月 31 日: 0.29 億元) 作為質押。

於 2008 年 6 月 30 日, 短期信用借款包括向關聯方中油財借款 8.76 億元 (2007 年 12 月 31 日: 0.20 億元)。

於 2008 年 6 月 30 日, 短期借款的加權平均年利率為 4.88% (2007 年 12 月 31 日: 5.14%)。

**(16) 應付票據**

於 2008 年 6 月 30 日及 2007 年 12 月 31 日, 本集團應付票據主要為商業承兌匯票, 且均於一年內到期。

於 2008 年 6 月 30 日及 2007 年 12 月 31 日, 應付票據餘額中無欠持本公司 5% (含 5%) 或以上表決權股份的股東的款項。

**(17) 應付賬款**

於 2008 年 6 月 30 日, 本集團應付賬款中應付持有本公司 5% (含 5%) 以上表決權股份的股東的欠款為 353.85 億元 (2007 年 12 月 31 日: 295.07 億元)。

於 2008 年 6 月 30 日, 帳齡超過一年的應付賬款為 80.27 億元 (2007 年 12 月 31 日: 73.23 億元), 主要為與若干主要客戶尚未結清的往來款。

**(18) 預收款項**

於 2008 年 6 月 30 日, 本集團預收賬款中預收持有本公司 5% (含 5%) 以上表決權股份的股東的欠款為 12.15 億元 (2007 年 12 月 31 日: 9.24 億元)。

**(19) 應付職工薪酬**

	2007 年 12 月 31 日	本期增加	本期減少	2008 年 6 月 30 日
工資、獎金、津貼和補貼	7,751	16,321	(19,527)	4,545
職工福利費	1,799	1,330	(2,552)	577
社會保險費	708	9,324	(8,718)	1,314
住房公積金	44	1,511	(1,467)	88
工會經費和職工教育經費	1,076	719	(495)	1,300
其他	207	1,206	(1,276)	137
	<u>11,585</u>	<u>30,411</u>	<u>(34,035)</u>	<u>7,961</u>

於 2008 年 6 月 30 日, 應付職工薪酬中沒有屬於拖欠性質的金額。

## (20) 應交稅費

	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日
應交企業所得稅	2,096	11,709
預交增值稅	(13,468)	(12,133)
應交營業稅	153	255
應交消費稅	1,065	1,335
應交城市維護建設稅	908	795
應交教育費附加	803	407
應交礦產資源補償費	1,891	1,493
應交資源稅	436	515
應交石油特別收益金	25,919	17,001
其他	2,459	1,431
	<u>22,262</u>	<u>22,808</u>

## (21) 其他應付款

於 2008 年 6 月 30 日, 本集團其他應付款中應付持有本公司 5% (含 5%) 以上表決權股份的股東的欠款為 57.17 億元 (2007 年 12 月 31 日: 26.25 億元)。

於 2008 年 6 月 30 日, 賬齡超過一年的其他應付款為 37.50 億元 (2007 年 12 月 31 日: 26.19 億元), 主要為與若干主要客戶尚未結清的往來款。

於 2008 年 6 月 30 日, 其他應付款主要為押金、定金、保證金等及應付代墊款項。

## (22) 預計負債

	2007 年 12 月 31 日	本期增加	本期減少	2008 年 6 月 30 日
資產棄置義務 (i)	24,761	1,303	(98)	25,966
其他	715	62	(217)	560
	<u>25,476</u>	<u>1,365</u>	<u>(315)</u>	<u>26,526</u>

(i) 資產棄置義務與油氣資產相關。

## (23) 一年內到期的非流動負債

	2008年6月30日	2007年12月31日
一年內到期的長期借款		
擔保借款		
保證 – 美元	61	62
信用借款		
信用 – 人民幣	10,253	7,552
信用 – 美元	2,929	3,761
信用 – 其他外幣	26	37
	13,269	11,412
一年內到期的應付債券	171	240
	13,440	11,652

於2008年6月30日, 信用借款包括向關聯方中油財借款104.62億元(2007年12月31日: 55.20億元)。

上述一年內到期的長期保證借款均由中國石油集團提供保證。

## (24) 長期借款

	2008年6月30日	2007年12月31日
擔保借款		
抵押 – 人民幣	70	–
抵押 – 美元	4,129	3,287
保證 – 美元	439	498
信用借款		
信用 – 人民幣	30,197	32,687
信用 – 美元	9,209	9,961
信用 – 其他外幣	269	284
	44,313	46,717
減: 一年內到期的長期借款(附註七(23))	(13,269)	(11,412)
	31,044	35,305

於2008年6月30日, 上述41.29億元長期抵押借款由6.02億美元的定期存款(附註七(1))作為抵押(2007年12月31日: 4.50億美元); 上述0.70億元長期抵押借款及0.60億元短期抵押借款(附註七(15))系由賬面價值3.72億元固定資產(附註七(8))作為抵押(2007年12月31日: 無)。

上述長期保證借款均由中國石油集團提供保證。

於2008年6月30日, 長期信用借款包括向關聯方中油財借款242.25億元(2007年12月31日: 244.32億元)。

長期借款到期日分析如下:

	2008年6月30日	2007年12月31日
一至二年	13,248	5,572
二至五年	5,655	17,533
五年以上	12,141	12,200
	<u>31,044</u>	<u>35,305</u>

於2008年6月30日, 長期借款的加權平均年利率為5.36%(2007年12月31日: 5.47%)。

長期借款(含一年內到期的長期借款)按貸款銀行列示如下:

	2008年6月30日	2007年12月31日
中國工商銀行	7,400	7,400
中國建設銀行	2,446	2,913
中國銀行	2,619	2,851
交通銀行	—	1,000
國家開發銀行	900	1,800
世界銀行	439	498
中油財務有限責任公司	24,225	24,432
其他銀行借款	5,341	5,353
其他外國政府或公司借款	943	470
	<u>44,313</u>	<u>46,717</u>

上述借款的公允價值為439.77億元(2007年12月31日: 463.43億元), 公允價值乃根據貼現後現金流量計算, 而貼現率乃按本集團可取得的金融工具(條款及特點與借款大致相同)於資產負債表日的現行市場利率確定。

## (25) 應付債券

債券名稱	幣種	發行日期	債券期限	年利率 %	2007年 12月31日 餘額	本期 增加	本期 減少	2008年 6月30日 餘額
2003年中國石油天然氣股份有限公司公司債券	人民幣	2003年 10月28日	10年	4.11	1,500	—	—	1,500
2006年中國石油天然氣股份有限公司公司債券	人民幣	2006年 10月23日	5年	3.76	2,000	—	—	2,000
其他					1,123	—	(209)	914
					4,623	—	(209)	4,414
減: 一年內到期的應付債券					(240)			(171)
					4,383			4,243

上述債券均以面值發行，無溢價或折價。

上述債券的公允價值為39.19億元(2007年12月31日: 41.04億元), 公允價值乃根據貼現後現金流量計算, 而貼現率乃按本集團可取得的金融工具(條款及特點與借款大致相同)於資產負債表日的現行市場利率確定。

## (26) 遞延所得稅資產和負債

## (a) 遞延所得稅資產

	2008年6月30日		2007年12月31日	
	遞延 所得稅資產	可抵扣 暫時性差異	遞延 所得稅資產	可抵扣 暫時性差異
資產減值準備	6,414	28,187	4,934	21,288
因資產棄置義務產生	1,875	7,992	1,517	6,128
因工資福利確認產生	417	1,782	1,301	5,271
可結轉以後年度的虧損	102	377	95	343
其他	9,480	37,823	5,024	20,149
	18,288	76,161	12,871	53,179

## (b) 遞延所得稅負債

	2008 年 6 月 30 日		2007 年 12 月 31 日	
	遞延 所得稅負債	應納稅 暫時性差異	遞延 所得稅負債	應納稅 暫時性差異
固定資產折舊和油氣資產折耗	13,439	52,463	11,681	45,380
無形資產攤銷	76	302	109	435
其他	35	141	93	375
	<u>13,550</u>	<u>52,906</u>	<u>11,883</u>	<u>46,190</u>

## (27) 股本

	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日
H 股	21,099	21,099
A 股	161,922	161,922
	<u>183,021</u>	<u>183,021</u>

1999 年, 中國石油集團投入的資產和負債經中企華資產評估有限公司進行資產評估, 且此評估已經財政部財評字 [1999]490 號文《關於中國石油天然氣集團公司擬投入中國石油天然氣股份有限公司資產評估項目審核意見的函》予以確認。根據財政部財管字 [1999]335 號文《關於中國石油天然氣股份有限公司(籌) 國有股權管理有關問題的批復》, 上述中國石油集團投入的淨資產折為本公司的國家股 16,000,000.0 萬股, 每股面值人民幣 1.00 元, 未折入股本的部分計入資本公積。

經中國證券監督管理委員會(“證監會”) 證監發行字 [2000]1 號文《關於同意中國石油天然氣股份有限公司發行境外上市外資股的批復》的批准, 本公司於 2000 年 4 月 7 日完成發行每股面值人民幣 1.00 元的 1,758,241.8 萬股境外上市外資股, 其中包括原由中國石油集團所持有的 175,824.2 萬股國家股轉為外資股的部分。

上述外資股包括 1,344,789.7 萬股 H 股及 4,134.521 萬份美國存托憑證 (每份美國存托憑證等於 100 股 H 股), H 股及美國存托憑證已分別於 2000 年 4 月 7 日及 2000 年 4 月 6 日在香港聯合交易所及紐約證券交易所上市。

經中國證監會證監國合字 [2005]23 號文《關於同意中國石油天然氣股份有限公司增發境外上市外資股的批復》, 本公司於 2005 年 9 月 15 日完成發行每股面值人民幣 1.00 元的 319,680.2 萬股境外上市外資股 (H 股), 同時中國石油集團將其所持有的 31,968.0 萬股國家股轉為外資股 (H 股) 出售。

經中國證監會證監發行字 [2007]349 號文《關於核准中國石油天然氣股份有限公司首次公開發行股票的通知》, 本公司於 2007 年 10 月 31 日完成每股發行價格為人民幣 16.70 元, 面值為人民幣 1.00 元的 400,000.0 萬股普通股 (A 股) 的發行。公司發行股份所得款項淨額約合人民幣 662.43 億元, 並於 2007 年 11 月 5 日在上海證券交易所上市。

A 股發行後, 中國石油集團在 2007 年 11 月 5 日前持有的國有股已在中國證券登記結算有限責任公司登記為 A 股。

#### (28) 資本公積

	2007 年 12 月 31 日	本期增加	本期減少	2008 年 6 月 30 日
股本溢價	83,251	—	—	83,251
其他資本公積				
原制度資本公積轉入	40,955	—	—	40,955
可供出售金融資產公允價值變動	261	—	(158)	103
回購子公司的少數股東權益	(2,275)	—	(15)	(2,290)
	<u>122,192</u>	<u>—</u>	<u>(173)</u>	<u>122,019</u>

**(29) 盈餘公積**

	2007 年 12 月 31 日	本期增加	本期減少	2008 年 6 月 30 日
法定盈餘公積金	102,656	—	—	102,656
任意盈餘公積金	40	—	—	40
	<u>102,696</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>102,696</u>

根據《中華人民共和國公司法》、本公司章程及董事會的決議, 本公司按年度淨利潤的 10% 提取法定盈餘公積金, 當法定盈餘公積金累計額達到股本的 50% 以上時, 可不再提取。法定盈餘公積金經批准後可用於彌補虧損, 或者增加股本。

本公司任意盈餘公積金的提取額由董事會提議, 經股東大會批准。任意盈餘公積金經批准後可用於彌補以前年度虧損或增加股本。本公司截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月期間未提取任意盈餘公積金 (截至 2007 年 6 月 30 日止 6 個月期間: 未提取)。

