

中国石油化工股份有限公司 2008年半年度報告

(股票代號 A股：600028；H股：0386；美國存托股份：SNP)

目 錄

2	公司簡介
3	主要財務數據及指標
5	股本變動及主要股東持股情況
7	經營業績回顧及展望
12	管理層討論與分析
25	重大事項
31	董事、監事、 其他高級管理人員情況
32	財務會計報告
131	備查文件
132	董事、高級管理人員書面確認

本報告包括「前瞻性陳述」。除歷史事實陳述外，所有本公司預計或期待未來可能或即將發生的業務活動、事件或發展動態的陳述(包括但不限於預測、目標、儲量和其他預估及經營計劃)都屬於前瞻性陳述。受諸多可變因素的影響，未來的實際結果或發展趨勢可能會與這些前瞻性陳述出現重大差異。本報告中的前瞻性陳述為本公司於二零零八年八月二十二日作出，除非監管機構另有要求，本公司今後沒有義務或責任對該等前瞻性陳述進行更新。

重要提示：中國石油化工股份有限公司（「中國石化」）董事會、監事會及其董事、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。中國石化董事石萬鵬先生、李德水先生、姚中民先生、范一飛先生因公務未能出席中國石化第三屆董事會第二十三次會議。石萬鵬先生和李德水先生均授權委託劉仲黎先生，姚中民先生和范一飛先生均授權委託王天普先生代為出席會議並對本次會議所有議案進行表決。中國石化董事長蘇樹林先生，董事、總裁王天普先生，董事、高級副總裁兼財務總監戴厚良先生，會計機構負責人劉運先生保證本報告中的財務報告真實、完整。

中國石化及其附屬公司（「本公司」）分別按中國企業會計準則和國際財務報告準則編製的截至二零零八年六月三十日止六個月之中期財務報告已經畢馬威華振會計師事務所和畢馬威會計師事務所進行審計並出具標準無保留意見的審計報告。

公司簡介

中國石化是中國首家在香港、紐約、倫敦、上海四地上市的公司，亦是上、中、下游綜合一體化的能源化工公司。本公司的主要業務包括：石油和天然氣的勘探、開發、生產和貿易；石油的加工、石油產品的生產、石油產品的貿易及運輸、分銷和營銷；石化產品的生產、分銷和貿易。中國石化基本情況如下：

法定名稱

中國石油化工股份有限公司

中文簡稱

中國石化

英文名稱

China Petroleum & Chemical Corporation

英文簡稱

Sinopec Corp.

法定代表人

蘇樹林先生

授權代表

王天普先生、陳革先生

董事會秘書

陳革先生

證券事務代表

黃文生先生

註冊、辦公和聯繫地址

中國北京市朝陽區惠新東街甲六號

郵政編碼：100029

電話：86-10-64990060

傳真：86-10-64990022

網址：<http://www.sinopec.com>

電子郵件：ir@sinopec.com

media@sinopec.com

香港業務地址

香港灣仔港灣道1號

會展廣場辦公大樓20樓

信息披露報紙

境內：

《中國證券報》

《上海證券報》

《證券時報》

香港：

《中國日報》(英文)

《文匯報》

登載本報告的中國證券監督管理委員會指定

互聯網網址

<http://www.sse.com.cn>

本報告備置地點

中國：北京市朝陽區惠新東街甲六號

中國石油化工股份有限公司

董事會秘書局

美國：Citibank N.A.

388 Greenwich St., 14th Floor

New York, NY 10013 USA

英國：Citibank N. A.

Citigroup Centre

Canada Square

Canary Wharf

London E14 5LB UK

股票上市地點、股票簡稱和股票代號

A股：上海證券交易所

股票簡稱：中國石化

股票代號：600028

H股：香港交易所有限公司

股票簡稱：中國石化

股票代號：386

美國存託股份：

紐約證券交易所

存託股份簡稱：SINOPEC CORP

存託股份代號：SNP

倫敦股票交易所

存託股份簡稱：SINOPEC CORP

存託股份代號：SNP

主要財務數據及指標

1 按中國企業會計準則編製的財務數據和指標

項目	於2008年 6月30日 人民幣百萬元	於2007年 12月31日 人民幣百萬元	本報告期末比 上年度期末增減 (%)
總資產	820,556	718,572	14.2
歸屬於母公司股東權益	305,471	300,949	1.5
每股淨資產(人民幣元)(全面稀釋)	3.523	3.471	1.5
調整後的每股淨資產(人民幣元)	3.437	3.391	1.4

項目	截至6月30日止6個月期間 2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元	本報告期比 上年同期增減 (%)
營業(虧損)/利潤	(23,784)	53,285	(144.6)
利潤總額	9,516	52,701	(81.9)
歸屬於母公司股東淨利潤	9,339	35,110	(73.4)
扣除非經常性損益後的淨(虧損)/利潤	(17,445)	34,924	(150.0)
淨資產收益率(%)	3.06	12.31	(9.25)個百分點
基本每股收益(人民幣元)	0.108	0.405	(73.4)
扣除非經常性損益後的基本每股淨(虧損)/利潤(人民幣元)	(0.201)	0.403	(150.0)
稀釋每股收益(人民幣元)	0.076	0.405	(81.0)
經營活動產生的現金流量淨額	5,986	64,700	(90.7)
每股經營活動產生的現金流量淨額(人民幣元)	0.069	0.746	(90.7)

非經常性損益項目及涉及金額

項目	截至2008年6月30日止6個月期間 (收入)/支出 人民幣百萬元
處理固定資產損失	23
減員費用	199
捐贈支出	77
處理各項投資的收益	(198)
其他各項營業外收入、支出	2
以前年度已經計提的各項減值準備的轉回	(159)
補貼	(33,402)
小計	(33,458)
相應稅項調整	5,572
合計	(27,886)
其中：影響母公司股東淨利潤的非經常性損益	(26,784)
影響少數股東淨利潤的非經常性損益	(1,102)

主要財務數據及指標 (續)

2 按國際財務報告準則編製的財務數據和指標

項目	截至6月30日止6個月期間		本報告期比 上年同期增減 (%)
	2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元	
經營收益	7,222	53,584	(86.5)
本公司股東應佔利潤	8,255	36,375	(77.3)
已佔用資本回報率(%) ^註	1.33	8.21	(6.88)個百分點
基本每股收益(人民幣元)	0.095	0.420	(77.3)
攤薄每股收益(人民幣元)	0.064	0.420	(84.8)
經營活動產生的現金流量淨額	2,640	62,295	(95.8)
每股經營活動產生的現金流量淨額(人民幣元)	0.030	0.718	(95.8)

註：已佔用資本回報率 = 經營收益 × (1 - 所得稅稅率) / 已佔用資本

項目	於2008年 6月30日	於2007年 12月31日	本報告期末比 上年度期末增減 (%)
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	
總資產	838,469	732,725	14.4
本公司股東應佔權益	310,871	307,433	1.1
每股淨資產(人民幣元)	3.586	3.546	1.1
調整後的每股淨資產(人民幣元)	3.499	3.466	1.0

3 按中國企業會計準則和國際財務報告準則編製的經審計的會計報表之差異

(1) 按中國企業會計準則計算之淨利潤和按國際財務報告準則計算之本期間利潤的重大差異的影響分析

項目	截至6月30日止6個月期間	
	2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
按中國企業會計準則編製的會計報表之淨利潤	9,415	36,574
調整：		
油氣資產	(1,334)	91
土地使用權重估沖減攤銷	15	15
以上調整對稅務之影響	237	1,162
按國際財務報告準則編製的會計報表之本期間利潤	8,333	37,842

(2) 按中國企業會計準則計算之股東權益和按國際財務報告準則計算之權益的重大差異的影響分析

項目	於2008年 6月30日	於2007年 12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
按中國企業會計準則編製的會計報表之股東權益	331,299	326,347
調整：		
油氣資產	10,005	11,339
土地使用權重估沖減攤銷	(1,027)	(1,042)
以上調整對稅務之影響	(3,649)	(3,886)
按國際財務報告準則編製的會計報表之權益	336,628	332,758

股本變動及主要股東持股情況

1 股份變動情況

報告期內，中國石化股份總數及股權結構未發生變動。

2 主要股東持股情況

於二零零八年六月三十日中國石化的股東總數為1,290,016戶，其中境內A股1,283,242戶，境外6,774戶。本公司最低公眾持股量已滿足香港交易所上市規則規定。

(1) 前十名股東持股情況

單位：萬股

股東名稱	股東性質	持股比例 (%)	持股總數	持有有限售條件股份數量	質押或凍結的股份數量
中國石油化工集團公司	國家股	75.84	6,575,804.4	6,142,292.2	0
香港(中央結算)代理人有限公司	H股	19.26	1,670,014.4	0	未知
國泰君安證券股份有限公司	A股	0.44	37,790.6	0	3,823.0
易方達50指數證券投資基金	A股	0.12	10,419.0	0	0
博時主題行業股票證券投資基金	A股	0.11	9,551.9	0	0
華寶興業行業精選股票型證券投資基金	A股	0.06	5,399.8	0	0
上證50交易型開放式指數證券投資基金	A股	0.05	4,679.7	0	0
同德證券投資基金	A股	0.05	4,560.6	0	0
全國社保基金一零六組合	A股	0.05	4,000.0	0	0
上證紅利交易型開放式指數證券投資基金	A股	0.04	3,489.0	0	0

(2) 前十名無限售條件股東持股情況

單位：萬股

股東名稱	持有無限售條件股份數量	股份種類
香港(中央結算)代理人有限公司	1,670,014.4	H股
中國石油化工集團公司	433,512.2	A股
國泰君安證券股份有限公司	37,790.6	A股
易方達50指數證券投資基金	10,419.0	A股
博時主題行業股票證券投資基金	9,551.9	A股
華寶興業行業精選股票型證券投資基金	5,399.8	A股
上證50交易型開放式指數證券投資基金	4,679.7	A股
同德證券投資基金	4,560.6	A股
全國社保基金一零六組合	4,000.0	A股
上證紅利交易型開放式指數證券投資基金	3,489.0	A股

上述股東關連關係或一致行動的說明：

在中國石化前十大流通股股東中，中國石化未知上述股東之間有關連關係或一致行動關係。

股本變動及主要股東持股情況 (續)

(3) 前十名有限售條件股東持股數量及限售條件

單位：萬股

序號	有限售條件股東名稱	持有的有限售條件股份數量	可上市交易時間	新增可上市交易股份數量	限售條件
1	中國石油化工集團公司	6,142,292.2	2008年10月10日	433,512.2	兩年
		5,708,780.0	2009年10月12日	5,708,780.0	三年

(4) H股股東按《證券及期貨條例》披露的資料 (於二零零八年六月三十日)

股東名稱	持有股份身份	持有或被視為持有權益的股份數量(股)	佔中國石化權益(H股)的大致百分比(%)
JPMorgan	實益擁有人	357,648,198(L)	2.13
		203,962,143(S)	1.22
	投資經理	763,608,467(L)	4.55
	保管人—法團／核准借出代理人	616,126,287(L)	3.67
AllianceBernsteinL.P.	投資經理	1,341,000,879(L)	7.99
	大股東所控制的法團的權益	169,354,820(L)	1.01
UBS AG	實益擁有人	868,929,878(L)	5.18
		469,446,719(S)	2.80
	對股份持有保證權益的人	94,363,975(L)	0.56
		90,135,314(S)	0.54
	大股東所控制的法團的權益	251,308,679(L)	1.50
	60,369,000(S)	0.36	
Templeton Asset Management Ltd.	投資經理	1,155,786,105(L)	6.89

註：(L)：好倉，(S)：淡倉

3 控股股東及實際控制人變更情況

在報告期內，中國石化控股股東及實際控制人未發生變動。

經營業績回顧

二零零八年上半年，中國經濟保持較快發展，國內生產總值(GDP)增長10.4%。據統計，上半年國內成品油(包括汽油、柴油和煤油)表觀消費量同比增長13.9%，乙烯當量消費同比增長2.5%。

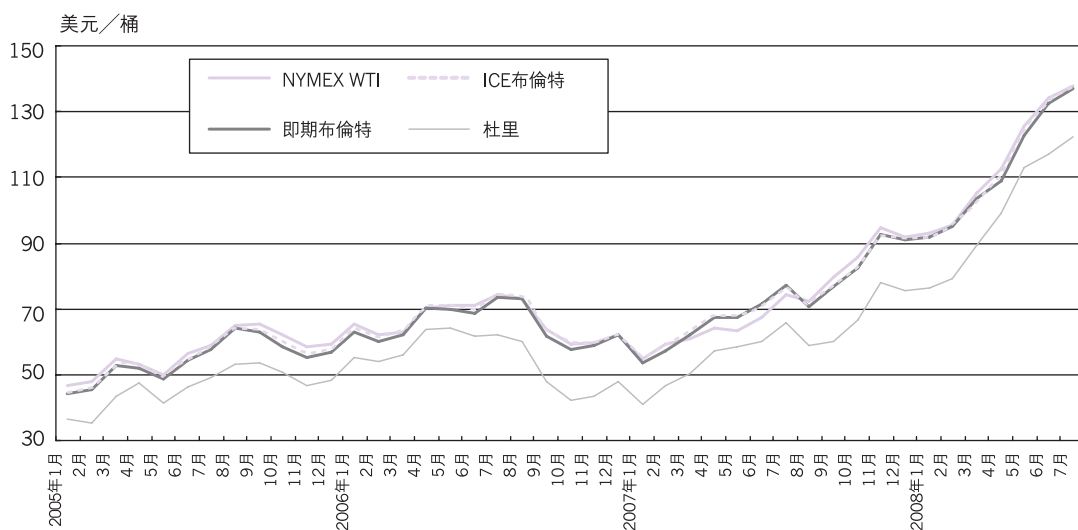
二零零八年上半年，國際原油價格大幅上漲，國內成品油價格從緊控制。面對嚴峻而

複雜的經營形勢，本公司優化生產經營，強化精細管理、挖潛增效、節能減排和安全生产，努力增加油氣生產，加快結構調整，採取多項措施增加成品油供應量，保障國內成品油市場供應，實現了油氣產量、原油加工量、成品油銷量、主要化工產品產量的穩步增長。

1 生產經營

(1) 勘探及開採

二零零八年上半年，國際原油價格大幅上漲，普氏全球布倫特原油均價為109.14美元/桶，同比上漲72.53%。



國際原油價格走勢圖

在勘探方面，本公司在塔河油田的石油勘探、在川東北普光周緣地區、川西地區和松南地區的天然氣勘探以及東部老區隱蔽油氣藏勘探均取得新的進展。

在油田開發生產方面，本公司通過強化老區綜合調整，加強新區產能建設過程優化，加大低品位儲量開發調用以及加快提高採收率工作步伐等措

施，油氣增儲上產工作效果明顯。川氣東送項目建設進展順利。上半年本公司生產原油14,738萬桶，同比增長2.4%；生產天然氣1,442億立方英尺，同比增長3.3%。

勘探及開採生產營運情況

	截至6月30日止6個月期間		同比變動 (%)
	2008年	2007年	
原油產量(百萬桶)	147.38	143.88	2.4
天然氣產量(億立方英尺)	1,442	1,396	3.3
新增原油可採儲量(百萬桶)	158.74	147.88	7.3
新增天然氣可採儲量(億立方英尺)	1,869	1,586	17.8

	於2008年 6月30日	於2007年 12月31日	本報告期末 比上年度期 末增減(%)
剩餘原油可採儲量(百萬桶)	3,035	3,024	0.4
剩餘天然氣可採儲量(億立方英尺)	63,736	63,308	0.7

註：原油產量按1噸=7.1桶，天然氣按1立方米=35.31立方英尺換算

(2) 煉油

二零零八年上半年，為了滿足市場需求，本公司努力保持煉油裝置安全滿負荷運行，增加成品油產量；優化原油資源，努力降低原油採購成本；加大產品

結構調整力度，增產高標號汽油等高附加值產品；積極推進除成品油以外的其他石油產品銷售；生產國(IV)標準清潔油品，作為北京2008奧運會合作夥伴，滿足奧運主要承辦城市的成品油供應。上

半年原油加工量同比增長6.7%，成品油產量同比增長10.1%，其中汽油同比增長7.7%，柴油同比增長13.0%。

煉油生產營運情況

	截至6月30日止6個月期間		同比變動 (%)
	2008年	2007年	
原油加工量(百萬噸)	84.25	78.94	6.7
汽、柴、煤油產量(百萬噸)	51.52	46.80	10.1
其中：汽油(百萬噸)	13.78	12.79	7.7
柴油(百萬噸)	33.80	29.91	13.0
煤油(百萬噸)	3.94	4.10	(3.9)
化工輕油(百萬噸)	12.07	12.26	(1.5)
輕油收率(%)	74.68	73.93	0.75個百分點
綜合商品率(%)	93.87	93.73	0.14個百分點

註：原油加工量按1噸=7.35桶換算

(3) 營銷及分銷

二零零八年上半年，本公司不斷完善銷售網絡，強化服務意識，提高服務質量和水平；多方採集資源，及時組織成品油進口；優化成品油調運，降低運輸成

本，努力保障國內成品油市場供應；積極推廣高標號油品，非油品業務穩步推進。上半年，成品油總經銷量達到6,302萬噸，同比增長8.8%，其中零售量同比增長19.2%。在應對南方罕見雨

雪冰凍災害及汶川特大地震災難時，本公司迅速啟動應急預案，全力組織成品油供應，採取流動加油、人工送油等方式，保障了災區成品油供應。

營銷及分銷營運情況

	截至6月30日止6個月期間		同比變動 (%)
	2008年	2007年	
國內成品油總經銷量(百萬噸)	63.02	57.92	8.8
其中：零售量(百萬噸)	42.91	36.01	19.2
直銷量(百萬噸)	10.37	10.15	2.2
批發量(百萬噸)	9.73	11.77	(17.3)
總加油站數(座)	29,188	28,898	1.0
其中：自營加油站數(座)	28,551	28,153	1.4
特許經營加油站數(座)	637	745	(14.5)
年均單站加油量(噸/站)	3,006	2,558	17.5

(4) 化工

二零零八年上半年，本公司發揮集中銷售優勢，努力拓展化工市場；靈活應對市場變化，組織生產適銷對路的產品，

努力增加效益；加強精細管理，加強原料優化和產品結構優化；積極推廣新技術，努力增加高附加值產品產量。乙烯產量達到330.7萬噸，同比增長1.0%，

合成樹脂產量達到492.3萬噸，同比增長3.1%，合成橡膠產量達到46萬噸，同比增長27.8%。

化工主要產品產量

單位：千噸

	截至6月30日止6個月期間		同比變動 (%)
	2008年	2007年	
乙烯	3,307	3,273	1.0
合成樹脂	4,923	4,774	3.1
合成纖維單體及聚合物	3,768	3,938	(4.3)
合成纖維	681	721	(5.5)
合成橡膠	460	360	27.8
尿素	685	813	(15.7)

註：揚子-巴斯夫和上海賽科兩大合資乙烯的產量按100%口徑統計。

2 降本增效

二零零八年上半年，本公司採取各項措施降低成本，包括：發揮現有物流體系作用，優化資源配置，節約運輸成本；挖掘劣質油加工潛力，降低原油採購成本；優化裝置運行，降低能耗、物耗。上半年共降低成本人民幣17.03億元，其中勘探及開採事業部為人民幣5.77億元，煉油事業部為人民幣3.41億元，營銷及分銷事業部為人民幣3.15億元，化工事業部為人民幣4.70億元。

3 節能減排

二零零八年上半年，本公司節能減排工作取得顯著成績。成立了中國石化節能監測中心和節能技術服務中心，建立了節能工作報送制度，啟動行業內能效對標活動，繼續廣泛開展節能減排宣傳和教育工作，大力推廣脈衝電脫鹽、裂解汽油芳烴抽提等先進的節能新技術。上半年本公司萬元產值綜合能耗同比下降6.6%，工業取水量同比下降11.8%，外排廢水COD量同比減少15.0%。

4 資本支出

二零零八年上半年，本公司資本支出人民幣365.36億元。其中勘探及開採板塊資本支出人民幣209.81億元，新建原油產能279萬噸/年、新建天然氣產能4.8億立方米/年；煉油板塊資本支出人民幣38.49億元，青島大煉油等煉油新建和改造項目陸續投產；化工板塊資本支出人民幣59.07億元，揚子石化10萬噸/年丁二烯投產，天津、鎮海乙烯、金陵PX項目按計劃進行；營銷及分銷板塊資本支出人民幣45.48億元，進一步完善成品油銷售網絡，新建加油站195座；總部及其他資本支出人民幣12.51億元。

業務展望

展望下半年，中國經濟仍將繼續保持較快增長，預計下半年國際原油價格仍將在相對高位震盪，國內煉油行業仍將面臨較大的經營壓力，化工產品需求增幅有所放緩。

下半年，本公司將繼續採取靈活的經營策略，強化精細管理，安排好各項生產經營活動。

在勘探及開採方面，加快塔河、川東北等重点區域的勘探，積極挖掘現有油田的潛力，進一步提高採收率。下半年計劃生產原油2,124萬噸，生產天然氣42億立方米。

在煉油方面，本公司將繼續在確保安全穩定生產的基礎上滿負荷運行；優化原油資源採購和配置，努力降低原油成本；進一步調整產品結構，增加高附加值產品產量。下半年計劃加工原油8,975萬噸。

在營銷及分銷方面，本公司將繼續精心組織成品油調運和銷售，努力保障成品油市場供應，確保奧運、災後重建和重點行業用油供應。同時，加強資源統籌組織，優化資源流向和倉儲運輸，提高銷售效益。下半年計劃國內成品油總經銷量6,400萬噸。

在化工方面，本公司將優化原料、產品結構和裝置運行，加大節能降耗措施的實施；強化產銷研銜接，推進新產品開發，增產高附加值產品。下半年計劃生產乙烯326萬噸。

二零零八年下半年，我們將以市場為基礎，進一步優化生產、拓展市場、挖潛增效，推進精細管理和技術進步，加強安全環保和節能減排，努力完成全年各項工作任務。

管理層討論與分析

以下討論與分析應與本中期報告所列之本公司經審計的中期財務報表及其附註同時閱讀。以下涉及的部分財務數據摘自本公司按國際財務報告準則編製並經過審計的中期財務報表。

- 1 合併經營業績 7,682億元，與二零零七年同期相比增長36.2%，經營收益為人民幣72億元，同比下降86.5%。主要歸因於原油價格大幅度上漲，公司煉油業務出現巨額虧損。

下表列示本公司相關各期合併利潤表中主要收入和費用項目：

	截至6月30日止6個月期間		變化率 (%)
	2008年 人民幣百萬元	2007年	
營業額、其他經營收入及其他收入	768,185	563,870	36.2
其中：營業額	722,429	551,361	31.0
其他經營收入	12,354	12,509	(1.2)
其他收入	33,402	—	不適用
經營費用	(760,963)	(510,286)	49.1
其中：採購原油、產品及經營供應品及費用	(674,068)	(439,844)	53.3
銷售、一般及管理費用	(18,221)	(17,637)	3.3
折舊、耗減及攤銷	(22,435)	(19,470)	15.2
勘探費用(包括乾井成本)	(4,728)	(5,717)	(17.3)
職工費用	(12,626)	(10,786)	17.1
減員費用	(199)	(150)	32.7
所得稅以外的稅金	(28,451)	(14,456)	96.8
其他經營費用(淨額)	(235)	(2,226)	(89.4)
經營收益	7,222	53,584	(86.5)
融資成本淨額	(702)	(3,657)	(80.8)
投資收益及應佔聯營公司及合營公司的損益	1,677	2,880	(41.8)
除稅前利潤	8,197	52,807	(84.5)
所得稅利益/(費用)	136	(14,965)	(100.9)
本期間利潤	8,333	37,842	(78.0)
歸屬於：			
本公司股東	8,255	36,375	(77.3)
少數股東	78	1,467	(94.7)

- (1) 營業額、其他經營收入及其他收入 二零零八年上半年，本公司營業額、其他經營收入及其他收入為人民幣7,682億元。其中：營業額人民幣7,224億元，同比增長31.0%。主要歸因於原油、成品油及化工產品價格同比上升，以及本公司擴大石油、石化產品銷量，優化營銷結構。二零零八年上半年其他經營收入人民幣124億元，同比下降1.2%。二零零八年上半年確認補貼人民幣334億元。

下表列示了本公司二零零八年上半年和二零零七年同期的主要外銷產品銷售量、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、人民幣元/千立方米)		
	截至6月30日止 2008年	截至6月30日止 2007年	變化率 (%)	截至6月30日止 2008年	截至6月30日止 2007年	變化率 (%)
原油	2,344	2,034	15.2	4,275	2,807	52.3
天然氣(百萬立方米)	3,034	2,863	6.0	886	794	11.6
汽油	19,019	17,103	11.2	5,976	5,282	13.1
柴油	41,420	37,222	11.3	5,350	4,595	16.4
煤油	4,383	3,467	26.4	5,719	4,663	22.6
基礎化工原料	4,956	5,082	(2.5)	6,817	6,081	12.1
合纖單體及聚合物	1,856	1,990	(6.7)	9,324	8,837	5.5
合成樹脂	3,895	3,858	1.0	11,210	10,026	11.8
合成纖維	710	768	(7.6)	11,268	11,562	(2.5)
合成橡膠	535	431	24.1	17,703	13,239	33.7
化肥	692	785	(11.8)	1,759	1,685	4.4

本公司生產的絕大部分原油及少量天然氣用於本公司煉油、化工業務，其餘外銷給予其他客戶。二零零八年上半年，勘探及開採事業部外銷原油及天然氣營業額為人民幣139億元，同比增長58.5%，佔本公司營業額、其他經營收入及其他收入的1.8%，主要歸因於原油銷售價格和銷量同比增長。

本公司煉油事業部和營銷及分銷事業部對外銷售石油產品(主要包括成品油及其

他精煉石油產品)。二零零八年上半年，這兩個事業部的石油產品對外銷售收入為人民幣4,593億元，同比增長27.5%，佔本公司營業額、其他經營收入及其他收入的59.8%，主要歸因於成品油價格上漲，同時本公司積極擴大產品銷售量，優化營銷結構，以及開拓其他精煉石油產品市場。汽油、柴油及煤油的銷售收入為人民幣3,603億元，同比增長29.8%，佔石油產品銷售收入的78.4%；其他精煉石油產品銷售收入

990億元，同比增長19.6%，佔石油產品銷售收入的21.6%。

本公司化工產品對外銷售收入為人民幣1,154億元，同比增長10.3%，佔本公司營業額、其他經營收入及其他收入的15.0%。主要歸因於化工產品價格上漲。

(2) 經營費用

二零零八年上半年，本公司經營費用為人民幣7,610億元，同比增長49.1%。經營費用主要包括以下部分：

採購原油、產品及經營供應品及費用

本公司二零零八年上半年採購原油、產品及經營供應品及費用為人民幣6,741億元，同比增長53.3%，佔總經營費用的88.6%。其中：

採購原油費用為人民幣3,552億元，同比增長70.4%，佔總經營費用的46.7%，同比增長5.8個百分點。

隨著中國經濟的快速增長，市場需求擴大，本公司外購原油加工量相應增加。二零零八年上半年外購原油加工量為6,670萬噸(未包括來料加工原油量)，同比增長10.4%；外購原油平均加工成本人民幣5,326元／噸，同比增長54.4%。

其他採購費用為人民幣3,189億元，同比增長37.8%，佔總經營費用的41.9%，主要歸因於外購汽柴油及其他原料成本的大幅上漲。

銷售、一般及管理費用

本公司二零零八年上半年銷售、一般及管理費用為人民幣182億元，同比增長3.3%。

折舊、耗減及攤銷

本公司二零零八年上半年折舊、耗減及攤銷為人民幣224億元，同比增長15.2%，主要歸因於公司投資規模的擴大和物業、廠房及設備增加。

勘探費用

二零零八年上半年本公司勘探費用為人民幣47億元，同比下降17.3%。

職工費用

二零零八年上半年本公司職工費用為人民幣126億元，同比增長17.1%。

減員費用

二零零八年上半年根據本公司自願性員工削減計劃，本公司對共約3,600名員工承擔減員費用人民幣2億元。

所得稅以外的稅金

二零零八年上半年本公司所得稅以外的稅金為人民幣285億元，同比增長96.8%，主要歸因於石油特別收益金增加人民幣133億元，同時，汽柴油銷量增加等原因導致消費稅增加人民幣10億元。

其他經營費用(淨額)

二零零八年上半年本公司其他經營費用(淨額)為人民幣2億元，同比下降89.4%。主要歸因於公司長期資產減值同比減少。

(3) 經營收益

二零零八年上半年本公司經營收益為人民幣72億元，同比下降86.5%。

(4) 融資成本淨額

二零零八年上半年本公司融資成本淨額為人民幣7億元，同比下降80.8%，主要由於可轉換債券公允價值變動同比減少人民幣39億元及匯兌收益淨額同比增加9億元。

(5) 除稅前利潤

二零零八年上半年本公司除稅前利潤為人民幣82億元，同比下降84.5%。

(6) 所得稅利益／(費用)

二零零八年上半年本公司所得稅為人民幣-1億元。

(7) 少數股東應佔利潤

二零零八年上半年歸屬於本公司少數股東的本期間利潤為人民幣1億元，同比下降94.7%，主要歸因於本公司控股的上海石化、海南煉化、青島煉化等子公司利潤大幅減少。

(8) 本公司股東應佔利潤

二零零八年上半年歸屬於本公司股東的本期間利潤為人民幣82.6億元，同比下降77.3%。

2 分事業部經營業績討論

本公司將經營活動分為勘探及開採事業部、煉油事業部、營銷及分銷事業部、化工事業部四個事業部和本部及其他。

除非文中另有所指，本節討論的財務數據並未抵銷事業部之間的交易，且各事業部的經營收入數據包括各事業部的其他經營收入及其他收入。

以下按事業部列示了經營收入、外部銷售與事業部間銷售佔各報表期間抵銷事業部間銷售前經營收入的百分比、外部銷售收入佔所示報表期間合併經營收入的百分比(即扣除事業部間銷售後)。

	經營收入		抵銷事業部間 銷售收入前佔 合併經營收入比例		抵銷事業部間 銷售收入後佔 合併經營收入比例	
	截至6月30日止6個月期間 2008年	2007年	截至6月30日止6個月期間 2008年	2007年	截至6月30日止6個月期間 2008年	2007年
	人民幣百萬元		(%)		(%)	
勘探及開採事業部						
外部銷售 ^註	20,345	14,464	1.4	1.5	2.6	2.6
事業部間銷售	76,314	48,260	5.2	4.8		
經營收入	96,659	62,724	6.6	6.3		
煉油事業部						
外部銷售 ^註	100,698	55,785	6.9	5.6	13.1	9.9
事業部間銷售	319,384	252,109	22.0	25.3		
經營收入	420,082	307,894	28.9	30.9		
營銷及分銷事業部						
外部銷售 ^註	394,781	307,307	27.1	30.8	51.4	54.5
事業部間銷售	1,678	1,240	0.1	0.1		
經營收入	396,459	308,547	27.2	30.9		
化工事業部						
外部銷售 ^註	118,188	108,390	8.1	10.9	15.4	19.2
事業部間銷售	13,817	7,330	1.0	0.7		
經營收入	132,005	115,720	9.1	11.6		
本部及其他						
外部銷售 ^註	134,173	77,924	9.2	7.8	17.5	13.8
事業部間銷售	277,064	124,424	19.0	12.5		
經營收入	411,237	202,348	28.2	20.3		
抵銷事業部間銷售前的經營收入	1,456,442	997,233	100.0	100.0		
抵銷事業部間銷售	(688,257)	(433,363)				
合併經營收入	768,185	563,870			100.0	100.0

註：包含其他經營收入及其他收入。

下表列示了所示報表期間各事業部抵銷事業部間銷售前的經營收入、經營費用和經營收益／(虧損)及二零零八年上半年較二零零七年同期的變化率。

	截至6月30日止6個月期間		變化率 (%)
	2008年 人民幣百萬元	2007年	
勘探及開採事業部			
經營收入	96,659	62,724	54.1
經營費用	69,561	39,974	74.0
經營收益	27,098	22,750	19.1
煉油事業部			
經營收入	420,082	307,894	36.4
經營費用	466,103	302,164	54.3
經營收益／(虧損)	(46,021)	5,730	—
營銷及分銷事業部			
經營收入	396,459	308,547	28.5
經營費用	374,125	291,752	28.2
經營收益	22,334	16,795	33.0
化工事業部			
經營收入	132,005	115,720	14.1
經營費用	127,472	107,178	18.9
經營收益	4,533	8,542	(46.9)
本部及其他			
經營收入	411,237	202,348	103.2
經營費用	411,959	202,581	103.4
經營虧損	(722)	(233)	—

(1) 勘探及開採事業部

勘探及開採事業部生產的絕大部分原油及少量天然氣用於本公司煉油、化工業務，絕大部分天然氣及少量原油外銷供其它客戶。

二零零八年上半年該事業部經營收入為人民幣967億元，同比增長54.1%，主要歸因於原油銷售價格和銷量同比增長。

二零零八年上半年該事業部銷售原油1,961萬噸，同比增長2.2%；銷售天然氣33.31億立方米，同比增長8.6%。原油平均實現銷售價格為人民幣4,365元／噸，同比增長56.3%；天然氣平均實現銷售價格為人民幣917元／千立方米，同比增長14.6%。

二零零八年上半年該事業部經營費用為人民幣696億元，同比增長74.0%。主要歸因於：

- 石油特別收益金同比增加人民幣133億元；
- 外購原材料等成本同比增加人民幣111億元；
- 折舊、折耗和攤銷同比增加人民幣28億元，主要是由於投資形成資產增加折舊折耗所致；
- 其他業務支出同比增加人民幣13億元，主要是材料銷售收入增長帶來的材料銷售成本相應增加。

二零零八年上半年，國際原油價格高漲，本公司抓住有利時機，動用低品位儲量、加大措施工作量等增產原油，使油氣現金操作成本由二零零七年同期人民幣550元／噸增加至二零零八年上半年人民幣604元／噸，同比增長9.8%。

二零零八年上半年該事業部經營收益為人民幣271億元，同比增長19.1%。

(2) 煉油事業部

煉油事業部業務包括從第三方及勘探及開採事業部購入原油，並將原油加工成石油產品，汽油、柴油、煤油內部銷售給營銷及分銷事業部，部分化工原料油內部銷售給化工事業部，其他精煉石油產品由煉油事業部外銷給國內外客戶。

二零零八年上半年該事業部經營收入為人民幣4,201億元，同比增長36.4%。主要歸因於煉油產品銷售量和價格同比增長以及補貼收入人民幣279億元。

下表列示了該事業部各類煉油產品二零零八年上半年和二零零七年同期的銷售量、平均實現價格及各自的變化率。

	銷售量(千噸)			平均實現價格(人民幣元/噸)		
	截至6月30日止6個月期間 2008年	2007年	變化率 (%)	截至6月30日止6個月期間 2008年	2007年	變化率 (%)
汽油	13,245	11,279	17.4	5,165	4,539	13.8
柴油	33,090	29,616	11.7	4,561	3,943	15.7
化工原料類	12,154	12,902	(5.8)	6,217	4,645	33.8
其他精煉石油產品	20,367	20,761	(1.9)	4,662	3,729	25.0

二零零八年上半年該事業部汽油銷售收入為人民幣684億元，同比增長33.6%，佔該事業部經營收入的16.3%。

二零零八年上半年柴油銷售收入為人民幣1,509億元，同比增長29.3%，佔該事業部經營收入的35.9%。

二零零八年上半年化工原料類產品銷售收入為人民幣756億元，同比增長26.1%，佔該事業部經營收入的18.0%。

二零零八年上半年除汽油、柴油、化工原料類以外的其他精煉石油產品銷售收入為人民幣949億元，同比增長22.7%，佔該事業部經營收入的22.6%。

二零零八年上半年該事業部的經營費用為人民幣4,661億元，同比增長54.3%。主要歸因於原油成本及原油加工量的上升。

二零零八年上半年加工原油的平均成本為人民幣5,171元/噸，同比增長54.7%；加工原油8,164萬噸(未包括來

料加工原油量)，同比增長7.8%。二零零八年上半年加工原油總成本人民幣4,222億元，同比增長66.7%，佔該事業部經營費用的90.6%，同比增加6.8個百分點。

二零零八年上半年由於原油價格高漲，煉油加工成本相應大幅增長，但國家對國內成品油價格繼續控制，煉油產品價格漲幅遠小於原油成本上漲幅度，上半年煉油毛利同比大幅下降。本公司煉油毛利虧損人民幣752元/噸(銷售收入減去原油、原料油費用以及所得稅以外的稅金，除以原油及原料油的加工量)，與二零零七年同期煉油毛利人民幣265元/噸相比減少人民幣1,017元/噸。