**(30) 未分配利潤**

根據 2008 年 5 月 15 日股東大會授權, 在 2008 年 8 月 27 日的會議上, 董事會決議派發現金股利, 每股人民幣 0.131827 元, 按已發行股份 1,830.21 億股計算, 派發現金股利共計 241.27 億元。

根據 2008 年 3 月 19 日董事會決議, 董事會提議本公司向全體股東派發現金股利, 每股人民幣 0.156859 元, 按已發行股份 1,830.21 億股計算, 擬派發現金股利共計 287.08 億元, 並經 2008 年 5 月 15 日股東大會批准。

根據 2007 年 3 月 19 日董事會決議, 董事會提議本公司向全體股東派發現金股利, 每股人民幣 0.154699 元, 按已發行股份 1,790.21 億股計算, 擬派發現金股利共計 276.94 億元, 並經 2007 年 5 月 16 日股東大會批准。

**(31) 少數股東權益**

歸屬於各子公司少數股東的少數股東權益

	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日
大慶榆樹林油田開發有限責任公司	348	336
中油勘探開發有限公司	26,578	16,773
哈薩克斯坦石油公司	7,187	8,163
其他	12,483	12,432
	<u>46,596</u>	<u>37,704</u>

**(32) 營業收入和營業成本**

	本集團		本公司	
	截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月	截至 2007 年 6 月 30 日止 6 個月	截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月	截至 2007 年 6 月 30 日止 6 個月
主營業務收入 (a)	534,027	384,478	385,270	284,361
其他業務收入	15,495	8,248	7,745	6,030
	<u>549,522</u>	<u>392,726</u>	<u>393,015</u>	<u>290,391</u>

截至 2008 年 6 月 30 日, 本集團前五名客戶銷售的收入總額為 995.82 億元, 佔本集團全部銷售收入的 18%。截至 2008 年 6 月 30 日, 本公司前五名客戶銷售的收入總額為 566.83 億元, 佔本公司全部銷售收入的 14%。

## (a) 主營業務收入和主營業務成本

	本集團			
	截至2008年6月30日止6個月		截至2007年6月30日止6個月	
	收入	成本	收入	成本
勘探與生產	308,180	116,385	202,117	81,844
煉油與銷售	446,994	471,905	311,471	278,264
化工與銷售	59,118	48,148	48,747	39,819
天然氣與管道	30,580	21,449	22,953	16,267
其他	345	65	276	50
行業板塊間抵銷數	(311,190)	(310,600)	(201,086)	(200,683)
合計	534,027	347,352	384,478	215,561

	本公司			
	截至2008年6月30日止6個月		截至2007年6月30日止6個月	
	收入	成本	收入	成本
勘探與生產	252,805	151,537	158,805	104,412
煉油與銷售	304,858	332,973	219,192	191,768
化工與銷售	58,742	47,831	42,608	34,825
天然氣與管道	27,387	20,133	20,646	15,126
其他	39	53	—	—
行業板塊間抵銷數	(258,561)	(249,179)	(156,890)	(156,486)
合計	385,270	303,348	284,361	189,645

## (33) 營業稅金及附加

	截至2008年 6月30日止6個月	截至2007年 6月30日止6個月
營業稅	462	380
城市維護建設稅	3,167	2,408
教育費附加	1,546	1,152
消費稅	7,035	6,345
資源稅	1,635	1,538
石油特別收益金	47,816	14,942
其他	230	88
	61,891	26,853

## (34) 財務費用

	截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月	截至 2007 年 6 月 30 日止 6 個月
利息支出	1,635	2,050
減: 利息收入	(1,404)	(819)
匯兌損失	2,332	923
減: 匯兌收益	(1,304)	(581)
其他	189	83
	<u>1,448</u>	<u>1,656</u>

## (35) 資產減值損失

	截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月	截至 2007 年 6 月 30 日止 6 個月
壞賬損失	(48)	(2,254)
存貨跌價損失	1,422	(68)
可供出售金融資產減值損失	10	—
固定資產及油氣資產減值損失	5,905	—
無形資產減值損失	22	—
長期股權投資減值損失	19	5
	<u>7,330</u>	<u>(2,317)</u>

## (36) 投資收益

	本集團	
	截至2008年 6月30日止6個月	截至2007年 6月30日止6個月
可供出售金融資產收益	108	187
按權益法享有或分擔的被投資公司淨損益的份額	4,226	2,593
長期股權投資轉讓(損失)/收益	(3)	310
其他	(34)	—
	<u>4,297</u>	<u>3,090</u>

	本公司	
	截至2008年 6月30日止6個月	截至2007年 6月30日止6個月
可供出售金融資產收益	92	169
按權益法享有或分擔的被投資公司淨損益的份額	119	392
子公司宣佈分派的股利	43,823	29,533
長期股權投資轉讓(損失)/收益	(5)	310
其他	75	—
	<u>44,104</u>	<u>30,404</u>

## (37) 營業外收入及營業外支出

## (a) 營業外收入

	截至2008年 6月30日止6個月	截至2007年 6月30日止6個月
處置固定資產及油氣資產收益	68	549
政府補助(i)	5,251	536
其他	295	356
	<u>5,614</u>	<u>1,441</u>

(i) 截至2008年6月30日止6個月期間該政府補助主要為本集團根據國家就保障原油、成品油市場供應實施財政扶持政策確認的補助。

## (b) 營業外支出

	截至2008年 6月30日止6個月	截至2007年 6月30日止6個月
處置固定資產及油氣資產損失	386	289
罰款支出	1,278	10
捐贈支出	96	97
非常損失	493	267
其他	880	418
	<u>3,133</u>	<u>1,081</u>

## (38) 所得稅費用

	截至2008年 6月30日止6個月	截至2007年 6月30日止6個月
當期所得稅	21,515	25,415
遞延所得稅	(3,606)	582
	<u>17,909</u>	<u>25,997</u>

將列示於合併利潤表的利潤總額調節為所得稅費用：

	截至2008年 6月30日止6個月	截至2007年 6月30日止6個月
利潤總額	73,206	106,294
按25% (2007年: 33%) 計算的所得稅費用	18,302	35,077
以前年度稅收清算調整	25	451
海外業務稅率高於中國法定稅率的稅務影響	4,638	399
優惠稅率的影響	(5,752)	(8,131)
新所得稅法的頒布對遞延所得稅額的影響	—	(1,245)
非應納稅收入的稅務影響	(1,193)	(1,274)
不得稅前扣除的成本、費用和損失的稅務影響	1,889	720
所得稅費用	<u>17,909</u>	<u>25,997</u>

**(39) 每股收益**

## 基本及稀釋每股收益

截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月期間, 基本及稀釋每股收益以歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤除以本公司發行在外普通股的股數 1,830.21 億股計算。

截至 2007 年 6 月 30 日止 6 個月期間, 基本及稀釋每股收益以歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤除以本公司發行在外普通股的股數 1,790.21 億股計算。

本公司不存在稀釋性潛在普通股, 稀釋每股收益等於基本每股收益。

**(40) 現金流量表附註****(a) 將淨利潤調節為經營活動現金流量**

	截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月	截至 2007 年 6 月 30 日止 6 個月
淨利潤	55,297	80,297
加: 資產減值損失	7,330	(2,317)
固定資產折舊、油氣資產折耗	39,961	34,323
無形資產攤銷	694	573
長期待攤費用攤銷	899	786
處置固定資產、油氣資產、無形資產和其他長期資產的損失 (含乾井費)	6,954	5,863
財務費用	231	1,231
投資收益	(4,297)	(3,090)
遞延所得稅資產 (增加) / 減少	(5,451)	1,442
遞延所得稅負債增加 / (減少)	1,845	(860)
存貨的增加	(11,515)	(8,221)
經營性應收項目的增加	(32,968)	(20,519)
經營性應付項目的增加	25,026	22,669
經營活動產生的現金流量淨額	84,006	112,177

## (b) 現金及現金等價物淨變動情況

	截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月	截至 2007 年 6 月 30 日止 6 個月
現金的期末餘額	58,840	71,771
減: 現金的期初餘額	(65,494)	(48,559)
加: 現金等價物的期末餘額	—	—
減: 現金等價物的期初餘額	—	—
現金及現金等價物淨 (減少) / 增加額	(6,654)	23,212

## (c) 現金及現金等價物

	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日
貨幣資金	74,377	88,589
減: 到期日為三個月以上定期存款	(15,537)	(23,095)
現金及現金等價物期末餘額	58,840	65,494

## 八、分部報告

### (1) 本集團主要報告形式 — 業務分部

#### (a) 截至2008年6月30日及2008年6月30日分部信息

	勘探與生產	煉油與銷售	化工與銷售	天然氣與管道	其他	合計
分部收入	316,876	451,737	60,463	30,902	734	860,712
減：分部間交易收入	(255,871)	(46,481)	(5,145)	(3,390)	(303)	(311,190)
對外交易收入	61,005	405,256	55,318	27,512	431	549,522
分部費用 (i)	(170,755)	(264,395)	(22,718)	(7,400)	(9,048)	(474,316)
分部利潤	127,105	(57,909)	6,149	8,207	(8,346)	75,206
不可分配費用						(4,481)
營業利潤						70,725
分部資產	539,018	341,316	102,422	101,340	891,161	1,975,257
遞延所得稅資產						18,288
板塊間抵銷						(934,149)
資產總額						1,059,396
分部負債	266,115	195,465	34,847	59,913	242,882	799,222
遞延所得稅負債						13,550
其他						22,262
板塊間抵銷						(518,383)
負債總額						316,651
折舊、折耗和攤銷費用	29,332	5,658	3,025	3,169	370	41,554
資本性支出						
— 有形資產	47,053	6,527	4,307	12,845	961	71,693
— 無形資產	174	1,370	81	35	68	1,728

## (b) 截至2007年6月30日及2007年6月30日分部信息

	勘探與生產	煉油與銷售	化工與銷售	天然氣與管道	其他	合計
分部收入	205,390	314,863	49,860	23,216	483	593,812
減: 分部間交易收入	(165,789)	(26,842)	(5,036)	(3,191)	(228)	(201,086)
對外交易收入	39,601	288,021	44,824	20,025	255	392,726
分部費用(i)	(110,861)	(151,058)	(18,833)	(6,299)	(3,492)	(290,543)
分部利潤	90,954	3,552	4,587	6,101	(3,011)	102,183
不可分配費用						3,751
營業利潤						105,934
分部資產	448,685	230,998	80,129	74,501	626,958	1,461,271
遞延所得稅資產						12,949
板塊間抵銷						(594,747)
資產總額						879,473
分部負債	232,335	138,376	35,049	42,527	80,855	529,142
遞延所得稅負債						11,628
其他						22,670
板塊間抵銷						(302,103)
負債總額						261,337
折舊、折耗和攤銷費用	24,234	5,314	2,938	2,895	301	35,682
資本性支出						
— 有形資產	42,196	4,841	1,163	2,471	350	51,021
— 無形資產	94	789	4	37	—	924

(i) 分部費用包括營業成本、營業稅金及附加、銷售費用和管理費用。

## (2) 本集團次要報告形式 — 地區分部

對外交易收入	截至2008年	截至2007年
	6月30日止6個月	6月30日止6個月
中國	519,845	380,444
其他國家及地區 (勘探與生產板塊)	29,677	12,282
	549,522	392,726

資產總額	2008年6月30日	2007年6月30日
中國	968,331	826,235
其他國家及地區 (勘探與生產板塊)	91,065	53,238
	1,059,396	879,473

## 九、關聯方關係及其交易

### (1) 母公司和子公司

子公司的基本情況及相關信息見附註六。

本公司的母公司為中國石油集團。中國石油集團註冊於中國，主要從事資源勘探、開發、生產、儲運、銷售石油產品、合作。於 2008 年 6 月 30 日中國石油集團對本公司的持股比例為 86.29%，表決權比例為 86.29% (2007 年 12 月 31 日：持股比例 86.29%，表決權比例 86.29%)。