二零零八年上半年煉油單位現金操作成本(經營費用減去原油及原料油加工成本、折舊及攤銷、所得稅以外稅金以及其他業務支出等調整，除以原油及原料油加工量)為人民幣130元/噸，與二零零七年同期人民幣141元/噸相比減少人民幣11元/噸。

二零零八年上半年該事業部經營虧損為人民幣460億元，同比減少收益人民幣518億元。

(3) 營銷及分銷事業部

營銷及分銷事業部業務包括從煉油事業部和第三方採購石油產品，向國內用戶批發、直接銷售和通過該事業部零售分銷網絡零售、分銷石油產品及提供相關的服務。

二零零八年上半年，該事業部經營收入為人民幣3,965億元，同比增長28.5%，主要歸因於國內市場成品油需求的增加及本公司銷售結構的改善。

二零零八年上半年，汽油、柴油銷售收入為人民幣3,364億元，佔該事業部經營收入的84.8%。汽、柴油的零售量佔汽、柴油總銷售量的比重由二零零七年同期的61.6%提高到66.0%，提高4.4個百分點；配送量佔汽、柴油總銷售量的比重由二零零七年同期18.1%提高到21.4%，提高3.3個百分點；批發量佔汽、柴油總銷售量比重由二零零七年同期20.3%下降到12.6%，降低7.7個百分點。

下表列示了該事業部四大類產品二零零八年上半年和二零零七年同期的銷售量、平均實現價格、各自的變化率及汽油、柴油的零售、配送和批發情況。

	銷售量(千噸)			平均實現價格(人民幣元/噸)		
	截至6月30日止6個月期間 2008年	截至6月30日止6個月期間 2007年	變化率 (%)	截至6月30日止6個月期間 2008年	截至6月30日止6個月期間 2007年	變化率 (%)
汽油	19,008	17,082	11.3	5,976	5,284	13.1
其中：零售	14,843	12,748	16.4	6,044	5,442	11.1
配送	1,440	1,301	10.7	5,791	4,815	20.3
批發	2,725	3,033	(10.2)	5,706	4,817	18.5
柴油	41,645	37,420	11.3	5,350	4,594	16.5
其中：零售	25,190	20,842	20.9	5,328	4,726	12.7
配送	11,550	8,536	35.3	5,460	4,539	20.3
批發	4,905	8,042	(39.0)	5,207	4,311	20.8
煤油	4,364	3,452	26.4	5,721	4,663	22.7
燃料油	5,883	6,495	(9.4)	3,749	2,842	31.9

二零零八年上半年該事業部經營費用為人民幣3,741億元，同比增長28.2%。主要歸因於成品油採購成本的大幅上升。

二零零八年上半年該事業部噸油現金銷售費用(經營費用減去商品採購費用、所得稅以外稅金、折舊及攤銷，除以銷售量)為人民幣152.9元/噸，同比增長14.3%。

二零零八年上半年該事業部經營收益為人民幣223億元，同比增長33.0%。

(4) 化工事業部

化工事業部業務包括從煉油事業部和第三方採購石油產品作為原料，生產、營銷及分銷石化和無機化工產品。

二零零八年上半年該事業部經營收入人民幣1,320億元，同比增長14.1%。主要歸因於主要化工產品價格上漲。

該事業部主要包括六大類產品(基本有機化工品、合成樹脂、合成橡膠、合成纖維單體及聚合物、合成纖維和化肥)，銷售額約人民幣1,238億元，同比增長13.2%，佔化工事業部經營收入93.8%。

下表列出了該事業部六大類化工產品二零零八年上半年及二零零七年同期的銷售量、平均實現價格及各自的變化率。

	銷售量(千噸)			平均實現價格(人民幣元/噸)		
	截至6月30日止6個月期間 2008年	2007年	變化率 (%)	截至6月30日止6個月期間 2008年	2007年	變化率 (%)
基礎有機化工品	6,368	6,270	1.6	6,788	5,848	16.1
合纖單體及聚合物	1,885	1,997	(5.6)	9,337	8,832	5.7
合成樹脂	3,943	3,910	0.8	11,182	9,981	12.0
合成纖維	710	768	(7.6)	11,268	11,562	(2.5)
合成橡膠	544	443	22.8	17,739	13,223	34.2
化肥	692	787	(12.1)	1,759	1,710	2.9

二零零八年上半年該事業部經營費用為人民幣1,275億元，同比增長18.9%。主要歸因於耗用原材料、輔助材料增加及單位價格上漲等因素影響採購原料、經營供應品及費用同比增加人民幣212億元。

二零零八年上半年該事業部經營收益為人民幣45億元，同比下降46.9%。

(5) 本部及其他

本部及其他業務主要包括附屬公司的進出口貿易業務及本公司的研究開發活動以及總部管理活動。

二零零八年上半年本部及其他的經營收入人民幣4,112億元，同比增長103.2%。主要歸因於貿易公司進一步擴大原油、成品油進出口和自營業務，增加了收入。

經營費用人民幣4,120億元，同比增長103.4%。主要歸因於貿易公司在增加收入的同時，相應增加了採購成本。

經營費用大於經營收入人民幣7億元，經營虧損同比增加人民幣5億元。

3 資產、負債、權益及現金流量

(1) 資產、負債及權益情況

單位：人民幣百萬元

	於2008年 6月30日	於2007年 12月31日	變化金額
總資產	838,469	732,725	105,744
流動資產	268,710	185,116	83,594
非流動資產	569,759	547,609	22,150
總負債	501,841	399,967	101,874
流動負債	348,409	265,355	83,054
非流動負債	153,432	134,612	18,820
本公司股東應佔權益	310,871	307,433	3,438
股本	86,702	86,702	—
儲備	224,169	220,731	3,438
少數股東權益	25,757	25,325	432
權益合計	336,628	332,758	3,870

於二零零八年六月三十日本公司總資產人民幣8,385億元，比二零零七年末增加人民幣1,057億元。其中：

- 流動資產人民幣2,687億元，比二零零七年末增加人民幣836億元，主要是原油等原材料的價格高企使存貨上升人民幣474億元，因預付增值稅及關稅和其他應收款項的增加使預付費用及其他流動資產上升人民幣185億元，因銷售收入的大幅增長使應收賬款和應收票據上升人民幣162億元。
- 非流動資產人民幣5,698億元，比二零零七年末增加人民幣222億元，主要是年度投資計劃內實施項目形成的物業、廠房及設備和在建工程增加人民幣133億元，預付租賃及遞延稅項資產增加人民幣93億元。

於二零零八年六月三十日本公司總負債人民幣5,018億元，比二零零七年末增加人民幣1,019億元。其中：

- 流動負債人民幣3,484億元，比二零零七年末增加人民幣831億元，主要是原油等原材料價格的上漲使應付賬款上升人民幣336億元；短期借款上升人民幣255億元，預提費用及其他應付款上升人民幣239億元。
- 非流動負債人民幣1,534億元，比二零零七年末增加人民幣188億元，主要是上半年本公司發行分離交易可轉債人民幣300億元。

於二零零八年六月三十日本公司股東應佔權益人民幣3,109億元，比二零零七年末增加人民幣34億元，為儲備增加。

(2) 現金流量情況

二零零八年上半年現金及現金等價物淨增加人民幣8億元。即從二零零七年十二月三十一日的人民幣77億元，增加至二零零八年六月三十日的人民幣85億元。

下表列示了本公司二零零八年上半年及二零零七年上半年合併現金流量表主要項目。

單位：人民幣百萬元

現金流量主要項目	截至6月30日止6個月期間		變化金額
	2008年	2007年	
經營活動產生的現金流量淨額	2,640	62,295	(59,655)
投資活動產生的現金流量淨額	(46,901)	(46,465)	(436)
融資活動產生的現金流量淨額	45,072	(12,960)	58,032
現金及現金等價物淨增加	811	2,870	(2,059)

經營活動所得現金淨額為人民幣26億元。

主要來源於：二零零八年上半年除稅前利潤人民幣82億元，折舊、耗減及攤銷人民幣224億元；此外，存貨等資產及經營性應收應付項目變動增加現金流出人民幣114億元，已付所得稅流出現金人民幣133億元。

投資活動所用現金淨額人民幣469億元，主要用於：

- 本公司資本支出人民幣418億元；
- 本公司探井支出人民幣29億元。

融資活動所得現金淨額人民幣451億元，主要是：

●發行分離交易可轉債所收到的現金人民幣299億元；

●淨增加銀行及其他貸款人民幣351億元；

●償還短期融資債券人民幣100億元；

●派發2007年度股利人民幣100億元。

(3) 或有負債

於二零零八年六月三十日，本公司就銀行向聯營公司及合營公司提供信貸而做出的擔保約人民幣98億元。

4 資本支出

詳情參見本報告「經營業績回顧及展望」的「資本支出」。

5 按中國企業會計準則編製的財務報表分析

本公司根據國際財務報告準則和中國企業會計準則編製的會計報表的主要差異見本半年度報告第130頁的本公司財務會計報告的C節。

(1) 按中國企業會計準則分事業部的營業收入，營業成本、税金及附加和營業利潤如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
營業收入		
勘探及開採事業部	96,659	62,724
煉油事業部	392,200	307,894
營銷及分銷事業部	390,939	308,547
化工事業部	132,005	115,720
其他	411,237	202,348
抵消分部間銷售	(688,257)	(433,363)
合併營業收入	734,783	563,870
營業成本、税金及附加		
勘探及開採事業部	61,573	40,909
煉油事業部	469,539	300,480
營銷及分銷事業部	374,157	291,404
化工事業部	127,528	107,091
其他	411,922	202,581
抵消分部間銷售成本	(685,177)	(432,657)
合併營業成本、税金及附加	759,542	509,808
營業(虧損)/利潤		
勘探及開採事業部	28,546	22,740
煉油事業部	(73,879)	5,783
營銷及分銷事業部	16,782	17,143
化工事業部	4,477	8,629
其他	(685)	(233)
財務費用、投資收益及公允價值變動收益/(損失)	975	(777)
合併營業(虧損)/利潤	(23,784)	53,285
歸屬於母公司股東的淨利潤	9,339	35,110

營業利潤：二零零八年上半年本公司實現營業虧損人民幣238億元，利潤同比減少人民幣771億元。主要歸因於原油價格上升導致煉油業務出現巨額虧損。

淨利潤：二零零八年上半年本公司歸屬於母公司股東的淨利潤人民幣93億元，同比減少人民幣258億元，下降73.4%。

(2) 按中國企業會計準則編製的財務數據：

	於2008年 6月30日 人民幣百萬元	於2007年 12月31日 人民幣百萬元	變化額 人民幣百萬元
總資產	820,556	718,572	101,984
長期負債	149,531	130,468	19,063
股東權益	331,299	326,347	4,952

變動分析：

總資產：於二零零八年六月三十日本公司總資產為人民幣8,206億元，比二零零七年末增加人民幣1,020億元。主要歸因於原油及其他原材料價格上漲等導致存貨增加人民幣474億元，應收款項及其他

流動資產增加人民幣311億元；因投資計劃的實施增加在建工程和固定資產等長期資產人民幣235億元。

長期負債：於二零零八年六月三十日本公司的長期負債為人民幣1,495億元，比二零零七年末增加

人民幣191億元，主要是上半年本公司發行分離交易可轉債300億元。

股東權益：於二零零八年六月三十日本公司股東權益為人民幣3,313億元，比二零零七年末增加人民幣50億元，主要是發行分離交易可轉債使資本公積增加人民幣69億元。

(3) 營業收入分行業情況

分行業	營業收入 (人民幣百萬元)	營業成本 (人民幣百萬元)	毛利率 (%) ^註	營業收入 比上年 同期增減 (%)	營業成本 比上年 同期增減 (%)	毛利率比 上年同期 增減(%)
勘探及開採	96,659	43,341	29.5	54.1	18.9	(6.7)
煉油	392,200	460,239	(18.8)	27.4	57.8	(20.7)
營銷及分銷	390,939	373,425	4.3	26.7	28.4	(1.3)
化工	132,005	127,389	3.4	14.1	19.5	(4.1)
其他	411,237	411,873	(0.2)	103.2	103.4	(0.1)
抵銷分部間銷售	(688,257)	(685,177)	不適用	不適用	不適用	不適用
合計	734,783	731,090	(3.4)	23.3	47.6	(10.4)

註：毛利率 = (營業收入 - 營業成本、税金及附加) / 營業收入

1 公司治理情況

- (1) 上半年，中國石化繼續致力於規範運作，不斷提升公司治理水平。按照中國證監會的相關要求，本公司積極落實公司治理專項活動的整改措施。修訂完善了《獨立董事工作制度》、《董事會審計委員會工作規則》，充分發揮獨立董事和董事會下設專門委員會的作用。繼續全面實施經修訂和完善的內控制度。做好信息披露和投資者關係工作，進一步提高公司透明度。
- (2) 中國石化及其董事、監事、高級管理人員、公司控股股東、實際控制人在本報告期內均未受中國證監會的稽查、中國證監會和香港證券期貨監察委員會以及美國證券交易委員會的行政處罰、通報批評或上海證券交易所、香港交易所、紐約證券交易所和倫敦股票交易所的公開譴責。
- (3) 本報告期內，中國石化董事、監事及其他高級管理人員均無持有中國石化的股份。按照香港交易所要求，本公司所有董事均確認本報告期內已遵守《董事進行證券交易的標準守則》所規定的準則。中國石化董事、監事及其他高級管理人員及其各自的聯繫人確認概無持有根據香港《證券及期貨條例》第十五部第7及8分部須通知中國石化及香港交易所，或根據《證券及期貨條例》第

352條須登記於該條例指定的登記冊內的，或根據香港交易所《上市規則》所載《董事進行證券交易的標準守則》須知會中國石化及香港交易所的中國石化或其關連法團（見《證券及期貨條例》第十五部分定義）的股份、債券或相關股份的權益及淡倉（包括根據《證券及期貨條例》有關條文被視為或當作擁有的權益及淡倉）。

2 遵守《企業管治常規守則》

報告期內，中國石化已遵守香港交易所《上市規則》附錄14《企業管治常規守則》內的所有守則條文。

3 截至二零零七年十二月三十一日止年度之股息分派及截至二零零八年六月三十日止半年度之股息分派方案

(1) 截至二零零七年十二月三十一日止年度之股息分派

經中國石化二零零七年度股東大會批准，二零零七年末期股息按每股人民幣0.115元（含稅）進行現金股利分派，現金股利合計人民幣99.71億元。二零零七年末期股息已於二零零八年六月三十日向二零零八年六月十三日當日登記在中國石化股東名冊上的股東發放。

二零零七年度全年派發現金股利每股共人民幣0.165元（含稅），現金股利合計人民幣143.06億元。

(2) 截至二零零八年六月三十日止半年度之股息分派方案

根據二零零七年度股東大會授權，經第三屆董事會第二十三次會議批准，截至二零零八年六月三十日止半年度之股息分派方案為按二零零八年六月三十日總股數8,670,243.9萬股計算，每股派息人民幣0.03元（含稅）進行現金股利分派，現金股利合計約人民幣26.01億元。

半年度股息將於二零零八年九月二十九日（星期一）或之前向二零零八年九月十九日（星期五）當日登記在中國石化股東名冊上的全體股東發放。

欲獲得半年度股利之H股股東最遲應於二零零八年九月十二日（星期五）下午四時前將股票及轉讓文件送往香港灣仔皇后大道東183號合和中心46樓香港中央證券登記有限公司辦理過戶登記手續。中國石化H股股東的登記過戶手續將由二零零八年九月十五日（星期一）至二零零八年九月十九日（星期五）（包括首尾兩天）暫停辦理。

所派股利將以人民幣計值和宣佈，以人民幣向內資股股東發放，以港幣向外資股股東發放。以港幣發放的股利計算之匯率按宣派股利日二零零八年八月二十二日（星期五）之前一周中國人民銀行公佈的人民幣兌換港幣平均基準匯率折算為港幣支付。

4 境內發行認股權和債券分離交易的可轉換公司債券

中國石化於二零零八年二月二十日公開發行300億元認股權和債券分離交易的可轉換公司債券(「分離交易可轉債」)。債券期限為六年，固定年利率0.8%；權證數量為30.3億份，行權比例為2:1，存續期為二年。二零零八年三月四日權證及公司債券於上海證券交易所上市交易。本次發行債券部分的募集資金將用於川氣東送工程、天津100萬噸/年乙烯項目、鎮海100萬噸/年乙烯項目及償還銀行貸款；權證行權部分的募集資金將用於天津100萬噸/年乙烯項目、鎮海100萬噸/年乙烯項目、武漢乙烯項目、償還銀行貸款或補充流動資金。

5 補貼事項

近年來，國際原油價格大幅上漲，境內成品油價格從緊控制，出現成品油和原油價格倒掛的情況。為了保障成品油市場的平穩運行，本公司採取多項措施增加成品油市場供應，取得明顯效果，也導致本公司煉油業務形成巨額虧損。二零零八年三月本公司獲得補貼款人民幣123億元，其中人民幣49億元已計入二零零七年補貼收入，人民幣74億元計入二零零八年第一季度補貼收入。

從二零零八年四月一日起，中央財政對進口原油加工形成的虧損給予適當補貼，並對進口成品油實行增值稅先徵後返政策。二季度本公司共獲得補貼人民幣229.3億元，進口成品油退稅人民幣30.7億元。

6 公司債券發行及付息

二零零四年二月二十四日，中國石化在境內發行人民幣35億元的十年期公司債券，債券信用評級為AAA級，固定利率，票面利率為4.61%。二零零四年九月二十八日，本期債券在上海證券交易所上市，有關情況詳見二零零四年二月二十四日、二零零四年九月二十八日刊登在中國境內的《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》以及香港的《經濟日報》、《南華早報》上的有關公告。二零零八年二月二十五日，中國石化已足額支付債券第四個計息年度利息。

7 重大項目

(1) 川氣東送工程

川氣東送工程為國家「十一五」重大工程。該工程由兩個部分組成，一是普光氣田勘探、開發以及氣體處理工程，另一部分是從普光氣田到

上海的長輸管線工程。預計二零零九年主體建成投產。

(2) 青島煉油項目

青島煉油項目裝置規模為1,000萬噸/年。二零零五年六月工程開工建設，二零零八年五月二十四日裝置開車成功。

(3) 天津乙烯項目

天津乙烯項目包括1,250萬噸/年煉油改造和100萬噸/年乙烯工程及下游配套工程。項目總投資預計人民幣268億元。該項目於二零零六年六月開工建設，目前進展順利，預計二零零九年底建成。

(4) 鎮海乙烯項目

鎮海乙烯項目主要包括100萬噸/年乙烯及下游配套裝置和配套公用工程。項目總投資預計人民幣219億元。該項目於二零零六年十一月開工建設。目前工程進展順利，預計二零一零年建成。

8 本報告期內中國石化無重大訴訟、仲裁事項發生

9 關連交易

(1) 本公司於報告期內實際發生的關連交易情況

二零零零年上市時，中國石化與中國石化集團公司簽署了一系列持續性關連交易協議，包括互供協議、社區服務協議、土地使用權租賃合同、房產租賃合同、知識產權許可合同、產品代銷合同及安保基金文件。中國石化已於二零零六年三月三十一日與中國石化集團公司簽訂了關連交易補充協議，補充協議適用於二零零七年一月一日後本公司發生的持續關連交易。二零零六年五月二十四日，中國石化召開二零零五年年度股東大會，會議審議並批准關於二零零七年至二零零九年三年持續關連交易的議案。

本報告期內本公司與關連方實際發生關連交易額共計人民幣1,495.86億元，其中買入人民幣573.71億元，賣出人民幣922.15億元（包括

賣出產品及服務人民幣921.66億元）。中國石化集團公司向本公司提供的產品和服務（採購、儲運、勘探及生產服務、與生產有關的服務）為人民幣426.13億元，佔本公司經營費用的5.6%；中國石化集團公司向本公司提供的輔助及社區服務為人民幣8.05億元，佔經營費用的0.11%。本公司對中國石化集團公司的產品銷售人民幣421.32億元，佔本公司經營收入的5.73%。應支付給中國石化集團公司的土地租金人民幣15.48億元。本報告期內實際關連交易詳情見本報告按國際財務報告準則編製的財務報告附註32。本報告期發生的上述關連交易均按有關關連交易協議履行。

(2) 其他關連交易

二零零八年六月二十六日，中國石化召開第三屆董事會第二十一次會議，會議審議通過《關於收購中國石油化工集團公司下屬單位油田維護性井下作業資產的議案》。根據該議案，中國石化將收購中國石化集團公司擁有的油田維護性井下作業資產、業務及相關負債，收購對

價為人民幣16.24億元。中國石化使用自有資金支付該對價。收購該等資產和業務將可進一步滿足中國石化下屬採油廠的日常井下作業服務需求、保持日常生產穩定有序，減少作業次數、降低作業成本，理順油田作業管理體制，提升採油業務與井下作業系統的業務協同能力、提高生產效率，並可進一步減少中國石化與中國石化集團公司之間因井下作業服務發生的大量關連交易。有關詳情請參見二零零八年六月二十七日刊登在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》，以及刊登在上海證券交易所(<http://www.sse.com.cn>)和香港交易所(<http://www.hkex.com.hk>)網站上的有關公告。

10 重大託管、承包、租賃事項

本報告期內，中國石化無應予披露的重大託管、承包、租賃其他公司資產或其他公司重大託管、承包、租賃中國石化資產的事項。

重大事項 (續)

11 本報告期內中國石化無重大委託他人進行現金資產管理事項

12 重大擔保合同及其履行情況

公司對外擔保情況 (不包括對控股子公司的擔保)

擔保對象名稱	發生日期 (協議簽署日)	擔保金額 (百萬元)	擔保類型	擔保期	是否履行 完畢擔保	是否為 關連方 ^(註1)
岳陽中石化殼牌煤氣有限公司	2003年12月10日	377	連帶責任保證	2003年12月10日-2017年12月10日	否	是
上海高橋愛思開溶劑有限公司	2006年9月22日 2006年11月24日 2007年3月30日 2007年4月16日	合計75	連帶責任保證	2006年9月22日-2011年9月22日 2006年11月24日-2011年11月24日 2007年3月30日-2012年3月30日 2007年4月16日-2012年4月16日	否	是
福建聯合石油化工有限公司	2007年9月6日	9,166	連帶責任保證	2007年9月6日-2015年12月31日	否	是
中國石化揚子石化對其聯營及 合資公司的擔保餘額		114			否	是
中國石化上海石化對其聯營及 合資公司的擔保餘額		17			否	是
中國石化銷售有限公司對其聯營及 合資公司的擔保餘額		75			否	是
報告期內擔保發生額合計 ^{註2}						26
報告期末擔保餘額合計 ^{註2}						9,824

公司對控股子公司的擔保情況

報告期內對控股子公司擔保發生額合計	無
報告期末對控股子公司擔保餘額合計	2,228

公司擔保總額情況 (包括對控股子公司的擔保)

擔保總額 ^{註3}	12,052
擔保總額佔公司淨資產的比例	3.6%
為股東、實際控制人及其關連方提供擔保的金額	無
直接或間接為資產負債率超過70%的被擔保對象提供的債務擔保金額	82
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 ^{註4}	82

註1：定義參見上海證券交易所股票上市規則。

註2：報告期內擔保發生額和報告期末擔保餘額包括控股子公司的對外擔保，其擔保金額為該控股子公司對外擔保金額乘以中國石化持有該公司的股份比例。

註3：擔保總額為上述「報告期末擔保餘額合計 (不包括對控股子公司的擔保)」和「報告期末對控股子公司擔保餘額合計」兩項的加總。

註4：「上述三項擔保金額合計」是上述「為股東、實際控制人及其關連方提供擔保的金額」、「直接或間接為資產負債率超過70%的被擔保對象提供的債務擔保金額」和「擔保總額超過淨資產50%部分的金額」三項的加總。

尚在履行中的重大擔保事項

中國石化首屆董事會第二十二次會議批准了中國石化為岳陽中石化殼牌煤氣化有限公司提供擔保的議案，擔保金額為人民幣3.77億元。

中國石化第二屆董事會第十三次會議批准了為中國國際石油化工聯合有限責任公司提供付款信用額度擔保，擔保金額折合人民幣20.57億元。

中國石化第三屆董事會第八次會議批准了中國石化為福建聯合石油化工有限公司承建福建煉油乙烯合資項目提供擔保，擔保金額折合人民幣91.66億元。

13 非經營性關連債權債務往來

不適用

14 資金佔用事項及其影響和解決方案的 分析說明

不適用

15 中國石化集團公司承諾事項的履行 情況

至報告期末，中國石化集團公司的重要承諾包括：

- i 遵守關連交易協議；
- ii 限期解決土地和房屋權證合法性問題；
- iii 執行《重組協議》；
- iv 知識產權許可；
- v 避免同業競爭；及
- vi 放棄與中國石化的業務競爭和利益衝突。

上述承諾的詳細內容刊登於二零零一年六月二十二日《中國證券報》、《上海證券報》和《證券時報》的中國石化發行A股招股意向書上。

本報告期內，中國石化未發現中國石化集團公司有違反上述重要承諾的情況。

16 會計師事務所

中國石化於二零零八年五月二十六日召開的二零零七年度股東大會批准續聘畢馬威華振會計師事務所及畢馬威會計師事務所分別為中國石化二零零八年度境內及境外核數師並授權董事會決定其酬金。上半年預提審計費用人民幣3,100萬元。本中期財務報告已經畢馬威華振會計師事務所和畢馬威會計師事務所審計，畢馬威華振會計師事務所簽字的中國註冊會計師為張京京、張晏生。

17 股份購回、出售及贖回

本報告期內，中國石化或任何附屬公司概無購回、出售或贖回中國石化或附屬公司之任何上市股份。

18 其他重大事項及其影響和解決方案的說明

(1) 證券投資情況

序號	證券代碼	簡稱	期末持有數量	初始投資金額	期末賬面值	期初賬面值	會計核算科目
1	384(香港)	中燃控股	2.1億股	1.28億港元	1.36億元	1.36億元	長期股權投資
合計			—	1.28億港元	1.36億元	1.36億元	—

(2) 公司持有非上市金融企業股權的情況

不適用

(3) 公司持股5%以上股東二零零八年追加股份限售承諾的情況

不適用

(4) 本公司轉債擔保人盈利能力、資產狀況和信用狀況發生重大變化的情況

不適用

19 預測年初至下一報告期期末的累計淨利潤可能為虧損或者與上年同期相比發生大幅度變動的警示及說明

今年以來，國際市場原油價格大幅上漲，境內成品油價格從緊控制，出現和原油價格倒掛的情況，致使本公司煉油業務板塊嚴重虧損，本公司整體業績大幅下降。經本公司財務部門初步測算，預計二零零八年前三季度淨利潤與上年同期相比下降50%以上。

董事、監事、其他高級管理人員情況

中國石化第三屆董事會、監事會成員及其他高級管理人員如下：

董事

姓名	性別	年齡	在中國石化的職務
蘇樹林	男	46歲	董事長
周原	男	60歲	副董事長
王天普	男	45歲	董事、總裁
章建華	男	43歲	董事、高級副總裁
王志剛	男	51歲	董事、高級副總裁
戴厚良	男	44歲	董事、高級副總裁兼財務總監
劉仲藜	男	73歲	獨立非執行董事
石萬鵬	男	71歲	獨立非執行董事
李德水	男	64歲	獨立非執行董事
姚中民	男	56歲	董事
范一飛	男	44歲	董事

監事

姓名	性別	年齡	在中國石化的職務
王作然	男	57歲	監事會主席
張佑才	男	66歲	監事會副主席、獨立監事
康憲章	男	60歲	監事
鄒惠平	男	47歲	監事
李永貴	男	68歲	獨立監事
蘇文生	男	51歲	職工代表監事
張繼田	男	60歲	職工代表監事
崔國旗	男	55歲	職工代表監事
李忠華	男	57歲	職工代表監事

其他高級管理人員

姓名	性別	年齡	在中國石化的職務
蔡希有	男	46歲	高級副總裁
張克華	男	54歲	副總裁
張海潮	男	51歲	副總裁
焦方正	男	45歲	副總裁
陳革	男	46歲	董事會秘書



中國石油化工股份有限公司全體股東：

我們審計了後附的貴公司財務報表，包括二零零八年六月三十日的合併資產負債表和資產負債表、截至二零零八年六月三十日止六個月期間的合併利潤表和利潤表、合併股東權益變動表和股東權益變動表、合併現金流量表和現金流量表以及財務報表附註。

一、貴公司管理層對財務報表的責任

按照中華人民共和國財政部頒佈的企業會計準則(2006)的規定編制財務報表是貴公司管理層的責任。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。

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，貴公司財務報表已經按照中華人民共和國財政部頒佈的企業會計準則(2006)的規定編制，在所有重大方面公允反映了貴公司二零零八年六月三十日的合併財務狀況和財務狀況以及截至二零零八年六月三十日止六個月期間的合併經營成果和經營成果以及合併現金流量和現金流量。

畢馬威華振會計師事務所

中國 北京

中國註冊會計師

張京京
張晏生

二零零八年八月二十二日

(A) 按照中國企業會計準則編制之財務報表
合併資產負債表

二零零八年六月三十日

	附註	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
資產			
流動資產			
貨幣資金	5	9,774	8,364
應收票據	6	8,938	12,851
應收賬款	7	43,084	22,947
其他應收款	8	20,224	11,822
預付款項	9	14,406	9,402
存貨	10	163,488	116,049
其他流動資產		127	100
流動資產合計		260,041	181,535
非流動資產			
長期股權投資	11	31,189	31,335
固定資產	12	365,785	361,148
在建工程	13	105,503	95,408
無形資產	14	16,730	15,232
商譽	15	15,707	15,690
長期待攤費用	16	6,348	5,842
遞延所得稅資產	17	18,037	10,192
其他非流動資產		1,216	2,190
非流動資產合計		560,515	537,037
資產總計		820,556	718,572
負債和股東權益			
流動負債			
短期借款	19	67,229	36,954
應付票據	20	17,563	12,162
應付賬款	21	126,669	93,049
預收款項	22	27,448	25,082
應付職工薪酬	23	7,091	5,905
應交稅費	24	9,324	17,562
其他應付款	25	65,617	47,503
短期應付債券	28	—	10,074
一年內到期的非流動負債	26	18,785	13,466
流動負債合計		339,726	261,757
非流動負債			
長期借款	27	75,920	77,708
應付債券	28	62,479	42,606
預計負債	29	8,168	7,613
遞延所得稅負債	17	1,471	1,492
其他非流動負債		1,493	1,049
非流動負債合計		149,531	130,468
負債合計		489,257	392,225
股東權益			
股本	30	86,702	86,702
資本公積	31	43,545	38,391
盈餘公積	32	65,392	64,797
未分配利潤			
(其中：於資產負債表日後分配的現金股利人民幣2,601百萬元 (2007年：提議分配的現金股利人民幣9,971百萬元))		109,832	111,059
歸屬於母公司股東權益合計		305,471	300,949
少數股東權益		25,828	25,398
股東權益合計		331,299	326,347
負債和股東權益總計		820,556	718,572

此財務報表已於二零零八年八月二十二日獲董事會批准。

蘇樹林
董事長(法定代表人)

王天普
董事、總裁

戴厚良
董事、高級副總裁
兼財務總監

劉運
會計機構
負責人

刊載於第41頁至第88頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

資產負債表

二零零八年六月三十日

	附註	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
資產			
流動資產			
貨幣資金	5	3,974	3,105
應收票據	6	3,264	6,377
應收賬款	7	15,639	13,547
其他應收款	8	18,234	18,209
預付款項	9	13,441	9,252
存貨	10	113,537	65,901
其他流動資產		80	23
流動資產合計		168,169	116,414
非流動資產			
長期股權投資	11	84,240	85,784
固定資產	12	291,729	290,082
在建工程	13	98,598	80,720
無形資產	14	11,371	10,322
長期待攤費用	16	5,273	4,995
遞延所得稅資產	17	16,205	9,418
其他非流動資產		90	735
非流動資產合計		507,506	482,056
資產總計		675,675	598,470
負債和股東權益			
流動負債			
短期借款	19	20,001	21,952
應付票據	20	9,615	8,613
應付賬款	21	90,363	58,932
預收款項	22	23,325	23,412
應付職工薪酬	23	6,234	5,282
應交稅費	24	9,870	15,383
其他應付款	25	111,658	65,729
短期應付債券	28	—	10,074
一年內到期的非流動負債	26	18,033	12,813
流動負債合計		289,099	222,190
非流動負債			
長期借款	27	55,554	67,055
應付債券	28	62,479	42,606
預計負債	29	7,714	7,002
遞延所得稅負債	17	577	584
其他非流動負債		587	601
非流動負債合計		126,911	117,848
負債合計		416,010	340,038
股東權益			
股本	30	86,702	86,702
資本公積	31	43,427	38,175
盈餘公積	32	65,392	64,797
未分配利潤			
(其中：於資產負債表日後分配的現金股利人民幣2,601百萬元 (2007年：提議分配的現金股利人民幣9,971百萬元))		64,144	68,758
股東權益合計		259,665	258,432
負債和股東權益總計		675,675	598,470

此財務報表已於二零零八年八月二十二日獲董事會批准。

蘇樹林
董事長(法定代表人)

王天普
董事、總裁

戴厚良
董事、高級副總裁
兼財務總監

劉運
會計機構
負責人

刊載於第41頁至第88頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

合併利潤表

截至二零零八年六月三十日止六個月期間

	附註	截至6月30日止6個月期間	
		2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
營業收入	33	734,783	563,870
減：營業成本	33	679,678	461,426
營業稅金及附加	34	28,451	14,456
銷售費用		11,885	9,535
管理費用		18,721	17,139
財務費用	35	3,658	2,760
勘探費用(包括乾井成本)	36	4,728	5,717
資產減值損失	37	16,079	1,535
加：公允價值變動收益／(損失)	38	2,956	(897)
投資收益	39	1,677	2,880
營業(虧損)／利潤		(23,784)	53,285
加：營業外收入	40	33,765	169
減：營業外支出	41	465	753
利潤總額		9,516	52,701
減：所得稅費用	42	101	16,127
淨利潤		9,415	36,574
其中：被合併方在合併前實現的淨利潤		—	217
歸屬於：			
母公司股東的淨利潤		9,339	35,110
少數股東損益		76	1,464
基本每股收益	53	0.11	0.40
稀釋每股收益	53	0.08	0.40

此財務報表已於二零零八年八月二十二日獲董事會批准。

蘇樹林

董事長(法定代表人)

王天普

董事、總裁

戴厚良

董事、高級副總裁
兼財務總監

劉運

會計機構
負責人

刊載於第41頁至第88頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

利潤表

截至二零零八年六月三十日止六個月期間

	附註	截至6月30日止6個月期間	
		2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
營業收入	33	519,484	408,967
減：營業成本	33	471,044	330,838
營業稅金及附加	34	25,332	11,996
銷售費用		9,667	8,122
管理費用		15,384	13,478
財務費用	35	3,735	2,256
勘探費用(包括乾井成本)	36	4,728	5,715
資產減值損失	37	15,758	1,577
加：公允價值變動收益／(損失)	38	2,956	(897)
投資收益	39	4,806	9,264
營業(虧損)／利潤		(18,402)	43,352
加：營業外收入	40	22,669	111
減：營業外支出	41	415	580
利潤總額		3,852	42,883
減：所得稅費用	42	(2,100)	10,814
淨利潤		5,952	32,069

此財務報表已於二零零八年八月二十二日獲董事會批准。

蘇樹林
董事長(法定代表人)