### (2) 不存在控制關係的主要關聯方的性質

企業名稱	與本公司的關係
大連西太平洋石油化工有限公司	聯營企業
中國船舶燃料有限責任公司	合營企業
大港油田(集團)有限責任公司	中國石油集團下屬子公司
中國石油集團東方地球物理勘探有限責任公司	中國石油集團下屬子公司
中國石油集團測井有限公司	中國石油集團下屬子公司
大慶石油管理局	中國石油集團下屬子公司
遼河石油勘探局	中國石油集團下屬子公司
中國石油天然氣管道局	中國石油集團下屬子公司
大慶石油化工總廠	中國石油集團下屬子公司
中國石油物資裝備(集團)總公司	中國石油集團下屬子公司
中油財務有限責任公司	中國石油集團下屬子公司
中國石油天然氣勘探開發公司	中國石油集團下屬子公司
中國聯合石油有限責任公司	中國石油集團下屬子公司

### (3) 重大關聯公司交易匯總

對中國石油集團及其子公司的關聯交易：

	註釋	截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月	截至 2007 年 6 月 30 日止 6 個月
向中國石油集團及其子公司提供的產品和服務	(1)	20,946	13,611
由中國石油集團及其子公司提供的服務：			
建造與技術服務費用：	(2)		
－ 勘探開發技術服務	(2a)	24,426	22,994
－ 其他建造和技術服務	(2b)	18,047	9,921
生產服務費用	(3)	38,350	11,653
社會服務費用	(4)	1,152	998
生活服務費用	(5)	1,185	1,038
備金及其他	(6)	295	307
從關聯公司收到的利息收入	(7)	64	70
支付中油財金融服務的淨利息支出	(8)	672	490
支付中國石油集團的租金支出	(9)	1,036	1,018
從中國石油集團及其子公司的資產採購	(10)	1,720	956

註：

- (1) 指原油、煉油產品和化工產品的銷售，價格主要以市場價格確定。
- (2) 根據中國石油集團與本公司簽訂的產品與服務互供總協議，一些由中國石油集團提供的建造與技術服務包括勘探開發服務和油田建設服務的價格按照其成本加不超過 15% 的毛利計算。
- (2a) 勘探開發服務的直接成本由地質勘探、鑽井、固井、測井和試井等費用組成。
- (2b) 其他建造和技術服務費用包括為建造煉油和化工廠提供的技術服務費用，以及與石油天然氣勘探和生產等相關的技術服務費用，例如油田建設、技術研究、工程和設計服務等。
- (3) 生產服務費用包括機器設備維修、供水、供電及煤氣，亦包括其他服務費用，如提供通訊、運輸、消防、資產租賃、環境保護及衛生和道路維修、制造機器設備和零件等服務。該費用按成本或市場價格定價。
- (4) 此等交易指本集團與中國石油集團按職工人數、總收入或總資產分攤的社會福利保障及其他輔助性服務的支出。
- (5) 生活服務支出主要指提供物業管理服務、培訓、客房、員工餐廳、公共浴室等費用。該費用按市場價格定價。
- (6) 中國石油集團替本集團採購原材料，並向本集團收取備金。此項備金是按物資採購金額的 1% 至 5% 計算。
- (7) 於 2008 年 6 月 30 日，本集團在中油財的存款餘額為 73.37 億元（2007 年 12 月 31 日：83.93 億元）。存款利息按照當期銀行存款利率計算。
- (8) 於 2008 年 6 月 30 日，中油財向本集團提供的包括在關聯方借款中的長期、一年內到期及短期借款餘額為 251.31 億元（2007 年 12 月 31 日：244.82 億元）。
- (9) 租賃費用是按照本集團與中國石油集團達成的房屋與土地租賃合約計算並繳納的。
- (10) 資產採購主要指制造設備、辦公設備、交通設備的購置，該費用按市場價格定價。
- (11) 於 2008 年 6 月 30 日，除投資於中油財的投資賬面餘額為 3.77 億元（2007 年 12 月 31 日：3.77 億元）外，本集團沒有其他年末賬面餘額超過 1 億元的對中國石油集團及其子公司的單項投資；本集團在中油財中的權益為 9.5%（2007 年 12 月 31 日：9.5%）；中油財的經營期限為 1995 年至無期限。

## 對聯營公司及合營公司的關聯交易:

	截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月	截至 2007 年 6 月 30 日止 6 個月
(a) 產品銷售		
– 原油	–	1,570
– 煉油產品	4,436	11,131
– 化工產品	90	753
(b) 購買產品	184	12,136
(c) 購買服務	49	27

## (4) 委託貸款

本公司、子公司及聯營公司之間以市場利率通過中油財及其他金融機構進行委託貸款, 其中本公司與子公司間的貸款已在本合併財務報表中抵銷。於 2008 年 6 月 30 日, 上述已抵銷的委託貸款總計 284.11 億元, 其中短期 174.44 億元, 一年內到期 12.65 億元, 長期 97.02 億元。

## (5) 擔保事項

本集團對部分聯營企業的借款提供擔保, 詳見附註十(1)。

中國石油集團對本集團的部分借款提供擔保, 詳見附註七(23)及附註七(24)。

**(6) 關聯方應收、應付款項餘額****(a) 應收賬款 / 其他應收款 / 預付賬款**

	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日
中國石油集團及其子公司		
應收賬款	2,271	3,796
其他應收款	1,987	2,351
預付賬款	32,147	7,984
聯營及合營公司		
應收賬款	172	296
其他應收款	1,399	2,300
預付賬款	175	112

於 2008 年 6 月 30 日, 本集團應收關聯方款項佔應收款項總額 37% (2007 年 12 月 31 日: 28%)。

**(b) 應付賬款 / 其他應付款 / 預收賬款**

	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日
中國石油集團及其子公司		
應付賬款	35,385	29,507
其他應付款	5,717	2,625
預收賬款	1,215	924
聯營及合營公司		
應付賬款	27	35
其他應付款	577	3
預收賬款	280	65

於 2008 年 6 月 30 日, 本集團應付關聯方款項佔應付款項總額 26% (2007 年 12 月 31 日: 25%)。

## (7) 母公司與子公司關聯交易匯總

與子公司的重要關聯交易:

	截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月	截至 2007 年 6 月 30 日止 6 個月
(a) 產品銷售	3,353	2,521
(b) 購買產品	154,216	100,643
與子公司應收、應付款項餘額		
	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日
其他應收款	11,965	12,997
其他應付款	42,612	33,227

## (8) 關鍵管理人員薪酬

	截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月	截至 2007 年 6 月 30 日止 6 個月
	人民幣千元	人民幣千元
關鍵管理人員薪酬	4,015	3,334

## 十、或有事項

### (1) 銀行和其他擔保

於 2008 年 6 月 30 日, 本集團因提供擔保形成對中國石油集團的子公司中油財的或有負債, 預計將不會給本集團形成重大負債。

	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日
聯營公司借款擔保		
中油財	69	77
	<u>69</u>	<u>77</u>

### (2) 環保責任

中國石油集團及本集團已在中國運營多年。中國已全面實行環保法規, 該等法規均影響到油氣工業之營運。未來的環保立法目前尚無法估計, 但可能會產生重大的影響。但是, 根據現有的立法, 管理層認為, 除已計入財務報表的數額外, 並不存在其他任何可能對本集團財務狀況產生重大負面影響的環保責任。

### (3) 法律方面的或有責任

本集團是某些非重大訴訟案件的被告, 同時也是其他一些日常業務中產生的訴訟案件的當事人。此等或有責任、訴訟案件及其他訴訟程序之結果目前尚無法確定, 而管理層相信, 任何可能產生的法律責任將不會對本集團的財務狀況產生重大負面影響。

#### (4) 土地、道路和房屋的租賃

根據本公司與中國石油集團於 2000 年簽訂的重組協議:

- 中國石油集團在有關權屬證明於 1999 年 8 月、9 月及 10 月頒發後一年內將盡最大努力辦理手續以取得正式的土地使用權許可證, 從而取代有關由中國石油集團租予或轉讓予本公司的 28,649 宗土地的權屬證明;
- 中國石油集團於 1999 年 11 月 5 日起計一年內完成徵用本公司擁有的 116 個加油站所處的集體土地所需的政府手續; 及
- 中國石油集團於 2000 年 11 月 5 日前辦理手續以按本公司名義取得由中國石油集團轉讓予本公司的 57,482 棟樓房的單個房屋產權證明。

截至 2008 年 6 月 30 日止, 中國石油集團已辦理領取上述 28,649 宗土地中的 27,554 個土地使用權許可證及一些房屋產權證明, 但是加油站所處的集體土地的辦理手續目前還未完成。本公司管理層認為使用上述有關的土地、加油站及樓房進行有關的活動並沒有因中國石油集團暫未取得有關的土地使用權許可證、房屋產權證明或沒有因暫未完成所需的政府手續而受到任何影響, 亦不會因此而對本集團的財務狀況產生重大不利的影響。

#### (5) 本集團保險

除對車輛和有些帶有重要營運風險的資產進行有限的保險外, 本集團並未為其業務經營的物業設施或設備購買任何其他保險。此外, 本集團並未購買因個人傷害、財產和環境損害, 或業務中斷而產生的第三者責任保險, 因為此類保險在中國並不常見。雖然這些沒有被保險保障而將來可能出現的責任現在不能合理預計, 但本集團管理層相信這些或有事項不會對本集團的財務狀況構成重大負面影響。

## 十一、承諾事項

### (1) 經營租賃承諾事項

本集團經營租賃主要指土地、房屋及設備租賃，租賃期限從 1 年至 50 年不等，通常沒有續租選擇權。截至 2008 年 6 月 30 日止，本集團根據已簽訂且不可撤銷的經營租賃合同而需在未來支付的最低租賃費用如下：

	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日
一年以內	3,523	3,394
一年至二年以內	3,180	3,077
二年至三年以內	3,153	2,927
三年以上	85,918	84,997
	<u>95,774</u>	<u>94,395</u>

截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月期間的經營租賃費用為 30.71 億元 (截至 2007 年 6 月 30 日止 6 個月期間：31.66 億元)。

### (2) 資本性承諾事項

於 2008 年 6 月 30 日，本集團已簽約而尚不必在財務報表上確認的資本支出承諾為 94.80 億元 (2007 年 12 月 31 日：116.21 億元)。

### (3) 勘探和採礦許可證

本集團每年需向國土資源部支付勘探和採礦許可證費用。截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月期間所支付的費用為 3.99 億元 (截至 2007 年 6 月 30 日止 6 個月期間：3.54 億元)。

預計未來 5 年每年度需支付的金額如下：

	2008 年 6 月 30 日
第一年	507
第二年	906
第三年	906
第四年	906
第五年	906

## 十二、財務風險管理

本集團的經營活動面臨一系列財務風險, 包括市場風險和信用風險。

### (1) 匯率風險

本集團主要以人民幣開展其業務, 但仍保留部分外幣資產以滿足需要。人民幣是受中國政府管制的非自由兌換貨幣。中國政府在外幣匯兌交易方面的限制可能導致未來匯率相比現行或歷史匯率波動較大。管理層無法對中國政府匯率政策變化作出預測, 因而無法合理估計匯率的未來變動對本集團經營成果和財務狀況的影響。本集團並未在任何列報年度內簽訂重大對衝合同以規避匯率風險。

### (2) 現金流量和公允價值的利率風險

本集團面臨利率變動風險。對本集團借款及其利率、到期日的分析載於附註七(24)。

### (3) 價格風險

本集團從事廣泛的與石油相關的業務。原油和煉油產品價格受本集團無法控制的諸多國內國際因素影響。原油和煉油產品價格變動將對本集團產生有利或不利影響。本集團並未採用商品衍生工具以規避潛在的價格波動。因此, 本集團面臨原油和煉油產品的總體價格波動風險。