王天普
董事、總裁

戴厚良
董事、高級副總裁
兼財務總監

劉運
會計機構
負責人

刊載於第41頁至第88頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

合併現金流量表

截至二零零八年六月三十日止六個月期間

	附註	截至6月30日止6個月期間 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流量：			
銷售商品、提供勞務收到的現金		843,591	645,091
收到的租金		149	145
收到的補助		28,308	—
收到的其他與經營活動有關的現金		2,399	1,675
現金流入小計		874,447	646,911
購買商品、接受勞務支付的現金		(788,688)	(512,024)
經營租賃所支付的現金		(3,116)	(3,000)
支付給職工以及為職工支付的現金		(11,694)	(9,579)
支付的增值稅		(19,548)	(22,101)
支付的所得稅		(13,326)	(16,787)
支付除增值稅、所得稅外的各項稅費		(24,993)	(13,163)
支付的其他與經營活動有關的現金		(7,096)	(5,557)
現金流出小計		(868,461)	(582,211)
經營活動產生的現金流量淨額	44(a)	5,986	64,700
投資活動產生的現金流量：			
收回投資所收到的現金		1,049	758
收到的股利		1,192	1,668
處置固定資產和無形資產所收回的現金淨額		109	158
收到於金融機構的已到期定期存款		466	510
收到的其他與投資活動有關的現金		197	370
現金流入小計		3,013	3,464
購建固定資產和無形資產所支付的現金		(44,880)	(40,756)
投資所支付的現金		(2,675)	(1,037)
存放於金融機構的定期存款		(1,106)	(3,178)
收購子公司所支付的現金淨額		—	(7,116)
現金流出小計		(48,661)	(52,087)
投資活動產生的現金流量淨額		(45,648)	(48,623)
籌資活動產生的現金流量：			
吸收少數股東投資所收到的現金		1,065	194
發行可轉換債券所收到的現金(已扣除發行費用)		29,850	11,368
發行債券所收到的現金		—	5,000
借款所收到的現金		431,302	316,769
現金流入小計		462,217	333,331
償還債券所支付的現金		(10,000)	(10,000)
償還借款所支付的現金		(396,247)	(323,035)
分配股利、利潤或償付利息所支付的現金		(14,570)	(13,284)
子公司支付少數股東的股利		(642)	(219)
分配予中國石化集團公司		(285)	—
現金流出小計		(421,744)	(346,538)
籌資活動產生的現金流量淨額		40,473	(13,207)
匯率變動的影響		(41)	(7)
現金及現金等價物淨增加額	44(b)	770	2,863

此財務報表已於二零零八年八月二十二日獲董事會批准。

蘇樹林
董事長(法定代表人)

王天普
董事、總裁

戴厚良
董事、高級副總裁
兼財務總監

劉運
會計機構
負責人

刊載於第41頁至第88頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

現金流量表

截至二零零八年六月三十日止六個月期間

	附註	截至6月30日止6個月期間	
		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流量：			
銷售商品、提供勞務收到的現金		607,618	471,896
收到的租金		88	81
收到的補助		20,384	—
收到的其他與經營活動有關的現金		29,785	4,915
現金流入小計		657,875	476,892
購買商品、接受勞務支付的現金		(550,198)	(369,376)
經營租賃所支付的現金		(2,792)	(2,874)
支付給職工以及為職工支付的現金		(8,604)	(7,498)
支付的增值稅		(16,484)	(16,977)
支付的所得稅		(10,517)	(12,798)
支付除增值稅、所得稅外的各項稅費		(21,312)	(10,787)
支付的其他與經營活動有關的現金		(7,851)	(3,507)
現金流出小計		(617,758)	(423,817)
經營活動產生的現金流量淨額	44(a)	40,117	53,075
投資活動產生的現金流量：			
收回投資所收到的現金		771	173
收到的股利		7,021	8,744
處置固定資產和無形資產所收回的現金淨額		103	66
收到於金融機構的已到期定期存款		44	389
收到的其他與投資活動有關的現金		102	199
現金流入小計		8,041	9,571
購建固定資產和無形資產所支付的現金		(41,469)	(31,506)
投資所支付的現金		(3,570)	(5,999)
存放於金融機構的定期存款		(45)	(468)
收購子公司所支付的現金淨額		—	(3,500)
現金流出小計		(45,084)	(41,473)
投資活動產生的現金流量淨額		(37,043)	(31,902)
籌資活動產生的現金流量：			
發行可轉換債券所收到的現金(已扣除發行費用)		29,850	11,368
發行債券所收到的現金		—	5,000
借款所收到的現金		279,437	205,534
現金流入小計		309,287	221,902
償還債券所支付的現金		(10,000)	(10,000)
償還借款所支付的現金		(287,551)	(218,890)
分配股利、利潤或償付利息所支付的現金		(13,657)	(12,249)
分配予中國石化集團公司		(285)	—
現金流出小計		(311,493)	(241,139)
籌資活動產生的現金流量淨額		(2,206)	(19,237)
現金及現金等價物淨增加額	44(b)	868	1,936

此財務報表已於二零零八年八月二十二日獲董事會批准。

蘇樹林
董事長(法定代表人)

王天普
董事、總裁

戴厚良
董事、高級副總裁
兼財務總監

劉運
會計機構
負責人

刊載於第41頁至第88頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

合併股東權益變動表

截至二零零八年六月三十日止六個月期間

	股本 人民幣百萬元	資本公積 人民幣百萬元	盈餘公積 人民幣百萬元	未分配利潤 人民幣百萬元	歸屬於母公司 股東權益 人民幣百萬元	少數 股東權益 人民幣百萬元	股東權益 合計 人民幣百萬元
二零零七年一月一日餘額	86,702	38,553	59,519	74,608	259,382	22,417	281,799
本期增減變動金額							
1. 淨利潤	—	—	—	35,110	35,110	1,464	36,574
2. 直接計入股東權益的利得和損失							
—可供出售的金融資產公允價值變化的 未實現收益(已扣除遞延稅項影響)	—	170	—	—	170	127	297
上述1和2小計	—	170	—	35,110	35,280	1,591	36,871
3. 利潤分配：							
—提取盈餘公積	—	—	3,207	(3,207)	—	—	—
—分配股利(附註43)	—	—	—	(9,537)	(9,537)	—	(9,537)
4. 分派予少數股東(扣除投入部分)	—	—	—	—	—	(25)	(25)
二零零七年六月三十日餘額	86,702	38,723	62,726	96,974	285,125	23,983	309,108
二零零八年一月一日餘額	86,702	38,391	64,797	111,059	300,949	25,398	326,347
本期增減變動金額							
1. 淨利潤	—	—	—	9,339	9,339	76	9,415
2. 直接計入股東權益的利得和損失							
—可供出售的金融資產公允價值變化的 未實現損失(已扣除遞延稅項影響) (附註31)	—	(1,666)	—	—	(1,666)	(69)	(1,735)
—發行分離交易可轉換債券(附註31)	—	6,879	—	—	6,879	—	6,879
上述1和2小計	—	5,213	—	9,339	14,552	7	14,559
3. 利潤分配：							
—提取盈餘公積(附註32)	—	—	595	(595)	—	—	—
—分配股利(附註43)	—	—	—	(9,971)	(9,971)	—	(9,971)
4. 少數股東投入(扣除分配部分)	—	—	—	—	—	423	423
5. 分配予中國石化集團公司(附註31)	—	(59)	—	—	(59)	—	(59)
二零零八年六月三十日餘額	86,702	43,545	65,392	109,832	305,471	25,828	331,299

此財務報表已於二零零八年八月二十二日獲董事會批准。

蘇樹林
董事長(法定代表人)

王天普
董事、總裁

戴厚良
董事、高級副總裁
兼財務總監

劉運
會計機構
負責人

刊載於第41頁至第88頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

股東權益變動表

截至二零零八年六月三十日止六個月期間

	股本 人民幣百萬元	資本公積 人民幣百萬元	盈餘公積 人民幣百萬元	未分配利潤 人民幣百萬元	股東權益合計 人民幣百萬元
二零零七年一月一日餘額	86,702	36,526	59,329	33,415	215,972
本期增減變動金額					
1. 淨利潤(已於以前期間披露)	—	—	—	24,476	24,476
2. 對子公司的投資收益(附註39)	—	—	—	7,593	7,593
上述1和2小計(重述後)	—	—	—	32,069	32,069
3. 利潤分配：					
— 提取盈餘公積	—	—	3,207	(3,207)	—
— 分配股利(附註43)	—	—	—	(9,537)	(9,537)
二零零七年六月三十日餘額	86,702	36,526	62,536	52,740	238,504

	股本 人民幣百萬元	資本公積 人民幣百萬元	盈餘公積 人民幣百萬元	未分配利潤 人民幣百萬元	股東權益合計 人民幣百萬元
二零零八年一月一日餘額	86,702	38,175	64,797	68,758	258,432
本期增減變動金額					
1. 淨利潤	—	—	—	5,952	5,952
2. 直接計入股東權益的利得和損失					
— 可供出售的金融資產公允價值變化的未實現損失 (已扣除遞延稅項影響)(附註31)	—	(1,568)	—	—	(1,568)
— 發行分離交易可轉換債券(附註31)	—	6,879	—	—	6,879
上述1和2小計	—	5,311	—	5,952	11,263
3. 利潤分配：					
— 提取盈餘公積(附註32)	—	—	595	(595)	—
— 分配股利(附註43)	—	—	—	(9,971)	(9,971)
4. 分配予中國石化集團公司(附註31)	—	(59)	—	—	(59)
二零零八年六月三十日餘額	86,702	43,427	65,392	64,144	259,665

此財務報表已於二零零八年八月二十二日獲董事會批准。

蘇樹林
董事長(法定代表人)

王天普
董事、總裁

戴厚良
董事、高級副總裁
兼財務總監

劉運
會計機構
負責人

刊載於第41頁至第88頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

1 公司基本情況

中国石油化工股份有限公司(「本公司」)是於二零零零年二月二十五日成立的股份有限公司。

根據國務院對《中國石油化工集團公司關於整體重組改制初步方案》(「重組方案」)的批覆，中國石油化工集團公司(「中國石化集團公司」)獨家發起成立本公司，以與其核心業務相關的於一九九九年九月三十日的資產及負債投入本公司。上述資產及負債經中聯資產評估事務所、北京市中正評估公司、中咨資產評估事務所及中發國際資產評估公司(「評估事務所」)聯合進行了資產評估，評估淨資產為人民幣98,249,084千元。此評估項目經財政部審核並以財政部財評字[2000]20號文《關於中國石油化工集團公司組建股份有限公司資產評估項目審核意見的函》確認此評估項目的合規性。

又經財政部財管字[2000]34號文《關於中国石油化工股份有限公司(籌)國有股權管理問題的批覆》批准，中國石化集團公司投入本公司的上述淨資產按70%的比例折為股本68,800,000千股，每股面值人民幣1.00元。

國家經濟貿易委員會於二零零零年二月二十一日以國經貿企改[2000]154號文《關於同意設立中国石油化工股份有限公司的批覆》批准了本公司關於設立股份有限公司的申請。

本公司成立後接管了中國石化集團公司的勘探及石油和天然氣開採、煉油、化工和相關產品銷售業務。

本公司及其子公司(以下簡稱「本集團」)主要從事的石油和天然氣和化工經營業務包括：

- (1) 勘探、開發及生產原油及天然氣；
- (2) 煉油、運輸、儲存及營銷原油及石油產品；及
- (3) 生產及銷售化工產品。

根據於二零零七年十二月二十八日的董事會會議，本公司決議收購中國石化集團公司擁有的湛江東興石油企業有限公司、中國石化集團杭州煉油廠、揚州石油化工廠、江蘇泰州石油化工總廠和中國石化集團清江石油化工有限責任公司的權益(「煉油公司」)，總作價人民幣24.68億元(以下簡稱「收購煉油公司」)。

由於本集團和煉油公司在合併前後均受中國石化集團公司的控制，收購煉油公司被視為「同一控制下的企業合併」，本集團於以前期間已披露截至二零零七年六月三十日止六個月期間的經營成果，因合併煉油公司而重新編制。

2 財務報表編制基礎

(1) 遵循企業會計準則的聲明

本公司編制的財務報表符合中華人民共和國財政部(以下簡稱「財政部」)頒佈的企業會計準則(2006)的要求，真實、完整地反映了本集團的合併財務狀況和財務狀況、合併經營成果和經營成果以及合併現金流量和現金流量。

此外，本集團的財務報表同時符合中國證券監督管理委員會(以下簡稱「證監會」)2007年修訂的《公開發行證券的公司信息披露編報規則第15號——財務報告的一般規定》有關財務報表及其附註的披露要求。

(2) 會計年度

本集團的會計年度自公曆1月1日起至12月31日止。

(3) 計量屬性

本集團編制財務報表時一般採用歷史成本進行計量，但以下資產和負債項目除外：

- 可供出售金融資產(參見附註3(11))
- 可轉換債券(參見附註3(11))

(4) 記賬本位幣及列報貨幣

本公司及絕大多數子公司的記賬本位幣為人民幣。本集團編制合併財務報表採用的貨幣為人民幣。

3 主要會計政策

(1) 企業合併及合併財務報表

(a) 同一控制下的企業合併

參與合併的企業在合併前後均受同一方或相同的多方最終控制且該控制並非暫時性的，為同一控制下的企業合併。合併方在企業合併中取得的資產和負債，按照合併日在被合併方的賬面價值計量。取得的淨資產賬面價值與支付的合併對價賬面價值(或發行股份面值總額)的差額，調整資本公積中的股份溢價；資本公積中的股份溢價不足沖減的，調整留存收益。合併日為合併方實際取得對被合併方控制權的日期。

(b) 非同一控制下的企業合併

參與合併的各方在合併前後不受同一方或相同的多方最終控制的，為非同一控制下的企業合併。本集團支付的合併成本是為取得被購買方控制權而支付的資產、發生或承擔的負債以及發行的權益性證券在購買日的公允價值以及企業合併中發生的各項直接費用之和。付出資產的公允價值與其賬面價值的差額，計入當期損益。購買日是指本集團實際取得對被購買方控制權的日期。

本集團在購買日對合併成本進行分配，確認所取得的被購買方各項可辨認資產、負債及或有負債的公允價值。

當合併成本大於合併中取得的被購買方可辨認淨資產公允價值份額時，其差額確認為商譽(附註3(9))。

當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時，其差額計入當期利潤表。

(c) 合併財務報表

合併財務報表的合併範圍包括本公司及本公司控制的子公司。控制是指有權決定一個公司的財務和經營政策，並能據以從該公司的經營活動中獲取利益。在評價控制時，本公司會考慮被投資公司當期可轉換的可轉換公司債券、當期可執行的認股權證等潛在表決權的影響。受控制子公司的經營成果和財務狀況由控制開始日起至控制結束日止包含於合併財務報表中。

本公司通過同一控制下企業合併取得的子公司，在編制合併當期財務報表時，視同被合併子公司在本公司最終控制方對其開始實施控制時納入本公司合併範圍，並對合併財務報表的期初數以及前期比較報表進行相應調整。本公司在編制合併財務報表時，自本公司最終控制方對被合併子公司開始實施控制時起將被合併子公司的各項資產、負債以其賬面價值併入本公司合併資產負債表，被合併子公司的經營成果納入本公司合併利潤表。

本公司通過非同一控制下企業合併取得的子公司，在編制合併當期財務報表時，以購買日確定的各項可辨認資產、負債的公允價值為基礎對子公司的財務報表進行調整，並自購買日起將被購買子公司資產、負債及經營成果納入本公司財務報表中。

子公司少數股東應佔的權益和損益分別在合併資產負債表中股東權益項目下和合併利潤表中淨利潤項目下單獨列示。

如果歸屬少數股東的虧損超過少數股東在該子公司所有者權益中所享有的份額，除公司章程或協議規定少數股東有義務承擔並且少數股東有能力予以彌補的部分外，其餘部分沖減母公司股東權益。如果子公司以後期間實現利潤，在彌補了由母公司股東權益所承擔的屬於少數股東的損失之前，所有利潤全部歸屬於母公司股東權益。

當子公司所採用的會計期間或會計政策與本公司不一致時，合併時已按照本公司的會計期間或會計政策對子公司財務報表進行必要的調整。合併時所有集團內部交易及餘額，包括未實現內部交易損益均已抵銷。集團內部交易發生的未實現損失，有證據表明該損失是相關資產減值損失的，則全額確認該損失。

3 主要會計政策(續)

(2) 外幣折算

外幣交易在初始確認時，按交易發生當日即期匯率，即按業務發生當日中國人民銀行公佈的人民幣外匯牌價，折合為人民幣。

期末外幣貨幣性項目，採用資產負債表日的即期匯率折算。除與購建或者生產符合資本化條件資產有關的專門借款本金和利息的匯兌差額(參見附註3(17))外，其他匯兌差額計入當期利潤表。以歷史成本計量的外幣非貨幣性項目，不改變其記賬本位幣金額。以公允價值計量的外幣非貨幣性項目，採用公允價值確定日的即期匯率折算，折算後的記賬本位幣金額與原記賬本位幣金額的差額，屬於可供出售金融資產的外幣非貨幣性項目，其差額計入資本公積；屬於以公允價值計量且其變動計入當期利潤表的外幣非貨幣性項目，其差額計入當期利潤表。

對境外經營的財務報表進行折算時，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，所有者權益項目除「未分配利潤」項目外，其他項目採用發生時的即期匯率折算。利潤表中的收入和費用項目，採用交易發生日的即期匯率折算。按照上述折算產生的外幣財務報表折算差額，在資產負債表中股東權益項目下單獨列示。處置境外經營時，相關的外幣財務報表折算差額自股東權益轉入處置當期損益。

(3) 現金和現金等價物

現金和現金等價物包括庫存現金、可以隨時用於支付的存款以及持有期限短、流動性強、易於轉換為已知金額現金、價值變動風險很小的投資。

(4) 存貨

存貨按照成本與可變現淨值孰低計量。

存貨成本包括採購成本、加工成本和其他成本。存貨在取得時按實際成本入賬。發出存貨的實際成本採用加權平均法計量。除原材料採購成本外，在產品及產成品還包括直接人工和按照適當比例分配的生產製造費用。

按單個存貨項目計算的成本高於其可變現淨值的差額，計入存貨跌價損失。可變現淨值，是指在日常活動中，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。

周轉材料包括低值易耗品、包裝物和其他周轉材料，採用一次轉銷法進行攤銷，計入相關資產的成本或者當期利潤表。

本集團存貨盤存制度為永續盤存制。

(5) 長期股權投資

(a) 對子公司的投資

在本集團合併財務報表中，對子公司的長期股權投資按附註3(1)(c)進行處理。

在本公司個別財務報表中，對子公司的長期股權投資採用成本法核算，期末按照成本減去減值準備(附註3(10))後記入資產負債表內。初始確認時，對子公司的長期股權投資的投資成本按以下原則計量：

對於同一控制下的企業合併形成的對子公司的長期股權投資，本集團按照合併日取得的被合併方所有者權益賬面價值的份額作為長期股權投資的初始投資成本。對於長期股權投資初始投資成本與支付對價賬面價值之間的差額，調整資本公積中的股本溢價；資本公積中的股本溢價不足沖減時，調整留存收益。

對於非同一控制下的企業合併形成的對子公司的長期股權投資，本集團按照購買日確定的合併成本作為長期股權投資的初始投資成本。

對於非企業合併形成的對子公司的長期股權投資，在初始確認時，對於以支付現金取得的長期股權投資，本集團按照實際支付的購買價款作為初始投資成本。對於發行權益性證券取得的長期股權投資，本集團按照發行權益性證券的公允價值作為初始投資成本。對於投資者投入的長期股權投資，本集團按照投資合同或協議約定的價值作為初始投資成本。

3 主要會計政策(續)**(5) 長期股權投資(續)****(b) 對合營企業和聯營企業的投資**

合營企業指本集團與其他投資方根據合約安排對其實施共同控制的企業。共同控制指按照合同約定對經濟活動所共有的控制，僅在與經濟活動相關的重要財務和經營決策需要分享控制權的投資方一致同意時存在。

聯營企業指本集團能夠對其施加重大影響的企業。重大影響指，對被投資單位的財務和經營政策有參與決策的權力，但並不能夠控制或者與其他方一起共同控制這些政策的制定。

本集團對合營企業和聯營企業的長期股權投資採用權益法核算，除非投資符合持有待售的條件(即本集團已經就處置該投資作出決議、已經與受讓方簽訂了不可撤銷的轉讓協議、並且該項轉讓將在一年內完成)。本集團按照賬面價值與預計可變現淨值孰低者計量持有待售的對合營企業或聯營企業投資，賬面價值高於預計可變現淨值之間的差額確認為資產減值損失。

對合營企業和聯營企業的長期股權投資，本集團按照附註3(10)計提減值準備。

在初始確認對合營企業和聯營企業投資時，對於以支付現金取得的長期股權投資，本集團按照實際支付的購買價款作為初始投資成本；以非貨幣性資產交換取得的長期股權投資，本集團按照換出資產公允價值作為初始投資成本，換出資產公允價值和換出資產賬面價值的差額計入當期利潤表。

本集團在採用權益法核算時的具體會計處理包括：

對於長期股權投資的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，以前者作為長期股權投資的成本；對於長期股權投資的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，以後者作為長期股權投資的成本，長期股權投資的成本與初始投資成本的差額計入當期利潤表。

取得對合營企業和聯營企業投資後，本集團按照應享有或應分擔的被投資單位實現的淨損益的份額，確認投資損益並調整長期股權投資的賬面價值；按照被投資單位宣告分派的利潤或現金股利計算應分得的部分，相應減少長期股權投資的賬面價值。

在計算應享有或應分擔的被投資單位實現的淨損益的份額時，本集團以取得投資時被投資單位各項可辨認資產等的公允價值為基礎，對於被投資單位的會計政策或會計期間與本集團不同的，權益法核算時已按照本集團的會計政策或會計期間對被投資單位的財務報表進行必要調整。本集團與聯營企業及合營企業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，在權益法核算時予以抵銷。內部交易發生的未實現損失，有證據表明該損失是相關資產減值損失的，則全額確認該損失。

本集團對合營企業或聯營企業發生的淨虧損，除本集團負有承擔額外損失義務外，以長期股權投資的賬面價值以及其他實質上構成對合營企業或聯營企業淨投資的長期權益減記至零為限。合營企業或聯營企業以後實現淨利潤的，本集團在收益分享額彌補未確認的虧損分擔額後，恢復確認收益分享額。

(c) 其他長期股權投資

其他長期股權投資，指對被投資企業沒有控制、共同控制、重大影響，且在活躍市場中沒有報價、公允價值不能可靠計量的長期股權投資。

本集團按照上述對合營企業和聯營企業投資的初始成本確認和計量原則確認本類投資的初始投資成本，並採用成本法進行後續計量。於資產負債表日，對其他長期股權投資按照附註3(10)計提減值準備。

(6) 固定資產及在建工程

固定資產指本集團為生產商品、提供勞務或經營管理而持有的，使用壽命超過一個會計年度的有形資產。

固定資產以成本減累計折舊及減值準備(參見附註3(10))記入資產負債表內。在建工程以成本減減值準備(參見附註3(10))記入資產負債表內。

外購固定資產的初始成本包括購買價款、相關稅費以及使該資產達到預定可使用狀態前所發生的可歸屬於該項資產的費用。自行建造固定資產的初始成本包括工程用物資、直接人工、符合資本化條件的借款費用(參見附註3(17))和使該項資產達到預定可使用狀態前所發生的必要支出。與資產相關的拆卸費、搬運費和場地清理費，亦包含於相關資產的初始成本中。

在建工程於達到預定可使用狀態時轉入固定資產。在建工程不計提折舊。

對於構成固定資產的各組成部分，如果各自具有不同使用壽命或者以不同方式為本集團提供經濟利益，適用不同折舊率或折舊方法的，本集團分別將各組成部分確認為單項固定資產。

對於固定資產的後續支出，包括與更換固定資產某組成部分相關的支出，在符合固定資產確認條件時計入固定資產成本，同時將被替換部分的賬面價值扣除；與固定資產日常維護相關的支出在發生時計入當期利潤表。

報廢或處置固定資產項目所產生的損益為處置所得款項淨額與項目賬面金額之間的差額，並於報廢或處置日在利潤表中確認。

3 主要會計政策(續)

(6) 固定資產及在建工程(續)

本集團對固定資產在固定資產使用壽命內按年限平均法計提折舊，各類固定資產的使用壽命和預計淨殘值分別為：

	預計使用年限	預計淨殘值率
廠房及建築物	15-45年	3%-5%
油氣資產	10-14年	0%-3%
油氣集輸設施	8-25年	3%-5%
機器設備、運輸工具及其他	4-18年	3%

本集團至少在每年年度終了對固定資產的使用壽命、預計淨殘值和折舊方法進行覆核。

(7) 油氣資產

開發井及相關輔助設備的成本予以資本化。探井成本在決定該井是否已發現探明儲量前先行資本化為在建工程。探井成本會在決定該井未能發現探明儲量時計入損益。然而，尚未能確定發現探明儲量，則其探井成本在完成鑽探後並不會按資產列賬多於一年。若於一年後仍未能發現探明儲量，探井成本則會計入損益。其他所有勘探成本(包括地質及地球物理勘探成本)在發生時計入當期利潤表。

除非出售涉及整項探明儲量的油氣區塊，否則有關的資產不會被確認。此等出售油氣資產的收入被貸記入油氣資產的賬面值。

本集團對油氣資產未來的拆除費用的估計是按照目前的行業慣例，考慮了預期的拆除方法，並參考了工程師的估計後進行的。相關拆除費用按考慮信用評級後的無風險報酬率折為現值並資本化作為油氣資產價值的一部分，於其後進行攤銷。

(8) 無形資產

無形資產以成本減累計攤銷(僅限於使用壽命有限的無形資產)及減值準備(參見附註3(10))記入資產負債表內。對於使用壽命有限的無形資產，本集團將無形資產的成本扣除殘值和減值準備後按直線法在預計使用壽命期內攤銷。

本集團將無法預見未來經濟利益期限的無形資產視為使用壽命不確定的無形資產，並對這類無形資產不予攤銷。

無形資產中包括油田勘探開採權。油田勘探開採權以直線法攤銷，攤銷年限為油田生產專營權的平均年限。

(9) 商譽

因非同一控制下企業合併形成的商譽，其初始成本是合併成本大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。

因購買子公司少數股權形成的商譽，其初始成本是因購買少數股權增加的長期股權投資成本，與按照新取得的股權比例計算確定應享有子公司在交易日可辨認淨資產公允價值份額之間的差額。

本集團對商譽不攤銷，期末以成本減累計減值準備(附註3(10))記入資產負債表內。商譽在其相關資產組或資產組組合處置時予以轉出，計入當期利潤表。

(10) 非金融長期資產減值準備

本集團在資產負債表日根據內部及外部信息以確定下列資產是否存在減值的跡象，包括固定資產、在建工程、商譽、無形資產和對子公司、合營公司或聯營公司的長期股權投資等。

本集團對存在減值跡象的資產進行減值測試，估計資產的可收回金額。此外，對於商譽和使用壽命不確定的無形資產，無論是否存在減值跡象，本集團也會每年估計其可收回金額。商譽的測試是結合與其相關的資產組或者資產組組合進行的。

資產組是本集團可以認定的最小資產組合，其產生的現金流入基本上獨立於其他資產或者資產組。資產組由創造現金流入相關的資產組成。本集團在認定資產組時，主要考慮該資產組能否獨立產生現金流入，同時考慮本集團對生產經營活動的管理方式、以及對資產使用或者處置的決策方式等。

可收回金額是指資產(或資產組、資產組組合，下同)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較高者。

資產的公允價值減去處置費用後的淨額，是根據公平交易中銷售協議價格減去可直接歸屬於該資產處置費用的金額確定。資產預計未來現金流量的現值，按照資產在持續使用過程中和最終處置時所產生的預計未來現金流量，選擇恰當的稅前折現率對其進行折現後的金額加以確定。

3 主要會計政策(續)

(10) 非金融長期資產減值準備(續)

可收回金額的估計結果表明，資產的可收回金額低於其賬面價值的，資產的賬面價值會減記至可收回金額，減記的金額確認為資產減值損失，計入當期利潤表，同時計提相應的資產減值準備。與資產組或者資產組組合相關的減值損失，先抵減分攤至該資產組或者資產組組合中商譽的賬面價值，再根據資產組或者資產組組合中除商譽之外的其他各項資產的賬面價值所占比重，按比例抵減其他各項資產的賬面價值，但抵減後的各資產的賬面價值不得低於該資產的公允價值減去處置費用後的淨額(如可確定的)和該資產預計未來現金流量的現值(如可確定的)兩者之間較高者。

資產減值損失一經確認，在以後會計期間不得轉回。

(11) 金融工具

本集團的金融工具包括貨幣資金、債券投資、除長期股權投資以外的股權投資、應收款項、應付款項、借款、應付債券及股本等。

(a) 金融資產及金融負債的確認和計量

金融資產和金融負債在本集團成為相關金融工具合同條款的一方時，於資產負債表內確認。

本集團在初始確認時按取得資產或承擔負債的目的，把金融資產和金融負債分為不同類別：以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產和金融負債、貸款及應收款項、持有至到期投資、可供出售金融資產和其他金融負債。

在初始確認時，金融資產及金融負債均以公允價值計量。對於以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產或金融負債，相關交易費用直接計入當期損益；對於其他類別的金融資產或金融負債，相關交易費用計入初始確認金額。初始確認後，金融資產和金融負債的後續計量如下：

— 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產和金融負債(包括交易性金融資產或金融負債)

本集團持有為了近期内出售或回購的金融資產和金融負債及衍生工具。初始確認後，以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產和金融負債以公允價值計量，公允價值變動形成的利得或損失計入當期損益。

— 應收款項

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。初始確認後，應收款項以實際利率法按攤餘成本計量。

— 持有至到期投資

本集團將有明確意圖和能力持有至到期的且到期日固定、回收金額固定或可確定的非衍生金融資產分類為持有至到期投資。

初始確認後，持有至到期投資以實際利率法按攤餘成本計量。

— 可供出售金融資產

本集團將在初始確認時即被指定為可供出售的非衍生金融資產以及沒有歸類到其他類別的金融資產分類為可供出售金融資產。對於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，初始確認後按成本計量。

除上述公允價值不能可靠計量的權益工具投資外，其他可供出售金融資產，初始確認後以公允價值計量，公允價值變動形成的利得或損失，除減值損失和外幣貨幣性金融資產形成的匯兌差額計入當期損益外，其他利得或損失直接計入股東權益，在可供出售金融資產終止確認時轉出，計入當期損益。

— 其他金融負債

其他金融負債是指除以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債以外的金融負債。

其他金融負債包括財務擔保合同負債。財務擔保合同指本集團作為保證人和債權人約定，當債務人不履行債務時，本集團按照約定履行債務或者承擔責任的合同。財務擔保合同負債以初始確認金額扣除累計攤銷額後的餘額與按照或有事項原則(參見附註3(14))確定的預計負債金額兩者之間較高者進行後續計量。

除上述以外的其他金融負債，初始確認後一般採用實際利率法按攤餘成本計量。

3 主要會計政策(續)

(11) 金融工具(續)

(b) 金融資產的減值

本集團在資產負債表日對以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產以外的金融資產的賬面價值進行檢查，有客觀證據表明該金融資產發生減值的，計提減值準備。

一 應收款項和持有至到期投資

持有至到期投資運用個別方式評估減值損失，應收款項則同時運用個別方式和組合方式評估減值損失。

運用個別方式評估時，當應收款項或持有至到期投資的預計未來現金流量(不包括尚未發生的未來信用損失)按原實際利率折現的現值低於其賬面價值時，本集團將該應收款項或持有至到期投資的賬面價值減記至該現值，減記的金額確認為資產減值損失，計入當期損益。

當運用組合方式評估應收款項的減值損失時，減值損失金額是根據具有類似信用風險特徵的應收款項(包括以個別方式評估未發生減值的應收款項)的以往損失經驗，並根據反映當前經濟狀況的可觀察數據進行調整確定的。

在應收款項或持有至到期投資確認減值損失後，如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，本集團將原確認的減值損失予以轉回，計入當期損益。該轉回後的賬面價值不超過假定不計提減值準備情況下該金融資產在轉回日的攤餘成本。

一 可供出售金融資產及其他長期股權投資

可供出售金融資產及其他長期股權投資運用個別方式評估減值損失。

可供出售金融資產發生減值時，即使該金融資產沒有終止確認，本集團將原直接計入股東權益的因公允價值下降形成的累計損失從股東權益轉出，計入當期損益。

對於已確認減值損失的可供出售債務工具，在隨後的會計期間公允價值已上升且客觀上與確認原減值損失確認後發生的事項有關的，原確認的減值損失應當予以轉回，計入當期損益。可供出售權益工具投資發生的減值損失，不通過損益轉回。

其他長期股權投資(參見附註3(5)(c))發生減值時，本集團將此其他長期股權投資的賬面價值，與按照類似金融資產當時市場收益率對未來現金流量折現確定的現值之間的差額，確認為減值損失，計入當期損益。該減值損失不能轉回。

(c) 公允價值的確定

本集團對存在活躍市場的金融資產或金融負債，用活躍市場中的報價確定其公允價值，且不扣除將來處置該金融資產或金融負債時可能發生的交易費用。本集團已持有的金融資產或擬承擔的金融負債的報價為現行出價；本集團擬購入的金融資產或已承擔的金融負債的報價為現行要價。

對金融工具不存在活躍市場的，採用估值技術確定其公允價值。所採用的估值方法包括參考熟悉情況並自願交易的各方最近進行的市場交易的成交價、參照實質上相同的其他金融工具的當前市場報價、現金流量折現法和採用期權定價模型。本集團定期評估估值方法，並測試其有效性。

(d) 可轉換債券

(i) 包含權益部分的可轉換債券

當可轉換債券的持有人可以選擇將該債券轉換成權益性股本，而轉換的股票數量和轉換對價隨後不會變動，則可轉換債券按照包含負債部分和權益部分的混合金融工具進行會計處理。

可轉換債券的負債部分於初始確認時以未來支付的利息和本金的現值計量，折現的利率參考於初始確認時沒有轉換選擇權的類似債務的市場利率。所得款項超過初始確認為負債部分的金額會被確認為權益部分。發行可轉換債券的相關交易費用按照負債部分和權益部分佔所得款項的比例分配。

負債部分按攤餘成本進行後續計量，其利息支出按實際利率法計算計入當期損益。可轉換債券的權益部分計入資本公積直到債券被轉換或贖回時。

可轉換債券轉換為股本時，其資本公積及負債部分的賬面金額作為發行股票的對價轉入股本及股本溢價。如果可轉換債券被贖回，相關資本公積則會轉入未分配利潤。

3 主要會計政策(續)

(11) 金融工具(續)

(d) 可轉換債券(續)

(ii) 其他可轉換債券

可轉換債券附有現金贖回的選擇權和其他嵌入式衍生工具特性，需以負債和衍生工具部分分別列示。

可轉換債券的衍生工具部分於初始確認時以公允價值計量。所得款項超過初始確認為衍生工具部分的金額會被確認為負債部分。發行可轉換債券的相關交易費用按照負債部分和衍生工具部分所佔所得款項的比例分配。分配至負債部分的交易費用會先確認為負債的一部分，而分配至衍生工具部分交易費用計入當期損益。

於每一資產負債表日，衍生工具部分按公允價值進行後續計量，由於公允價值重新計量產生的損益計入當期損益。負債部分按攤餘成本進行後續計量直至被轉換或被贖回，其利息支出按實際利率法計算計入當期損益。負債部分及衍生工具部分於財務報表中一並列示。

衍生工具部分及負債部分的賬面金額於可轉換債券轉換為股本時作為發行股票的對價轉入股本及股本溢價。如果可轉換債券被贖回，實際支付金額與其衍生工具部分及負債部分的合併賬面金額的差異計入當期損益。

(e) 金融資產和金融負債的終止確認

當收取某項金融資產的現金流量的合同權利終止或將所有權上幾乎所有的風險和報酬轉移時，本集團終止確認該金融資產。

金融資產整體轉移滿足終止確認條件的，本集團將下列兩項金額的差額計入當期損益：

- 所轉移金融資產的賬面價值；及
- 因轉移而收到的對價，與原直接計入股東權益的公允價值變動累計額之和。

金融負債的現時義務全部或部分已經解除的，本集團終止確認該金融負債或其一部分。

(f) 權益工具

權益工具是指能證明擁有本公司在扣除所有負債後的資產中的剩餘權益的合同。

本公司發行權益工具收到的對價扣除交易費用後，確認為股本和資本公積。

本公司回購自身權益工具支付的對價和交易費用，減少股東權益。

(12) 職工薪酬

職工薪酬是本集團為獲得員工提供的服務而給予的各種形式報酬以及其他相關支出。除因辭退福利外，本集團在員工提供服務的會計期間，將應付的職工薪酬確認為負債，並相應增加資產成本或當期費用。

(a) 退休福利

按照中國有關法規，本集團員工參加了由當地勞動和社會保障部門組織實施的社會基本養老保險。本集團以當地規定的社會基本養老保險繳納基數和比例，向當地社會基本養老保險經辦機構繳納養老保險費。上述繳納的社會基本養老保險按照權責發生制原則計入當期損益。員工退休後，各地勞動及社會保障部門有責任向已退休員工支付社會基本養老金。本集團不再其他的支付義務。

(b) 住房公積金及其他社會保險費用

除退休福利外，本集團根據有關法律、法規和政策的規定，為在職員工繳納住房公積金及基本醫療保險、失業保險、工傷保險和生育保險等社會保險費用。本集團每月按照員工工資的一定比例向相關部門支付住房公積金及上述社會保險費用，並按照權責發生制原則計入當期損益。

(c) 辭退福利

本集團在職工勞動合同到期之前解除與職工的勞動關係，或者為鼓勵職工自願接受裁減而提出給予補償的建議，在同時滿足下列條件時，確認因解除與職工的勞動關係給予補償而產生的預計負債，同時計入當期損益：