### (4) 信用風險

信用風險主要產生於貨幣資金、應收賬款、其他應收款和應收票據。貨幣資金主要存放於國有銀行和金融機構, 相關的信用風險較低。本集團對客戶信用質量的評價進行控制。合併資產負債表列示的貨幣資金、應收賬款、其他應收款和應收票據的賬面價值體現本集團所面臨的最大信用風險。其他金融資產並不面臨重大信用風險。

本集團並無集中的重大信用風險。

### (5) 公允價值估計

於2008年6月30日及2007年12月31日, 用於確定本集團各類金融資產、金融負債的公允價值的方法和假設列示於相應的會計政策中。

鑒於下列金融資產和金融負債都是短期性質, 其賬面價值與公允價值大致相同。這些金融資產和金融負債包括: 貨幣資金、應收賬款、其他應收款、應付賬款、其他應付款和短期借款等。固定利率的長期借款的賬面價值可能會與其公允價值不同。關於長期借款的賬面價值與公允價值的分析載於附註七(24)。

### 十三、其他重要事項

本公司自 2000 年 4 月 7 日首次公開發售 H 股之日起, 開始實施一項期權計劃, 該計劃為一股票增值權之安排。期權受益者在行權時, 本公司以現金支付股票增值的金額。董事、監事及高級管理人員享有的期權可於 2003 年 4 月 8 日至 2008 年 4 月 7 日行權。行權價格為首次公開發售 H 股之價格, 即每股港幣 1.28 元。

截至 2008 年 4 月 7 日 (行權到期日), 股票期權持有者均未行權。因此本公司已經將其產生的負債賬面餘額人民幣 14.00 億元沖回。

### 十四、扣除非經常性損益後的合併淨利潤

	截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月	截至 2007 年 6 月 30 日止 6 個月
合併淨利潤	55,297	80,297
處置非流動資產損失 / (收益)	315	(682)
其他營業外收支淨額	2,450	436
政府補助	(4,651)	(41)
非經常性損益的所得稅影響數	649	72
扣除非經常性損益後的合併淨利潤	<u>54,060</u>	<u>80,082</u>

### 十五、資產負債表日後事項

於 2008 年 7 月 31 日召開的臨時股東大會審議並批准了公司在中國境內以一批或分批形式公開發行總額不超過人民幣 600 億元公司債券的決議。

## 境內外財務報表差異

本集團根據企業會計準則編制的財務報表在某些方面與國際財務報告準則下編制的財務報表存在差異。相關的調節事項列示如下：

合併淨利潤	註釋	截至2008年 6月30日止6個月	截至2007年 6月30日止6個月
按國際財務報告準則		60,854	86,316
差異調整：			
油氣資產折耗	(1)	(4,453)	(3,899)
1999年非固定資產、油氣資產評估之攤銷	(2)	(140)	(39)
2003年固定資產、油氣資產評估之折舊、折耗	(3)	(129)	(80)
長期資產減值準備沖回	(4)	(18)	—
安全生產費用調整	(5)	(2,932)	—
其他		166	(30)
遞延稅項	(6)	1,949	(1,971)
按企業會計準則編制		55,297	80,297

合併股東權益	註釋	2008年6月30日	2007年12月31日
按國際財務報告準則		809,051	776,347
差異調整：			
油氣資產折耗	(1)	(84,115)	(79,662)
1999年非固定資產、油氣資產評估及其攤銷、處置	(2)	269	409
2003年固定資產、油氣資產評估及其折舊、折耗	(3)	208	337
長期資產減值準備沖回及其引起的處置影響	(4)	(110)	(92)
安全生產費用調整	(5)	(6,491)	(3,559)
外幣報表折算差額		137	(390)
其他		691	525
遞延稅項	(6)	23,105	21,156
按企業會計準則編制		742,745	715,071

(1) 油氣資產在國際財務報告準則下採用產量法計提折耗, 而在企業會計準則下採用年限平均法計提折耗。

(2) 本公司 1999 年重組改制時, 對於中國石油集團投入的資產和負債在 1999 年 6 月 30 日進行的評估, 按企業會計準則編制的申報財務報表對中企華資產評估有限公司的全部評估結果進行了確認, 而在按照國際財務報告準則編制的財務報表中, 本集團僅對固定資產、油氣資產採取重估模式進行後續計量, 因此對上述評估結果中非固定資產、油氣資產的部分未予確認。

(3) 由於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。為滿足國際財務報告準則的相關要求, 本集團於 2003 年 9 月 30 日, 由在中國註冊的獨立評估師中聯資產評估有限公司對本集團的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, 而在企業會計準則下對固定資產、油氣資產是按照成本模式進行計量, 因此按照企業會計準則編制的財務報表沒有對此次評估的結果進行確認。

(4) 固定資產、油氣資產、無形資產及長期股權投資等長期資產的減值損失在企業會計準則下一經確認, 在以後會計期間是不允許沖回的, 但在國際財務報告準則下, 如果有迹象表明以前期間據以計提長期資產減值的各種因素發生變化, 使得長期資產的可收回金額大於其帳面價值, 沖回以前年度確認的減值損失。

(5) 根據中華人民共和國財政部、國家安全生產監督管理總局《高危行業企業安全生產費用財務管理暫行辦法》的規定, 本集團於 2007 年 1 月 1 日起對中國境內的油氣開採、煉油及化工生產活動提取“安全生產費用”, 計入損益。由於本集團對已提取的安全生產費用在 2008 年 6 月 30 日尚無具體使用計劃, 故在國際財務報告準則下予以沖回。

(6) 上述 (1) 至 (5) 項及其他準則差異對遞延所得稅的影響。

## 中國石油天然氣股份有限公司

## 未經審計綜合損益表

截至 2008 年 6 月 30 日及 2007 年 6 月 30 日止 6 個月  
(計量單位為百萬)

	附註	截至 6 月 30 日止 6 個月	
		2008 年 人民幣	2007 年 人民幣
營業額	4	549,522	392,726
經營支出			
採購、服務及其他		(294,522)	(166,995)
僱員酬金成本		(30,411)	(22,426)
勘探費用 (包括勘探乾井)		(12,848)	(10,607)
折舊、折耗及攤銷		(42,754)	(31,228)
銷售、一般性和管理費用		(27,993)	(23,901)
除所得稅外的其他稅賦	5	(65,831)	(28,784)
其他收入淨值		2,601	345
經營支出總額		(471,758)	(283,596)
經營利潤		77,764	109,130
融資成本			
外匯收益		1,304	581
外匯損失		(2,332)	(923)
利息收入		1,404	819
利息支出		(1,635)	(2,050)
融資成本淨額		(1,259)	(1,573)
應佔聯營公司及合營公司的利潤		4,207	2,785
稅前利潤	6	80,712	110,342
稅項	7	(19,858)	(24,026)
本期利潤		60,854	86,316
歸屬於：			
本公司股東		53,615	81,830
少數股東		7,239	4,486
		60,854	86,316
歸屬於本公司股東的每股基本及攤薄盈利 (人民幣元)	8	0.29	0.46
當期分配於本公司股東的股息：			
於資產負債表日後宣派中期股息	9	24,127	36,823

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分

## 中國石油天然氣股份有限公司

## 未經審計綜合資產負債表

於2008年6月30日及2007年12月31日  
(計量單位為百萬)

	附註	2008年6月30日	2007年12月31日
		人民幣	人民幣
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及機器設備	10	783,087	762,882
聯營公司及合營公司投資		30,382	26,535
可供出售金融資產		2,193	2,581
預付經營租賃款		24,637	23,417
無形資產和其他資產		8,707	8,488
到期日為一年以上的定期存款		4,605	5,053
<b>非流動資產總額</b>		<b>853,611</b>	<b>828,956</b>
<b>流動資產</b>			
存貨	11	98,560	88,467
應收賬款	12	27,726	18,419
預付款和其他流動資產		68,319	36,018
應收票據	13	5,832	4,735
到期日為三個月以上一年以內的定期存款		10,932	18,042
現金及現金等價物		58,840	65,494
<b>流動資產總額</b>		<b>270,209</b>	<b>231,175</b>
<b>流動負債</b>			
應付賬款及應計負債	14	172,832	144,353
應付所得稅款		2,096	11,709
應付其他稅款		20,166	11,099
短期借款	15	39,257	30,934
<b>流動負債總額</b>		<b>234,351</b>	<b>198,095</b>
<b>流動資產淨值</b>		<b>35,858</b>	<b>33,080</b>
<b>總資產減流動負債</b>		<b>889,469</b>	<b>862,036</b>
<b>權益</b>			
本公司股東權益			
股本		183,021	183,021
留存收益		357,339	332,432
儲備		216,883	217,952
		757,243	733,405
少數股東權益		51,808	42,942
<b>權益總額</b>		<b>809,051</b>	<b>776,347</b>
<b>非流動負債</b>			
長期借款	15	35,287	39,688
資產棄置義務	16	25,966	24,761
遞延稅項		18,159	20,205
其他長期負債		1,006	1,035
<b>非流動負債總額</b>		<b>80,418</b>	<b>85,689</b>
<b>權益及非流動負債總額</b>		<b>889,469</b>	<b>862,036</b>

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分

## 中國石油天然氣股份有限公司

## 未經審計綜合現金流量表

截至 2008 年 6 月 30 日及 2007 年 6 月 30 日止 6 個月  
(計量單位為百萬)

	附註	截至 6 月 30 日止 6 個月	
		2008 年 人民幣	2007 年 人民幣
<b>經營活動之現金流量</b>			
當期利潤		60,854	86,316
調整項目：			
稅項	7	19,858	24,026
折舊、折耗及攤銷		42,754	31,228
乾井費用		6,634	6,123
應佔聯營公司及合營公司利潤		(4,207)	(2,785)
沖回壞賬準備淨額	6	(48)	(2,254)
計提 / (沖回) 存貨減值淨額	6	1,422	(68)
可供出售金融資產減值準備淨值	6	10	—
對聯營公司及合營公司投資的減值準備淨值	6	19	5
出售物業、廠房及機器設備的損失	6	498	407
出售對聯營公司及合營公司投資的損失 / (收益)		3	(371)
出售可供出售金融資產的收益		(4)	(105)
股息收入	6	(100)	(75)
利息收入		(1,404)	(819)
利息支出	6	1,635	2,050
預付長期經營租賃款項		(2,143)	(1,350)
營運資金的變動：			
應收賬款、預付款和其他流動資產		(32,808)	(20,616)
存貨		(11,515)	(8,221)
應付賬款和應計負債		31,533	30,365
<b>經營活動產生的現金</b>		<b>112,991</b>	<b>143,856</b>
已收利息		1,271	835
已付利息		(1,975)	(2,039)
已付所得稅款		(31,128)	(32,814)
<b>經營活動產生的現金淨額</b>		<b>81,159</b>	<b>109,838</b>

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分

## 中國石油天然氣股份有限公司

## 未經審計綜合現金流量表

截至 2008 年 6 月 30 日及 2007 年 6 月 30 日止 6 個月  
(計量單位為百萬)

	附註	截至 6 月 30 日止 6 個月	
		2008 年 人民幣	2007 年 人民幣
<b>投資活動之現金流量</b>			
資本性支出		(75,660)	(58,304)
收購聯營公司及合營公司		(203)	(1,018)
收購可供出售金融資產		(10)	(300)
購買無形資產		(587)	(265)
購買其他非流動資產		(327)	(501)
回購上市附屬公司少數股東權益		—	(86)
回購附屬公司少數股東權益		(132)	—
聯營公司及合營公司償還註資		—	1,552
出售物業、廠房及機器設備所得款項		98	512
處置聯營公司及合營公司投資所得款項		2	1,015
出售可供出售金融資產所得款項		25	164
已收股息		2,227	365
減少到期日為三個月以上的定期存款		7,228	30
<b>投資活動使用的現金淨額</b>		<b>(67,339)</b>	<b>(56,836)</b>
<b>融資活動之現金流量</b>			
償還短期借款		(29,969)	(15,405)
償還長期借款		(4,111)	(13,741)
支付少數股東股息		(3,045)	(1,905)
支付本公司股東股息	9	(28,708)	(27,694)
新增短期借款		37,450	16,139
新增長期借款		822	12,269
少數股東資本投入		8,232	266
資本減少		(1,165)	—
其他長期負債之減少		(29)	(121)
<b>融資活動使用的現金淨額</b>		<b>(20,523)</b>	<b>(30,192)</b>
外幣折算差額		49	402
現金及現金等價物 (減少) / 增加		(6,654)	23,212
現金及現金等價物期初餘額		65,494	48,559
現金及現金等價物期末餘額		58,840	71,771

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分

## 中國石油天然氣股份有限公司

## 未經審計綜合權益變動表

截至 2008 年 6 月 30 日及 2007 年 6 月 30 日止 6 個月  
(計量單位百萬)

	當期歸屬於本公司股東的				少數股東 權益	權益 總額
	股本	留存收益	儲備	小計		
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣		
2007年1月1日餘額	179,021	264,092	143,564	586,677	30,914	617,591
外幣折算差額	—	—	(258)	(258)	(164)	(422)
直接確認為權益的淨損失	—	—	(258)	(258)	(164)	(422)
2007年1月1日至6月30日淨利潤	—	81,830	—	81,830	4,486	86,316
2007年1月1日至6月30日確認的 總收入 / (損失)	—	81,830	(258)	81,572	4,322	85,894
2006年度末期股息 (附註9)	—	(27,694)	—	(27,694)	—	(27,694)
少數股東股利	—	—	—	—	(1,895)	(1,895)
回購上市附屬公司少數股東權益	—	—	(64)	(64)	(22)	(86)
少數股東資本投入	—	—	—	—	266	266
其他權益變動	—	—	—	—	11	11
2007年6月30日餘額	179,021	318,228	143,242	640,491	33,596	674,087
2008年1月1日餘額	183,021	332,432	217,952	733,405	42,942	776,347
外幣折算差額	—	—	(896)	(896)	(1,508)	(2,404)
直接確認為權益的淨損失	—	—	(896)	(896)	(1,508)	(2,404)
2008年1月1日至6月30日淨利潤	—	53,615	—	53,615	7,239	60,854
2008年1月1日至6月30日確認的 總收入 / (損失)	—	53,615	(896)	52,719	5,731	58,450
2007年度末期股息 (附註9)	—	(28,708)	—	(28,708)	—	(28,708)
少數股東股利	—	—	—	—	(3,830)	(3,830)
資本減少	—	—	—	—	(1,165)	(1,165)
回購附屬公司少數股東權益	—	—	(15)	(15)	(117)	(132)
少數股東資本投入	—	—	—	—	8,232	8,232
可供出售金融資產公允價值變動損失	—	—	(158)	(158)	—	(158)
其他權益變動	—	—	—	—	15	15
2008年6月30日餘額	183,021	357,339	216,883	757,243	51,808	809,051

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分

## 1 組織結構及主要經營活動

中國石油天然氣股份有限公司「本公司」是由中國石油天然氣集團公司「中國石油集團」進行集團重組「重組」以籌備本公司股份於 2000 年在紐約證券交易所和香港聯合交易所有限公司上市而於 1999 年 11 月 5 日在中華人民共和國「中國」註冊成立的股份有限公司。本公司及其附屬公司被統稱為「本集團」。

根據中國石油集團與本公司簽訂的於 1999 年 11 月 5 日生效的重組協議, 本公司發行 1,600 億股國家股票用於交換中國石油集團轉讓給本公司的資產與負債。該 1,600 億股國家股票為本公司的原始註冊資本, 每股面值人民幣 1 元。本公司於 2000 年 4 月 7 日在全球初次公開發售中發行了 17,582,418,000 股股票, 其中 13,447,897,000 股為 H 股, 41,345,210 股為美國存托憑證 (每 1 股美國存托憑證等於 100 股 H 股), 並分別於 2000 年 4 月 7 日及 2000 年 4 月 6 日在香港聯合交易所有限公司及紐約證券交易所上市。根據中國證券監督管理委員會的批准, 中國石油集團已將其擁有的本公司的國有股 1,758,242,000 股轉為 H 股並在全球初次公開發售中發售。

2005 年 9 月, 本公司以每股港幣 6.00 元的價格增發了 3,196,801,818 股 H 股, 發行股份所得款項淨額約為人民幣 196.92 億元。中國石油集團也於 2005 年 9 月和本公司增發新股同步出售國有股 319,680,182 股。

2007 年 11 月 5 日, 本公司以每股人民幣 16.70 元的價格發行了 4,000,000,000 股 A 股, 發行股份所得款項淨額約為人民幣 662.43 億元, 該發行 A 股於 2007 年 11 月 5 日起在上海證券交易所掛牌交易。

A 股發行後, 中國石油集團在 2007 年 11 月 5 日前持有的國有股已在中國證券登記結算有限責任公司登記為 A 股。

本集團所涉及之主要業務包括: (i) 石油和天然氣之勘探、開發、生產及銷售; (ii) 石油及煉油產品的煉製、運輸、儲存及銷售; (iii) 化工產品之生產及銷售; 及 (iv) 天然氣之輸送及銷售 (附註 18)。

## 2 編制基準及會計政策

本未經審計綜合中期簡明財務報表根據由國際會計準則理事會發布的國際會計準則第 34 號《中期財務報告》編制。本未經審計綜合中期簡明財務報表所採用的會計政策及計算方法與本集團截至 2007 年 12 月 31 日止年度財務報表所採用的會計政策及計算方法一致。

本未經審計綜合中期簡明財務報表應參照截至 2007 年 12 月 31 日本集團綜合財務報表和附註閱讀。於 2008 年 6 月 30 日及截至 2008 年 6 月 30 日和 2007 年 6 月 30 日止 6 個月期間的綜合中期簡明財務報表是未經審計的, 但是本公司董事會認為, 對於在所有重大方面, 根據國際會計準則第 34 號恰當編制本未經審計綜合中期簡明財務報表所必要的調整 (只包括一般經常性的調整) 都已經反映在本報表內。截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月的經營成果並不一定預示截至 2008 年 12 月 31 日止年度預期的經營成果。

對於不均衡發生的費用, 只有當在年度報告中可適當預估或作為待攤時, 本未經審計綜合中期簡明財務報表才予以預估或作為待攤。

## 3 重要會計估計和會計判斷

本集團對會計估計和會計判斷持續地進行評估, 會計估計和會計判斷建立在歷史經驗和包括對未來事件在當前情況下的合理預期等其他因素的基礎上。

以下事項對理解準備本集團財務報告所運用的會計估計和判斷非常重要:

### (a) 對原油和天然氣儲量的估計

原油和天然氣儲量對於本集團投資決策程序至關重要, 同時也是測試本集團減值準備的重要因素。探明原油和天然氣儲量的變化, 尤其是探明已開發儲量, 將影響記錄於綜合損益表的與油氣生產活動相關的物業、廠房及機器設備的產量法相關的折舊、折耗及攤銷。探明已開發儲量的減少將增加折舊、折耗及攤銷金額 (假設連續生產) 從而減少淨利潤。探明儲量的估計需根據新情況的變化向上或向下作出調整, 比如開發和生產活動的新情況或者經濟因素的變化, 包括產品價格、合同期限、技術進步或開發方案等。

#### (b) 物業、廠房及機器設備的減值估計

物業、廠房及機器設備, 包括油氣資產, 由於事件的發生或環境的變化使資產賬面價值可能無法回收時, 需進行減值測試。確定資產是否減值及減值金額的大小包含管理層的估計和判斷, 比如未來油價、煉油產品和化工產品的價格、生產情況等。減值準備的測試和計算是基於與本集團的經營計劃一致的假設而做出的。如果某些假設未來發生了有利的變化, 可能沒有必要進行資產減值; 同時, 不利的變化發生時, 也可能導致資產發生減值。

#### (c) 對資產棄置義務的估計

油氣資產棄置和恢復準備的確認是針對油氣資產未來的棄置和恢復支出, 其金額等於預計未來支出的現值。對預計未來支出的估計是基於當地現有條件和相關要求之下做出的, 包括法律要求、技術和價格水平等。除了這些因素外, 對油氣資產經濟壽命的估計也會影響預計未來支出的現值。上述任何估計的變化將在油氣資產的剩餘可使用年限內影響本集團的經營業績和財務狀況。

## 4 營業額

營業額是指銷售原油、天然氣、煉油產品及化工產品, 以及輸送原油和天然氣所得的收入。分板塊營業額的分析詳示於附註 18。

## 5 除所得稅外的其他稅賦

截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月, 除所得稅外的其他稅賦中包括人民幣 478.16 億元 (截至 2007 年 6 月 30 日止 6 個月: 149.42 億元) 的石油特別收益金。該石油特別收益金由中國政府對石油開採企業所售國產原油因價格超過一定水平所獲得的超額收入按比例征收, 並且自 2006 年 3 月 26 日起生效。

## 6 稅前利潤

	截至 6 月 30 日止 6 個月	
	2008 年 人民幣	2007 年 人民幣
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	100	75
計減壞賬準備	70	2,321
計減存貨減值	—	68
扣除:		
無形資產及其他資產的攤銷	732	688
作為費用確認的存貨成本 (約和銷售成本相當)	343,727	208,074
物業、廠房及機器設備的折舊, 包括減值準備		
— 自置資產	41,161	29,916
— 融資租賃資產	3	3
可供出售金融資產的減值準備	10	—
聯營公司及合營公司投資的減值準備	19	5
壞賬準備	22	67
利息支出 (附註(i))	1,635	2,050
出售物業、廠房及機器設備的損失	498	407
經營租賃費用	3,071	3,166
維修保養	4,145	3,687
研究與開發費用	5,153	2,796
存貨減值	1,422	—
附註(i): 利息支出		
利息支出	2,754	2,624
減: 資本化利息	(1,119)	(574)
	<u>1,635</u>	<u>2,050</u>

## 7 稅項

	截至 6 月 30 日止 6 個月	
	2008 年	2007 年
	人民幣	人民幣
當期所得稅	21,515	25,415
遞延稅項	(1,657)	(1,389)
	<u>19,858</u>	<u>24,026</u>

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% (2007 年: 33%)。本集團在中國部分地區的經營已符合某些稅收優惠條件, 這些稅收優惠包括至 2010 年所得稅可適用 15% 的優惠稅率及某些物業、廠房及機器設備可加速折舊。

本集團稅前利潤的稅款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:

	截至 6 月 30 日止 6 個月	
	2008 年	2007 年
	人民幣	人民幣
稅前利潤	80,712	110,342
以 25% 的稅率計算的所得稅費用 (2007: 33%)	20,178	36,413
以前年度稅收清算調整	25	451
海外業務稅率高於中國法定稅率的稅務影響	4,716	389
優惠稅率影響	(5,735)	(8,256)
中國企業所得稅稅率變動對遞延稅項的影響	—	(4,482)
非應納稅收入的稅務影響	(1,215)	(1,226)
不得稅前扣除的成本、費用和損失的稅務影響	1,889	737
稅項	<u>19,858</u>	<u>24,026</u>

## 8 每股基本及攤薄盈利

截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月, 每股基本及攤薄盈利是按照歸屬於本公司股東的利潤除以本會計期間已發行股份 1,830.21 億股計算。

截至 2007 年 6 月 30 日止 6 個月, 每股基本及攤薄盈利是按照歸屬於本公司股東的利潤除以該會計期間已發行股份 1,790.21 億股計算。

本會計期間並無攤薄潛在普通股。

## 9 分配於本公司股東之股息

	截至 6 月 30 日止 6 個月	
	2008 年	2007 年
	人民幣	人民幣
2006 年度分配於本公司股東的末期股息 (註釋 (a))	—	27,694
2007 年度分配於本公司股東的末期股息 (註釋 (b))	28,708	—
	<u>28,708</u>	<u>27,694</u>