- 本集團已經制定正式的解除勞動關係計劃或提出自願裁減建議，並即將實施；及
- 本集團不能單方面撤回解除勞動關係計劃或裁減建議。

3 主要會計政策(續)

(13) 所得稅

本集團除了將與直接計入股東權益的交易或者事項有關的所得稅影響計入股東權益外，當期所得稅和遞延所得稅費用(或收益)計入當期損益。

當期所得稅是按本期間應稅所得額，根據稅法規定的稅率計算的預期應交所得稅，加上以往年度應付所得稅的任何調整。

遞延所得稅資產與遞延所得稅負債分別根據可抵扣暫時性差異和應納稅暫時性差異確定。暫時性差異是指資產或負債的賬面價值與其計稅基礎之間的差額，包括能夠結轉以後年度的可抵扣虧損和稅款抵減。遞延所得稅資產的確認以很可能取得用來抵扣可抵扣暫時性差異的應納稅所得額為限。

如果不屬於企業合併交易且交易發生時既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額(或可抵扣虧損)，則該項交易中產生的暫時性差異不會產生遞延所得稅。商譽的初始確認導致的暫時性差異也不產生相關的遞延所得稅。

資產負債表日，本集團根據遞延所得稅資產和負債的預期實現或結算方式，依據已頒佈的稅法規定，按照預期收回該資產或清償該負債期間的適用稅率計量該遞延所得稅資產和負債的賬面金額。

(14) 預計負債及或有負債

如果與或有事項相關的義務是本集團承擔的現時義務，且該義務的履行很可能會導致經濟利益流出本集團，以及有關金額能夠可靠地計量，則本集團會確認預計負債。對於貨幣時間價值影響重大的，預計負債以預計未來現金流量折現後的金額確定。

對過去的交易或者事項形成的潛在義務，其存在須通過未來不確定事項的發生或不發生予以證實；或過去的交易或者事項形成的現時義務，履行該義務不是很可能導致經濟利益流出本集團或該義務的金額不能可靠計量，則本集團會將該潛在義務或現時義務披露為或有負債。

未來拆除準備之最初確認是根據未來將要發生的關於本集團在油氣勘探及開發活動結束時的預期拆除和棄置費用的成本之現值進行。除因時間推移確認為利息成本外，任何後續的預期成本之現值變動將會反映為油氣資產和該準備之調整。

如果待執行合同的預計經濟利益低於由於執行該合同時所承擔的義務而發生的不可避免成本，待執行合同準備將會被確認。準備金額是按退出該合同的預計成本現值及執行該合同的預計淨成本的現值較低者計算。

(15) 收入確認

收入是本集團在日常活動中形成的、會導致股東權益增加且與股東投入資本無關的經濟利益的總流入。收入在其金額及相關成本能夠可靠計量、相關的經濟利益很可能流入本集團、並且同時滿足以下不同類型收入的其他確認條件時，予以確認。

(a) 銷售商品收入

當同時滿足上述收入的一般確認條件以及下述條件時，本集團確認銷售商品收入：

- 本集團將商品所有權上的主要風險和報酬已轉移給購貨方
- 本集團既沒有保留通常與所有權相聯繫的繼續管理權，也沒有對已售出的商品實施有效控制

本集團按已收或應收的合同或協議價款的公允價值確定銷售商品收入金額。

(b) 提供勞務收入

在資產負債表日，勞務交易的結果能夠可靠估計的，根據完工百分比法確認提供勞務收入，提供勞務交易的完工進度根據已經提供的勞務佔應提供勞務總量的比例確定。

勞務交易的結果不能可靠估計的，如果已經發生的勞務成本預計能夠得到補償的，則按照已經發生的勞務成本金額確認提供勞務收入，並按相同金額結轉勞務成本；如果已經發生的勞務成本預計不能夠得到補償的，則將已經發生的勞務成本計入當期損益，不確認提供勞務收入。

(c) 利息收入

利息收入是按借出貨幣資金的時間和實際利率計算確定的。

(16) 政府補助

政府補助是本集團從政府無償取得的貨幣性資產或非貨幣性資產，但不包括政府以投資者身份向本集團投入的資本。政府撥入的投資補助等專項撥款中，國家相關文件規定作為資本公積處理的，也屬於資本性投入的性質，不屬於政府補助。

3 主要會計政策(續)

(16) 政府補助(續)

政府補助在能夠滿足政府補助所附條件，並能夠收到時，予以確認。政府補助為貨幣性資產的，按照收到或應收的金額計量。政府補助為非貨幣性資產的，按照公允價值計量。

與資產相關的政府補助，本集團將其確認為遞延收益，並在相關資產使用壽命內平均分配，計入當期損益。與收益相關的政府補助，如果用於補償本集團以後期間的相關費用或損失的，本集團將其確認為遞延收益，並在確認相關費用的期間，計入當期損益；如果用於補償本集團已發生的相關費用或損失的，則直接計入當期損益。

(17) 借款費用

用本集團發生的可直接歸屬於符合資本化條件的資產的購建或者生產的借款費用，予以資本化並計入相關資產的成本。

除上述借款費用外，其他借款費用均於發生當期確認為財務費用。

(18) 維修及保養支出

維修及保養支出(包括大修費用)於實際發生時計入當期利潤表。

(19) 環保支出

與現行持續經營業務或過去業務所導致的情況有關的環保支出於實際發生時計入當期利潤表。

(20) 研究及開發費用

研究及開發費用於實際發生時計入當期利潤表。

(21) 經營租賃

經營租賃的租金在租賃期內按直線法確認為費用。

(22) 股利分配

資產負債表日後，經審議批准的利潤分配方案中擬分配的股利或利潤，不確認為資產負債表日的負債，在附註中單獨披露。

(23) 關聯方

本集團控制、共同控制另一方或對另一方施加重大影響；或另一方控制、共同控制本集團或對本集團施加重大影響；或本集團與另一方同受一方控制、共同控制或重大影響被視為關聯方。關聯方可為個人或企業。僅同受國家控制而不存在其他關聯方關係的企業，不構成本集團的關聯方。本集團的關聯方包括但不限於：

- (a) 本公司的母公司；
- (b) 本公司的子公司；
- (c) 與本公司受同一母公司控制的其他企業；
- (d) 對本集團實施共同控制的投資方；
- (e) 對本集團施加重大影響的投資方；
- (f) 本集團的合營企業；
- (g) 本集團的聯營企業；
- (h) 本集團的主要投資者個人及與其關係密切的家庭成員；
- (i) 本集團的關鍵管理人員及與其關係密切的家庭成員；
- (j) 本公司母公司的關鍵管理人員；
- (k) 與本公司母公司關鍵管理人員關係密切的家庭成員；及
- (l) 本集團的主要投資者個人、關鍵管理人員或與其關係密切的家庭成員控制、共同控制或施加重大影響的其他企業。

(24) 分部報告

業務分部是本集團的可分部門，負責提供產品或服務，而其風險及報酬均有別於其他分部。

劃分這些分部的主要原因是本集團獨立地管理勘探及生產、煉油、營銷及分銷、化工及企業與其他業務。由於這些分部均製造及／或分銷不同的產品，應用不同的生產程序，而且在營運和毛利方面各具特點，故每個分部都是各自獨立地管理。鑒於本公司及各子公司主要於中國經營，故並無編列任何地區分部資料。

3 主要會計政策(續)

(24) 分部報告(續)

本集團是按照經營收益來評估各個業務分部的表現和作出資源分配，而沒有考慮融資成本或投資收益的影響。業務分部不獲分配企業行政費用和資產，而是照單支付直接的企業服務收費。分部間轉讓定價是按本集團政策以成本加適當的利潤釐定。

個別業務分部的指定資產及負債計入該分部的總資產及負債內。使一個以上分部獲益或被視為企業資產的資產不予分配。「未分配資產」主要包含貨幣資金、遞延稅項資產、長期待攤費用及其他非流動資產。「未分配負債」主要包含短期及長期借款、應交所得稅、遞延稅項負債及其他非流動負債。

未能分配至分部的損益項目的主要包括財務費用、投資損益、營業外收支以及所得稅費用等。

4 稅項

本集團及本公司適用的主要稅種有：所得稅、消費稅、資源稅、增值稅和石油特別收益金。

《中華人民共和國企業所得稅法》(以下簡稱「新稅法」)自二零零八年一月一日起實施。根據新稅法的規定，本公司所得稅率自二零零八年一月一日起變更為25%，而於二零零八年之前享受優惠稅率的企業自二零零八年一月一日起，在5年內逐步過渡到25%的標準稅率。

根據新稅法，除本集團的若干企業，本集團適用的稅率自二零零八年一月一日起從33%變更為25%。根據國務院於二零零七年十二月二十六日發佈的稅務規定，於經濟開發區內經營的原享受企業所得稅15%稅率的外商投資企業，在二零零八年至二零一二年分別按18%、20%、22%、24%、25%的稅率徵收所得稅；根據同一規定，享受西部大開發企業所得稅優惠政策的企業的所得稅率仍然為15%，繼續執行至二零一零年，並自二零一一年一月一日起變更為25%的所得稅率。

消費稅稅率為每噸汽油人民幣277.6元、每噸柴油人民幣117.6元、每噸石腦油人民幣277.0元、每噸溶劑油人民幣256.4元、每噸潤滑油人民幣225.2元、每噸燃料油人民幣101.5元及每噸航空煤油人民幣124.6元。於二零零八年一月一日以前，石腦油、溶劑油、潤滑油、燃料油暫按應納稅額的30%徵收，自二零零八年一月一日起，石腦油、溶劑油、潤滑油、燃料油的消費稅按應納稅額全額徵收，航空煤油則暫緩徵收。自二零零八年一月一日起至二零一零年十二月三十一日止，進口石腦油和國產用於乙烯、芳烴類產品原料的石腦油免徵消費稅。

資源稅稅率為每噸原油人民幣14至30元及每千立方米天然氣人民幣7至15元。

液化石油氣、天然氣及部分農業用產品的增值稅稅率為13%，其他產品的增值稅稅率為17%。

石油特別收益金為財政部對石油開採企業銷售國產原油因價格超過一定水平所獲得的超額收入而徵收的稅種，起徵點為每桶原油40美元，徵收稅率由20%至40%。

享受稅務優惠的分公司及子公司列示如下：

分公司及子公司名稱	優惠稅率	優惠原因
中國石化股份公司西南分公司	15%	西部大開發稅收優惠政策
中國石化股份公司西北分公司	15%	西部大開發稅收優惠政策
中國石化股份公司塔河分公司	15%	西部大開發稅收優惠政策
湛江東興石油企業有限公司	18%	外商投資企業
中國石化海南煉油化工有限公司	兩免三減半	外商投資企業

5 貨幣資金

本集團

	2008年6月30日			2007年12月31日		
	外幣原值 百萬元	外幣 匯率	等值人民幣 百萬元	外幣原值 百萬元	外幣 匯率	等值人民幣 百萬元
現金						
人民幣			157			108
銀行存款						
人民幣			8,343			6,846
美元	70	6.8591	477	103	7.3046	754
港幣	176	0.8792	155	323	0.9364	302
日元	93	0.0645	6	172	0.0641	11
歐元	3	10.8302	33	—	10.6669	5
			9,171			8,026
關聯公司存款						
人民幣			603			338
貨幣資金合計			9,774			8,364

本公司

	2008年6月30日			2007年12月31日		
	外幣原值 百萬元	外幣 匯率	等值人民幣 百萬元	外幣原值 百萬元	外幣 匯率	等值人民幣 百萬元
現金						
人民幣			57			24
銀行存款						
人民幣			3,441			2,947
美元	—	6.8591	2	1	7.3046	4
			3,500			2,975
關聯公司存款						
人民幣			474			130
貨幣資金合計			3,974			3,105

關聯公司存款指存於中國石化財務有限責任公司的款項，按市場利率計算利息。

於二零零八年六月三十日，本集團及本公司存於金融機構的定期存款分別為人民幣13.08億元(二零零七年：人民幣6.68億元)及人民幣0.27億元(二零零七年：人民幣0.26億元)。

6 應收票據

應收票據主要是銷售商品或產品而收到的銀行承兌匯票。

於二零零八年六月三十日，本集團及本公司已背書或貼現轉讓的票據(附追索權轉讓)中尚未到期的票據金額為人民幣67.47億元及人民幣65.04億元，均於二零零八年十二月三十一日前到期。

7 應收賬款

	本集團		本公司	
	2008年 6月30日 人民幣 百萬元	2007年 12月31日 人民幣 百萬元	2008年 6月30日 人民幣 百萬元	2007年 12月31日 人民幣 百萬元
應收子公司	—	—	9,327	9,378
應收中國石化集團公司及同級子公司	9,482	2,240	2,062	680
應收聯營公司及合營公司	4,262	1,750	1,407	1,445
其他	32,138	21,839	5,221	4,407
	45,882	25,829	18,017	15,910
減：壞賬準備	2,798	2,882	2,378	2,363
合計	43,084	22,947	15,639	13,547

7 應收賬款(續)

應收賬款賬齡分析如下：

	本集團							
	2008年6月30日				2007年12月31日			
金額 人民幣 百萬元	佔總額 比例 %	壞賬準備 人民幣 百萬元	壞賬準備 計提比例 %	金額 人民幣 百萬元	佔總額 比例 %	壞賬準備 人民幣 百萬元	壞賬準備 計提比例 %	
一年以內	42,869	93.4	5	0.0	22,757	88.1	85	0.4
一至兩年	77	0.2	24	31.2	253	1.0	97	38.3
兩至三年	261	0.6	174	66.7	402	1.6	309	76.9
三年以上	2,675	5.8	2,595	97.0	2,417	9.3	2,391	98.9
合計	45,882	100.0	2,798		25,829	100.0	2,882	

	本公司							
	2008年6月30日				2007年12月31日			
金額 人民幣 百萬元	佔總額 比例 %	壞賬準備 人民幣 百萬元	壞賬準備 計提比例 %	金額 人民幣 百萬元	佔總額 比例 %	壞賬準備 人民幣 百萬元	壞賬準備 計提比例 %	
一年以內	15,442	85.7	5	0.0	13,382	84.1	36	0.3
一至兩年	62	0.3	22	35.5	169	1.1	51	30.2
兩至三年	211	1.2	124	58.8	206	1.3	145	70.4
三年以上	2,302	12.8	2,227	96.7	2,153	13.5	2,131	99.0
合計	18,017	100.0	2,378		15,910	100.0	2,363	

於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日，本集團應收賬款前五名單位的應收賬款總額如下：

	2008年 6月30日	2007年 12月31日
金額(人民幣百萬元)	10,458	7,598
欠款年限	一年以內	一年以內
佔應收賬款總額比例	22.8%	29.4%

於二零零八年六月三十日，本集團及本公司應收關聯方賬款合計分別為人民幣137.44億元和人民幣127.96億元(二零零七年：人民幣39.90億元和人民幣115.03億元)，佔應收賬款的比例分別為30.0%和71.0%(二零零七年：15.4%和72.3%)。

除附註45中所列示外，上述餘額中無其他對持有本公司5%或以上表決權股份的股東的應收賬款。

截至二零零八及二零零七年六月三十日止六個月期間，本集團及本公司並沒有對個別重大的應收賬款計提全額或比例較大的壞賬準備。

截至二零零八及二零零七年六月三十日止六個月期間，本集團及本公司並沒有個別重大實際沖銷或收回以前年度已全額或以較大比例計提壞賬準備的應收賬款。

於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日，本集團及本公司並沒有個別重大賬齡超過三年的應收賬款。

8 其他應收款

	本集團		本公司	
	2008年 6月30日 人民幣 百萬元	2007年 12月31日 人民幣 百萬元	2008年 6月30日 人民幣 百萬元	2007年 12月31日 人民幣 百萬元
應收子公司	—	—	6,016	8,689
應收中國石化集團公司及同級子公司	9,223	6,438	9,022	5,819
應收聯營公司及合營公司	1,742	313	1,293	230
其他	12,242	8,147	5,243	6,875
	23,207	14,898	21,574	21,613
減：壞賬準備	2,983	3,076	3,340	3,404
合計	20,224	11,822	18,234	18,209

8 其他應收款(續)

其他應收款賬齡分析如下：

	本集團							
	2008年6月30日				2007年12月31日			
	金額 人民幣 百萬元	佔總額 比例 %	壞賬準備 人民幣 百萬元	壞賬準備 計提比例 %	金額 人民幣 百萬元	佔總額 比例 %	壞賬準備 人民幣 百萬元	壞賬準備 計提比例 %
一年以內	17,601	75.8	32	0.2	8,779	58.9	46	0.5
一至兩年	1,250	5.4	36	2.9	1,707	11.5	44	2.6
兩至三年	462	2.0	68	14.7	497	3.3	133	26.8
三年以上	3,894	16.8	2,847	73.1	3,915	26.3	2,853	72.9
合計	23,207	100.0	2,983		14,898	100.0	3,076	

	本公司							
	2008年6月30日				2007年12月31日			
	金額 人民幣 百萬元	佔總額 比例 %	壞賬準備 人民幣 百萬元	壞賬準備 計提比例 %	金額 人民幣 百萬元	佔總額 比例 %	壞賬準備 人民幣 百萬元	壞賬準備 計提比例 %
一年以內	16,535	76.6	12	0.1	16,501	76.3	16	0.1
一至兩年	476	2.2	22	4.6	482	2.2	28	5.8
兩至三年	302	1.4	39	12.9	312	1.4	39	12.5
三年以上	4,261	19.8	3,267	76.7	4,318	20.1	3,321	76.9
合計	21,574	100.0	3,340		21,613	100.0	3,404	

於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日，本集團其他應收款前五名單位的應收款總額如下：

	2008年 6月30日	2007年 12月31日
金額(人民幣百萬元)	9,360	6,398
欠款年限	一年以內 至三年以上	一年以內 至三年以上
佔其他應收款總額比例	40.3%	42.9%

於二零零八年六月三十日，本集團及本公司應收關聯方的其他應收款合計分別為人民幣109.65億元及人民幣163.31億元(二零零七年：人民幣67.51億元及人民幣147.38億元)，佔其他應收款總額的比例分別為47.2%及75.7%(二零零七年：45.3%及68.2%)。

除附註45中所列示外，上述餘額中無其他對持有本公司5%或以上表決權股份的股東的其他應收款。

截至二零零八及二零零七年六月三十日止六個月期間，本集團及本公司並沒有對個別重大的其他應收款計提全額或比例較大的壞賬準備。

截至二零零八及二零零七年六月三十日止六個月期間，本集團及本公司並沒有個別重大實際沖銷或收回以前年度已全額或以較大比例計提壞賬準備的其他應收款。

於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日，除應收中國石化集團公司往來款外，本集團及本公司並沒有個別重大賬齡超過三年的其他應收款。

9 預付款項

預付款項賬齡均在一年內。

除附註45中所列示外，預付款項餘額中無其他對持有本公司5%或以上表決權股份的股東的預付款項。

10 存貨

	本集團		本公司	
	2008年 6月30日 人民幣 百萬元	2007年 12月31日 人民幣 百萬元	2008年 6月30日 人民幣 百萬元	2007年 12月31日 人民幣 百萬元
原材料	110,007	70,756	84,320	37,886
在產品	19,642	11,823	14,568	8,001
產成品	47,119	35,040	28,988	22,652
零配件及低值易耗品	3,341	3,002	1,963	1,683
	180,109	120,621	129,839	70,222
減：存貨跌價準備	16,621	4,572	16,302	4,321
	163,488	116,049	113,537	65,901

存貨跌價準備主要是原材料的跌價準備。截至二零零八年六月三十日六個月期間，本集團及本公司計提的存貨跌價準備主要為對煉油分部成本高於可變現淨值的原材料存貨計提的跌價準備。

11 長期股權投資

本集團

	對合營 公司投資 人民幣百萬元	對聯營 公司投資 人民幣百萬元	其他股權 投資 人民幣百萬元	投資 減值準備 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
2008年1月1日餘額	12,723	16,865	2,052	(305)	31,335
本期增加投資	2,318	283	91	—	2,692
本期按權益法核算調整數	497	861	—	—	1,358
權益法對資本公積調整數	—	(1,568)	—	—	(1,568)
應/已收股利	(2,018)	(380)	—	—	(2,398)
本期處置投資	—	(80)	(168)	—	(248)
減值準備變動數	—	—	—	18	18
2008年6月30日餘額	13,520	15,981	1,975	(287)	31,189

本公司

	對子公司 投資 人民幣百萬元	對合營 公司投資 人民幣百萬元	對聯營 公司投資 人民幣百萬元	其他股權 投資 人民幣百萬元	投資 減值準備 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
2008年1月1日餘額	65,110	7,040	12,602	1,150	(118)	85,784
本期增加投資	3,429	—	221	75	—	3,725
本期按權益法核算調整數	—	536	570	—	—	1,106
權益法對資本公積調整數	—	—	(1,568)	—	—	(1,568)
應/已收股利	—	(1,326)	(170)	—	—	(1,496)
本期處置投資	—	—	(64)	(148)	—	(212)
吸收子公司股權(註)	(3,059)	—	—	—	—	(3,059)
減值準備變動數	—	—	—	—	(40)	(40)
2008年6月30日餘額	65,480	6,250	11,591	1,077	(158)	84,240

註：截至二零零八年六月三十日止六個月期間，本公司吸收合併中國石化中原油氣高新股份有限公司的所有資產及負債。該公司於二零零八年六月三十日已不再存續。

主要子公司情況見附註47。

11 長期股權投資(續)

於二零零八年六月三十日，本集團及本公司的主要聯營公司列示如下：

聯營公司名稱	註冊股本／資本	本公司持有股權／表決權 %	本公司的子公司持有股權／表決權 %	主營業務
中國石化財務有限責任公司	註冊資本 人民幣6,000,000,000元	49.00	—	提供非銀行財務服務
中國航空油料有限責任公司	註冊資本 人民幣3,800,000,000元	—	29.00	營銷及分銷成品油
上海石油天然氣總公司	註冊資本 人民幣900,000,000元	30.00	—	勘探及生產原油及天然氣
上海化學工業區發展有限公司	註冊資本 人民幣2,372,439,000元	—	38.26	規劃、開發及經營於中國上海的化學工業區
中海船舶燃料供應有限公司	註冊資本 人民幣876,660,000元	—	50.00	運輸石油產品
中國石化山東泰山石油股份有限公司	480,793,320股普通股，每股面值人民幣1.00元	24.57	—	銷售石油產品及裝飾加油站

於二零零八年六月三十日，本集團及本公司的主要聯營公司分析如下：

聯營公司名稱	初始成本 人民幣百萬元	2008年1月1日餘額 人民幣百萬元	按權益法核算調整數 人民幣百萬元	權益法對資本公積調整數 人民幣百萬元	應／已收股利 人民幣百萬元	2008年6月30日餘額 人民幣百萬元
中國石化財務有限責任公司	2,712	6,459	562	(1,568)	—	5,453
中國航空油料有限責任公司	1,102	1,250	93	—	—	1,343
上海石油天然氣總公司	300	997	102	—	(120)	979
上海化學工業區發展有限公司	608	927	7	—	(4)	930
中海船舶燃料供應有限公司	438	538	15	—	(23)	530
中國石化山東泰山石油股份有限公司	124	356	27	—	—	383

於二零零八年六月三十日，本集團及本公司的主要合營公司列示如下：

合營公司名稱	註冊股本／資本	本公司持有股權／表決權 %	本公司的子公司持有股權／表決權 %	主營業務
上海賽科石油化工有限公司	註冊資本 美元901,440,964元	30.00	20.00	製造及銷售石化產品
揚子石化－巴斯夫有限責任公司	註冊資本 人民幣8,793,000,000元	30.00	10.00	製造及銷售石化產品
岳陽中石化殼牌煤氣化有限公司	註冊資本 美元45,588,700元	50.00	—	製造及銷售工業氣體
福建聯合石油化工有限公司	註冊資本 美元1,654,000,000元	—	50.00	製造及銷售石化產品

11 長期股權投資(續)

於二零零八年六月三十日，本集團及本公司的主要合營公司分析如下：

合營公司名稱	2008年		本期 新增投資	按權益法 核算調整數	應/已收股利	2008年	
	初始成本	1月1日				6月30日	6月30日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
上海賽科石油化工有限責任公司	3,722	4,889	—	604	(1,250)		4,243
揚子石化-巴斯夫有限責任公司	3,517	5,388	—	205	(768)		4,825
岳陽中石化殼牌煤氣化有限公司	189	78	—	(30)	—		48
福建聯合石油化工有限公司	4,890	2,368	2,318	(282)	—		4,404
		12,723	2,318	497	(2,018)		13,520

本集團按實際權益比例享有合營公司的淨資產、營業收入和淨利潤如下：

	2008年	2007年
	6月30日	12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
淨資產	13,520	12,723

	截至6月30日止六個月期間	
	2008年	2007年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
營業收入	13,951	9,333
淨利潤	497	1,625

其他股權投資乃本集團在主要從事非石油及天然氣和化工活動和業務的中國非上市企業中的權益，其中包括本集團持有50%以上權益但並不實際控制被投資公司而未予合併的投資。

截至二零零八年六月三十日止六個月期間，本集團及本公司並沒有對個別重大的長期投資計提減值準備。

12 固定資產

本集團 – 按分部

	勘探及生產 人民幣百萬元	煉油 人民幣百萬元	營銷及分銷 人民幣百萬元	化工 人民幣百萬元	其他 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
成本/估值:						
2008年1月1日餘額	292,050	157,486	91,155	181,124	6,198	728,013
本期增加	357	80	51	1	128	617
從在建工程轉入	7,165	13,593	2,456	781	115	24,110
收購井下作業資產	3,001	—	—	—	—	3,001
重分類	12,321	(6,793)	(3,484)	(6,241)	4,197	—
重分類至其他資產	—	(246)	(242)	(28)	(192)	(708)
處理變賣	(22)	(109)	(206)	(444)	(4)	(785)
2008年6月30日餘額	314,872	164,011	89,730	175,193	10,442	754,248
累計折舊:						
2008年1月1日餘額	150,433	74,465	21,752	108,899	2,378	357,927
本期折舊	9,494	4,412	2,170	4,126	429	20,631
收購井下作業資產	1,459	—	—	—	—	1,459
重分類	16,897	(6,625)	(3,814)	(7,603)	1,145	—
重分類至其他資產	—	—	(6)	(1)	(10)	(17)
處理固定資產沖回折舊	(22)	(81)	(73)	(119)	(1)	(296)
2008年6月30日餘額	178,261	72,171	20,029	105,302	3,941	379,704
減值準備:						
2008年1月1日餘額	2,111	894	2,050	3,883	—	8,938
本期計提	—	—	128	3	—	131
重分類	(108)	33	—	75	—	—
因處置轉回	—	(23)	(52)	(235)	—	(310)
2008年6月30日餘額	2,003	904	2,126	3,726	—	8,759
賬面淨值:						
2008年6月30日餘額	134,608	90,936	67,575	66,165	6,501	365,785
2007年12月31日餘額	139,506	82,127	67,353	68,342	3,820	361,148

本公司 – 按分部

	勘探及生產 人民幣百萬元	煉油 人民幣百萬元	營銷及分銷 人民幣百萬元	化工 人民幣百萬元	其他 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
成本/估值:						
2008年1月1日餘額	255,222	135,380	77,351	107,841	4,066	579,860
本期增加	356	78	51	—	127	612
從在建工程轉入	6,548	4,105	2,266	320	69	13,308
從子公司轉入	9,673	—	—	—	—	9,673
收購井下作業資產	3,001	—	—	—	—	3,001
重分類	26,529	(12,378)	(6,565)	(8,351)	765	—
重分類至其他資產	—	(62)	(63)	—	(1)	(126)
處理變賣	(22)	(107)	(174)	(400)	—	(703)
2008年6月30日餘額	301,307	127,016	72,866	99,410	5,026	605,625
累計折舊:						
2008年1月1日餘額	130,567	67,413	19,381	63,518	1,722	282,601
本期折舊	8,858	3,607	1,839	2,627	344	17,275
從子公司轉入	5,764	—	—	—	—	5,764
收購井下作業資產	1,459	—	—	—	—	1,459
重分類	27,662	(11,987)	(6,776)	(9,383)	484	—
重分類至其他資產	—	—	(6)	—	—	(6)
處理固定資產沖回折舊	(22)	(81)	(60)	(93)	—	(256)
2008年6月30日餘額	174,288	58,952	14,378	56,669	2,550	306,837
減值準備:						
2008年1月1日餘額	2,042	876	1,950	2,309	—	7,177
本期計提	—	—	120	3	—	123
從子公司轉入	63	—	—	—	—	63
重分類	(109)	35	1	73	—	—
因處置轉回	—	(23)	(47)	(234)	—	(304)
2008年6月30日餘額	1,996	888	2,024	2,151	—	7,059
賬面淨值:						
2008年6月30日餘額	125,023	67,176	56,464	40,590	2,476	291,729
2007年12月31日餘額	122,613	67,091	56,020	42,014	2,344	290,082

12 固定資產(續)

本集團 - 按資產類別

	廠房及建築物 人民幣百萬元	油氣資產 人民幣百萬元	油氣集輸設施 人民幣百萬元	機器設備、 運輸工具及其他 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
成本/估值：					
2008年1月1日餘額	46,300	267,240	97,000	317,473	728,013
本期增加	186	341	32	58	617
從在建工程轉入	852	6,790	3,152	13,316	24,110
收購井下作業資產	548	—	—	2,453	3,001
重分類	13,189	8,937	16,730	(38,856)	—
重分類至其他資產	(463)	—	(20)	(225)	(708)
處理變賣	(45)	—	(165)	(575)	(785)
2008年6月30日餘額	60,567	283,308	116,729	293,644	754,248
累計折舊：					
2008年1月1日餘額	24,227	138,846	21,376	173,478	357,927
本期折舊	933	8,765	2,407	8,526	20,631
收購井下作業資產	236	—	—	1,223	1,459
重分類	(2,021)	17,002	9,483	(24,464)	—
重分類至其他資產	(6)	—	(4)	(7)	(17)
處理固定資產沖回折舊	(11)	—	(47)	(238)	(296)
2008年6月30日餘額	23,358	164,613	33,215	158,518	379,704
減值準備：					
2008年1月1日餘額	760	2,072	1,927	4,179	8,938
本期計提	1	—	116	14	131
重分類	264	(121)	(220)	77	—
因處置轉回	(13)	—	(48)	(249)	(310)
2008年6月30日餘額	1,012	1,951	1,775	4,021	8,759
賬面淨值：					
2008年6月30日餘額	36,197	116,744	81,739	131,105	365,785
2007年12月31日餘額	21,313	126,322	73,697	139,816	361,148

12 固定資產(續)

本公司 - 按資產類別

	廠房及建築物 人民幣百萬元	油氣資產 人民幣百萬元	油氣集輸設施 人民幣百萬元	機器設備、 運輸工具及其他 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
成本/估值:					
2008年1月1日餘額	31,404	236,727	85,233	226,496	579,860
本期增加	186	336	32	58	612
從在建工程轉入	524	6,209	1,656	4,919	13,308
從子公司轉入	219	8,820	115	519	9,673
收購井下作業資產	548	—	—	2,453	3,001
重分類	11,618	17,916	10,957	(40,491)	—
重分類至其他資產	(56)	—	(20)	(50)	(126)
處理變賣	(31)	—	(135)	(537)	(703)
2008年6月30日餘額	44,412	270,008	97,838	193,367	605,625
累計折舊:					
2008年1月1日餘額	14,255	120,969	20,031	127,346	282,601
本期折舊	693	8,191	1,988	6,403	17,275
從子公司轉入	65	5,326	92	281	5,764
收購井下作業資產	236	—	—	1,223	1,459
重分類	2,277	26,300	6,498	(35,075)	—
重分類至其他資產	—	—	(4)	(2)	(6)
處理固定資產沖回折舊	(8)	—	(39)	(209)	(256)
2008年6月30日餘額	17,518	160,786	28,566	99,967	306,837
減值準備:					
2008年1月1日餘額	586	2,008	1,890	2,693	7,177
本期計提	1	—	116	6	123
從子公司轉入	—	63	—	—	63
重分類	224	(120)	(265)	161	—
因處置轉回	(7)	—	(48)	(249)	(304)
2008年6月30日餘額	804	1,951	1,693	2,611	7,059
賬面淨值:					
2008年6月30日餘額	26,090	107,271	67,579	90,789	291,729
2007年12月31日餘額	16,563	113,750	63,312	96,457	290,082

註:

截至二零零八年六月三十日止六個月期間，本集團及本公司勘探及生產分部油氣資產的增加包括確認於用作場地恢復的預期拆除費用分別為人民幣2.91億元(二零零七年：人民幣1.83億元)及人民幣2.70億元(二零零七年：人民幣1.71億元)。

於二零零八年六月三十日，本集團及本公司已作抵押的固定資產賬面淨額分別為人民幣0.64億元(二零零七年：人民幣1.41億元)及人民幣0.10億元(二零零七年：人民幣0.31億元)。

截至二零零八年六月三十日止六個月期間，本集團化工業務分部對若干固定資產計提固定資產減值準備為人民幣0.03億元(二零零七年：人民幣3.18億元)，這些減值準備與若干持有作生產用途之化工生產設備相關。這些生產設備的賬面價值減記至可收回金額，可收回金額是根據這些生產設備持有作生產用途情況下預計未來現金流量的現值所確定。固定資產減值準備主要是由於原材料價格上漲造成經營和生產成本升高，並且預計無法以提高相關產品銷售價格彌補而導致的。

截至二零零八年六月三十日止六個月期間，本集團營銷及分銷業務分部計提固定資產減值準備人民幣1.28億元(二零零七年：人民幣11.94億元)，這些減值準備主要與若干於本期間關閉的加油站相關。在計量減值準備時，會將這些資產的賬面值與資產的預計未來現金流量的現值，以及在同一地區出售及購入同類資產的市場資料作出比較。

於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日，本集團及本公司並沒有個別重大暫時閒置及準備處置的固定資產。

於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日，本集團及本公司並沒有個別重大已提足折舊仍繼續使用的固定資產。

13 在建工程

本集團

	勘探及生產 人民幣百萬元	煉油 人民幣百萬元	營銷及分銷 人民幣百萬元	化工 人民幣百萬元	其他 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
成本/估值：						
2008年1月1日餘額	34,441	26,144	13,040	16,744	5,236	95,605
本期增加	22,036	3,807	4,731	5,784	749	37,107
乾井成本沖銷	(1,156)	—	—	—	—	(1,156)
重分類	97	2,217	(210)	(2,104)	—	—
轉入固定資產	(7,165)	(13,593)	(2,456)	(781)	(115)	(24,110)
重分類至其他資產	(2)	(3)	(810)	(1)	(928)	(1,744)
2008年6月30日餘額	48,251	18,572	14,295	19,642	4,942	105,702
減值準備：						
2008年1月1日餘額	—	(154)	(43)	—	—	(197)
本期增加	—	—	(2)	—	—	(2)
2008年6月30日餘額	—	(154)	(45)	—	—	(199)
賬面淨值：						
2008年6月30日餘額	48,251	18,418	14,250	19,642	4,942	105,503
2007年12月31日餘額	34,441	25,990	12,997	16,744	5,236	95,408

截至二零零八年六月三十日止六個月期間，本集團用於確定借款利息資本化金額的資本化率為3.8%至7.0%（二零零七年：3.6%至6.8%）。

於二零零八年六月三十日，本集團的主要在建工程如下：

工程項目	預算金額 人民幣百萬元	2008年 1月1日餘額 人民幣百萬元	本期淨增加 人民幣百萬元	2008年 6月30日餘額 人民幣百萬元	工程投入 佔預算比例	資金來源	2008年 6月30日累計 資本化利息支出 人民幣百萬元
川氣東送(川氣出川)管道工程	22,261	11,155	2,593	13,748	62%	貸款及自籌資金	100
天津100萬噸/年乙烯工程	26,846	5,373	2,323	7,696	29%	貸款及自籌資金	107
普光氣田150億方/年 天然氣產能建設	33,700	9,496	4,855	14,351	43%	貸款及自籌資金	182
鎮海100萬噸/年乙烯工程	23,497	2,614	1,845	4,459	19%	貸款及自籌資金	37
曹妃甸進口原油碼頭工程	3,058	2,700	100	2,800	92%	貸款及自籌資金	94