(a) 2006 年度分配於本公司股東的末期股息每股人民幣 0.154699 元, 合共人民幣 276.94 億元, 經 2007 年 5 月 16 日股東大會批准, 該股息已計入截至 2007 年 6 月 30 日止 6 個月的股東權益並列作留存收益的分配, 並於 2007 年 6 月 1 日支付。

(b) 2007 年度分配於本公司股東的末期股息每股人民幣 0.156859 元, 合共人民幣 287.08 億元, 經 2008 年 5 月 15 日股東大會批准, 該股息已計入截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月的股東權益並列作留存收益的分配, 並於 2008 年 6 月 13 日支付。

(c) 經由 2008 年 5 月 15 日股東大會授權, 在 2008 年 8 月 27 日的會議上, 董事會決議派發 2008 年中期股息每股人民幣 0.131827 元, 合共人民幣 241.27 億元。上述應付股息未反映在本財務報表內, 因為有關之股息乃在資產負債表日後決定派發。

## 10 物業、廠房及機器設備

	人民幣
<b>成本或估值</b>	
2008年1月1日餘額	1,230,046
添置	72,218
售出或報廢	(10,338)
外幣折算差額	(3,465)
2008年6月30日餘額	1,288,461
<b>累計折舊及減值</b>	
2008年1月1日餘額	(467,164)
本期折舊	(41,164)
售出或報廢	1,834
外幣折算差額	1,120
2008年6月30日餘額	(505,374)
<b>賬面淨值</b>	
2008年6月30日餘額	783,087
<b>人民幣</b>	
<b>成本或估值</b>	
2007年1月1日餘額	1,057,279
添置	51,163
售出或報廢	(13,504)
外幣折算差額	(63)
2007年6月30日餘額	1,094,875
<b>累計折舊及減值</b>	
2007年1月1日餘額	(411,942)
本期折舊	(29,919)
售出或報廢	4,082
外幣折算差額	(55)
2007年6月30日餘額	(437,834)
<b>賬面淨值</b>	
2007年6月30日餘額	657,041

	人民幣
<b>成本或估值</b>	
2007 年 7 月 1 日餘額	1,094,875
添置	135,135
合併哈薩克斯坦石油公司	10,166
售出或報廢	(8,912)
外幣折算差額	(1,218)
2007 年 12 月 31 日餘額	<u>1,230,046</u>
<b>累計折舊及減值</b>	
2007 年 7 月 1 日餘額	(437,834)
本期折舊	(33,436)
售出或報廢	3,600
外幣折算差額	506
2007 年 12 月 31 日餘額	<u>(467,164)</u>
<b>賬面淨值</b>	
2007 年 12 月 31 日餘額	<u><u>762,882</u></u>

本集團截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月的折舊包括 59.79 億元 (截至 2007 年 6 月 30 日止 6 個月: 0 億元) 的部分煉油資產的減值準備。煉油資產的賬面價值被減計至其可回收金額。

本集團的物業、廠房及機器設備 (油氣儲量除外) 已於 1999 年由獨立評估師進行估值。本次估值是以折舊重置成本為基準進行的。

1999 年重估產生了人民幣 805.49 億元的物業、廠房及機器設備評估增值和人民幣 11.22 億元的評估減值。

於 2003 年 9 月 30 日, 本集團的煉油及化工生產設備以折舊重置成本基準由在中國註冊的獨立評估師中聯資產評估有限公司做出重估。

2003 年 9 月的重估產生了人民幣 8.72 億元的物業、廠房及機器設備評估增值及人民幣 12.57 億元的評估減值。

於 2006 年 3 月 31 日, 本集團油氣資產以折舊重置成本基準由獨立評估師中聯資產評估有限公司和北京中企華資產評估有限責任公司做出重估。本次評估結果與油氣資產的賬面價值大致相同。

於 2008 年 6 月 30 日, 用於銀行借款抵押的物業、廠房及機器設備之賬面淨值為人民幣 3.72 億元 (2007 年 12 月 31 日: 人民幣 0 億元)。

## 11 存貨

	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日
	人民幣	人民幣
原油及其他原材料	40,276	30,308
在產品	4,162	6,083
產成品	56,243	52,791
零配件及低值易耗品	32	32
	100,713	89,214
減: 存貨減值	(2,153)	(747)
	<u>98,560</u>	<u>88,467</u>

## 12 應收賬款

	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日
	人民幣	人民幣
應收第三方賬款	22,439	15,296
應收關聯方賬款	8,115	6,002
	30,554	21,298
減: 壞賬準備	(2,828)	(2,879)
	<u>27,726</u>	<u>18,419</u>

應收關聯方的款項均為免息、無抵押(附註 21)。

於 2008 年 6 月 30 日及 2007 年 12 月 31 日, 應收賬款的賬齡分析如下:

	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日
	人民幣	人民幣
一年以內	27,587	18,260
一年至二年	42	39
二年至三年	39	32
三年以上	2,886	2,967
	<u>30,554</u>	<u>21,298</u>

除對部分客戶外, 本集團給予客戶的還款期限一般不超過 180 天。

應收賬款壞賬準備的變動分析如下:

	截至6月30日止6個月	
	2008年	2007年
	人民幣	人民幣
期初餘額	2,879	3,257
本期計提	11	21
本期轉銷	(11)	(9)
本期沖回	(51)	(43)
期末餘額	2,828	3,226

### 13 應收票據

應收票據主要為銷售商品或產品而收到的銀行承兌匯票。所有應收票據於一年內到期。

### 14 應付賬款及應計負債

	2008年6月30日	2007年12月31日
	人民幣	人民幣
應付貿易賬款	41,396	40,447
客戶墊款	11,817	9,846
薪金及福利應付款	7,961	11,585
應計支出	9,636	5
附屬公司應付少數股東股息	27	67
應付利息	130	65
應付建築費用及設備費用	36,784	30,784
一次性住房補貼款	104	221
應付關聯方賬款	51,502	40,334
其他應付款	13,475	10,999
	172,832	144,353

其他應付款主要包括應付押金。

應付關聯方賬款為免息、無抵押並且無固定償還期限(附註21)。

於 2008 年 6 月 30 日及 2007 年 12 月 31 日, 應付貿易賬款的賬齡分析如下:

	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日
	人民幣	人民幣
一年以內	39,875	39,005
一年至二年	985	819
二年至三年	233	307
三年以上	303	316
	<u>41,396</u>	<u>40,447</u>

## 15 借款

	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日
	人民幣	人民幣
短期借款 (包括長期借款的流動部分)	39,257	30,934
長期借款	35,287	39,688
	<u>74,544</u>	<u>70,622</u>

借款的變動分析如下:

	人民幣
2008 年 1 月 1 日餘額	70,622
新增借款	39,345
償還借款	(34,080)
外幣折算差額	(1,343)
2008 年 6 月 30 日餘額	<u>74,544</u>

長期借款分析如下:

	2008年6月30日	2007年12月31日
	人民幣	人民幣
無抵押借款	44,528	48,601
抵押借款	4,199	3,287
長期借款的流動部分	(13,440)	(12,200)
	<u>35,287</u>	<u>39,688</u>
上述長期借款分析如下:		
銀行借款		
– 五年內還清	15,497	18,072
– 五年以上還清	3,648	3,743
除銀行借款外的借款		
– 五年內還清	18,643	19,104
– 五年以上還清	10,939	10,969
	<u>48,727</u>	<u>51,888</u>
長期借款的流動部分	(13,440)	(12,200)
	<u>35,287</u>	<u>39,688</u>

毋須於五年內全部償還的除銀行借款外的借款須於2032年4月前分期返還。年利率為1.55%至6.26% (2007年12月31日: 年利率為1.55%至5.69%)。

於2008年6月30日及2007年12月31日, 本集團長期借款到期情況如下:

	銀行借款		除銀行借款外的借款	
	2008年 6月30日	2007年 12月31日	2008年 6月30日	2007年 12月31日
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
須於一年之內償還	2,778	5,861	10,662	6,339
須於一至二年之內償還	8,707	424	4,712	5,330
須於二至五年之內償還	4,511	12,322	3,401	7,576
須於五年之後償還	3,149	3,208	10,807	10,828
	<u>19,145</u>	<u>21,815</u>	<u>29,582</u>	<u>30,073</u>

## 16 資產弃置義務

	人民幣
2008年1月1日餘額	24,761
發生的義務	529
償還義務	—
增加費用	774
外幣折算差額	(98)
2008年6月30日餘額	25,966

## 17 附屬公司

本集團主要的附屬公司有：

公司名稱	註冊地	繳入資本 人民幣	公司法定類別	應佔股本 權益 (%)	主要業務活動
大慶油田有限責任公司	中國	47,500	有限責任公司	100.00	原油和天然氣的勘探、生產及銷售；以及煉油產品的生產及銷售
大慶榆樹林油田開發有限責任公司	中國	1,272	有限責任公司	88.16	原油和天然氣的勘探、生產和銷售
中油勘探開發有限公司	中國	16,100	有限責任公司	50.00	在中國及境外從事原油和天然氣的勘探、生產和銷售
哈薩克斯坦石油公司	加拿大	19.65 億美元	股份有限公司	67.00	在中國境外從事原油和天然氣的勘探、生產和銷售

## 18 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、煉油與銷售板塊、化工與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。

勘探與生產板塊從事原油和天然氣的勘探、開發、生產和銷售。

煉油與銷售板塊從事原油和石油產品的煉製、運輸、儲存和銷售。

化工與銷售板塊從事基本石油化工產品、衍生化工產品及其他化工產品的生產和銷售。

天然氣與管道板塊從事天然氣、原油和成品油的輸送及天然氣的銷售。

除了以上四個主要的業務板塊外，「其他」板塊包括了因資金管理、融資、總部管理、研究開發及為本集團其他業務板塊作業提供商務服務產生的相關資產、負債、收入及費用。

本集團的大部分資產及營運主要位於中國，而中國境內各地區均被視為處於風險及回報相近的同一經濟環境。除了在中國境內的業務外，本集團也通過其附屬公司在海外從事原油、天然氣勘探生產業務。

每個經營性板塊的會計政策與附註 2 所述之「編制基準及會計政策」相同。

截至 2007 年和 2008 年 6 月 30 日止 6 個月，經營性板塊資料列示如下：

## 主要報告形式 — 業務板塊資料

截至2007年 6月30日止6個月	勘探與生產 人民幣	煉油與銷售 人民幣	化工與銷售 人民幣	天然氣與管道 人民幣	其他 人民幣	合計 人民幣
營業額	205,390	314,863	49,860	23,216	483	593,812
減: 板塊間銷售	(165,789)	(26,842)	(5,036)	(3,191)	(228)	(201,086)
外部營業額	39,601	288,021	44,824	20,025	255	392,726
折舊、折耗及攤銷	(20,249)	(4,961)	(2,828)	(2,895)	(295)	(31,228)
板塊業績	101,388	18,562	7,586	6,352	(1,202)	132,686
其他成本	(4,952)	(14,637)	(2,188)	(224)	(1,555)	(23,556)
經營利潤 / (虧損)	96,436	3,925	5,398	6,128	(2,757)	109,130
融資成本						(1,573)
應佔聯營公司及合營公司 的利潤	2,518	240	20	—	7	2,785
稅前利潤						110,342
稅項						(24,026)
本期利潤						86,316
利息收入	3,475	795	367	50	3,951	8,638
減: 板塊間利息收入						(7,819)
外部利息收入						819
利息支出	(3,705)	(2,239)	(416)	(922)	(2,587)	(9,869)
減: 板塊間利息支出						7,819
外部利息支出						(2,050)
板塊資產	498,819	225,496	78,682	74,322	626,882	1,504,201
板塊間抵銷						(594,611)
對聯營公司及合營公司 的投資	27,088	5,143	132	20	64	32,447
總資產						942,037
板塊資本性支出						
— 物業、廠房及機器設備	42,196	4,841	1,163	2,471	350	51,021
板塊負債	192,988	138,291	34,560	42,528	101,461	509,828
其他負債						60,222
板塊間抵銷						(302,100)
總負債						267,950

## 主要報告形式 — 業務板塊資料 (續)

截至2008年 6月30日止6個月	勘探與生產	煉油與銷售	化工與銷售	天然氣與管道	其他	合計
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
營業額	316,876	451,737	60,463	30,902	734	860,712
減: 板塊間銷售	(255,871)	(46,481)	(5,145)	(3,390)	(303)	(311,190)
外部營業額	61,005	405,256	55,318	27,512	431	549,522
折舊、折耗及攤銷	(25,278)	(10,990)	(2,963)	(3,155)	(368)	(42,754)
板塊業績	138,135	(48,623)	9,476	8,642	(4,474)	103,156
其他成本	(7,904)	(10,392)	(2,762)	(246)	(4,088)	(25,392)
經營利潤 / (虧損)	130,231	(59,015)	6,714	8,396	(8,562)	77,764
融資成本						(1,259)
應佔聯營公司及合營公司 的利潤	4,270	(90)	15	2	10	4,207
稅前利潤						80,712
稅項						(19,858)
本期利潤						60,854
利息收入	5,000	1,690	467	78	3,920	11,155
減: 板塊間利息收入						(9,751)
外部利息收入						1,404
利息支出	(5,063)	(3,367)	(559)	(924)	(1,473)	(11,386)
減: 板塊間利息支出						9,751
外部利息支出						(1,635)
板塊資產	597,461	336,360	101,532	101,175	891,059	2,027,587
板塊間抵銷						(934,149)
對聯營公司及合營公司 的投資	25,551	4,577	153	17	84	30,382
總資產						1,123,820
板塊資本性支出						
— 物業、廠房及機器設備	47,053	6,527	4,307	12,845	961	71,693
板塊負債	263,059	192,893	34,432	59,465	242,882	792,731
其他負債						40,421
板塊間抵銷						(518,383)
總負債						314,769

註釋 (a) 板塊間銷售的價格主要是按照市場價。

註釋 (b) 板塊業績為扣除其他成本之前的經營利潤。其他成本包括銷售、一般性和管理費用與其他收入淨值。

註釋 (c) 截至2008年6月30日止6個月的板塊業績包括物業、廠房及機器設備的減值準備 (附註10)。

註釋 (d) 其他負債主要包括應付所得稅款, 應付其他稅款和遞延稅項。

註釋 (e) 板塊間抵銷主要是抵銷板塊間的往來及投資。

## 次要報告形式 — 地區板塊資料

截至 6 月 30 日止 6 個月	營業額		總資產		資本性支出	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
中國	519,845	380,444	1,020,951	878,198	67,287	46,955
其他國家及地區 (勘探與生產板塊)	29,677	12,282	102,869	63,839	4,406	4,066
	<u>549,522</u>	<u>392,726</u>	<u>1,123,820</u>	<u>942,037</u>	<u>71,693</u>	<u>51,021</u>

## 19 或有負債

## (a) 銀行和其他擔保

於 2008 年 6 月 30 日, 本集團因提供擔保形成對中國石油集團的附屬公司中油財務有限責任公司 (“中油財務公司”) 的或有負債, 預計將不會給本集團形成重大負債。

	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日
	人民幣	人民幣
聯營公司借款擔保		
中油財務公司	69	77
	<u>69</u>	<u>77</u>

## (b) 環保責任

中國石油集團及本集團已在中國運營多年。中國已全面實行環保法規, 該等法規均影響到油氣工業之營運。未來的環保立法對環境責任的結果目前尚無法合理估計, 但可能會產生重大的影響。但是, 根據現有的立法, 管理層認為, 除已計入本未經審計綜合中期簡明財務報表的數額外, 並不存在其他任何可能對本集團財務狀況產生重大負面影響的環保責任。

## (c) 法律方面的或有責任

本集團是某些非重大訴訟案件的被告, 同時也是其他一些日常業務中產生的訴訟案件的當事人。此等或有責任、訴訟案件及其他訴訟程序之結果目前尚無法確定, 而管理層相信, 任何可能產生的法律責任將不會對本集團的財務狀況產生重大負面影響。

#### (d) 道路、土地和房屋的租賃

根據本公司與中國石油集團於 2000 年簽訂的重組協議:

中國石油集團在有關權屬證明於 1999 年 8 月、9 月及 10 月頒發後一年內將盡最大努力辦理手續以取得正式的土地使用權許可證, 從而取代有關由中國石油集團租予或轉讓予本公司的 28,649 宗土地的權屬證明;

中國石油集團於 1999 年 11 月 5 日起計一年內完成徵用本公司擁有的 116 個加油站所處的集體土地所需的政府手續; 及

中國石油集團於 2000 年 11 月 5 日前辦理手續以按本公司名義取得由中國石油集團轉讓予本公司的 57,482 棟樓房的單個房屋產權證明。

截至 2008 年 6 月 30 日止, 中國石油集團已辦理領取上述 28,649 宗土地中的 27,554 個土地使用權許可證及一些房屋產權證明, 但是加油站所處的集體土地的辦理手續目前還未完成。本公司董事認為使用上述有關的土地、加油站及樓房進行有關的活動並沒有因中國石油集團暫未取得有關的土地使用權許可證、房屋產權證明或沒有因暫未完成所需的政府手續而受到任何影響, 本集團管理層認為上述事項亦不會對本集團的財務狀況產生重大不利的影響。

#### (e) 集團保險

除對車輛和有些帶有重要營運風險的資產進行有限的保險外, 本集團並未為其業務經營的物業設施或設備購買任何其他保險。此外, 本集團並未購買因個人傷害、財產和環境損害, 或業務中斷而產生之第三者責任保險, 因為此等保險在中國並非常見。此等未被保險保障而將來可能出現的責任於現時未能合理預計。

## 20 承諾事項

### (a) 經營性租賃之承諾款項

本集團已簽訂經營性租賃之承付款項主要用於租賃土地、房屋及設備, 租賃期由一年至五十年不等, 租賃通常不包括續期權利。於 2008 年 6 月 30 日及 2007 年 12 月 31 日, 本集團已簽訂不可撤銷之經營性租賃的未來最低租金費用如下:

	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日
	人民幣	人民幣
第一年	3,523	3,394
第二年	3,180	3,077
第三年	3,153	2,927
第四年	3,499	3,322
第五年	2,822	2,650
第五年之後	79,597	79,025
	<u>95,774</u>	<u>94,395</u>

### (b) 資本承諾款項

於 2008 年 6 月 30 日, 本集團的資本承諾款項中已定約但未撥備的金額為人民幣 94.80 億元 (2007 年 12 月 31 日: 人民幣 116.21 億元)。

### (c) 勘探及採礦許可證

本公司每年必須就其勘探和採礦許可證向國土資源部支付費用。截至 2008 年 6 月 30 日止 6 個月所支付的費用約為人民幣 3.99 億元 (截至 2007 年 6 月 30 日止 6 個月為人民幣 3.54 億元)。

未來 5 年預估的年度支付金額如下:

	2008 年 6 月 30 日
	人民幣
2008 年	507
2009 年	906
2010 年	906
2011 年	906
2012 年	906

## 21 關聯方交易

中國石油集團, 本公司直屬母公司, 屬於中國政府直接控制的國有企業, 中國政府是本公司的最終控制方。除中國石油集團外, 由中國政府直接或間接控制的國有企業和其附屬公司同樣被定義為本集團的關聯方。中國石油集團和中國政府都不需要提供對外披露的財務報表。

本集團與中國石油集團其他成員公司有廣泛的交易。基於此等聯繫, 本集團與中國石油集團其他成員公司之間的交易條款可能與其他關聯方及非關聯方之間的條款有所不同。

根據 2000 年 3 月 10 日本公司與中國石油集團訂立的產品和服務互供總協議, 任何一方同意向另一方提供對方可能需要或要求之一系列產品及服務; 土地使用權租賃合同, 據此, 中國石油集團向本公司出租分布在中國各地之 42,476 宗土地; 房屋租賃合同, 據此, 中國石油集團向本公司出租 191 處分布全國之房屋。

現行的產品與服務互供總協議之條款於 2005 年修訂, 修訂後該協議的有效期至 2008 年 12 月 31 日。根據產品與服務互供總協議, 中國石油集團向本公司提供產品及服務包括建造與技術服務、生產服務、物資供應服務、社會服務、輔助服務及金融服務。產品及服務按照以下各項定價: (1) 國家定價; 或 (2) 無國家規定價格, 則根據有關的市場價格; 或 (3) 如 (1) 和 (2) 的情況均不適用, 則根據實際成本價; 或協議合約價, 即就若干建造與技術服務而言, 實際成本加上不超過 15% 的費用, 其他類別服務的費用則不高於 3%。

土地使用權租賃合同將涉及出租總面積約 11.45 億平方米, 地塊分布在中國各地的土地租予本集團, 租期 50 年, 租賃費用每年為人民幣 20 億元。租用上述土地應支付的總租金須由本公司和中國石油集團每 10 年通過協議進行調整。

根據房屋租賃合同, 分布中國各地總面積為 269,770 平方米之 191 項房產按總年租人民幣 3,900 萬元出租, 租期為 20 年。本公司於 2002 年 9 月與中國石油集團簽署了房屋租賃合同的補充協定。根據補充協定, 中國石油集團同意向本公司出租其他的 404 處房產, 這些房產的面積共計 442,730 平方米, 年租金為人民幣 1.57 億元。此補充規定將與上述房屋租賃合同同時終止。

除本未經審計綜合中期簡明財務報表其他部分顯示之關聯方資料外, 以下是本集團同其關聯方之間正常經營過程中的重大關聯交易期末餘額及當期交易摘要:

(a) 銀行存款

	註解	2008年6月30日	2007年12月31日
		人民幣	人民幣
銀行存款			
中油財務公司	(i)	7,337	8,393
國有銀行和其他非銀行金融機構		46,001	66,611
		<u>53,338</u>	<u>75,004</u>
<hr/>			
		截至6月30日止6個月	
	註解	2008年	2007年
		人民幣	人民幣
銀行存款利息收入			
中油財務公司	(i)	64	70
國有銀行和其他非銀行金融機構		993	439
		<u>1,057</u>	<u>509</u>

(i) 中油財務公司是中國石油集團附屬公司, 是經中國人民銀行批准成立的非銀行金融機構。存款利息收入使用當期存款利率。

## (b) 產品和服務銷售

	截至6月30日止6個月	
	2008年	2007年
	人民幣	人民幣
產品銷售		
聯營公司及合營公司		
– 原油	–	1,570
– 煉油產品	4,436	11,131
– 化工產品	90	753
中國石油集團及其附屬公司		
– 原油	2,036	1,208
– 煉油產品	8,643	7,238
– 化工產品	5,620	3,208
– 天然氣	848	887
– 其他	157	199
其他國有企業		
– 原油	34,902	21,901
– 煉油產品	52,636	43,380
– 化工產品	2,003	2,847
– 天然氣	6,724	4,883
	<u>118,095</u>	<u>99,205</u>

對關聯方銷售的產品以市場價格計價。

	截至6月30日止6個月	
	2008年	2007年
	人民幣	人民幣
服務銷售		
中國石油集團及其附屬公司	3,642	871
其他國有企業	3,035	4,177
	<u>6,677</u>	<u>5,048</u>