本公司

	勘探及生產 人民幣百萬元	煉油 人民幣百萬元	營銷及分銷 人民幣百萬元	化工 人民幣百萬元	其他 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
成本/估值：						
2008年1月1日餘額	34,248	16,755	10,884	13,795	5,233	80,915
本期增加	21,001	3,352	3,795	5,154	712	34,014
從子公司轉入	42	—	—	—	—	42
乾井成本沖銷	(1,156)	—	—	—	—	(1,156)
重分類	26	1,353	(218)	(1,161)	—	—
轉入固定資產	(6,548)	(4,105)	(2,266)	(320)	(69)	(13,308)
重分類至其他資產	(2)	(3)	(700)	(1)	(1,006)	(1,712)
2008年6月30日餘額	47,611	17,352	11,495	17,467	4,870	98,795
減值準備：						
2008年1月1日餘額	—	(154)	(41)	—	—	(195)
本期增加	—	—	(2)	—	—	(2)
2008年6月30日餘額	—	(154)	(43)	—	—	(197)
賬面淨值：						
2008年6月30日餘額	47,611	17,198	11,452	17,467	4,870	98,598
2007年12月31日餘額	34,248	16,601	10,843	13,795	5,233	80,720

截至二零零八年六月三十日止六個月期間，本公司用於確定借款利息資本化金額的資本化率為3.8%至7.0%（二零零七年：3.6%至6.8%）。

14 無形資產

本集團

	土地使用權 人民幣百萬元	專利權 人民幣百萬元	非專利技術 人民幣百萬元	油田勘探 開採權及經營權 人民幣百萬元	其他 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
成本：						
2008年1月1日餘額	10,634	2,566	1,149	5,127	1,100	20,576
本期增加	136	277	89	50	45	597
其他轉入	1,563	13	—	2	18	1,596
轉出至其他資產	(381)	(11)	—	—	(405)	(797)
處理變賣	(2)	—	—	(6)	—	(8)
2008年6月30日餘額	11,950	2,845	1,238	5,173	758	21,964
累計攤銷：						
2008年1月1日餘額	1,460	1,893	440	904	647	5,344
本期攤銷	166	104	54	109	50	483
轉出至其他資產	(342)	(10)	—	—	(238)	(590)
處理無形資產沖回攤銷	—	—	—	(3)	—	(3)
2008年6月30日餘額	1,284	1,987	494	1,010	459	5,234
賬面淨值：						
2008年6月30日餘額	10,666	858	744	4,163	299	16,730
2007年12月31日餘額	9,174	673	709	4,223	453	15,232

除油田勘探開採權外，以上無形資產均是從第三方購入。油田勘探開採權是本公司向中國石化集團公司收購中國石化新星時按其油田探明儲量確認的。油田勘探開採權攤銷年限為27年。於二零零八年六月三十日，油田勘探開採權剩餘攤銷年限為19.5年。

本公司

	土地使用權 人民幣百萬元	專利權 人民幣百萬元	非專利技術 人民幣百萬元	油田勘探 開採權及經營權 人民幣百萬元	其他 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
成本：						
2008年1月1日餘額	5,225	2,203	1,025	5,042	483	13,978
本期增加	81	—	89	46	39	255
從子公司轉入	—	—	2	—	10	12
其他轉入	1,127	2	—	—	18	1,147
轉出至其他資產	(25)	—	—	—	—	(25)
處理變賣	(2)	—	—	(6)	—	(8)
2008年6月30日餘額	6,406	2,205	1,116	5,082	550	15,359
累計攤銷：						
2008年1月1日餘額	333	1,733	365	900	325	3,656
本期攤銷	116	68	37	107	—	328
從子公司轉入	—	—	1	—	6	7
處理無形資產沖回攤銷	—	—	—	(3)	—	(3)
2008年6月30日餘額	449	1,801	403	1,004	331	3,988
賬面淨值：						
2008年6月30日餘額	5,957	404	713	4,078	219	11,371
2007年12月31日餘額	4,892	470	660	4,142	158	10,322

除油田勘探開採權外，以上無形資產均是從第三方購入。油田勘探開採權是本公司向中國石化集團公司收購中國石化新星時按其油田探明儲量確認的。油田勘探開採權攤銷年限為27年。於二零零八年六月三十日，油田勘探開採權剩餘攤銷年限為19.5年。

15 商譽

	本集團 2008年 人民幣百萬元
1月1日餘額	15,690
本期淨增加及滙兌調整	17
6月30日餘額	15,707
減：減值準備	—
6月30日淨額	15,707

於本集團下列企業的現金產出單元中分配的商譽如下：

	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
中國石化北京燕山分公司(「燕山石化」)	1,157	1,157
中國石化鎮海煉化分公司(「鎮海石化」)	4,043	4,043
中國石化齊魯分公司(「齊魯石化」)	2,159	2,159
中國石化揚子石油化工有限公司(「揚子石化」)	2,737	2,737
中國石化中原油田分公司(「中原油氣」)	1,500	1,500
中國石化勝利油田魯明油氣勘探開發有限公司(「大明」)	1,361	1,361
香港加油站公司	925	1,004
無個別重大商譽的多個單位	1,825	1,729
	15,707	15,690

商譽為收購成本超過獲得全部的資產、負債之公允價值的金額。燕山石化、鎮海石化、齊魯石化、揚子石化、中原油氣、大明和香港加油站公司的可收回價值是根據對使用價值的計算所釐定。這些計算使用的現金流量預測是根據管理層批准之一年期間的財務預算和主要由13.9%至16.9%的稅前貼現率。超過一年的現金流量均保持穩定。這些企業的可收回價值所基於的關鍵假設可能會發生改變，管理層認為任何合理的改變並不會引致這些企業的賬面值超過其可收回價值。

對這些企業的使用價值的計算採用了毛利率和銷售數量作為關鍵假設，管理層確定預算毛利率是根據預算期間之前期間所實現的毛利率，並結合對國際原油價格趨勢的預期。銷售數量是根據生產能力和/或預算期間之前期間的銷售數量釐定。

16 長期待攤費用

長期待攤費用餘額主要是一年以上的預付經營租賃費用及催化劑支出。

17 遞延所得稅資產及負債

本集團

	資產		負債		淨額	
	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
<i>流動</i>						
應收款項及存貨	7,638	3,836	—	—	7,638	3,836
預提項目	6,565	2,613	—	—	6,565	2,613
<i>非流動</i>						
固定資產	2,681	2,705	(1,407)	(1,376)	1,274	1,329
待彌補虧損	1,029	176	—	—	1,029	176
可供出售金融資產	—	—	(64)	(116)	(64)	(116)
可轉換債券的嵌入衍生工具	64	803	—	—	64	803
其他	60	59	—	—	60	59
遞延所得稅資產/(負債)	18,037	10,192	(1,471)	(1,492)	16,566	8,700

本公司

	資產		負債		淨額	
	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
<i>流動</i>						
應收款項及存貨	7,490	3,709	—	—	7,490	3,709
預提項目	6,546	2,594	—	—	6,546	2,594
<i>非流動</i>						
固定資產	2,065	2,259	(577)	(584)	1,488	1,675
可轉換債券的嵌入衍生工具	64	803	—	—	64	803
其他	40	53	—	—	40	53
遞延所得稅資產/(負債)	16,205	9,418	(577)	(584)	15,628	8,834

遞延稅項資產及負債變動情況如下：

本集團

	2008年 1月1日餘額 人民幣百萬元	於合併利潤表 中確認 人民幣百萬元	於資本公積 中確認 人民幣百萬元	2008年 6月30日餘額 人民幣百萬元
<i>流動</i>				
應收款項及存貨	3,836	3,802	—	7,638
預提項目	2,613	3,952	—	6,565
<i>非流動</i>				
固定資產	1,329	(55)	—	1,274
待彌補虧損	176	853	—	1,029
可供出售金融資產	(116)	—	52	(64)
可轉換債券的嵌入衍生工具	803	(739)	—	64
其他	59	1	—	60
遞延所得稅資產	8,700	7,814	52	16,566

本公司

	2008年 1月1日餘額 人民幣百萬元	於利潤表 中確認 人民幣百萬元	2008年 6月30日餘額 人民幣百萬元
<i>流動</i>			
應收款項及存貨	3,709	3,781	7,490
預提項目	2,594	3,952	6,546
<i>非流動</i>			
固定資產	1,675	(187)	1,488
可轉換債券的嵌入衍生工具	803	(739)	64
其他	53	(13)	40
遞延所得稅資產	8,834	6,794	15,628

18 資產減值準備

本集團於二零零八年六月三十日，資產減值情況如下：

	附註	2008年 1月1日餘額 人民幣百萬元	本期計提 人民幣百萬元	本期轉回 人民幣百萬元	本期沖銷 人民幣百萬元	2008年 6月30日餘額 人民幣百萬元
壞賬準備						
其中：應收賬款	7	2,882	66	(79)	(71)	2,798
其他應收款	8	3,076	9	(60)	(42)	2,983
		5,958	75	(139)	(113)	5,781
存貨跌價準備	10	4,572	16,030	(20)	(3,961)	16,621
長期股權投資	11	305	—	—	(18)	287
固定資產	12	8,938	131	—	(310)	8,759
在建工程	13	197	2	—	—	199
合計		19,970	16,238	(159)	(4,402)	31,647

本公司於二零零八年六月三十日，資產減值情況如下：

	附註	2008年 1月1日餘額 人民幣百萬元	本期計提 人民幣百萬元	本期轉回 人民幣百萬元	本期沖銷 人民幣百萬元	從子公司轉入 人民幣百萬元	2008年 6月30日餘額 人民幣百萬元
壞賬準備							
其中：應收賬款	7	2,363	62	(75)	(4)	32	2,378
其他應收款	8	3,404	4	(50)	(18)	—	3,340
		5,767	66	(125)	(22)	32	5,718
存貨跌價準備	10	4,321	15,712	(20)	(3,711)	—	16,302
長期股權投資	11	118	—	—	(13)	53	158
固定資產	12	7,177	123	—	(304)	63	7,059
在建工程	13	195	2	—	—	—	197
合計		17,578	15,903	(145)	(4,050)	148	29,434

有關各類資產本期間確認減值損失的原因，參見有關各資產項目的附註。

19 短期借款

本集團及本公司的短期借款包括：

	本集團		本公司	
	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
短期銀行借款	46,243	21,294	7,753	7,429
中國石化集團公司及同級子公司借款	20,986	15,660	12,248	14,523
合計	67,229	36,954	20,001	21,952

於二零零八年六月三十日，本集團及本公司的短期借款加權平均年利率分別為5.1%（二零零七年：5.4%）及5.8%（二零零七年：5.4%）。以上借款主要為信用借款。

除附註45中列示外，上述餘額中無其他對持有本公司5%或以上表決權股份的股東的短期借款。

於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日，本集團及本公司無重大未按期償還的短期借款。

20 應付票據

應付票據主要是公司購買材料、商品或產品而發出的銀行承兌匯票，均為一年內到期。

21 應付賬款

除附註45中列示外，期末應付賬款餘額中無其他對持有本公司5%或以上表決權股份的股東的應付賬款。

於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日，本集團及本公司並沒有個別重大賬齡超過一年的應付賬款。

22 預收款項

除附註45中列示外，預收款項期末餘額中無其他對持有本公司5%或以上表決權股份的股東的預收款項。

於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日，本集團及本公司並沒有個別重大賬齡超過一年的預收款項。

23 應付職工薪酬

於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日，本集團及本公司的應付職工薪酬餘額主要為應付工資及應付社會保險費。

24 應交稅費

	本集團		本公司	
	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
增值稅	(10,540)	(2,828)	(7,327)	(2,351)
消費稅	1,431	2,018	1,078	1,592
所得稅	5,070	10,479	3,138	8,979
石油特別收益金	10,076	4,508	10,060	4,211
礦產資源補償費	1,588	1,327	1,445	1,176
其他	1,699	2,058	1,476	1,776
合計	9,324	17,562	9,870	15,383

25 其他應付款

於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日，本集團及本公司的其他應付款餘額主要為工程款及待執行合同準備。

除附註45中列示外，其他應付款期末餘額中無其他對持有本公司5%或以上表決權股份的股東的其他應付款。

於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日，本集團及本公司並沒有個別重大賬齡超過三年的其他應付款。

於二零零八年六月三十日，本集團已簽訂了若干不可撤銷的原油採購合同，這些合同將於截至二零零八年十二月三十一日止六個月期間執行。由於境內成品油價格和原油價格倒掛，本集團認為從這些待執行合同獲得的經濟利益將低於執行該採購合同所承擔義務時所發生的不可避免成本。因此，根據於附註3(14)披露的會計政策，本集團於二零零八年六月三十日確認了待執行合同準備人民幣224億元(二零零七年：人民幣67億元)。

26 一年內到期的非流動負債

本集團及本公司的一年內到期的非流動負債包括：

	本集團		本公司	
	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
長期銀行借款				
— 人民幣借款	18,000	11,659	17,410	11,073
— 日元借款	265	356	265	356
— 美元借款	126	218	93	175
— 歐元借款	93	26	93	26
	18,484	12,259	17,861	11,630
長期其他借款				
— 人民幣借款	24	1,022	—	1,000
— 美元借款	7	5	2	3
	31	1,027	2	1,003
中國石化集團公司及同級子公司借款				
— 人民幣借款	270	180	170	180
一年內到期的非流動負債總額	18,785	13,466	18,033	12,813

於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日，本集團及本公司無重大未按期償還的長期借款。

27 長期借款

本集團及本公司的長期借款包括：

利率及最後到期日	本集團		本公司			
	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元		
第三方債務						
長期銀行借款						
人民幣借款	於2008年6月30日的年利率為免息 至9.1%不等，在2018年或以前到期		45,523	46,912	32,688	36,762
日元借款	於2008年6月30日的年利率為2.6% 至3.0%不等，在2024年或以前到期		1,976	2,147	1,976	2,147
美元借款	於2008年6月30日的年利率為免息 至7.4%不等，在2031年或以前到期		7,689	1,189	555	857
歐元借款	於2008年6月30日的年利率為6.6% 至6.7%不等，在2011年或以前到期		264	78	264	78
港幣借款	於2007年12月31日的浮動年利率 即香港銀行同業拆息利率加0.5%， 於2008年6月30日已償還		—	375	—	—
減：一年內到期部分			18,484	12,259	17,861	11,630
長期銀行借款			36,968	38,442	17,622	28,214
長期其他借款						
人民幣借款	於2008年6月30日的年利率為免息 至5.2%不等，在2011年或以前到期		2,075	3,075	2,006	3,006
美元借款	於2008年6月30日的年利率為免息 至2%不等，在2015年或以前到期		38	38	28	28
減：一年內到期部分			31	1,027	2	1,003
長期其他借款			2,082	2,086	2,032	2,031
中國石化集團公司及同級子公司長期借款						
人民幣借款	於2008年6月30日的年利率為免息 至7.3%不等，在2020年或以前到期		37,140	37,360	36,070	36,990
減：一年內到期部分			270	180	170	180
中國石化集團公司及同級子公司長期借款			36,870	37,180	35,900	36,810
合計			75,920	77,708	55,554	67,055

本集團及本公司的長期借款到期日分析如下：

	本集團		本公司	
	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
一年至兩年	13,594	19,604	9,097	17,375
兩年至五年	21,514	18,292	9,669	12,787
五年以上	40,812	39,812	36,788	36,893
長期借款總額	75,920	77,708	55,554	67,055

於二零零八年六月三十日，本集團及本公司以固定資產作抵押的第三方借款分別為人民幣0.59億元(二零零七年：人民幣0.87億元)及人民幣0.06億元(二零零七年：人民幣0.26億元)。其他借款均為信用借款。

除附註45中列示外，上述餘額中無其他對持有本公司5%或以上表決權股份的股東的長期借款。

28 應付債券

	本集團		本公司	
	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
短期應付債券(i)	—	10,074	—	10,074
應付債券：				
— 公司債券(ii)	28,500	28,500	28,500	28,500
— 可轉換債券(iii)	10,560	14,106	10,560	14,106
— 分離交易可轉換債券(iv)	23,419	—	23,419	—
	62,479	42,606	62,479	42,606

(i) 本公司於二零零七年十月二十二日向中國境內債券市場的機構投資者發行短期融資券。該債券發行面值共計人民幣100億元，期限為182天。每張債券面值為人民幣100元，按面值發行，固定利率為4.12%。該債券已於二零零八年四月到期並償還。

(ii) 本公司於二零零四年二月二十四日向持有中華人民共和國居民身份的公民及境內法人和非法人機構發行人民幣35億元的十年期公司債券，債券利率採用固定利率，票面年利率為4.61%，每年付息一次。當年應付債券利息已計入其他應付款。

本公司於二零零七年五月十日向中國境內的機構投資者發行人民幣50億元的十年期公司債券，債券利率採用固定利率，票面年利率為4.20%，每年付息一次。當年應付債券利息已計入其他應付款。

本公司於二零零七年十一月十三日向中國境內的機構投資者發行人民幣85億元的五年期公司債券，債券利率採用固定利率，票面年利率為5.40%，每年付息一次。當年應付債券利息已計入其他應付款。

本公司於二零零七年十一月十三日向中國境內的機構投資者發行人民幣115億元的十年期公司債券，債券利率採用固定利率，票面年利率為5.68%，每年付息一次。當年應付債券利息已計入其他應付款。

(iii) 本公司於二零零七年四月二十四日發行港幣117億元，於二零一四年到期的零息可轉換債券。該可轉換債券可以在二零零七年六月四日或其後以每股港幣10.76元轉換為本公司的H股股份，但轉換價可因(其中包括)以下各項予以調整：股份的分拆或合併、紅股發行、供股、資本分派、出現控制權變動及其他對股本具攤薄影響力事件。除非之前已經贖回、轉換或購買及註銷，可轉換債券將於到期日按本金的121.069%贖回。在二零一一年四月二十四日後任何時間，在符合特定條件下，本公司擁有提前償還選擇權，同時本公司還擁有當持有人行使轉換權時的現金結算選擇權。債券持有人亦擁有於二零一一年四月二十四日要求本公司按本金的111.544%提早贖回全數或部分可轉換債券的提早贖回選擇權。

於二零零八年六月三十日，可轉換債券的負債和衍生工具的賬面價值分別為人民幣96.96億元及人民幣8.64億元。截至二零零八年六月三十日，尚未有可轉換債券進行轉股。

於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日，可轉換債券的衍生工具部分的公允價值是使用Black-Scholes模型進行計算，該模型使用主要的參數如下：

	2008年 6月30日	2007年 12月31日
股價	港幣7.30元	港幣11.78元
轉股價格	港幣10.76元	港幣10.76元
浮動性	39%	46%
平均無風險報酬率	3.66%	3.60%
平均預計年限	4.3年	4.8年

Black-Scholes模型中這些參數的任何變動將引起衍生工具部分公允價值的變動。在二零零七年十二月三十一日至二零零八年六月三十日期間，轉股期權的公允價值變動造成的公允價值收益為人民幣29.56億元(二零零七年：公允價值變動損失人民幣8.97億元)，並已記入截至二零零八年六月三十日止六個月期間的利潤表「公允價值變動收益/(損失)」項目內。

負債部分的初始賬面價值為發行債券收到的款項扣減分配至負債部分的發行費用及衍生工具部分於二零零七年四月二十四日的公允價值後的剩餘金額。利息費用是按照實際利率法以4.19%在調整後的負債部分的基礎上計算。假若上述衍生工具部分未被拆分，即全部可轉換債券視為負債部分，實際利率則為3.03%。

28 應付債券(續)

(iv) 於二零零八年二月二十六日，本公司在中國境內公開發行總額為人民幣300億元的認股權和債券分離交易的可轉換債券(「分離交易可轉換債券」)。該分離交易可轉換債券將於二零一四年到期，並由中國石化集團公司提供擔保。每張債券的面值為人民幣100元，按面值發行，固定年利率為0.8%，每年付息一次。每10張分離交易可轉換債券可獲得本公司50.5股A股股份的認股權證，該認股權證可於二零一零年三月三日前5個交易日行權，初始行權價格為每股人民幣19.68元，但轉換價可因(其中包括)以下各項予以調整：現金股利、股份的分拆或合併、紅股發行、供股、資本分派、出現控制權變動及其他對股本具攤薄影響力事件。

於二零零八年六月三十日，該認股權證的行權價格因於本期間宣派截至二零零七年十二月三十一日止年度的期末股利而調整為每股人民幣19.49元。

分離交易可轉換債券的負債部分於初始確認時以未來支付的利息和本金的現值計量，折現的利率參考於初始確認時沒有轉換選擇權的類似債務的市場利率。利息費用是按照實際利率法按5.40%的實際利率乘於負債部分計算。所得款項(扣除相關交易費用)超過初始確認為負債部分的金額確認為權益部分，並記入資本公積，直至認股權證行權或到期。假若權益部分未被拆分為，則全部分離交易可轉換債券視為負債部分，實際利率則為0.8%。此分離交易可轉換債券的負債及權益部分於發行時的初始確認金額分別為人民幣229.71億元及人民幣68.79億元。

29 預計負債

預計負債主要是指預提油氣資產未來的拆除費用。於二零零六年十二月三十一日及以前，本集團不須承擔法定或者推定的義務，而未制定任何當油氣資產棄置時的拆除措施。截至二零零七年六月三十日止六個月期間，由於中國的環保意識日漸提高，本集團根據行業慣例，就油氣資產的拆除制定了一套標準方法，對油氣資產的拆除措施向中國政府主動承擔義務。截至二零零八年六月三十日止六個月期間，本集團及本公司分別就其油氣資產棄置的拆除義務計提了人民幣2.91億元和人民幣2.70億元(二零零七年：人民幣1.83億元及人民幣1.41億元)的準備，以及財務費用人民幣2.06億元和人民幣2.06億元(二零零七年：人民幣1.55億元及人民幣1.55億元)。於二零零八年六月三十日，本集團及本公司就其油氣資產棄置的拆除義務累計計提了人民幣80.41億元(二零零七年：人民幣75.44億元)及人民幣77.24億元(二零零七年：人民幣72.48億元)的準備。

30 股本

	本集團及本公司	
	2008年 6月30日	2007年 12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
註冊、已發行及繳足股本：		
69,921,951,000股A股，每股面值人民幣1.00元	69,922	69,922
16,780,488,000股H股，每股面值人民幣1.00元	16,780	16,780
	86,702	86,702

本公司於二零零零年二月二十五日成立時，註冊資本為68,800,000,000股每股面值人民幣1.00元的內資股，全部均由中國石化集團公司持有(附註1)。

依據在二零零零年七月二十五日通過的本公司臨時股東大會特別決議案及有關政府部門的批准，本公司於二零零零年十月向全球首次招股發行15,102,439,000股H股，每股面值人民幣1.00元。其中包括12,521,864,000股H股及25,805,750股美國存托股份(每股美國存托股份相等於100股H股)，H股和美國存托股份發行價分別為港幣1.59元及20.645美元。中國石化集團公司亦透過這次全球首次招股配售1,678,049,000股予香港及海外投資者。

另外於二零零一年七月，本公司於國內發行2,800,000,000股A股，每股面值人民幣1.00元，發行價為人民幣4.22元。

依據在二零零六年九月二十五日通過的本公司股權分置改革A股市場相關股東會議的決議案，本公司全部內資A股都將上市流通。全體流通A股股東每持有10股流通A股可獲得全體內資A股股東支付的2.8股本公司股票。對價安排執行完畢，66,337,951,000股內資A股獲得上市流通權。全體流通A股股東獲得支付的784,000,000股A股自二零零六年十月十日上市流通。

所有A股及H股在重大方面均享有相等之權益。

上述實收股本已經畢馬威華振會計師事務所驗證，並分別於二零零零年二月二十二日、二零零一年二月二十七日及二零零一年七月二十三日出具了驗資報告。驗資報告文號分別為KPMG-C (2000) CV No.0007、KPMG-C (2001) CV No.0002及KPMG-C (2001) CV No.0006。

31 資本公積

資本公積變動情況如下：

	本集團		本公司	
	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
1月1日餘額	38,391	38,553	38,175	36,526
可供出售金融資產公允價值的變化 (已扣除遞延所得稅影響)(i)	(1,666)	2,892	(1,568)	2,711
發行分離交易可轉換債券(ii)	6,879	—	6,879	—
收購煉油公司支付的款項扣除 中國石化集團公司投入(附註1)	—	(2,400)	—	(1,062)
轉出至未分配利潤及盈餘公積(iii)	—	(654)	—	—
分配予中國石化集團公司(iv)	(59)	—	(59)	—
6月30日/12月31日餘額	43,545	38,391	43,427	38,175

資本公積主要為：(a)本公司於重組時發行的股票總面值與從中國石化集團公司轉移的淨資產數額之間的差異；(b)股本溢價，是本公司發行H股及A股股票時投資者投入的資金超過其在股本中所佔份額的部分；及(c)可供出售金融資產公允價值變動的調整數。

- (i) 本集團及本公司持有之可供出售金融資產按公允價值計量，其變動扣除遞延所得稅影響後直接計入資本公積。
- (ii) 本公司於二零零八年二月於中國發行分離交易可轉換債券，相關權證的公允價值計入資本公積。
- (iii) 本集團於二零零七年度收購了煉油公司(附註1)，按照同一控制下的企業合併的會計政策(附註3(1)(a))，本集團按合併日應佔煉油公司的未分配利潤及盈餘公積部分，從資本公積轉出。
- (iv) 本集團截至二零零八年六月三十日止六個月期間收購中國石化集團公司擁有的與油田井下作業業務(「井下作業資產」)，收購價款超過獲得淨資產的差額計入資本公積。

32 盈餘公積

盈餘公積變動情況如下：

	法定盈餘 公積	本集團及本公司 任意盈餘 公積	總額
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
2008年1月1日餘額	37,797	27,000	64,797
利潤分配	595	—	595
2008年6月30日餘額	38,392	27,000	65,392

本公司章程及《公司法》規定了以下利潤分配方案：

- (a) 提取淨利潤的10%計入法定盈餘公積；
- (b) 提取法定盈餘公積後，經股東大會決議，可以提取任意盈餘公積。

33 營業收入及營業成本

	本集團		本公司	
	截至6月30日止6個月期間 2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元	截至6月30日止6個月期間 2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
主營業務收入	722,429	551,361	508,127	398,573
其他業務收入	12,354	12,509	11,357	10,394
合計	734,783	563,870	519,484	408,967

主營業務收入是指扣除增值稅後的原油、天然氣、石油及化工產品銷售收入。營業成本主要為主營業務相關的產品成本。本集團的分行業資料已於附註50中列示。

截至二零零八年六月三十日止六個月期間，本集團對前五名客戶的營業收入總額為人民幣611.48億元(二零零七年：人民幣374.09億元)，佔本集團營業收入總額的8%(二零零七年：7%)。

34 營業稅金及附加

	本集團		本公司	
	截至6月30日止6個月期間 2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元	截至6月30日止6個月期間 2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
消費稅	8,553	7,586	6,760	6,050
石油特別收益金	16,544	3,290	15,652	3,067
城市維護建設稅	1,760	1,919	1,509	1,501
教育費附加	958	1,038	838	832
資源稅	437	443	417	416
營業稅	199	180	156	130
合計	28,451	14,456	25,332	11,996

35 財務費用

	本集團		本公司	
	截至6月30日止6個月期間 2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元	截至6月30日止6個月期間 2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
發生的利息支出	5,707	4,065	4,695	2,953
減：資本化的利息支出	350	308	182	182
淨利息支出	5,357	3,757	4,513	2,771
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用	206	155	206	155
利息收入	(212)	(372)	(102)	(199)
滙兌損失	367	66	63	7
滙兌收益	(2,060)	(846)	(945)	(478)
合計	3,658	2,760	3,735	2,256

36 勘探費用

勘探費用包括地質及地球物理勘探費用及核銷不成功探井成本。

37 資產減值損失

	本集團		本公司	
	截至6月30日止6個月期間 2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元	截至6月30日止6個月期間 2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
應收款項	(64)	(69)	(59)	(28)
存貨	16,010	(38)	15,692	(19)
固定資產	131	1,485	123	1,467
在建工程	2	157	2	157
合計	16,079	1,535	15,758	1,577

38 公允價值變動收益/(損失)

	本集團及本公司 截至6月30日止6個月期間	
	2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
可轉換債券的衍生金融工具的公允價值變動收益/(損失)(附註28(iii))	2,956	(897)

39 投資收益

	本集團 截至6月30日止6個月期間		本公司 截至6月30日止6個月期間	
	2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
對子公司的投資收益(註)	—	—	3,598	7,593
對聯營公司和合營公司的投資收益	1,358	2,214	1,106	1,497
其他投資收益	319	666	102	174
合計	1,677	2,880	4,806	9,264

註：於二零零七年以前，本公司對子公司的長期股權投資按照權益法核算，從而，截至二零零七年六月三十日止六個月期間，本公司收到的子公司分配的以前年度的現金股利共計人民幣75.93億元沖減對子公司的長期股權投資的賬面價值。根據財政部於二零零七年十一月頒佈的《企業會計準則解釋第一號》的要求，本公司對子公司的長期股權投資改為自取得時即按照成本法核算。因此，本公司收到子公司分配的現金股利確認為當期的投資收益，並調整了已於以前期間披露的截至二零零七年六月三十日止六個月期間的比較財務報表，但該變化對本集團的比較財務報表並無影響。

40 營業外收入

	本集團 截至6月30日止6個月期間		本公司 截至6月30日止6個月期間	
	2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
處理固定資產收益	120	54	105	44
補助(註)	33,402	—	22,358	—
其他	243	115	206	67
合計	33,765	169	22,669	111

註：截至二零零八年六月三十日止六個月期間，本集團獲得補助人民幣334.02億元(二零零七年：無)。該等補助是為了彌補有關境內成品油價格和原油價格倒掛，以及本集團採取措施滿足國內成品油市場供應，而於相應期間中產生的虧損。就該等補助而言，本集團並沒有未滿足的條件和其他或有事項，並且沒有保證本集團將來會繼續獲得相關補助。

41 營業外支出

	本集團 截至6月30日止6個月期間		本公司 截至6月30日止6個月期間	
	2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
處理固定資產損失	23	344	21	279
罰款及賠償金	55	19	53	18
捐贈支出	77	45	71	17
其他	310	345	270	266
合計	465	753	415	580

42 所得稅費用

	本集團		本公司	
	截至6月30日止6個月期間 2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元	截至6月30日止6個月期間 2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
本期中國所得稅準備	7,699	16,154	4,589	10,920
遞延稅項	(7,814)	(276)	(6,761)	(355)
上年度少提所得稅調整	216	249	72	249
合計	101	16,127	(2,100)	10,814

按適用稅率乘以會計利潤與實際稅務支出的調節如下：

	本集團		本公司	
	截至6月30日止6個月期間 2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元	截至6月30日止6個月期間 2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
利潤總額	9,516	52,701	3,852	42,883
按法定稅率25% (2007年：33%) 計算				
的預計中國所得稅支出	2,379	17,391	963	14,151
不可扣稅的支出的稅務影響	200	302	62	234
非課稅收益的稅務影響	(2,715)	(1,136)	(2,661)	(3,222)
稅率差別的稅務影響(註)	(234)	(972)	(536)	(795)
未計入遞延稅項的損失的稅務影響	255	38	—	—
上年度少提所得稅調整	216	249	72	249
購買國產設備抵免所得稅	—	(500)	—	(500)
稅率變動對遞延稅項的影響	—	755	—	697
實際稅務支出	101	16,127	(2,100)	10,814

註：除本集團的部分企業是按15%優惠稅率計算所得稅外，本集團根據中國有關所得稅稅務法規按應課稅所得的25% (2007年：33%) 法定稅率計算中國所得稅準備。

43 分配股利

(a) 於資產負債表日後分配的普通股股利

根據公司章程及於二零零八年八月二十二日舉行的董事會之決議，董事會批准派發二零零八年度的中期股利，每股人民幣0.03元 (二零零七年：人民幣0.05元)，共人民幣26.01億元 (二零零七年：人民幣43.35億元)。

(b) 期間內分配的普通股股利

根據於二零零八年五月二十六日舉行的股東周年大會之批准，本公司於二零零八年六月三十日派發二零零七年度的末期股利，每股人民幣0.115元，共人民幣99.71億元。

根據於二零零七年五月二十九日舉行的股東周年大會之批准，本公司於二零零七年六月二十九日派發二零零六年度的末期股利，每股人民幣0.11元，共人民幣95.37億元。

44 現金流量表補充資料

(a) 將淨利潤調節為經營活動的現金流量：

	本集團		本公司	
	截至6月30日止6個月期間 2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元	截至6月30日止6個月期間 2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
淨利潤	9,339	35,110	5,952	32,069
加：資產減值準備	16,079	1,535	15,758	1,577
固定資產折舊	20,631	19,214	17,275	13,874
無形資產攤銷	483	372	328	258
乾井核銷	1,156	2,157	1,156	2,157
固定資產報廢淨(收益)/損失	(97)	290	(84)	235
公允價值變動(收益)/損失	(2,956)	897	(2,956)	897
財務費用	3,658	2,760	3,735	2,256
投資收益	(1,677)	(2,880)	(4,806)	(9,264)
遞延所得稅資產(增加)/減少	(7,845)	160	(6,754)	90
遞延所得稅負債增加/(減少)	31	(436)	(7)	(445)
存貨的增加	(63,427)	(11,007)	(63,269)	(1,292)
經營性應收項目的增加	(25,220)	(12,401)	(3,429)	(10,321)
經營性應付項目的增加	55,755	27,465	77,218	20,984
少數股東損益	76	1,464	—	—
經營活動產生的現金流量淨額	5,986	64,700	40,117	53,075

(b) 現金及現金等價物淨變動情況：

	本集團		本公司	
	截至6月30日止6個月期間 2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元	截至6月30日止6個月期間 2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
現金的期末餘額	157	49	57	5
減：現金的期初餘額	108	15	24	5
加：現金等價物的期末餘額	8,309	9,877	3,890	4,694
減：現金等價物的期初餘額	7,588	7,048	3,055	2,758
現金及現金等價物淨增加額	770	2,863	868	1,936

(c) 本集團及本公司持有的現金和現金等價物分析如下：

	本集團		本公司	
	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
現金				
— 庫存現金	157	108	57	24
— 可隨時用於支付的銀行存款	8,309	7,588	3,890	3,055
期末可隨時變現的現金及現金等價物餘額	8,466	7,696	3,947	3,079

45 關聯方及關聯交易

(a) 存在控制關係的關聯方

企業名稱	:	中國石油化工集團公司
組織機構代碼	:	10169286-X
註冊地址	:	北京市朝陽區惠新東街甲六號
主營業務	:	石油加工、石油化工綜合利用、石油產品業務：包括油田氣、液化石油氣等為原料的化工產品、合成纖維和合成纖維單體的生產、銷售和進出口業務。
與本企業關係	:	最終控股公司
經濟性質	:	國有
法定代表人	:	蘇樹林
註冊資本	:	人民幣1,049.12億元

上述註冊資本截至二零零八年六月三十日止六個月期間無變化。

截至二零零八年六月三十日止六個月期間，中國石化集團公司所持的本公司股份為75.84%，於本期間並無變化。

(b) 不存在控制關係的主要關聯方

與本公司屬同一母公司控制的主要關聯方：

中國石化財務有限責任公司
 中國石化集團勝利石油管理局
 中國石化集團中原石油勘探局
 中國石化集團青島石油化工廠
 中國石化集團資產經營管理有限公司
 中國石化工程建設公司
 中國石化盛駿國際投資有限公司
 中國石化集團石油商業儲備有限公司

本集團的主要聯營公司：

中國石化中鐵油品銷售有限公司
 中國航空油料有限責任公司
 中石化長江燃料有限公司
 鎮海煉化碧辟(寧波)液化氣有限公司

本集團的主要合營公司：

上海賽科石油化工有限責任公司
 揚子石化-巴斯夫有限責任公司
 岳陽中石化殼牌煤氣化有限公司
 福建聯合石油化工有限公司

(c) 在日常業務中進行的主要與中國石化集團公司及同級子公司、聯營公司和合營公司進行的主要關聯方交易如下：

註	本集團		本公司		
	截至6月30日止6個月期間 2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元	截至6月30日止6個月期間 2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元	
貨品銷售	(i)	92,166	73,102	47,178	40,268
採購	(ii)	35,355	32,481	15,091	19,747
儲運	(iii)	540	527	480	431
勘探及開發服務	(iv)	13,799	13,345	13,452	12,764
與生產有關的服務	(v)	4,357	6,466	4,067	3,672
輔助及社區服務	(vi)	805	801	795	786
經營租賃費用	(vii)	1,949	1,858	1,821	1,747
代理佣金收入	(viii)	36	40	—	—
已收利息	(ix)	13	16	58	6
已付利息	(x)	566	347	416	313
(存放於)／提取自關聯方的存款淨額	(xi)	(265)	194	(344)	59
來自／(償還)關聯方的借款淨額	(xii)	5,106	(900)	(3,195)	(1,293)

以上所列示為截至二零零八及二零零七年六月三十日止兩個期間關聯方在進行交易時按照有關合同所發生的成本及取得的收入。

於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日，本集團及本公司並沒有對中國石化集團公司及同級子公司作出銀行擔保。