服務銷售主要包括提供原油及天然氣的輸送服務, 該服務按市場價格定價。

## (c) 購買產品和服務

	註解	截至 6 月 30 日止 6 個月	
		2008 年	2007 年
		人民幣	人民幣
購買產品	(i)		
聯營公司及合營公司		184	12,136
其他國有企業		37,761	27,482
購買服務			
聯營公司及合營公司		49	27
中國石油集團及其附屬公司			
— 建造和技術服務費用	(ii)		
— 勘探開發服務	(iii)	24,426	22,994
— 其他建造和技術服務	(iv)	18,047	9,921
— 生產服務費用	(v)	38,350	11,653
— 社會服務費用	(vi)	1,152	998
— 輔助服務費用	(vii)	1,185	1,038
— 備金和其他支出	(viii)	295	307
其他國有企業	(ix)	2,303	833
		123,752	87,389

- (i) 產品購買主要包括以市場價格購買原材料、備件和低值易耗品。
- (ii) 根據中國石油集團與本公司簽訂的產品與服務互供總協議, 若干由中國石油集團提供的建造與技術服務包括勘探開發服務和油田建設服務的實際價格按其成本加不多於 15% 的費用計算。
- (iii) 勘探開發服務的直接成本由地質勘探、鑽井、固井、測井和試井等費用組成。
- (iv) 其他建造與技術服務費用為建造煉油和化工設施以及與石油天然氣勘探和生產相關的技術服務費(例如油田建設、技術研究、工程和設計服務等的費用)。
- (v) 生產服務費用包括機器設備維修和以政府定價供應水、電及煤氣, 亦包括其他服務如提供通訊、運輸、消防、資產租賃、環境保護及衛生、道路維修、制造機器設備和零件等服務的費用, 該等費用按成本或市場價格定價。
- (vi) 此等交易指按成本計算的社會福利保障及其他輔助服務的支出。
- (vii) 輔助服務支出主要指物業管理費以及提供培訓中心、旅館、員工餐廳、公共浴室等費用, 該等費用按市場價格定價。
- (viii) 中國石油集團以本公司的名義採購原材料, 並向本公司收取備金, 此等備金按物資採購金額的 1% 至 5% 計算。
- (ix) 接受其他國有企業提供的服務主要包括按照市場價格的基建及技術服務。

## (d) 資產購置

	截至6月30日止6個月	
	2008年 人民幣	2007年 人民幣
資產購置		
中國石油集團及其附屬公司	1,720	956
其他國有企業	929	548
	<u>2,649</u>	<u>1,504</u>

資產購置主要指制造設備、辦公設備、交通工具等按市場價格的購置。

## (e) 產品、勞務、資產購銷往來期末餘額

	2008年6月30日	2007年12月31日
	人民幣	人民幣
期末應收關聯方賬款		
聯營公司及合營公司	172	296
中國石油集團附屬公司	2,271	3,796
其他國有企業	5,672	1,910
	<u>8,115</u>	<u>6,002</u>
減: 壞賬準備		
中國石油集團附屬公司	(156)	(189)
其他國有企業	(700)	(708)
	<u>(856)</u>	<u>(897)</u>
	<u>7,259</u>	<u>5,105</u>
期末預付和其他應收關聯方賬款		
聯營公司及合營公司	1,574	2,412
中國石油集團附屬公司	34,134	10,335
其他國有企業	6,940	6,809
	<u>42,648</u>	<u>19,556</u>
減: 壞賬準備		
聯營公司及合營公司	(31)	(39)
中國石油集團附屬公司	(12)	(22)
其他國有企業	(88)	(79)
	<u>(131)</u>	<u>(140)</u>
	<u>42,517</u>	<u>19,416</u>
期末應付及預計應付關聯方賬款		
聯營公司及合營公司	885	117
中國石油集團	943	922
中國石油集團附屬公司	42,249	32,154
其他國有企業	7,425	7,141
	<u>51,502</u>	<u>40,334</u>

	截至 6 月 30 日止 6 個月	
	2008 年	2007 年
	人民幣	人民幣
計入損益表的應收關聯方賬款的壞賬準備的淨變動		
聯營公司及合營公司	—	(1)
中國石油集團附屬公司	(22)	(9)
其他國有企業	(8)	(1)
	<u>(30)</u>	<u>(11)</u>
計入損益表的預付、其他應收關聯方賬款的壞賬準備的淨變動		
聯營公司及合營公司	(8)	(18)
中國石油集團附屬公司	(10)	5
其他國有企業	9	—
	<u>(9)</u>	<u>(13)</u>

## (f) 租賃

	註解	截至 6 月 30 日止 6 個月	
		2008 年	2007 年
		人民幣	人民幣
預付關聯方的經營租賃款	(i)		
其他國有企業		—	1
		<u>—</u>	<u>1</u>
付給關聯方的其他經營租賃款			
中國石油集團	(ii)	1,036	1,018
		<u>1,036</u>	<u>1,018</u>

(i) 預付經營租賃款主要包括預付以當地政府規定的或者以市場價格定價的長期土地經營租賃款和加油站經營租賃款。

(ii) 其他付給中國石油集團的經營租賃款主要包括按照與中國石油集團簽訂的土地使用權租賃合同, 房屋租賃合同及其補充協議規定價格預付的租金。

	2008 年 6 月 30 日	2007 年 12 月 31 日
	人民幣	人民幣
對關聯方的經營租賃款餘額		
中國石油集團	44	16
	<u>44</u>	<u>16</u>

## (g) 借款

	截至6月30日止6個月	
	2008年	2007年
對關聯方的借款	人民幣	人民幣
對聯營公司的借款:		
期初餘額	1,853	1,800
新增借款	157	210
收回借款	(1,605)	(64)
利息收入	4	83
已收利息	(2)	(72)
期末餘額	407	1,957

對聯營公司借款包含在預付款和其他流動資產中。

於2008年6月30日對關聯方的借款的主要年利率為自零至10.49%(2007年12月31日: 5.20%至8.60%)。

	註解	截至6月30日止6個月	
		2008年	2007年
從關聯方獲得的借款		人民幣	人民幣
從中油財務公司獲得的借款:	(i)		
期初餘額		24,493	27,184
新增借款		2,116	2,246
償還借款		(1,170)	(2,346)
利息支出		666	486
已付利息		(672)	(490)
外幣折算差額		(297)	(36)
期末餘額		25,136	27,044
從國有銀行和其他非銀行 金融機構獲得的借款:	(ii)		
期初餘額		34,263	32,810
新增借款		24,510	22,138
償還借款		(24,804)	(23,446)
利息支出		797	895
已付利息		(807)	(909)
外幣折算差額		(622)	(148)
期末餘額		33,337	31,340
從其他關聯方獲得的借款:	(iii)		
期初餘額		5	5
新增借款		—	—
償還借款		—	—
利息支出		—	—
已付利息		—	—
期末餘額		5	5

- (i) 截至 2008 年 6 月 30 日從中油財務公司獲得的借款的年利率為從 2.86% 至 7.47% (2007 年 12 月 31 日: 4.46% 至 7.47%), 借款最後到期日為 2032 年。
- (ii) 截至 2008 年 6 月 30 日從國有銀行和其他非銀行金融機構獲得的借款的年利率為從零至 8.66% (2007 年 12 月 31 日: 零至 8.66%), 借款最後到期日為 2038 年。
- (iii) 截至 2008 年 6 月 30 日從其他關聯方獲得的借款的年利率為 6.32% (2007 年 12 月 31 日: 6.32%), 無固定償還期限。

截至 2008 年 6 月 30 日, 有擔保的借款總額為人民幣 4.69 億元 (2007 年 12 月 31 日: 人民幣 5.28 億元), 來自非關聯方的由中國石油集團擔保的長期借款數額為人民幣 4.39 億元, 來自非關聯方的由本公司和第三方擔保的短期借款數額為人民幣 0.3 億元。

#### (h) 主要管理人員酬金

	截至 6 月 30 日止 6 個月	
	2008 年	2007 年
	人民幣千元	人民幣千元
薪酬和其他福利	3,783	3,190
退休、福利計劃之供款	232	144
	<u>4,015</u>	<u>3,334</u>

#### (i) 或有負債

本集團在附註 19 中披露了對關聯方提供擔保而產生的或有負債。

#### (j) 借款抵押

本集團在一些銀行存入到期日一年以上的定期存款作為向其附屬公司和聯營公司借款的抵押。

截至 2008 年 6 月 30 日, 作為抵押的到期日一年以上的定期存款為 6.70 億美元 (2007 年 12 月 31 日: 6.90 億美元), 其中包括為附屬公司借款作抵押的定期存款 6.02 億美元 (2007 年 12 月 31 日: 4.50 億美元) 和為聯營公司借款作抵押的定期存款 0.68 億美元 (2007 年 12 月 31 日: 2.40 億美元)。

## 22 股票增值權

本公司自 2000 年 4 月 7 日首次公開發售 H 股之日起, 開始實施一項期權計劃, 該計劃為一股票增值權之安排。期權受益者在行權時, 本公司以現金支付股票增值的金額。董事、監事及高級管理人員享有的期權可於 2003 年 4 月 8 日至 2008 年 4 月 7 日行權。行權價格為首次公開發售 H 股之價格, 即每股港幣 1.28 元。

截至 2008 年 4 月 7 日 (行權到期日), 股票期權持有者均未行權。因此本公司已經將其股票期權產生的負債賬面餘額人民幣 14.00 億元沖回。

## 23 會計報表日後事項

於 2008 年 7 月 31 日, 本公司召開臨時股東大會, 批准以一批或分批形式在中國境內公開發行總額不超過人民幣 600 億元的境內公司債券的決議。

## 備查文件

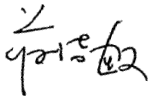
以下文件備置於北京本公司總部，以供監管機構及股東依據法律法規或《公司章程》規定參閱：

- 1、載有董事長親筆簽署的 2008 年半年度報告正本。
- 2、載有法定代表人、主管會計工作負責人、總會計師、會計主管人員親筆簽字並蓋章的財務報表。
- 3、載有核數師蓋章、註冊核數師親筆簽字並蓋章的財務報告正本。
- 4、報告期內在中國證監會指定報紙上公開披露過的所有文件正本及公告的原稿。
- 5、《公司章程》。

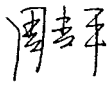
## 董事、高級管理人員書面確認

根據《中華人民共和國證券法》以及中國證券監督管理委員會《上市公司信息披露管理辦法》相關規定的要求，作為中國石油天然氣股份有限公司的董事、高級管理人員，經認真審閱公司2008年半年度報告，認為該報告真實、準確和完整地反映了公司的實際情況，其所載內容不存在任何虛假記載、誤導性陳述或者重大遺漏，其編制和審核程序符合法律、行政法規和中國證券監督管理委員會的規定。

董事、高級管理人員簽字：



蔣潔敏



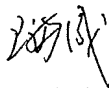
周吉平



王宜林



曾玉康



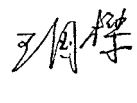
王福成



李新華



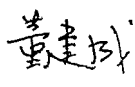
廖永遠



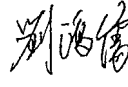
王國樑



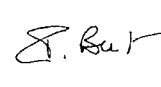
蔣凡



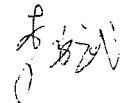
董建成



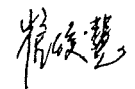
劉鴻儒




Franco Bernabè



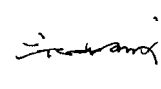
李勇武



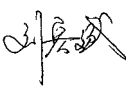
崔俊慧




孫龍德




沈殿成



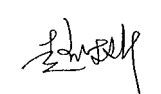
劉宏斌



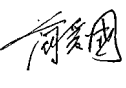
周明春



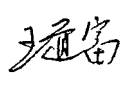
李華林



趙政璋



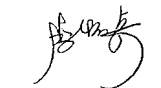
蔣愛國



王道富



黃維和



李懷奇

2008年8月27日

本報告分別以中英兩種語言印制  
在對兩種文本的說明上存在歧義時，以中文文本為準。



# PetroChina