45 關聯方及關聯交易(續)

(c) 在日常業務中進行的主要與中國石化集團公司及同級子公司、聯營公司和合營公司進行的主要關聯方交易如下：(續)

本公司董事會認為，上述與關聯方進行的交易是按一般的正常商業條款或按相關協議進行的。

註：

- (i) 貨品銷售是指銷售原油、中間石化產品、石油產品及輔助性生產材料。
- (ii) 採購是指採購直接與本集團業務有關的物料及公用服務供應，如採購原料和輔助材料及相關服務、供水、供電及氣體供應等。
- (iii) 儲運是指所使用鐵路、道路及水路運輸服務、管輸、裝卸及倉儲設施等發生的成本。
- (iv) 勘探及開發服務包括由勘探開發所產生的直接成本，包括地球物理、鑽井、測井及錄井服務等。
- (v) 與生產有關的服務是指就本集團業務提供的輔助服務，如設備維修和一般保養、保險、科技研究、通訊、救火、保安、物檢及化驗、資訊科技、設計及工程、建設(包括興建油田設施、煉油廠及化工廠)、機器及零部件生產、安裝、項目監理及環保等。
- (vi) 輔助及社區服務是指社會福利及輔助服務的開支，如教育設施、傳播通訊服務、衛生、住宿、食堂、物業保養及管理服務等。
- (vii) 經營租賃費用是指就有關土地、建築物及機器設備支付予中國石化集團公司的租金。
- (viii) 代理佣金收入是指向若干中國石化集團公司擁有的企業提供銷售及採購代理服務所收取的佣金。
- (ix) 已收利息是指從存放於中國石化集團公司控制的金融機構——中國石化財務有限責任公司的存款所收取的利息。適用利率為現行儲蓄存款利率。
- (x) 已付利息是指從中國石化集團公司及中國石化財務有限責任公司借入的借款所支付的利息。
- (xi) 存放於/提取自關聯方的存款淨額是指向中國石化財務有限責任公司存入/提取的存款淨額。
- (xii) 本集團曾經從中國石化集團公司及其附屬子公司獲得借款，或曾經向他們償還借款。截至二零零八年六月三十日止六個月期間，按月算術平均餘額計算的借款算術平均餘額為人民幣496.53億元(二零零七年：人民幣459.41億元)。

關於重組，本公司和中國石化集團公司已達成一系列協議。根據協議內容，1)中國石化集團公司向本集團提供貨物和產品，以及一系列的輔助、社會和支持服務，2)本集團向中國石化集團公司售賣若干貨品。這些協議對本集團截至二零零八年六月三十日止六個月期間的營運業績造成影響。這些協議的條款現概述如下：

- (a) 本公司已與中國石化集團公司達成非專屬貨品和輔助服務互供協議(「互供協議」)，並由二零零零年一月一日起生效。根據互供協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干輔助生產服務、建築服務、信息諮詢服務、供應服務以及其他的服務和產品。雖然中國石化集團公司和本公司都可以在不少於六個月的通知期後終止互供協議，但中國石化集團公司同意，在本集團未能從第三方獲得等同的服務的情況下，不會終止該協議。至於中國石化集團公司為本集團所提供的服務與產品的定價政策，現列述如下：
 - 以國家規定的價格為準；
 - 若國家沒有規定價格，則以國家的指導價格為準；
 - 若國家既無規定價格，亦無指導價格，則以市價為準；或
 - 若以上皆不適用，則以各方協商的價格為準，定價的基礎為提供該類服務的合理開支再加上不高於6%的毛利。
- (b) 本公司與中國石化集團公司已達成非專屬文教衛生服務協議，並於二零零零年一月一日起生效。根據協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干文化、教育、健康護理和社會服務，有關的定價和終止協議的條款與上述的互供協議的內容一致。
- (c) 本公司已與中國石化集團公司達成一系列租賃協議，租賃若干土地和建築物。土地和建築物每年的租金分別約為人民幣32.34億元和人民幣5.68億元。本公司和中國石化集團公司可以每三年磋商土地租金，而建築物租金的磋商可每年進行。但有關的租金不能高於獨立第三方所確定的市價。本集團有權於六個月前通知中國石化集團公司終止這些租賃安排。
- (d) 本公司已與中國石化集團公司達成協議，並於二零零零年一月一日起生效。根據協議內容，本集團有權使用中國石化集團公司開發的若干商標、專利、技術或計算機軟件。
- (e) 本公司與中國石化集團公司已達成專利經營權協議，並由二零零零年一月一日起生效。根據協議，中國石化集團公司擁有的油庫及加油站只售賣本集團供應的煉油產品。

根據於二零零八年六月二十六日的董事會決議，本集團收購中國石化集團公司擁有的井下作業資產(其中主要為賬面淨值人民幣15.42億元的固定資產)，現金作價為人民幣16.24億元，與油田井下資產的賬面淨資產值相約。

45 關聯方及關聯交易(續)

(d) 與中國石化集團公司及同級子公司、聯營公司和合營公司的主要關聯方往來餘額款項

於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日，本集團的關聯方往來餘額款項如下：

	最終控股公司		其他關聯公司	
	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
貨幣資金	—	—	603	338
應收賬款	—	—	13,744	3,990
預付款項及其他應收款	8,073	5,364	3,946	1,718
應付賬款	—	—	7,282	5,472
預收款項	—	—	1,744	1,531
其他應付款	317	243	11,714	11,133
短期借款	—	—	20,986	15,660
長期借款(包含一年內到期部分)(註)	—	—	37,140	37,360

註：長期借款包括中國石化集團公司委託中國石化財務有限責任公司借予本集團的20年期免息借款人民幣355.61億元。

於二零零八年六月三十日及截至該日止六個月期間，以及於二零零七年十二月三十一日及截至該日止年度，應收中國石化集團公司及同級子公司、聯營公司和合營公司的款項中並未計提個別重大的減值準備。

(e) 關鍵管理人員的酬金

關鍵管理人員是指有權利和責任直接或間接策劃、指導和控制本集團活動的人員，包括本集團的董事及監事。對關鍵管理人員的報酬如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2008年 人民幣千元	2007年 人民幣千元
日常在職報酬	4,031	2,469
退休金供款	158	91
	4,189	2,560

46 主要會計估計及判斷

本集團的財務狀況和經營成果容易受到與編制財務報表有關的會計方法、假設及估計所影響。該等假設及估計是以本集團認為合理的過往經驗和其他不同因素作為基礎，而這些經驗和因素均為對未能從其他來源確定的事宜作出判斷的基準。管理層會持續對這些估計作出評估。由於實際情況、環境和狀況的改變，故實際業績可能有別於這些估計。

在審閱財務報表時，需要考慮的因素包括重要會計政策的選擇、對應用這些政策產生影響的判斷及其他不明朗因素，以及狀況和假設變動對已匯報的業績的敏感程度等。主要會計政策載列於附註3。本集團相信，下列主要會計政策包含在編制財務報表時所採用的最重要的判斷和估計。

(a) 油氣資產和儲量

勘探及生產業務分部的油氣生產活動的會計處理方法受專為油氣行業而設的會計法規所規限。油氣生產活動可採用下列兩個方法計算：成效法和完全成本法。本集團已選擇採用成效法。成效法反映勘探礦產資源的固有波動性，不成功的探井成本在發生時記入費用。這些成本主要包括乾井成本、地震成本和其他勘探成本。按照完全成本法，這些成本會被資本化，並隨時間沖銷或折舊。

鑒於編制這些資料涉及主觀的判斷，本集團油氣儲量的工程估計存有內在的不精確性，並僅屬相若數額。在估計油氣儲量可確定為「探明儲量」之前，需要遵從若干有關工程標準的權威性指引。探明及探明已開發儲量的估計須至少每年更新一次，並計入各個油田最近的生產和技術資料。此外，由於價格及成本水平按年變更，因此，探明及探明已開發儲量的估計也會出現變動。就會計目的而言，這些變動視為估計變更處理，並按預期基準反映在相關的折舊率中。

本集團對油氣資產未來的拆除費用的估計是按照類似區域目前的行業慣例考慮預期的拆除方法，包括油氣資產預期的經濟年限、技術和價格水平的因素，並參考工程的估計後進行的。預計未來拆除費用的現值資本化為油氣資產，並且以同等金額計入相應的拆除成本的預計負債中。

儘管工程估計存有內在的不精確性，這些估計被用作折舊費用、減值虧損及未來的拆除費用的基準。折舊率按評估的已探明儲量(分母)和生產裝置的已資本化成本(分子)計算。生產裝置的已資本化成本按直線法攤銷。

(b) 資產減值準備

倘若情況顯示長期資產的賬面淨值可能無法收回，有關資產便會視為「已減值」，並可能根據《企業會計準則第8號——資產減值》確認減值損失。長期資產的賬面值會定期評估，以確定可收回數額是否下跌至低於賬面值。當事項或環境變動顯示資產的賬面值可能無法收回時，有關資產便會進行減值測試。如果出現下跌跡象，賬面值便會減至可收回值。每年度對商譽的可收回值進行評估。可收回值是以淨售價與使用價值兩者中的較高者計算。由於本集團難以獲得資產的公開市價，因此難以準確地估計售價。在釐定使用價值時，該資產所產生的預期現金流量會貼現至其現值，因而需要對銷售額、售價和經營成本等作出重大判斷。本集團在釐定與可收回數額相若的合理數額時會採用所有容易可供使用的資料，包括根據合理和可支持的假設所作出的估計和銷售額、售價及經營成本的預測。

(c) 折舊

固定資產均在考慮其估計殘值後，於預計可使用年限內按直線法計提折舊。本集團定期審閱資產的預計可使用年限，以確定將記入每一報告期的折舊費用數額。預計可使用年限是本集團根據對同類資產的以往經驗並結合預期的技術的改變確定。如果以前的估計發生重大變化，則會在未來期間對折舊費用進行調整。

(d) 應收款項壞賬準備

本集團就客戶無法作出所需付款時產生的估計虧損計提壞賬準備。本集團以應收賬款的賬齡、客戶的信譽和歷史沖銷記錄等資料作為估計的基礎。如果該等客戶的財務狀況惡化，實際沖銷數額將會高於估計數額。

(e) 存貨跌價準備

假若存貨成本低於可變現淨值，存貨跌價準備將會被確認。可變現淨值是在日常業務中的估計售價減估計完成生產及銷售所需的成本。本集團以可得到的資料作為估計的基礎，其中包括成品及原材料的市場價格，及過往的營運成本。如實際售價低於或完成生產的成本高於估計，實際存貨跌價準備將會高於估計數額。

46 主要會計估計及判斷(續)

(f) 待執行原油採購合同準備

如果待執行合同的預計經濟利益低於由於執行該合同時所承擔的義務而發生的不可避免成本，待執行合同準備將會被確認。準備金額是按退出該採購合同的預計成本現值及執行該合同的預計淨成本的現值較低者計算。本集團以可得到的資料作為估計的基礎，其中包括原油及成品油的市場價格，及過往的營運成本。如實際原油採購價格或完成生產的成本高於估計，或成品油的實際售價低於估計，實際待執行合同的準備將會高於估計數額。

47 主要子公司資料

本公司的主要子公司均是在中國經營的有限公司，截至二零零八年六月三十日止六個月期間均納入合併範圍。除中石化冠德控股有限公司及中石化(香港)有限公司分別是在百慕大及香港註冊成立以外，下列子公司均在中國註冊成立。對本集團的業績或資產有重要影響的主要子公司之具體情況如下：

公司名稱	註冊 股本／資本 人民幣百萬元	本集團 持有股權／ 表決權 %	主營業務
(a) 通過重組方式取得的子公司：			
中國石化國際事業有限公司	1,663	100.00	石化產品及設備貿易
中國石化銷售有限公司	1,700	100.00	成品油銷售
中國石化揚子石油化工有限公司	16,337	100.00	製造中間石化產品及石油產品
中國石化福建煉油化工有限公司(i)	2,253	50.00	製造塑料、中間石化產品及石油產品
中國石化上海石油化工股份有限公司	7,200	55.56	製造合成纖維，樹脂及塑料，中間石化產品及石油產品
中石化冠德控股有限公司	港幣104	72.34	原油及石油產品貿易
中國石化武漢石油集團股份有限公司(ii)	147	46.25	成品油銷售
中國石化儀徵化纖股份有限公司(i)	4,000	42.00	生產及銷售聚酯切片及聚酯纖維
中國國際石油化工聯合有限責任公司	3,040	100.00	原油及石化產品貿易
中石化(香港)有限公司	港幣5,477	100.00	原油及石化產品貿易
(b) 作為發起人取得的子公司：			
中石化殼牌(江蘇)石油銷售有限公司	830	60.00	成品油銷售
中石化碧辟(浙江)石油有限公司	800	60.00	成品油銷售
中國石化青島煉油化工有限責任公司	800	85.00	製造中間石化產品及石油產品
中石化森美(福建)石油有限公司	1,840	55.00	成品油銷售
(c) 通過同一控制企業合併取得的子公司：			
中原石油化工有限責任公司	2,400	93.51	製造化工產品
中國石化海南煉油化工有限公司	3,986	75.00	製造中間石化產品及石油產品

(i) 由於本公司對這些企業董事會有控制權，並有控制其財務和營運政策的權力，因此本公司合併這些企業的財務報表。

48 承諾事項

經營租賃承擔

本集團及本公司透過不可撤銷的經營租賃協議租賃土地及建築物、加油站和其他設備。這些經營租賃並沒有關於或有租賃租金的條文。並無任何租賃協議載有遞增條文，以致日後的租金可能會上調。

於二零零八年六月三十日，本集團及本公司經營租賃的未來最低租賃付款如下：

	本集團		本公司	
	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	5,159	4,620	5,051	4,373
一至兩年	5,072	4,497	4,974	4,365
兩至三年	4,890	4,477	4,823	4,351
三至四年	4,818	4,407	4,789	4,292
四至五年	4,795	4,465	4,771	4,355
五年後	114,364	119,726	114,228	116,590
合計	139,098	142,192	138,636	138,326

資本承擔

於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日的資本承擔如下：

	本集團		本公司	
	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
已授權及已訂約	122,056	130,816	110,496	118,506
已授權但未訂約	105,490	114,854	96,350	83,626
合計	227,546	245,670	206,846	202,132

這些資本承擔是關於油氣資產的勘探及生產、煉油及化工生產擴容工程和興建油庫及加油站的資本性支出。

勘探及生產許可證

本集團已獲國土資源部簽發的勘探許可證。此勘探許可證最長有效年限為7年，並可於到期後作兩次延期申請，每次延期申請均可延長有效期限兩年，而延期申請均須於許可證到期前三十天作出申請。本集團有責任於每年對許可證所定明的勘探區域作漸增式投資。另外，國土資源部亦會就有關部門之油田儲量報告對本集團發出生產許可證。除獲國務院特別批准，生產許可證一般最長年限為30年。本集團已獲國務院特別批准，故生產許可證最長年限為80年，並可於到期前三十天作延期申請。

本集團須對勘探許可證及生產許可證之使用權費用，每年向國土資源部付款，並於付款時結轉利潤表。截至二零零八年六月三十日止六個月期間支付的款項約為人民幣2.10億元(二零零七年：人民幣3.03億元)。

未來的估計年度付款如下：

	本集團		本公司	
	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	168	218	168	218
一至兩年	98	150	98	150
兩至三年	42	66	42	66
三至四年	21	20	21	20
四至五年	19	19	19	19
五年後	696	656	696	656
合計	1,044	1,129	1,044	1,129

本集團前期承諾事項的履行情況與承諾事項無重大差異。

49 或有事項

- (a) 根據本公司中國律師的意見，除與本公司在重組中接管的業務相關的或由此產生的負債外，本公司並沒有承擔任何其他負債，而且本公司無須就中國石化集團公司在重組前出現的其他債務和責任，承擔共同和個別的责任。
- (b) 於二零零八年六月三十日，本集團及本公司就銀行向下列各方提供信貸作出的擔保如下：

	本集團		本公司	
	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
子公司	—	—	2,228	2,361
聯營公司及合營公司	9,838	9,812	9,618	9,618
合計	9,838	9,812	11,846	11,979

本集團對有關擔保的狀況進行監控，確定其是否可能引致損失，並當能夠可靠估計該損失時予以確認。於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日，本集團估計不須對有關擔保支付費用。因此，本集團並無對有關擔保的或有損失計提任何負債。

環保方面的或有負債

根據現行法規，管理層相信沒有可能發生將會對本集團的財務狀況或經營業績有重大不利影響的負債。然而，中國政府已經開始執行適用的法規並可能加大執行力度，以及採納更為嚴謹的環保標準。環保方面的負債存在著若干不確定因素，影響本集團估計各項補救措施最終費用的能力。這些不確定因素包括：i)各個場地，包括但不限於煉油廠、油田、加油站、碼頭及土地開發區(不論是正在運作、已經關閉或已經出售)，受污染的確切性質和程度；ii)所需清理措施的範圍；iii)可供選擇的補救策略而產生不同的成本；iv)環保補救規定方面的變動；及v)物色新的補救場地。由於未知的可能受污染程度和未知的所需糾正措施的實施時間和範圍，現時無法釐定這些日後費用的數額。因此，現時無法合理地估計建議中的或未來的環保法規所引致的環保方面的負債後果，而後果也可能會重大。截至二零零八年六月三十日止六個月期間本集團支付標準的污染物清理費用約人民幣11.13億元(二零零七年：人民幣10.98億元)。

法律方面的或有負債

本集團是某些法律訴訟中的被告，也是在日常業務中出現的其他訴訟中的指定一方。儘管現時無法確定這些或有事項、法律訴訟或其他訴訟的結果，管理層相信任何由此引致的負債不會對本集團的財務狀況或經營業績構成重大的負面影響。

50 分部報告

本集團有如下五個業務分部：

- (i) 勘探及生產—勘探及開發油田、生產原油及天然氣，並銷售這些產品予本集團的煉油分部及外界客戶。
- (ii) 煉油—加工及提煉源自本集團勘探及生產分部和外界供應商的原油，以及製造和銷售石油產品予本集團的化工、營銷及分銷分部和外界客戶。
- (iii) 營銷及分銷—在中國擁有及經營油庫及加油站，並透過批發及零售網絡，在中國分銷和銷售已煉製的石油產品，主要為汽油及柴油。
- (iv) 化工—製造及銷售石化產品、衍生石化產品及其他化工產品予外界客戶。
- (v) 其他—主要包括本集團進出口公司的貿易業務和其他子公司所進行的研究及開發工作。

劃分這些分部的主要原因是本集團獨立地管理勘探及生產、煉油、營銷及分銷、化工及其他業務。由於這些分部均製造及/或分銷不同的產品，應用不同的生產程序，而且在營運毛利方面各具特點，故每個分部都是各自獨立地管理。鑒於本公司及各子公司主要於中國經營，故並未編列任何地區分部資料。

本集團是按照經營收益來評估各個業務分部的表現和作出資源分配，而沒有考慮融資成本或投資收益的影響。本集團各個分部所採用的會計政策，與主要會計政策(附註3)所述的相同。業務分部不獲分配企業行政費用和資產，而是照單支付直接的企業服務收費。分部間轉讓定價是按本集團政策以成本加適當的利潤確定。

50 分部報告(續)

下表所示為本集團各個業務分部的資料：

	截至6月30日止6個月期間	
	2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
主營業務收入		
勘探及生產		
對外銷售	13,883	8,758
分部間銷售	76,314	48,260
	90,197	57,018
煉油		
對外銷售	70,478	53,208
分部間銷售	319,384	252,109
	389,862	305,317
營銷及分銷		
對外銷售	388,801	307,083
分部間銷售	1,678	1,240
	390,479	308,323
化工		
對外銷售	115,363	104,598
分部間銷售	13,817	7,330
	129,180	111,928
其他		
對外銷售	133,904	77,714
分部間銷售	277,064	124,424
	410,968	202,138
抵銷分部間銷售	(688,257)	(433,363)
合併主營業務收入	722,429	551,361
其他經營收入		
勘探及生產	6,462	5,706
煉油	2,338	2,577
營銷及分銷	460	224
化工	2,825	3,792
其他	269	210
合併其他經營收入	12,354	12,509
合併營業收入	734,783	563,870
營業利潤/(虧損)		
按分部		
勘探及生產	28,546	22,740
煉油	(73,879)	5,783
營銷及分銷	16,782	17,143
化工	4,477	8,629
其他	(685)	(233)
分部營業(虧損)/利潤總額	(24,759)	54,062
財務費用	(3,658)	(2,760)
公允價值變動收益/(損失)	2,956	(897)
投資收益	1,677	2,880
營業(虧損)/利潤總額	(23,784)	53,285
加：營業外收入	33,765	169
減：營業外支出	465	753
利潤總額	9,516	52,701
減：所得稅費用	101	16,127
淨利潤	9,415	36,574

個別業務分部的指定資產及負債計入該分部的總資產及負債內。使一個以上分部獲益或被視為企業資產的資產不予分配。「未分配資產」主要包含貨幣資金、股權投資及遞延所得稅資產。「未分配負債」主要包含銀行借款、應付稅費及遞延所得稅負債。

所擁有聯營公司及合營公司的權益和所得盈利計入其營運所屬的分部內。有關聯營公司及合營公司的資料載於附註11。業務分部購置的長期資產在附註12及13載述。

50 分部報告(續)

	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
資產		
分部資產		
勘探及生產	199,823	184,942
煉油	241,870	192,687
營銷及分銷	139,812	125,596
化工	119,333	121,482
其他	52,422	36,608
合併分部資產	753,260	661,315
於聯營公司及合營公司的投資		
勘探及生產	1,503	1,080
煉油	5,978	3,915
營銷及分銷	5,487	5,355
化工	11,190	12,176
其他	5,343	7,062
於聯營公司及合營公司的投資總額	29,501	29,588
未分配資產	37,795	27,669
合併總資產	820,556	718,572
負債		
分部負債		
勘探及生產	46,551	44,816
煉油	66,468	44,593
營銷及分銷	34,007	29,668
化工	19,222	20,454
其他	89,492	51,783
合併分部負債	255,740	191,314
未分配負債	233,517	200,911
合併總負債	489,257	392,225

分部資本性支出是指在期間內購入預期使用超過一年的分部資產(包括固定資產、在建工程及無形資產)所產生的成本總額。

	截至6月30日止6個月期間	
	2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
當期資本支出		
勘探及生產	20,981	18,277
煉油	3,849	6,292
營銷及分銷	4,548	4,922
化工	5,907	3,296
其他	1,251	1,071
	36,536	33,858
當期折舊和攤銷費用		
勘探及生產	9,532	8,191
煉油	4,444	4,298
營銷及分銷	2,312	2,074
化工	4,254	4,607
其他	572	416
	21,114	19,586
當期長期資產減值損失		
勘探及生產	—	25
煉油	—	923
營銷及分銷	130	571
化工	3	123
	133	1,642

51 金融工具

概要

本集團的金融資產包括貨幣資金、股權投資、應收賬款、應收票據、預付賬款和其他應收款。本集團的金融負債包括短期及長期借款、應付賬款、應付票據、預收款項、應付債券和來自第三方的貸款。於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日，本集團並無任何作為套期工具的衍生工具合同。

本集團使用的金融工具具有以下風險：

- 信貸風險；
- 流動性風險；及
- 市場風險。

董事會全權負責建立並監督本集團的風險管理架構，以及制定和監察本集團的風險管理政策。

本集團建立風險管理政策是為了辨明和分析面臨的風險，並設置適當的風險限制和控制措施以監控風險是否在限制範圍內。風險管理政策及系統須定期進行審閱以反映市場環境及本集團經營活動的變化。本集團通過其培訓和管理標準及程序，旨在建立具紀律性及建設性的控制環境，使得身處其中的員工明白自身的角色及義務。內部審計部門會就風險管理控制及程序進行定期和專門的審閱，審閱結果將會上報本集團的審計委員會。

信貸風險

如果金融工具涉及的顧客或對方無法履行合同項下的義務對本集團造成的財務損失，即為信貸風險。信貸風險主要來自本集團的於金融機構的存款及應收客戶款項。為限制存款帶來的信貸風險，本集團僅選擇中國的資信評級水平較高的大型金融機構存入現金。本集團的大部分應收賬款是關於向石化業內的關聯人士和第三方出售石化產品。本集團不斷就顧客的財務狀況進行信貸評估，一般不會要求就應收賬款提供抵押品。本集團會就呆壞賬計提減值虧損，其實際的損失並沒有超出管理層預期的數額。沒有任何單一顧客佔應收賬款總額的10%以上。

貨幣資金、於金融機構的定期存款、應收賬款和應收票據及其他流動資產的賬面值為本集團對於金融資產的最大信貸風險。

流動性風險

流動性風險為本集團在履行與金融負債有關的義務時遇到資金短缺的風險。本集團管理流動性的方法是在正常和資金緊張的情況下盡可能確保有足夠的流動性來履行到期債務，而不至於造成不可接受的損失或對本集團信譽的損害。本集團每月編制現金流量預算以確保擁有足夠的流動性履行到期財務義務。本集團還與金融機構進行融資磋商，保持一定水平的備用授信額度以降低流動性風險。

於二零零八年六月三十日，本集團從若干中國境內的金融機構獲取備用授信額度，提供本集團在無擔保條件下借貸總額最高為人民幣1,720.00億元(二零零七年：人民幣1,645.00億元)的貸款，加權平均年利率為5.247%(二零零七年：5.619%)。於二零零八年六月三十日，本集團於該授信額度內的借款金額為人民幣215.19億元(二零零七年：132.69億元)，並已計入短期借款中。

51 金融工具(續)

流動性風險(續)

下表顯示了本集團及本公司於資產負債表日的金融負債，基於未折現的現金流量(包括根據合同利率或本資產負債表日適用的浮動利率計算的應付利息金額)的到期日分析，以及本集團及本公司被要求償還這些負債的最早日期：

本集團

	2008年6月30日					
	期末餘額 人民幣百萬元	未折現現金 流量總額 人民幣百萬元	一年以內或 隨時支付 人民幣百萬元	一年至兩年 人民幣百萬元	兩年至五年 人民幣百萬元	五年以上 人民幣百萬元
短期借款	67,229	68,821	68,821	—	—	—
一年內到期的非流動負債	18,785	19,469	19,469	—	—	—
長期借款	75,920	83,372	2,410	15,585	23,769	41,608
應付債券	62,479	83,541	1,723	1,724	13,441	66,653
	224,413	255,203	92,423	17,309	37,210	108,261

	2007年12月31日					
	期末餘額 人民幣百萬元	未折現現金 流量總額 人民幣百萬元	一年以內或 隨時支付 人民幣百萬元	一年至兩年 人民幣百萬元	兩年至五年 人民幣百萬元	五年以上 人民幣百萬元
短期借款	36,954	38,058	38,058	—	—	—
一年內到期的非流動負債	13,466	14,095	14,095	—	—	—
短期應付債券	10,074	10,201	10,201	—	—	—
長期借款	77,708	84,854	2,422	21,551	20,151	40,730
應付債券	42,606	54,340	1,484	1,484	12,912	38,460
	180,808	201,548	66,260	23,035	33,063	79,190

本公司

	2008年6月30日					
	期末餘額 人民幣百萬元	未折現現金 流量總額 人民幣百萬元	一年以內或 隨時支付 人民幣百萬元	一年至兩年 人民幣百萬元	兩年至五年 人民幣百萬元	五年以上 人民幣百萬元
短期借款	20,001	20,562	20,562	—	—	—
一年內到期的非流動負債	18,033	18,700	18,700	—	—	—
長期借款	55,554	58,684	1,201	10,024	10,600	36,859
應付債券	62,479	83,541	1,723	1,724	13,441	66,653
	156,067	181,487	42,186	11,748	24,041	103,512

	2007年12月31日					
	期末餘額 人民幣百萬元	未折現現金 流量總額 人民幣百萬元	一年以內或 隨時支付 人民幣百萬元	一年至兩年 人民幣百萬元	兩年至五年 人民幣百萬元	五年以上 人民幣百萬元
短期借款	21,952	22,634	22,634	—	—	—
一年內到期的非流動負債	12,813	13,403	13,403	—	—	—
短期應付債券	10,074	10,201	10,201	—	—	—
長期借款	67,055	71,312	1,783	18,725	13,824	36,980
應付債券	42,606	54,340	1,484	1,484	12,912	38,460
	154,500	171,890	49,505	20,209	26,736	75,440

51 金融工具(續)

市場風險

市場價格的變動，如外匯匯率及利率的變動即構成市場風險。市場風險管理的目標為管理及控制市場風險於可接受的變量內，並同時最優化風險回報。

(a) 貨幣風險

貨幣風險來自以不同於個別實體的功能貨幣計量的外幣金融工具。本集團面對的貨幣風險主要來自美元、日元及港幣計量的短期及長期借款。

本集團就外匯餘額無套期保值政策，主要是靠監測外匯水平來降低貨幣風險。

短期及長期借款中包含以下金額是以別於個別實體的功能貨幣記賬：

	本集團		本公司	
	2008年 6月30日 百萬元	2007年 12月31日 百萬元	2008年 6月30日 百萬元	2007年 12月31日 百萬元
美元	USD 5,620	USD 780	USD 558	USD 121
日元	JPY 30,631	JPY 33,494	JPY 30,631	JPY 33,494
港幣	HKD 12,061	HKD 15,135	HKD 12,011	HKD 15,064

下表列示於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日，人民幣兌換以下貨幣的匯率若上升5%，本集團二零零八年六月三十日止期間及二零零七淨利潤及未分配利潤將增加的金額。此分析是基於匯率變動是發生於資產負債表日，應用於如上所示的本集團具有重大風險敞口的外幣金額，同時其它所有條件(特別是利率)保持穩定的假設下而釐定的。此分析與二零零七年十二月三十一日的基礎一致。

	本集團	
	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
美元	1,445	191
日元	74	72
港幣	398	475

除以上披露金額，本集團其它金融資產及負債基本是以個別實體的功能貨幣計量。

(b) 利率風險

本集團的利率風險主要來自短期及長期借款。按浮息或定息計算的債務導致本集團分別面對現金流利率風險及公允價值利率風險。本集團的短期借款及長期借款的利率和還款期分別載於附註19及27。

於二零零八年六月三十日，假設其它所有條件保持穩定，預計浮息利率上升/下降100個基點，將導致本集團的淨利潤及未分配利潤減少/增加約人民幣4.51億元(二零零七年：人民幣1.54億元)。此敏感性分析是基於利率變動是發生於資產負債表日及應用於本集團於當日面對現金流利率風險的借款上。此分析與二零零七年十二月三十一日的基礎一致。

資本價格風險

本公司股票價格的變動會影響本集團衍生工具的公允價值，並使本集團面臨資本價格風險。於二零零八年六月三十日，本公司發行附有嵌入衍生工具的可轉換債券具有資本價格風險，並已於附註28披露。

於二零零八年六月三十日，本公司的股價上升20%將導致本集團的淨利潤及未分配利潤減少約人民幣4.85億元(二零零七年度：人民幣12.80億元)；股價下跌20%將導致本集團的淨利潤及未分配利潤增加約人民幣3.50億元(二零零七年度：人民幣12.85億元)。此敏感性分析是假設其他所有條件保持不變，本公司股票價格於資產負債表日發生的變動所做出的。

51 金融工具(續)

公允價值

除長期負債和證券投資外，本集團的金融工具期限較短，故這些工具的公允價值與賬面值相若。長期負債的公允價值是按未來現金貼現值並採用提供予本集團大致上相同性質及還款期的借款的現行市場利率，由5.71%至7.74%(二零零七年：5.40%至6.97%)，而作出估計。下表是本集團於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日長期負債(不包括中國石化集團公司及同級子公司借款)賬面值和公允價值：

	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
賬面值	120,044	96,420
公允價值	119,059	95,600

本集團沒有制定一套必須的內部評估模式評估自中國石化集團公司及同級子公司借款的公允價值。基於本集團的重組、現時的資本結構和借款條款，取得類似借款的折現率及借款利率的成本過高。因此，評估該等借款的公允價值並不可行。

於二零零八年六月三十日，按中國證券交易所市場價格計算的可供出售金融資產的公允價值為人民幣3.70億元(二零零七年：人民幣6.53億元)。本集團的無公開報價的其他股權投資就個別或整體而言均對本集團的財務狀況及經營業績沒有重大影響。由於在中國並沒有公開的市價，故要合理地估計其公允價值將會招致高昂的費用。本集團計劃長期持有該等其他股權投資。

除以上項目，於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日，本集團的各項金融資產和金融負債的賬面價值與公允價值之間無重大差異。

52 非經常性損益

根據《公開發行證券的公司信息披露規範問答第1號—非經常性損益》(二零零七年修訂)的規定，本集團非經常性損益列示如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
本期間非經常性損益		
處理固定資產損失	23	344
減員費用	199	150
捐贈支出	77	45
處理各項投資的收益	(198)	(581)
其他各項營業外收入、支出	2	196
以前年度已經計提各項減值準備的轉回	(159)	(155)
補助	(33,402)	—
同一控制下企業合併的子公司在合併日前的淨利潤	—	(217)
	(33,458)	(218)
相應稅項調整	5,572	—
合計	(27,886)	(218)
其中：		
影響母公司股東淨利潤的非經常性損益	(26,784)	(186)
影響少數股東淨利潤的非經常性損益	(1,102)	(32)

53 基本及稀釋每股收益

截至二零零八年六月三十日止六個月期間，每股基本淨利潤是按母公司股東的淨利潤人民幣93.39億元(二零零七年：人民幣351.10億元)及本期間股份加權平均數86,702,439,000股(二零零七年：86,702,439,000股)計算。

截至二零零八年六月三十日止六個月期間，每股稀釋淨利潤是按母公司股東的淨利潤人民幣66.80億元及本期間股份加權平均數87,789,799,595股計算，其計算如下：

(i) 本公司股東的淨利潤(稀釋)

	截至2008年 6月30日 止6個月期間 人民幣百萬元
母公司股東的淨利潤	9,339
可轉換債券實際財務費用的稅後影響	(442)
可轉換債券的嵌入衍生工具公允價值變動的稅後影響	(2,217)
母公司股東的淨利潤(稀釋)	6,680

(ii) 股份加權平均數(稀釋)

	截至2008年 6月30日 止6個月期間
於六月三十日股份加權平均數	86,702,439,000
可轉換債券轉股的影響	1,087,360,595
於六月三十日股份加權平均數(稀釋)	87,789,799,595

截至二零零八年六月三十日止六個月期間，由於分離交易可轉換債券的反稀釋影響，稀釋每股收益的計算不包括分離交易可轉換債券。

截至二零零七年六月三十日止六個月期間，由於可轉換債券在該期間的反稀釋影響，稀釋每股收益的計算基礎與基本每股收益相同。

54 資產負債表日後非調整事項

於二零零八年八月二十二日，董事會批准了於中國境內發行人民幣200億元公司債券的建議。該建議尚待有關的中國監管機構批准。



致中国石油化工股份有限公司各股東

(於中華人民共和國註冊成立的有限公司)

我們已審核了刊載於第90頁至第129頁中国石油化工股份有限公司(以下簡稱「貴公司」)的中期財務報表，包括於二零零八年六月三十日的合併資產負債表與截至該日止六個月期間的合併利潤表、合併權益變動表和合併現金流量表，以及主要會計政策概要及其他財務報表附註。

董事對財務報表的責任

按照國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則編制及公允地列報上述中期財務報表是 貴公司董事的責任。這種責任包括設計、實施和維護與編制及公允地列報中期財務報表相關的內部控制，以使中期財務報表不存在由於舞弊或錯誤而導致的重大錯報；選擇和運用適當的會計政策；及按情況作出合理的會計估計。

核數師的責任

我們的責任是在實施審核工作的基礎上對上述中期財務報表發表審核意見，並僅向整體股東報告。除此以外，我們的報告書不可用作其他用途。我們概不就本報告書的內容，對任何其他人士負責或承擔法律責任。

我們按照香港會計師公會頒佈的香港核數準則執行了審核工作。這些準則要求我們遵守道德規範，計劃及實施審核工作以對上述中期財務報表是否不存有任何重大錯報獲取合理保證。

審核工作涉及實施審核程序，以獲取有關中期財務報表金額及披露的審核證據。選擇的審核程序取決於核數師的判斷，包括對由於舞弊或錯誤導致的中期財務報表重大錯報風險的評估。在進行該等風險評估時，我們考慮與公司編制及公允地列報中期財務報表相關的內部控制，以設計恰當的審核程序，但目的並非為對公司的內部控制的有效性發表意見。審核工作還包括評價董事選用會計政策的恰當性和作出會計估計的合理性，以及評價中期財務報表的整體列報。

我們相信，我們獲得的審核證據是充分、適當的，已為我們的審核意見提供了基礎。

審核意見

我們認為，上述中期財務報表已真實和公允地反映貴集團於二零零八年六月三十日的財政狀況和貴集團截至該日止六個月期間的利潤及現金流量，並已按照由國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則編制。

畢馬威會計師事務所

執業會計師

香港中環遮打道10號

太子大廈8樓

二零零八年八月二十二日

(B) 按照國際財務報告準則編制之中期財務報表
 合併利潤表

截至二零零八年六月三十日止六個月期間
 (除每股數字外，以百萬元列示)

國際
 石油
 會計
 財務
 報告

	附註	截至6月30日止6個月期間 2008年 人民幣	2007年 人民幣
營業額及其他經營收入			
營業額	3	722,429	551,361
其他經營收入	4	12,354	12,509
		734,783	563,870
其他收入	5	33,402	—
經營費用			
採購原油、產品及經營供應品及費用		(674,068)	(439,844)
銷售、一般及管理費用	6	(18,221)	(17,637)
折舊、耗減及攤銷		(22,435)	(19,470)
勘探費用(包括乾井成本)		(4,728)	(5,717)
職工費用	7	(12,626)	(10,786)
減員費用	8	(199)	(150)
所得稅以外的稅金	9	(28,451)	(14,456)
其他經營費用(淨額)	10	(235)	(2,226)
經營費用合計		(760,963)	(510,286)
經營收益		7,222	53,584
融資成本			
利息支出	11	(5,563)	(3,912)
利息收入		212	372
可轉換債券的嵌入衍生工具未實現收益/(損失)		2,956	(897)
滙兌虧損		(367)	(66)
滙兌收益		2,060	846
融資成本淨額		(702)	(3,657)
投資收益		319	666
應佔聯營公司及合營公司的損益		1,358	2,214
除稅前利潤		8,197	52,807
所得稅利益/(費用)	12	136	(14,965)
本期間利潤		8,333	37,842
歸屬於：			
本公司股東		8,255	36,375
少數股東		78	1,467
本期間利潤		8,333	37,842
應付本公司股東的本期間股利：			
於資產負債表日後宣派中期股利	13	2,601	4,335
每股淨利潤			
每股基本淨利潤		0.10	0.42
每股攤薄淨利潤		0.06	0.42

第95頁至第129頁的財務報表附註為本中期財務報表組成部分。

合併資產負債表

於二零零八年六月三十日
(以百萬元列示)

	附註	2008年 6月30日 人民幣	2007年 12月31日 人民幣
非流動資產			
物業、廠房及設備	15	378,384	375,142
在建工程	16	105,503	95,408
商譽	17	15,507	15,490
於聯營公司的權益	18	15,981	16,865
於合營公司的權益	19	13,520	12,723
投資	20	2,064	3,194
遞延稅項資產	25	18,278	10,439
預付租賃		9,730	8,224
長期預付款及其他資產	21	10,792	10,124
非流動資產合計		569,759	547,609
流動資產			
現金及現金等價物		8,466	7,696
於金融機構的定期存款		1,308	668
應收賬款淨額	22	43,084	22,947
應收票據	22	8,938	12,851
存貨	23	163,474	116,032
預付費用及其他流動資產	24	43,440	24,922
流動資產合計		268,710	185,116
流動負債			
短期債務	26	64,758	44,654
中國石化集團公司及同級附屬公司貸款	26	21,256	15,840
應付賬款	27	126,669	93,049
應付票據	27	17,563	12,162
預提費用及其他應付款	28	113,093	89,171
應付所得稅		5,070	10,479
流動負債合計		348,409	265,355
流動負債淨額		(79,699)	(80,239)
總資產減流動負債		490,060	467,370
非流動負債			
長期債務	26	101,529	83,134
中國石化集團公司及同級附屬公司貸款	26	36,870	37,180
遞延稅項負債	25	5,372	5,636
其他負債	29	9,661	8,662
非流動負債合計		153,432	134,612
		336,628	332,758
權益			
股本	30	86,702	86,702
儲備		224,169	220,731
本公司股東應佔權益		310,871	307,433
少數股東權益		25,757	25,325
權益合計		336,628	332,758

董事會於二零零八年八月二十二日審批及授權簽發。

蘇樹林
董事長

王天普
董事、總裁

戴厚良
董事、高級副總裁兼財務總監

第95頁至第129頁的財務報表附註為本中期財務報表組成部分。

合併股東權益變動表

截至二零零八年六月三十日止六個月期間
(以百萬元列示)

(幣) 國 (占 報 計 會 務 財)

	股本 人民幣	資本公積 人民幣	股本溢價 人民幣	重估盈餘 人民幣	法定 盈餘公積 人民幣	任意 盈餘公積 人民幣	其他儲備 人民幣	留存收益 人民幣	本公司股東 應佔權益 人民幣	少數 股東權益 人民幣	權益合計 人民幣
二零零七年一月一日餘額	86,702	(21,590)	18,072	24,752	32,094	27,000	1,758	95,546	264,334	22,323	286,657
直接計入權益的淨收益：											
可供出售的金融資產公允價值變化的未實現收益(已扣除遞延稅項影響)	—	—	—	—	—	—	170	—	170	127	297
稅率變動的影響(附註25(ii))	—	—	—	—	—	—	(54)	—	(54)	17	(37)
本期間利潤	—	—	—	—	—	—	—	36,375	36,375	1,467	37,842
期間確認的收入合計	—	—	—	—	—	—	116	36,375	36,491	1,611	38,102
二零零六年度期末股利(附註13)	—	—	—	—	—	—	—	(9,537)	(9,537)	—	(9,537)
調整法定盈餘公積(註(a))	—	—	—	—	235	—	—	(235)	—	—	—
利潤分配(註(a))	—	—	—	—	3,207	—	—	(3,207)	—	—	—
已實現重估增值	—	—	—	(150)	—	—	—	150	—	—	—
已實現預付租賃的遞延稅項	—	—	—	—	—	—	(4)	4	—	—	—
留存收益轉入其他儲備	—	—	—	—	—	—	185	(185)	—	—	—
分派予少數股東(扣除投入部分)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(25)	(25)
二零零七年六月三十日餘額	86,702	(21,590)	18,072	24,602	35,536	27,000	2,055	118,911	291,288	23,909	315,197

	股本 人民幣	資本公積 人民幣	股本溢價 人民幣	重估盈餘 人民幣	法定 盈餘公積 人民幣	任意 盈餘公積 人民幣	其他儲備 人民幣	留存收益 人民幣	本公司股東 應佔權益 人民幣	少數 股東權益 人民幣	權益合計 人民幣
二零零八年一月一日餘額	86,702	(22,652)	18,072	24,114	37,797	27,000	3,100	133,300	307,433	25,325	332,758
直接計入權益的淨收益/(損失)：											
可供出售的金融資產公允價值變化的未實現損失(已扣除遞延稅項影響)	—	—	—	—	—	—	(1,666)	—	(1,666)	(69)	(1,735)
本期間利潤	—	—	—	—	—	—	—	8,255	8,255	78	8,333
期間確認的收入及支出合計	—	—	—	—	—	—	(1,666)	8,255	6,589	9	6,598
發行分離交易可轉換債券(附註26(g))	—	6,879	—	—	—	—	—	—	6,879	—	6,879
二零零七年度期末股利(附註13)	—	—	—	—	—	—	—	(9,971)	(9,971)	—	(9,971)
利潤分配(註(a))	—	—	—	—	595	—	—	(595)	—	—	—
已實現重估增值	—	—	—	(122)	—	—	—	122	—	—	—
已實現預付租賃的遞延稅項	—	—	—	—	—	—	(4)	4	—	—	—
分派予中石化集團公司(註(e))	—	(59)	—	—	—	—	—	—	(59)	—	(59)
從少數股東投入(扣除分派部分)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	423	423
二零零八年六月三十日餘額	86,702	(15,832)	18,072	23,992	38,392	27,000	1,430	131,115	310,871	25,757	336,628

- 註：
- (a) 根據本公司章程，本公司應從按中國企業會計準則計算的淨利潤之10%提取法定盈餘公積直至其餘額達到公司註冊資本的50%為止。於二零零七年一月一日之前，淨利潤根據中國會計準則及制度計算。截至二零零七年六月三十日止六個月期間，人民幣32.07億元結轉至此儲備。二零零七年一月一日，本集團執行中國財政部於二零零六年二月十五日頒佈的中國企業會計準則，導致若干中國會計政策發生變更並進行了追溯調整，並相應地調整了法定盈餘公積，金額為人民幣2.35億元。該項對法定盈餘公積的調整作為於截至二零零七年六月三十日止六個月期間的一項變動。
- 此項基金須在向股東分派股利前提取。法定盈餘公積可以用來彌補以前年度虧損，亦可用來根據股東現持股比例發行新股轉增資本，或增加股東現有股票面值，但在以上用途後法定盈餘公積餘額不少於註冊資本的25%。
- 本公司於截至二零零八年六月三十日止六個月期間結轉人民幣5.95億元，即根據中國企業會計準則計算的淨利潤基礎上按10%提取至此儲備。
- (b) 任意盈餘公積的用途與法定盈餘公積相若。
- (c) 根據本公司章程，可供分配給本公司股東的留存收益為按中國企業會計準則和國際財務報告準則計算出來的較低者。於二零零八年六月三十日可供分配的留存收益為人民幣641.44億元(二零零七年：人民幣687.58億元)，此乃按照中國企業會計準則計算的金額。於資產負債表日後宣派的二零零八年度中期股利，共人民幣26.01億元(二零零七年：人民幣43.35億元)，並未於資產負債表日確認為負債。
- (d) 資本公積是代表(i)於重組時發行的股票總面值與從中國石化集團公司轉移的淨資產數額之間的差異(ii)從中國石化集團公司收購若干企業及相關業務支付的金額與獲得的淨資產數額之間的差異及(iii)分離交易可轉換債券的權益部份。
- (e) 根據二零零八年六月二十六日舉行的董事會決議，本公司決議收購中國石化集團公司擁有的若干油田及井下業務的資產及負債(以下簡稱「井下資產」)，收購井下資產的淨資產與有關收購的作價均已作為權益交易反映。
- (f) 股本溢價按中國《公司法》第168及169條規定所應用。
- 第95頁至第129頁的財務報表附註為本中期財務報表組成部分。

合併現金流量表

截至二零零八年六月三十日止六個月期間
(以百萬元列示)

	附註	截至6月30日止6個月期間 2008年 人民幣	2007年 人民幣
經營活動所得現金淨額	(a)	2,640	62,295
投資活動			
資本支出		(41,837)	(35,707)
探井支出		(2,907)	(4,320)
購入投資以及於聯營公司和附屬公司的投資(已扣除所獲現金)		(2,675)	(4,653)
出售投資及於聯營公司的投資所得款項		1,049	758
出售物業、廠房及設備所得款項		109	125
於金融機構的定期存款		(1,106)	(3,178)
於金融機構的已到期定期存款		466	510
投資活動所用現金淨額		(46,901)	(46,465)
融資活動			
發行可轉換債券所收到的現金(已扣除發行費用)		29,850	11,368
發行公司債券所收到的現金		—	5,000
新增銀行及其他貸款		431,302	316,769
償還債券		(10,000)	(10,000)
償還銀行及其他貸款		(396,247)	(323,035)
分派予少數股東		(642)	(219)
少數股東投入		1,065	194
分派股利		(9,971)	(9,537)
分派予中國石化集團公司		(285)	(3,500)
融資活動所得/(所用)現金淨額		45,072	(12,960)
現金及現金等價物淨增加		811	2,870
期初的現金及現金等價物		7,696	7,063
匯率變動的影響		(41)	(7)
期末的現金及現金等價物		8,466	9,926

第95頁至第129頁的財務報表附註為本中期財務報表組成部分。

合併現金流量表附註

截至二零零八年六月三十日止六個月期間
(以百萬元列示)

(a) 除稅前利潤與經營活動所得現金淨額的調節

	截至6月30日止6個月期間	
	2008年 人民幣	2007年 人民幣
經營活動		
除稅前利潤	8,197	52,807
調整：		
折舊、耗減及攤銷	22,435	19,470
乾井成本	1,156	2,157
應佔聯營公司及合營公司的損益	(1,358)	(2,214)
投資收益	(319)	(666)
利息收入	(212)	(372)
利息支出	5,563	3,912
未實現滙兌收益	(1,985)	(629)
出售物業、廠房及設備(收益)/虧損(淨額)	(97)	290
長期資產減值虧損	133	1,642
可轉換債券的嵌入衍生工具未實現(收益)/損失	(2,956)	897
營運資金變動前之經營收益	30,557	77,294
應收賬款增加	(19,278)	(9,735)
應收票據增加/(減少)	3,914	(445)
存貨增加	(47,420)	(10,997)
預付費用及其他流動資產增加	(15,257)	(1,164)
預付租賃增加	(1,506)	(3,084)
長期預付款及其他資產減少	1,623	2,906
應付賬款增加	32,768	17,163
應付票據增加/(減少)	5,401	(1,467)
預提費用及其他應付款增加	27,902	9,948
其他負債增加	472	372
經營現金流量	19,176	80,791
已收利息	197	370
已付利息	(4,599)	(3,747)
已收投資及股利收益	1,192	1,668
已付所得稅	(13,326)	(16,787)
經營活動所得現金淨額	2,640	62,295

第95頁至第129頁的財務報表附註為本中期財務報表組成部分。

1 主要業務、公司簡介及編列基準

主要業務

中國石油化工股份有限公司（「本公司」）是一家能源化工公司，透過各附屬公司（以下統稱為「本集團」）在中華人民共和國（「中國」）從事完全綜合性的石油及天然氣和化工業務。石油及天然氣業務包括勘探、開發及生產原油及天然氣；管輸原油及天然氣；將原油提煉為石油製成品；以及營銷原油、天然氣和成品油。化工業務包括製造及營銷廣泛的工業用化工產品。

公司簡介

本公司是於二零零零年二月二十五日在中國成立的股份有限公司，本公司的成立是直屬中國國務院領導的部級企業－中國石化集團公司（「中國石化集團公司」）（即最終控股公司）進行重組（「重組」）的其中一環。在本公司註冊成立之前，本集團的石油及天然氣和化工業務是由中國石化集團公司的石油管理局、石化和煉油生產企業及營銷和分銷公司經營。

中國石化集團公司把準備轉移給本公司的若干核心石油及天然氣和化工經營業務及其相關的資產和負債分離。本公司於二零零零年二月二十五日向中國石化集團公司發行688億股每股面值人民幣1.00元的內資股，作為中國石化集團公司轉移石油及天然氣和化工經營業務和相關資產及負債的價款。於二零零零年二月二十五日發行給中國石化集團公司的股份代表當時本公司的全部註冊及已發行股本。轉移至本公司的石油及天然氣和化工經營業務包括(i)勘探、開發及生產原油及天然氣；(ii)煉油、運輸、儲存及營銷原油及石油產品；及(iii)生產及銷售化工產品（統稱為「原有業務」）。

編列基準

根據二零零七年十二月二十八日的董事會決議，本公司決議收購中國石化集團公司擁有的湛江東興石油企業有限公司、中國石化集團杭州煉油廠、揚州石油化工廠、江蘇泰州石油化工總廠和中國石化集團清江石油化工有限公司的控制性權益（「煉油公司」），總作價人民幣24.68億元（以下簡稱「收購煉油公司」）。

由於本集團和煉油公司均共同在中國石化集團公司的控制下，收購煉油公司被視為「共同控制下企業的合併」，並按類似股權聯合合法的方式編制。因此，被收購煉油公司的資產和負債，均已按歷史數額列示且本公司收購前的合併財務報表已重新編制並以合併方式包括被收購煉油公司的經營業績、資產和負債。收購煉油公司的作價超過有關的淨資產的金額均已作為權益交易反映。

本集團於以前期間已披露的截至二零零七年六月三十日止六個月期間的經營業績，因合併煉油公司的經營業績而重新編制，摘要如下：

	本集團 (已於以前期間披露) 人民幣百萬元	煉油公司 人民幣百萬元	本集團(重報) 人民幣百萬元
經營收入	566,830	(2,960)*	563,870
本公司股東應佔利潤	36,190	185	36,375
每股基本及攤薄淨利潤(人民幣元)	0.42	—	0.42

* 煉油公司主要通過本集團銷售石油產品及採購原油。這些本集團和煉油公司之間的交易於合併時抵銷，導致經營收入下降。所有本集團和煉油公司之間的其他重大餘額及交易已於合併時抵銷。

本中期財務報表是根據國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則編制。國際財務報告準則包括由國際會計準則委員會審批及簽發的國際會計準則及相關的解釋公告。本中期財務報表亦符合香港聯合交易所有限公司證券上市規則的適用披露條例。本集團採用的主要會計政策於附註2列述。本集團會計處理方法的選用遵循了一貫性原則。

本集團並無採用任何在當前會計期間尚未生效的新準則或解釋公告(附註38)。

本中期財務報表是根據歷史成本基準編制，但物業、廠房及設備(附註2(f))已按重估價值、以及可供出售證券(附註2(k))及可轉換債券的衍生工具部分(附註2(o))已按公允價值作出調整。

管理層在編制根據國際財務報告準則的中期財務報表時需要作出判斷、估計和假設，從而影響政策的採用和於中期財務報表的截止日資產及負債的滙報數額和或有資產及負債披露，以及報告期間的收入和支出滙報數額。該等估計及假設是基於本集團認為合理的過往經驗和其他不同因素，並作為判斷有關資產和負債之賬面價值的基礎，而明顯難以從其他來源獲得。實際結果可能有別於這些估計。

1 主要業務、公司簡介及編列基準(續)

對這些估計和假設須不斷作出審閱。會計估計的變更在相應的期間內確認，即當變更僅影響作出該變更的當期時，於變更當期確認，但若變更對當期及以後期間均產生影響時，於變更當期及以後期間均確認。

於應用國際財務報告準則時管理層所作對本中期財務報告具有重大影響以及可能引致於下一年度對資產及負債的賬面價值需作重大調整的關鍵假設和估計在附註37中披露。

2 主要會計政策

(a) 合併基準

合併中期財務報表包含本公司及各附屬公司的財務報表，以及本集團於聯營公司和合營公司的權益。

(i) 附屬公司

附屬公司是指由本公司控制的公司。控制權是指本公司有能力直接或間接控制另一家公司的財務及經營政策，以從其業務取得利益。

各附屬公司的中期財務報表由控制生效開始日起至控制結束當日為止合併於合併中期財務報表中。

於資產負債表日，少數股東權益作為淨資產中一部分的不被本公司擁有的附屬公司之權益，無論直接或間接經由附屬公司，均列示於合併資產負債表及合併股東權益變動表內，並區別於本公司股東應佔權益單獨列示。少數股東應佔利潤作為本期間利潤或虧損在少數股東及本公司股東之間的分配，於合併利潤表內單獨列示。

本集團的主要附屬公司的詳情載於附註35。

(ii) 聯營公司及合營公司

聯營公司是指本集團對其管理有重大影響的公司，但並不是附屬公司。重大影響指有權參與被投資者的財務及營運政策制訂但無權控制或共同控制該等政策。

合營公司是指本集團可以與其他合營夥伴於合約安排下管運的公司。本集團與一個或以上的合營夥伴根據合同協定分享對合營公司經濟活動分享的控制權。

於聯營公司及合營公司的投資是按權益法核算，並以重大影響或共同控制開始日起至結束日為止。

(iii) 交易的合併抵銷

集團內部往來結餘及交易，以及由集團內部往來交易產生的任何未實現利潤，已在合併時抵銷。與聯營公司和合營公司進行交易產生的未實現利潤，按本集團對其享有的權益進行抵銷。未實現虧損的抵銷方法在不存在證據表明存在減值虧損的情況下與未實現利潤相同。

(b) 外幣換算

本集團的列報貨幣是人民幣。期間內的外幣交易按交易日中國人民銀行公佈的外匯牌價折合為人民幣。外幣性資產及負債則按資產負債表日中國人民銀行公佈的外匯牌價折合為人民幣。

除了已資本化為在建工程的滙兌差額外，滙兌差額均記入利潤表中「融資成本」作收入或支出。

(c) 現金及現金等價物

現金等價物包括原存款期少於三個月存於金融機構的定期存款。現金等價物以原值列示，與公允價值相約。

(d) 應收賬款、應收票據及其他應收款

應收賬款、應收票據及其他應收款以公允價值進行初始確認後按攤餘成本扣除呆壞賬減值虧損列示(附註2(i))。當獲取應收賬款、應收票據及其他應收款的現金流量的合同權利終止或於轉移這些金融資產時並無保留控制權或這些資產的絕大部分的風險和報酬已轉移，本集團終止確認這些金融資產。

2 主要會計政策(續)

(e) 存貨

除零備件及消耗品外，存貨按成本或可變現淨值兩者中較低者入賬。成本包括以加權平均法計算的採購成本；倘屬在製品及製成品，則包括直接勞工及生產費用的適當份額。可變現淨值是在日常業務中的估計售價減估計完成生產及銷售所需的成本。

零備件及消耗品以成本減任何陳舊存貨減值虧損列示。

(f) 物業、廠房及設備

物業、廠房及設備最初是以成本入賬，減累計折舊及減值虧損(附註2(ii))。資產的成本包括採購價及任何將資產變成現狀及運往現址作擬定用途的直接成本。由於重組時按中國有關法規及於以前年度從中國石化集團公司收購若干企業及相關業務時以折舊重置成本作出重估後，物業、廠房及設備已按重估價值列賬，即重估日的公允價值減其後任何的累計折舊和減值虧損。重估會定期進行以確保賬面值不會與資產負債表日的公允價值有重大差異。當替代物業、廠房及設備項目部分的支出包含的未來經濟利益很可能流入本集團，且該支出能夠可靠地計量時，該項目部分的支出於發生時記入資產賬面價值。所有其他支出於發生時作為費用記入當期的利潤表。

報廢或出售除油氣資產以外的物業、廠房及設備所產生的盈虧，是以資產的出售淨收入與賬面值之間的差額確定，並在報廢或出售日在利潤表內確認為收入或支出。在出售一項已重估資產時，相關的評估增值由重估盈餘轉至留存收益。

除油氣資產外，折舊是根據各項資產下列的預計可使用年限，在扣除估計殘值後，按直線法沖銷其成本／估值計提：

建築物	15至45年
廠房、機器、設備、油庫、儲油罐及其他	4至18年
加油站	25年

當物業、廠房及設備的各部分有不同的可使用年限，該資產的成本或估值依照合理的基準分配於其各部分並單獨計提折舊，並於每年重新評估資產的可使用年限及其殘值。

(g) 油氣資產

本集團採用成效法計算本集團的油氣生產活動。根據成效法，開發井及相關輔助設備的成本會被資本化。探井成本會在決定該井是否已發現探明儲量前先行資本化為在建工程。探井成本的減值會在決定該井未能發現探明儲量時發生。在需大量資本支出的含油氣儲量區域中的探井，除已發現有足夠儲量以支持投入並使其成為生產井所需的資本支出，且正在進行或已切實計劃在近期鑽探更多的勘探性油井外，有關支出均作費用處理。然而，尚未能確定發現探明儲量，則其探井成本在完成鑽探後並不會按資產列賬多於一年。倘於一年後仍未能發現探明儲量，探井成本則會耗減並計作開支。其他所有勘探成本，包括地質及地球物理成本、其他乾井成本及年度租賃費，均於發生時作費用處理。有關探明資產的資本化成本是以油田為單位按產量法攤銷。攤銷率是按現有設施可收回的油氣儲量除以原油及天然氣儲區的可開採年期及有關生產許可證規定的期限的較短者確定。

除非出售涉及整項探明儲量的油氣區塊，否則有關的盈虧不會被確認。此等出售油氣資產的收入被貸記入油氣資產的賬面值。

本集團對油氣資產未來的拆除費用的估計是按照目前的行業慣例，考慮了預期的拆除方法，並參考了工程師的估計後進行的。相關拆除費用按考慮信用評級後的無風險報酬率折為現值並資本化為油氣資產價值的一部分，與其後進行攤銷。

(h) 預付租賃

預付租賃是指向相關政府支付的土地使用權金額。土地使用權按成本減去累計攤銷及減值虧損(附註2(ii))入賬。預付租賃在租賃期內按直線法進行攤銷。

2 主要會計政策(續)

(i) 在建工程

在建工程是指興建中的建築物、油氣資產和個別待安裝的廠房及設備，並按成本減減值虧損(附註2(ii))列示。成本包括直接建築成本、在建築期間的利息費用及被視為利息費用調整的相關借入資金的滙兌差額。

在該資產實質上可作擬定用途時，在建工程便會轉入物業、廠房及設備項目內。

在建工程不計提折舊。

(j) 商譽

商譽是由於收購附屬公司、聯營公司或合營公司而產生的。商譽是指收購成本與所獲得可辨別的淨資產的公允價值之間的差異。

商譽按成本減累計減值虧損列示。商譽分配至各現金產出單元並每年進行減值測試(附註2(ii))。對於聯營公司或合營公司，商譽的賬面值包含在對聯營公司或合營公司的權益的賬面值中。

(k) 投資

可供出售的權益性證券投資按公允價值計量，並且其變動直接確認為權益。當上述投資終止確認或減值時，之前直接確認為權益的累積收益或虧損將記入利潤表確認為收入或支出。權益性投資(於聯營公司及合營公司的投資除外)不存在活躍市場價格，並且不能可靠評估其公允價值，均以成本減減值虧損列示於資產負債表內(附註2(ii))。

(l) 資產的減值虧損

(i) 應收賬款、其他應收款和不存在活躍市場價格的權益性投資(於聯營公司及合營公司的投資除外)在每個資產負債表日進行審閱，以確定是否有客觀性的減值證據。如有任何這類證據存在，便會釐定並確認減值虧損。

減值虧損是以金融資產的賬面金額與以同類金融資產當時市場回報率折現(如果折現會造成重大的影響)的預計未來現金流量之間的差額計量，並計入損益。如果減值虧損在其後的期間減少，則應通過利潤表轉回應收賬款和其他應收款的減值虧損。權益性投資的減值虧損不可轉回。

(ii) 其他長期資產的減值虧損的核算：

其他長期資產(包括物業、廠房及設備、在建工程、預付租賃、以及於聯營公司及合營公司的投資)的賬面值會於每個資產負債表日作出審閱，以評估該項資產是否有減值跡象。當發生事項或情況變化顯示賬面值可能無法收回，這些資產便需進行減值測試。若出現這種減值情況，賬面值會減低至可收回值。於每個資產負債表日均評估商譽的可收回值。

可收回值是扣除銷售費用之公允價值與使用價值兩者中的較高者。在釐定使用價值時，由資產產生的預期未來現金流量會採用反映貨幣時間價值和該資產特有風險的當前市場評價的稅前折現率，並折現至其現值。如果一項資產不會產生基本上獨立於其他資產所產生的現金流量，則按能獨立產生現金流量的最小的資產組合確定可收回值，即現金產出單元。

除非由於資產以重估價值列賬，而減值虧損在相關重估盈餘直接確認扣除(只要減值虧損不超過同一資產相關的重估盈餘數額)，否則其減少的數額在合併利潤表內確認為支出。關於現金產出單元確認的減值虧損首先抵減分攤到該現金產出單元的商譽的賬面值，然後根據該現金產出單元中各項資產的賬面值，按比例抵減。資產的賬面值不能減至低於可確定的扣除銷售費用之公允價值或使用價值。

本集團在每個資產負債表日評估是否有任何跡象顯示在以前年度確認的除商譽外的資產減值虧損可能不再存在。假如過往用以釐定可收回值的估計發生有利的改變，則減值虧損便會逆轉。當導致作出抵減或沖銷的情況和事項不再存在時，除非該項資產以重估價值列示，其後增加的資產可收回值會確認為收入。有關重估資產的減值虧損逆轉會計入重估盈餘，除非減值虧損曾在利潤表中確認為支出，則該減值虧損的逆轉會確認為收入。逆轉會扣除尚未抵減或沖銷的情況下原應確認為折舊的金額。對商譽的資產減值虧損不能逆轉。

2 主要會計政策(續)

(m) 應付賬款、應付票據及其他應付款

應付賬款、應付票據及其他應付款以公允價值進行初始確認後按已攤餘成本列示。若折現影響並不重大則按成本列示。

(n) 帶息借款

帶息借款按公允價值減去應佔交易成本後初始確認。初始確認後，帶息借款以攤餘成本列賬，而成本與贖回價值之間的任何差異均以實際利息法於借款期內在損益中確認。

(o) 可轉換債券

(i) 包含權益部分的可轉換債券

當可轉換債券的持有人可以選擇將該債券轉換成權益性股本，而轉換的股票數量和轉換對價隨後不會變動，則可轉換債券按照包含負債部分和權益部分的混合金融工具進行會計處理。

可轉換債券的負債部分於初始確認時以未來支付的利息和本金的現值計量，折現的利率參考於初始確認時沒有轉換選擇權的類似債務的市場利率。所得款項超過初始確認為負債部分的金額會被確認為權益部分。發行可轉換債券的相關交易費用按照負債部分和權益部分佔所得款項的比例分配。

負債部分按攤餘成本進行後續計量，其利息支出按實際利率法計算計入當期損益。可轉換債券的權益部分計入資本公積直到債券被轉換或贖回時。

可轉換債券轉換為股本時，其資本公積及負債部分的賬面金額作為發行股票的對價轉入股本及股本溢價。如果可轉換債券被贖回，相關資本公積則會轉入留存收益。

(ii) 其他可轉換債券

可轉換債券附有現金贖回的選擇權和其他嵌入式衍生工具特性，需以包括負債和衍生工具部分的混合金融工具核算。

可轉換債券的衍生工具部分於初始確認時以公允價值計量。所得款項超過初始確認為衍生工具部分的金額會被確認為負債部分。發行可轉換債券的相關交易費用按照負債部分和衍生工具部分所佔所得款項的比例分配。分配至負債部分的交易費用會先確認為負債的一部分，而分配至衍生工具部分的交易費用計入當期損益。

於每一資產負債表日，衍生工具部分按公允價值進行後續計量，由於公允價值重新計量產生的損益計入當期損益。負債部分按攤餘成本進行後續計量直至被轉換或被贖回，其利息支出按實際利率法計算。負債部分及衍生工具部分於財務報表中一并列示。

衍生工具部分及負債部分的賬面金額於可轉換債券轉換為股本時作為發行股票的對價轉入股本及股本溢價。如果可轉換債券被贖回，實際支付金額與其衍生工具部分及負債部分的合併賬面金額的差異計入當期損益。

(p) 準備及或有負債

當本集團因過去的事件而產生的一項法定或推定的義務及有可能導致經濟利益流出時，準備將被記錄為不確定時間和數額的負債。

如果經濟利益流出的可能性較低，或是無法對有關數額作出可靠的估計，便會將該義務披露為或有負債，但當經濟利益流出的可能性極低時除外。如果本集團的可能發生的義務須視乎某宗或多宗未來事件是否發生才能確定是否存在，亦會將該義務披露為或有負債，但當經濟利益外流的可能性極低時除外。

未來拆除準備之最初確認是根據未來將要發生的關於本集團在油氣勘探及開發活動結束時的預期拆除和棄置費用的成本之現值進行。除因時間推移確認為利息成本外，任何後續的預期成本之現值變動將會反映為油氣資產和該準備之調整。

如果待執行合同的預計經濟利益低於由於執行該合同時所承擔的義務而發生的不可避免成本，待執行合同準備將會被確認。準備金額是按退出該合同的預計成本現值及執行該合同的預計淨成本的現值較低者計算。

2 主要會計政策(續)

(q) 收入確認

銷售原油、天然氣、石油及化工產品及輔料的收入在買方收取貨物及擁有權和產權的重大風險及回報已轉移給買方時入賬。提供服務所得的收入於提供服務時在利潤表中確認。假如在收回到期價款、退貨的可能性方面存在重大的不明朗因素，或在收入及相關已發生或將發生的成本不能可靠地計量的情況下，便不會確認收入。

利息收入是以資產的實際回報，按時間比例為基準確認。

有關購買用於技術改良資產的政府補助，當可以合理確信該補助將會收到便記入長期負債。該等長期負債其後沖銷相關轉入物業、廠房或設備的資產的成本。此補助將會以按相關物業、廠房和設備的可使用年限而減少折舊費用的方式確認為收入。

作為補償已經發生的費用或損失的政府補助，當不會於未來產生相關成本，便於該補償確認為應收款的期間確認為收入。

(r) 借貸成本

除了屬於需要長時間興建才可以投入作擬定用途的資產的相關借貸成本會被資本化外，其他的借貸成本是於發生時在當期的利潤表內列支。

(s) 維修及保養支出

維修及保養支出是在發生時列為支出入賬。

(t) 環保支出

與現行持續經營業務或過去業務所導致的情況有關的環保支出均會在發生時作為支出入賬。

與未來補救成本有關的負債是當很可能會進行環境評估及／或清潔工作，以及可合理估計有關成本時入賬。當本集團得悉與環保或有事項有關的事實後，本集團會重估其應計負債及其他潛在風險。

(u) 研究及開發費用

研究及開發費用是在發生的期間內確認為支出。截至二零零八年六月三十日止六個月期間，發生的研究及開發費用為人民幣11.76億元(二零零七年：人民幣12.12億元)。

(v) 經營租賃

經營租賃的租金在租賃期內按直線法記入利潤表。

(w) 員工福利

本集團退休計劃的應付供款是根據發生的按該計劃所規定的供款額記入利潤表。詳情載於附註33。

離職福利僅於本集團明確地承擔終止僱員合約的義務或承擔對一個詳細正式並且沒有可能撤銷的自願離職計劃提供福利的義務時於利潤表內確認為減員費用。

(x) 所得稅

所得稅包括當期稅項及遞延稅項。當期稅項是按應課稅所得及適用稅率計算。遞延稅項是以資產負債表負債法按合併財務報表的資產及負債賬面金額與計稅用的金額之間的所有暫時性差異計提，但僅以很可能取得用來抵扣可抵扣遞延稅項資產的應納稅所得額為限。遞延稅項是按預期在變現資產或償還負債的期內適用的稅率計算。除以前直接在權益中確認的遞延所得稅資產和負債的稅率變動影響是在權益中確認外，因所得稅稅率變動導致遞延所得稅資產和負債的影響在利潤表中確認。

預期可用作抵銷未來應課稅利潤的虧損稅值，會在適當程度上抵銷在相同法定納稅單位及司法管轄區內的遞延稅項負債，但不得用以抵銷另一法定納稅單位的應課稅利潤。遞延稅項資產賬面金額會於每一資產負債表日審閱並減記至有關稅項收益不可能再變現的程度。

(y) 股利

股利在宣派期間內確認為負債。

2 主要會計政策(續)

(z) 分部報告

業務分部是本集團的可分部門，負責提供產品或服務，而其風險及報酬均有別於其他分部。

劃分這些分部的主要原因是本集團獨立地管理勘探及生產、煉油、營銷及分銷、化工及企業與其他業務。由於這些分部均製造及／或分銷不同的產品，應用不同的生產程序，而且在營運和毛利方面各具特點，故每個分部都是各自獨立地管理。鑒於本公司及各附屬公司主要於中國經營，故並無編列任何地區分部資料。

本集團是按照經營收益來評估各個業務分部的表現和作出資源分配，而沒有考慮融資成本或投資收益的影響。業務分部不獲分配企業行政費用和資產，而是照單支付直接的企業服務收費。分部間轉讓定價是按本集團政策以成本加適當的利潤釐定。

個別業務分部的指定資產及負債計入該分部的總資產及負債內。使一個以上分部獲益或被視為企業資產的資產不予分配。「未分配資產」主要包含現金和現金等價物、於金融機構的定期存款、投資、遞延稅項資產及其他非流動資產。「未分配負債」主要包含短期及長期債務、中國石化集團公司及同級附屬公司貸款、應付所得稅、遞延稅項負債及其他負債。

所擁有聯營公司及合營公司的權益和所得盈利計入其營運所屬的分部內。

3 營業額

營業額是指扣除增值稅後的原油、天然氣、石油及化工產品銷售收入。

4 其他經營收入

	截至6月30日止6個月期間	
	2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
輔料銷售、提供服務及其他收入	12,205	12,364
租金收入	149	145
	12,354	12,509

5 其他收入

截至二零零八年六月三十日止六個月期間，本集團獲得補助人民幣334.02億元(二零零七年：人民幣無)。該等補助是為了彌補有關境內成品油價格和原油價格倒掛，以及本集團採取措施滿足國內成品油市場供應，而於截至二零零八年六月三十日止六個月期間中產生的虧損。就該等補助而言，本集團並沒有未滿足的條件和其他或有事項，並且沒有保證本集團將來會繼續獲得相關補助。

6 銷售、一般及管理費用

銷售、一般及管理費用包括下列項目：

	截至6月30日止6個月期間	
	2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
經營租賃費用	2,656	2,587
減值虧損		
— 應收賬款	66	19
— 其他應收款	9	19

7 職工費用

	截至6月30日止6個月期間	
	2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
工資及薪金	9,861	8,597
員工福利	501	389
退休計劃供款(附註33)	1,505	1,201
社會保險供款	759	599
	12,626	10,786

8 減員費用

截至二零零八年六月三十日止六個月期間，根據本集團的自願性員工削減計劃，本集團對共約3,600名(二零零七年：2,300名)自願離職的員工承擔的減員費用為人民幣1.99億元(二零零七年：人民幣1.50億元)。

9 所得稅以外的税金

	截至6月30日止6個月期間	
	2008年	2007年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
消費稅	8,553	7,586
石油特別收益金	16,544	3,290
城市維護建設稅	1,760	1,919
教育費附加	958	1,038
資源稅	437	443
營業稅	199	180
	28,451	14,456

消費稅是按銷售量以適用稅率向汽油、柴油、石腦油、燃料油、航空煤油、潤滑油和溶劑油的生產商徵收。石油特別收益金對石油開採企業在中國境內生產的原油的月加權平均銷售價格超過每桶原油40美元所獲得的收入按20%至40%比率超額累進徵收。城市維護建設稅是按企業的增值稅、消費稅和營業稅的總額徵收。

10 其他經營費用(淨額)

	截至6月30日止6個月期間	
	2008年	2007年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
罰金及賠償金	48	15
捐款	77	45
出售物業、廠房及設備(收益)/虧損(淨額)	(97)	290
長期資產減值虧損(註)	133	1,642
其他	74	234
	235	2,226

註：

- (i) 截至二零零八年六月三十日止六個月期間，化工業務分部確認長期資產的減值虧損為人民幣0.03億元(二零零七年：人民幣1.23億元)。這些減值虧損與若干持有作生產用途之化工生產設備相關。這些生產設備的賬面價值減記至可收回價值，可收回價值是根據該資產持有作生產用途情況下估計未來現金流量貼現值所確定。化工業務分部長期資產減值虧損主要是由於原材料價格上升造成經營和生產成本升高，但預計無法以提升銷售價格完全彌補。
- (ii) 截至二零零八年六月三十日止六個月期間，營銷及分銷業務分部確認長期資產的減值虧損為人民幣1.30億元(二零零七年：人民幣5.71億元)，這些減值虧損主要與若干於本期間內關閉或棄置的加油站及在建工程相關。在量度減值虧損時，會將這些資產的賬面值與資產的預計未來現金流量的現值，以及在同一地區出售及購入同類資產的資料作出比較。
- (iii) 截至二零零七年六月三十日止六個月期間，煉油業務分部確認長期資產的減值虧損為人民幣9.23億元。這些減值虧損與若干持有作生產用途之煉油生產設備和在建工程相關。這些生產設備的賬面價值減記至可收回價值，可收回價值是根據該資產持有作生產用途情況下估計未來現金流量貼現值所確定。煉油業務分部長期資產減值虧損主要是由於原材料價格上升造成經營和生產成本升高，但預計無法以提升銷售價格完全彌補。
- (iv) 截至二零零七年六月三十日止六個月期間，由於勘探及生產業務分部於部分小規模油田不成功的鑽探以及過高的生產及開發成本而發生的減值虧損為人民幣0.25億元。這些油氣資產的賬面價值減記至可收回價值，可收回價值是根據資產的估計未來現金流量貼現值所確定。油氣定價為決定資產的估計未來現金流量貼現值因素之一，並影響資產減值虧損的確認。

11 利息支出

	截至6月30日止6個月期間	
	2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
發生的利息支出	5,707	4,065
減：資本化利息*	(350)	(308)
	5,357	3,757
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用(附註29)	206	155
利息支出	5,563	3,912
*計入在建工程被資本化的借貸成本的年利率	3.8%至7.0%	3.6%至6.8%

12 所得稅(利益)/費用

合併利潤表內的所得稅(利益)/費用是指：

	截至6月30日止6個月期間	
	2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
當期稅項		
— 本期準備	7,699	16,212
— 以前年度少計提準備	216	191
遞延稅項(附註25)	(8,051)	(1,438)
	(136)	14,965

按適用稅率乘以會計利潤與稅務支出的調節如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
除稅前利潤	8,197	52,807
按法定稅率25%(二零零七年：33%)計算的預計中國所得稅支出	2,049	17,426
不可扣稅的支出的稅務影響	200	302
非課稅收益的稅務影響	(2,715)	(1,078)
稅率差別的稅務影響(i)	(141)	(930)
未計入遞延稅項的損失的稅務影響	255	38
以前年度少計提準備	216	191
購買國產設備抵免所得稅	—	(500)
稅率變動對遞延稅項的影響(ii)	—	(484)
所得稅(利益)/費用	(136)	14,965

絕大部分稅前所得連同相應稅項支出源自中國境內。

註：

- (i) 除本集團的部分企業是按15%優惠稅率計算所得稅外，本集團根據中國有關所得稅稅務法規按應課稅所得的25%(二零零七年：33%)法定稅率計算中國所得稅準備。
- (ii) 《中華人民共和國企業所得稅法》(以下簡稱「新稅法」)已由中華人民共和國第十屆全國人民代表大會第五次會議於二零零七年三月十六日通過，自二零零八年一月一日起實施。根據新稅法的規定，企業所得稅率統一變更為25%，而目前享受優惠稅率的企業預計將自二零零八年一月一日起，在5年內逐步過渡到25%的標準稅率。

根據新稅法，除本集團的若干企業，本集團適用的稅率自二零零八年一月一日起從33%變更為25%。根據國務院於二零零七年十二月二十六日發佈的稅務規定，於經濟開發區內經營的原享受企業所得稅15%稅率的企業，在二零零八年至二零一二年分別按18%、20%、22%、24%、25%的稅率徵收所得稅；根據同一規定，享受西部大開發企業所得稅優惠政策的企業的所得稅率仍然為15%，繼續執行至二零一零年，並自二零一一年一月一日起變更為25%的所得稅率。

13 股利

本期間股利如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2008年	2007年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
於資產負債表日期後派發的中期股利， 每股人民幣0.03元(二零零七年：每股人民幣0.05元)	2,601	4,335

根據本公司章程及於二零零八年八月二十二日舉行的董事會之決議，董事會批准派發截至二零零八年十二月三十一日止年度的中期股利，每股人民幣0.03元(二零零七年：人民幣0.05元)，共人民幣26.01億元(二零零七年：人民幣43.35億元)。於資產負債表日後派發的中期股利並未於資產負債表日確認為負債。

期間內批准及已派發予本公司股東的以前年度股利如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2008年	2007年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
期間內批准及已派發的以前年度期末股利， 每股人民幣0.115元(二零零七年：每股人民幣0.11元)	9,971	9,537

根據二零零八年五月二十六日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至二零零七年十二月三十一日止年度的期末股利，每股人民幣0.115元，共計人民幣99.71億元，並於二零零八年六月三十日派發。

根據二零零七年五月二十九日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至二零零六年十二月三十一日止年度的期末股利，每股人民幣0.11元，共計人民幣95.37億元，並於二零零七年六月二十九日派發。

14 每股基本及攤薄淨利潤

截至二零零八年六月三十日止六個月期間，每股基本淨利潤是按本公司股東應佔利潤人民幣82.55億元(二零零七年：人民幣363.75億元)及本期間股份的加權平均數86,702,439,000股(二零零七年：86,702,439,000股)計算。

截至二零零八年六月三十日止六個月期間，每股攤薄淨利潤是按本公司股東應佔利潤人民幣55.96億元及股份的加權平均數87,789,799,595股計算，其計算如下：

(i) 本公司股東應佔利潤(攤薄)

	截至2008年 6月30日止 6個月期間 人民幣百萬元
本公司股東應佔利潤	8,255
可轉換債券融資成本的稅後影響	(442)
可轉換債券嵌入衍生工具未實現收益的稅後影響	(2,217)
本公司股東應佔利潤(攤薄)	5,596

(ii) 股份加權平均數(攤薄)

	截至2008年 6月30日止 6個月期間 股份數
於六月三十日股份加權平均數	86,702,439,000
可轉換債券行權的影響	1,087,360,595
於六月三十日股份加權平均數(攤薄)	87,789,799,595

截至二零零八年六月三十日止六個月期間，由於分離交易可轉換債券(附註26)的反攤薄影響，每股攤薄淨利潤的計算不包括分離交易可轉換債券。截至二零零七年六月三十日止六個月期間，由於可轉換債券的反攤薄影響，每股攤薄淨利潤的計算基礎與每股基本淨利潤相同。

15 物業、廠房及設備

按分部：

	勘探及生產 人民幣百萬元	煉油 人民幣百萬元	營銷及分銷 人民幣百萬元	化工 人民幣百萬元	企業與其他 人民幣百萬元	總計 人民幣百萬元
成本/估值：						
2007年1月1日結餘	241,364	151,956	86,108	176,717	4,869	661,014
添置	5,578	31	75	29	152	5,865
從在建工程轉入	5,880	990	1,644	2,921	764	12,199
收購附屬公司(ii)	—	—	2,636	—	—	2,636
處理變賣	(11)	(143)	(1,239)	(425)	(16)	(1,834)
2007年6月30日結餘	252,811	152,834	89,224	179,242	5,769	679,880
2008年1月1日結餘	284,183	157,486	91,155	181,124	6,198	720,146
添置	357	80	51	1	128	617
從在建工程轉入	7,165	13,593	2,456	781	115	24,110
收購井下作業資產(附註32)	3,001	—	—	—	—	3,001
重分類	12,321	(6,793)	(3,484)	(6,241)	4,197	—
重分類至預付租賃及其他資產	—	(246)	(242)	(28)	(192)	(708)
處理變賣	(22)	(109)	(206)	(444)	(4)	(785)
2008年6月30日結餘	307,005	164,011	89,730	175,193	10,442	746,381
累計折舊：						
2007年1月1日結餘	112,050	69,257	17,154	104,959	1,837	305,257
期間折舊	8,125	4,248	2,040	4,438	320	19,171
收購附屬公司(ii)	—	—	991	—	—	991
期間減值虧損	25	770	567	123	—	1,485
處理變賣撥回	(1)	(90)	(339)	(335)	(11)	(776)
2007年6月30日結餘	120,199	74,185	20,413	109,185	2,146	326,128
2008年1月1日結餘	130,683	75,359	23,802	112,782	2,378	345,004
期間折舊	10,889	4,412	2,170	4,126	429	22,026
收購井下作業資產(附註32)	1,459	—	—	—	—	1,459
期間減值虧損	—	—	128	3	—	131
重分類	16,789	(6,592)	(3,814)	(7,528)	1,145	—
重分類至預付租賃及其他資產	—	—	(6)	(1)	(10)	(17)
處理變賣撥回	(22)	(104)	(125)	(354)	(1)	(606)
2008年6月30日結餘	159,798	73,075	22,155	109,028	3,941	367,997
賬面淨值：						
2007年1月1日結餘	129,314	82,699	68,954	71,758	3,032	355,757
2007年6月30日結餘	132,612	78,649	68,811	70,057	3,623	353,752
2008年1月1日結餘	153,500	82,127	67,353	68,342	3,820	375,142
2008年6月30日結餘	147,207	90,936	67,575	66,165	6,501	378,384

15 物業、廠房及設備(續)

按資產類別：

	建築物 人民幣百萬元	油氣資產 人民幣百萬元	油庫、儲罐 及加油站 人民幣百萬元	廠房、機器 設備及其他 人民幣百萬元	總計 人民幣百萬元
成本／估值：					
2007年1月1日結餘	47,379	218,693	90,249	304,693	661,014
添置	91	5,479	59	236	5,865
從在建工程轉入	35	5,621	1,998	4,545	12,199
收購附屬公司(ii)	1,528	—	1,001	107	2,636
重分類	(746)	(27)	1,028	(255)	—
處理變賣	(750)	—	(417)	(667)	(1,834)
2007年6月30日結餘	47,537	229,766	93,918	308,659	679,880
2008年1月1日結餘	46,300	259,373	97,000	317,473	720,146
添置	186	341	32	58	617
從在建工程轉入	852	6,790	3,152	13,316	24,110
收購井下作業資產(附註32)	548	—	—	2,453	3,001
重分類	13,189	8,937	16,730	(38,856)	—
重分類至預付租賃及其他資產	(463)	—	(20)	(225)	(708)
處理變賣	(45)	—	(165)	(575)	(785)
2008年6月30日結餘	60,567	275,441	116,729	293,644	746,381
累計折舊：					
2007年1月1日結餘	22,728	102,382	17,868	162,279	305,257
期間折舊	849	7,496	2,153	8,673	19,171
收購附屬公司(ii)	511	—	381	99	991
期間減值虧損	203	—	384	898	1,485
重分類	(338)	(9)	529	(182)	—
處理變賣撥回	(139)	—	(139)	(498)	(776)
2007年6月30日結餘	23,814	109,869	21,176	171,269	326,128
2008年1月1日結餘	24,987	119,057	23,303	177,657	345,004
期間折舊	933	10,160	2,407	8,526	22,026
收購井下作業資產(附註32)	236	—	—	1,223	1,459
期間減值虧損	1	—	116	14	131
重分類	(1,757)	16,881	9,263	(24,387)	—
重分類至預付租賃及其他資產	(6)	—	(4)	(7)	(17)
處理變賣撥回	(24)	—	(95)	(487)	(606)
2008年6月30日結餘	24,370	146,098	34,990	162,539	367,997
賬面淨值：					
2007年1月1日結餘	24,651	116,311	72,381	142,414	355,757
2007年6月30日結餘	23,723	119,897	72,742	137,390	353,752
2008年1月1日結餘	21,313	140,316	73,697	139,816	375,142
2008年6月30日結餘	36,197	129,343	81,739	131,105	378,384

註：

(i) 截至二零零八年六月三十日止六個月期間，勘探及生產分部油氣資產的添置包括確認用作場地恢復的預期拆除費用人民幣2.91億元(二零零七年：人民幣54.27億元)。(附註29)

(ii) 截至二零零七年六月三十日止六個月期間，本集團收購了若干於香港成立的加油站(「香港加油站公司」)之全部權益。

16 在建工程

	勘探及生產 人民幣百萬元	煉油 人民幣百萬元	營銷及分銷 人民幣百萬元	化工 人民幣百萬元	企業與其他 人民幣百萬元	總計 人民幣百萬元
2007年1月1日結餘	16,420	15,439	10,288	7,025	3,699	52,871
添置	20,232	6,271	4,248	3,226	867	34,844
乾井成本沖銷	(2,157)	—	—	—	—	(2,157)
轉入物業、廠房及設備	(5,880)	(990)	(1,644)	(2,921)	(764)	(12,199)
重分類至預付租賃及其他資產	—	(84)	(191)	(843)	(21)	(1,139)
期間減值虧損	—	(153)	(4)	—	—	(157)
2007年6月30日結餘	28,615	20,483	12,697	6,487	3,781	72,063
2008年1月1日結餘	34,441	25,981	12,998	16,752	5,236	95,408
添置	22,036	3,807	4,731	5,784	749	37,107
乾井成本沖銷	(1,156)	—	—	—	—	(1,156)
重分類	97	2,226	(211)	(2,112)	—	—
轉入物業、廠房及設備	(7,165)	(13,593)	(2,456)	(781)	(115)	(24,110)
重分類至預付租賃及其他資產	(2)	(3)	(810)	(1)	(928)	(1,744)
期間減值虧損	—	—	(2)	—	—	(2)
2008年6月30日結餘	48,251	18,418	14,250	19,642	4,942	105,503

於二零零八年六月三十日，勘探及生產分部在建工程中已資本化探井成本的金額為人民幣74.79億元(二零零七年：人民幣62.94億元)。截至二零零八年六月三十日止六個月期間，已付的地球物理勘探費用為人民幣18.19億元(二零零七年：人民幣18.44億元)。

17 商譽

	2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
成本：		
1月1日結餘	15,490	14,325
本期淨增加及滙兌調整	17	882
6月30日結餘	15,507	15,207
累計減值虧損：		
1月1日及6月30日結餘	—	—
賬面淨值：		
1月1日結餘	15,490	14,325
6月30日結餘	15,507	15,207

對包含商譽的現金產出單元的減值測試

於本集團下列企業的現金產出單元中分配的商譽如下：

	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
中國石化北京燕山分公司(「燕山石化」)	1,157	1,157
中國石化鎮海煉化分公司(「鎮海石化」)	3,952	3,952
中國石化齊魯分公司(「齊魯石化」)	2,159	2,159
中國石化揚子石油化工有限公司(「揚子石化」)	2,737	2,737
中國石化中原油田分公司(「中原油氣」)	1,391	1,391
中國石化勝利油田魯明油氣勘探開發有限公司(「大明」)	1,361	1,361
香港加油站公司	925	1,004
無重大商譽的多個單位	1,825	1,729
	15,507	15,490

商譽是指收購成本超出所獲得資產和負債的公允價值的部分。燕山石化、鎮海石化、齊魯石化、揚子石化、中原油氣、大明和香港加油站的可收回價值是根據對使用價值的計算所釐定。這些計算使用的現金流量預測是根據管理層批准之一年期間的財務預算和主要由13.9%到16.9%的稅前貼現率。超過一年的現金流量均保持穩定。這些企業的可收回價值所基於的關鍵假設可能會發生改變，管理層認為任何合理的改變並不會引致這些企業的賬面值超過其可收回價值。

對這些企業的使用價值的計算採用了毛利率和銷售數量作為關鍵假設，管理層確定預算毛利率是根據預算期間之前期間所實現的毛利率，並結合對國際原油價格趨勢的預期。銷售數量是根據生產能力和/或預算期間之前期間的銷售數量釐定。

18 於聯營公司的權益

	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
應佔淨資產	15,981	16,865

本集團投資的聯營公司主要是在中國從事石油及天然氣和化工的業務。這些投資從個別或從總體而言對本集團所有期間的財務情況或經營業績都不重大。主要聯營公司均在中國註冊，列示如下：

公司名稱	法律實體 類型	發行及實收股本	本公司 持有股權 %	本公司的 附屬公司 持有股權 %	主營業務
中國石化財務有限責任公司 (「中石化財務有限公司」)	有限公司	註冊資本 人民幣6,000,000,000元	49.00	—	提供非銀行財務服務
中國航空油料有限責任公司	有限公司	註冊資本 人民幣3,800,000,000元	—	29.00	營銷及分銷成品油
上海石油天然氣總公司	有限公司	註冊資本 人民幣900,000,000元	30.00	—	勘探及生產原油及天然氣
上海化學工業區發展有限公司	有限公司	註冊資本 人民幣2,372,439,000元	—	38.26	規劃、開發及經營於 中國上海的化學工業區
中海船舶燃料供應有限公司	有限公司	註冊資本 人民幣876,660,000元	—	50.00	運輸石油產品
中國石化山東泰山石油股份 有限公司	有限公司	480,793,320股普通股， 每股面值人民幣1.00元	24.57	—	銷售石油產品及裝飾 加油站

19 於合營公司的權益

	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
應佔淨資產	13,520	12,723

本集團投資的合營公司主要在中國從事化工業務，主要合營公司列示如下：

公司名稱	法律實體 類型	發行及實收股本	本公司 持有股權 %	本公司的 附屬公司 持有股權 %	主營業務
上海賽科石油化工 有限責任公司	有限公司	註冊資本 美金901,440,964元	30.00	20.00	製造及銷售石化產品
揚子石化—巴斯夫 有限責任公司	有限公司	註冊資本 人民幣8,793,000,000元	30.00	10.00	製造及銷售石化產品
岳陽中石化殼牌煤氣化 有限公司	有限公司	註冊資本 美金45,588,700元	50.00	—	製造及銷售工業氣體
福建聯合石油化工 有限公司	有限公司	註冊資本 美金1,654,000,000	—	50.00	製造及銷售石化產品

19 於合營公司的權益(續)

本集團按實際權益比例享有合營公司的經營業績、財政狀況和現金流量如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2008年	2007年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
經營業績：		
經營收入	13,951	9,333
費用	(13,454)	(7,708)
淨利潤	497	1,625
財政狀況：		
流動資產	11,002	6,736
非流動資產	24,816	22,229
流動負債	(7,831)	(5,313)
非流動負債	(14,467)	(10,929)
淨資產	13,520	12,723
現金流量：		
經營活動(所用)／所得現金淨額	(1,371)	2,155
投資活動所用現金淨額	(2,715)	(37)
融資活動所得／(所用)現金淨額	4,649	(1,818)

20 投資

	2008年	2007年
	6月30日	12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
可供出售的證券(上市及按市場價格)	370	653
其他證券投資(非上市及按成本)	1,981	2,846
	2,351	3,499
減：減值虧損	(287)	(305)
	2,064	3,194

非證券市場投資指本集團在中國非上市企業的權益，該等企業主要從事非石油及天然氣業務和營運。

21 長期預付款及其他資產

長期預付款及其他資產主要為一年以上的預付租賃費用、電腦軟件、催化劑和加油站經營權。

22 應收賬款淨額及應收票據

	2008年	2007年
	6月30日	12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
應收第三方款項	32,138	21,839
應收中國石化集團公司及同級附屬公司款項	9,482	2,240
應收聯營公司及合營公司款項	4,262	1,750
	45,882	25,829
減：呆壞賬減值虧損	(2,798)	(2,882)
	43,084	22,947
應收票據	8,938	12,851
	52,022	35,798

應收賬款及票據(已扣除呆壞賬減值虧損)的賬齡分析如下：

	2008年	2007年
	6月30日	12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年以內	51,802	35,523
一至兩年	53	156
兩至三年	87	93
三年以上	80	26
	52,022	35,798

中期財務報表附註(續)

截至二零零八年六月三十日止六個月期間

國際會計師公會

22 應收賬款淨額及應收票據(續)

呆壞賬減值虧損分析如下：

	2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
1月1日結餘	2,882	3,345
本期增加	66	19
本期沖回	(79)	(90)
本期核銷	(71)	(39)
6月30日結餘	2,798	3,235

銷售主要通過現金方式進行。除銷只會提供給交易記錄較好的主要客戶。應收中國石化集團公司及同級附屬公司的款項也按相同的條款償付。

23 存貨

	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
原油及其他原材料	109,993	70,739
在製品	19,642	11,823
製成品	47,119	35,040
零備件及消耗品	3,341	3,002
	180,095	120,604
減：存貨減值虧損	(16,621)	(4,572)
	163,474	116,032

截至二零零八年六月三十日止六個月期間於合併利潤表中確認為費用的存貨成本為人民幣6,973.24億元(二零零七年：人民幣4,644.59億元)，其中包括主要為煉油分部的減值虧損人民幣160.30億元(二零零七年：人民幣0.10億元)及由於銷售存貨而引起的處置沖回及核銷人民幣39.81億元(二零零七年：人民幣0.79億元)。存貨處置及處置沖回於合併利潤表內的採購原油、產品及經營供應品及費用確認。

24 預付費用及其他流動資產

	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
給予第三方的預付款項	2,263	1,418
應收中國石化集團公司及同級附屬公司款項	10,232	6,719
其他應收款	5,813	1,597
採購訂金	3,959	3,817
建築工程及設備採購預付款	5,856	4,683
預付增值稅及關稅	13,530	6,325
應收聯營公司及合營公司款項	1,787	363
	43,440	24,922

25 遞延稅項資產及負債

遞延稅項資產及遞延稅項負債包括下表詳列的項目：

	資產		負債		淨額	
	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
流動						
應收款項及存貨	7,643	3,841	—	—	7,643	3,841
預提項目	6,565	2,613	—	—	6,565	2,613
非流動						
物業、廠房及設備	2,615	2,641	(1,407)	(1,376)	1,208	1,265
加速折舊	—	—	(3,901)	(4,144)	(3,901)	(4,144)
待彌補虧損	1,029	176	—	—	1,029	176
預付租賃	302	306	—	—	302	306
可供出售金融資產	—	—	(64)	(116)	(64)	(116)
可轉換債券的嵌入衍生工具	64	803	—	—	64	803
其他	60	59	—	—	60	59
遞延稅項資產/(負債)	18,278	10,439	(5,372)	(5,636)	12,906	4,803

25 遞延稅項資產及負債(續)

二零零八年六月三十日，由於相關的稅務優惠並不可能變現，本公司若干附屬公司並未確認對中國所得稅結轉的虧損的稅項價值人民幣48.33億元(二零零七年：人民幣38.13億元)。於二零零八年、二零零九年、二零一零年、二零一一年、二零一二年及二零一三年到期的金額分別為人民幣3.41億元、人民幣7.20億元、人民幣11.67億元、人民幣13.73億元、人民幣4.12億元及人民幣8.20億元。

基於管理層評估應課稅利潤是否可以抵銷遞延稅項資產的可能性，截至二零零八年六月三十日止六個月期間並未確認的遞延稅款金額人民幣2.55億元(二零零七年：人民幣0.38億元)。在評估該可能性時，所有正面及負面的因素都會被考慮，包括業務在遞延稅項資產可供抵銷的期限內將會有應課稅利潤的可能性是否較高；以及引致稅務虧損的個別原因是否不太可能再次出現。

遞延稅項資產及負債變動情況如下：

	2007年 1月1日 結餘 人民幣百萬元	於合併利潤表 中確認 人民幣百萬元	收購附屬 公司 人民幣百萬元	於其他儲備 中確認 人民幣百萬元	2007年 6月30日 結餘 人民幣百萬元
<i>流動</i>					
應收款項及存貨	3,532	40	—	—	3,572
預提項目	865	(37)	—	—	828
<i>非流動</i>					
物業、廠房及設備	601	574	(47)	—	1,128
加速折舊	(4,657)	513	—	—	(4,144)
待彌補虧損	105	44	—	—	149
預付租賃(ii)	351	(4)	—	(37)	310
可供出售金融資產(ii)	(4)	—	—	(92)	(96)
可轉換債券的嵌入衍生工具	—	296	—	—	296
其他	50	12	—	—	62
遞延稅項資產/(負債)	843	1,438	(47)	(129)	2,105

	2008年 1月1日 結餘 人民幣百萬元	於合併利潤表 中確認 人民幣百萬元	於其他儲備 中確認 人民幣百萬元	2008年 6月30日 結餘 人民幣百萬元
<i>流動</i>				
應收款項及存貨	3,841	3,802	—	7,643
預提項目	2,613	3,952	—	6,565
<i>非流動</i>				
物業、廠房及設備	1,265	(57)	—	1,208
加速折舊	(4,144)	243	—	(3,901)
待彌補虧損	176	853	—	1,029
預付租賃	306	(4)	—	302
可供出售金融資產(ii)	(116)	—	52	(64)
可轉換債券的嵌入衍生工具	803	(739)	—	64
其他	59	1	—	60
遞延稅項資產	4,803	8,051	52	12,906

註：

- (i) 於權益中確認的金額為因新稅法實施後稅率之變動影響以前直接計入權益的遞延稅項資產。
- (ii) 於權益中確認的金額為可供出售金融資產公允價值的變動的稅項影響直接計入權益的部分。

26 短期及長期債務及中國石化集團公司及同級附屬公司貸款

短期債務是指：

	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
第三方債務		
短期銀行貸款	46,243	21,294
長期銀行貸款—一年內到期部分	18,484	12,259
長期其他貸款—一年內到期部分	31	1,027
	64,758	34,580
公司債券(a)	—	10,074
	64,758	44,654
中國石化集團公司及同級附屬公司貸款		
短期貸款	20,986	15,660
長期貸款—一年內到期部分	270	180
	21,256	15,840
	86,014	60,494

本集團於二零零八年六月三十日短期貸款的加權平均年利率為5.1% (二零零七年：5.4%)。

長期債務包括：

利率及最後到期日		2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
第三方債務			
長期銀行貸款			
人民幣貸款	於2008年6月30日的年利率為免息至9.1%不等， 在2018年或以前到期	45,523	46,912
日元貸款	於2008年6月30日的年利率為2.6%至3.0%不等， 在2024年或以前到期	1,976	2,147
美元貸款	於2008年6月30日的年利率為免息至7.4%不等， 在2031年或以前到期	7,689	1,189
歐元貸款	於2008年6月30日的年利率為6.6%到6.7%不等， 在2011年或以前到期	264	78
港幣貸款	於2007年12月31日的年利率為浮動年利率即 香港銀行同業拆息利率加0.5%，於2008年6月30日已償還	—	375
		55,452	50,701
長期其他貸款			
人民幣貸款	於2008年6月30日的年利率為免息至5.2%不等， 在2011年或以前到期	2,075	3,075
美元貸款	於2008年6月30日的年利率為免息至2%不等， 在2015年或以前到期	38	38
		2,113	3,113

26 短期及長期債務及中國石化集團公司及同級附屬公司貸款(續)

利率及最後到期日		2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
公司債券			
人民幣貸款	於2008年6月30日的年利率為固定利率4.61%， 在2014年2月到期(b)	3,500	3,500
	於2008年6月30日的年利率為固定利率4.20%， 在2017年5月到期(c)	5,000	5,000
	於2008年6月30日的年利率為固定利率5.40%， 在2012年11月或以前到期(d)	8,500	8,500
	於2008年6月30日的年利率為固定利率5.68%， 在2017年11月或以前到期(e)	11,500	11,500
		28,500	28,500
可轉換債券			
港幣貸款	零息可轉換債券，在2014年4月到期(f)	10,560	14,106
人民幣貸款	分離交易可轉換債券，年利率為固定利率0.8%， 在2014年2月到期(g)	23,419	—
		33,979	14,106
第三方長期債務總額		120,044	96,420
減：一年內到期部分		(18,515)	(13,286)
		101,529	83,134
中國石化集團公司及同級附屬公司提供的長期貸款			
人民幣貸款	於2008年6月30日的年利率為免息至7.3%不等， 在2020年或以前到期	37,140	37,360
減：一年內到期部分		(270)	(180)
		36,870	37,180
		138,399	120,314

註：

- (a) 本公司於二零零七年十月二十二日向中國境內債券市場的機構投資者發行短期融資券。該債券發行面值共計人民幣100億元，期限為182天。每張債券面值為人民幣100元，按面值發行，固定年利率為4.12%。該債券已於二零零八年四月到期並償還。
- (b) 本公司於二零零四年二月二十四日向持有中華人民共和國居民身份的公民及境內法人和非法人機構發行人民幣35億元的十年期公司債券，債券利率採用固定利率，票面年利率為4.61%，每年付息一次。該債券由中國石化集團公司提供擔保。
- (c) 本公司於二零零七年五月十日向中國的機構投資者發行人民幣50億元的十年期公司債券，債券利率採用固定利率，票面年利率為4.20%，每年付息一次。該債券由中國石化集團公司提供擔保。
- (d) 本公司於二零零七年十一月十三日向中國的機構投資者發行人民幣85億元的五年期公司債券，債券利率採用固定利率，票面年利率為5.40%，每年付息一次。該債券由中國石化集團公司提供擔保。
- (e) 本公司於二零零七年十一月十三日向中國的機構投資者發行人民幣115億元的十年期公司債券，債券利率採用固定利率，票面年利率為5.68%，每年付息一次。該債券由中國石化集團公司提供擔保。

26 短期及長期債務及中國石化集團公司及同級附屬公司貸款(續)

(f) 本公司於二零零七年四月二十四日發行港幣117億元、於二零一四年到期的零息可轉換債券。該可轉換債券可以在二零零七年六月四日或其後以每股港幣10.76元轉換為本公司的H股股份，但轉換價可因(其中包括)以下各項予以調整：股份的分拆或合併、紅股發行、供股、資本分派、出現控制權變動及其他具攤薄影響事件。除非之前已經贖回、轉換或購買及註銷，可轉換債券將於到期日按本金的121.069%贖回。在二零一一年四月二十四日後任何時間，在符合特定條件下，本公司擁有提前償還選擇權，同時本公司還擁有當持有人行使轉換權時的現金結算選擇權。債券持有人亦擁有於二零一一年四月二十四日要求本公司按本金的111.544%提早贖回全數或部分可轉換債券的提早贖回選擇權。

於二零零八年六月三十日，可轉換債券的負債和衍生工具的賬面價值分別為人民幣96.96億元(二零零七年：101.59億元)及人民幣8.64億元(二零零七年：39.47億元)。截至二零零八年六月三十日，尚未有可轉換債券進行轉股。

於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日，可轉換債券的衍生工具部分是使用Black-Scholes模型進行計算，該模型使用主要的參數如下：

	2008年 6月30日	2007年 12月31日
股價	港幣7.30元	港幣11.78元
轉股價格	港幣10.76元	港幣10.76元
浮動性	39%	46%
平均無風險報酬率	3.66%	3.60%
平均預計年限	4.3年	4.8年

Black-Scholes模型中這些參數的任何變動將引起可轉換債券衍生工具部分公允價值的變動。在二零零七年十二月三十一日至二零零八年六月三十日期間，轉股期權的公允價值變動造成的未實現收益為人民幣29.56億元(二零零七年：未實現損失8.97億元)，並已記入截至二零零八年六月三十日止六個月期間的合併利潤表「融資成本」項目內。

負債部分的初始賬面價值為發行債券收到的款項扣減分配至負債部分的發行費用及衍生工具部分於二零零七年四月二十四日的公允價值後的剩餘金額。利息費用是按照實際利率法以4.19%於負債部分基礎上計算。假若上述衍生工具部分未被拆分，即全部可轉換債券視為負債部分，實際利率則為3.03%。

(g) 於二零零八年二月二十六日，本公司在中國境內公開發行總額為人民幣300億元的認股權和債券分離交易的可轉換債券(「分離交易可轉換債券」)。該分離交易可轉換債券將於二零一四年到期，並由中國石化集團公司提供擔保。每張債券的面值為人民幣100元，按面值發行，固定年利率為0.8%，每年付息一次。每10張分離交易可轉換債券可獲得本公司50.5股A股股份的認股權證，該認股權證可於二零一零年三月三日前5個交易日行權，初始行權價格為每股人民幣19.68元，但轉換價可因(其中包括)以下各項予以調整：現金股利、股份的分拆或合併、紅股發行、供股、資本分派、出現控制權變動及其他對股本具攤薄影響事件。

於二零零八年六月三十日，該認股權證的行權價格因於本期間宣派截至二零零七年十二月三十一日止年度的期末股利而調整為每股人民幣19.49元。

分離交易可轉換債券的負債部分於初始確認時以未來支付的利息和本金的現值計量，折現的利率參考於初始確認時沒有轉換選擇權的類似債務的市場利率。利息費用是採用實際利率法按5.40%的實際利率乘於負債部分計算。所得款項(扣除相關交易費用)超過初始確認為負債部分的金額確認為權益部分，並記入資本公積，直至認股權證行權或到期。假若權益部分未被拆分，則全部分離交易可轉換債券視為負債部分，實際利率則為0.8%。此分離交易可轉換債券的負債及權益部分於發行時的初始確認金額分別為人民幣229.71億元及人民幣68.79億元。

於二零零八年六月三十日，本集團以若干物業、廠房及設備作抵押的第三方抵押貸款為人民幣0.59億元(二零零七年：人民幣0.87億元)。本集團於二零零八年六月三十日已作抵押品的物業、廠房及設備的賬面淨值為人民幣0.74億元(二零零七年：人民幣1.41億元)。

27 應付賬款及票據

	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
應付第三方款項	119,387	87,577
應付中國石化集團公司及同級附屬公司款項	4,400	3,522
應付聯營公司及合營公司款項	2,882	1,950
	126,669	93,049
應付票據	17,563	12,162
	144,232	105,211

應付賬款及票據的到期日分析如下：

	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
一個月內到期或活期	105,944	75,401
一個月至六個月內到期	38,228	29,609
六個月後到期	60	201
	144,232	105,211

28 預提費用及其他應付款

	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
應付中國石化集團公司及同級附屬公司款項	13,775	12,907
預提支出	31,069	29,260
採購原油待執行合同準備(註)	22,400	6,700
所得稅以外的稅金	10,826	8,836
預收賬款	25,704	23,551
第三方貸款	1,051	1,103
其他	8,268	6,814
	113,093	89,171

註：

於二零零八年六月三十日，本集團已簽訂了若干不可撤銷的原油採購合同，這些合同將於截至二零零八年十二月三十一日止六個月期間執行。由於境內成品油價格和原油價格倒掛，本集團認為從這些待執行合同獲得的經濟利益將低於執行該採購合同所承擔義務時所發生的不可避免成本。因此，根據於附註2(p)披露的會計政策，本集團於二零零八年六月三十日確認了待執行合同準備人民幣224億元(二零零七年：人民幣67億元)。

29 其他負債

其他負債主要是指預提油氣資產未來的拆除費用。於二零零六年十二月三十一日及以前，本集團不須承擔法定或者推定的義務，而未制定任何當油氣資產棄置時的拆除措施。截至二零零七年六月三十日止六個月期間，由於中國的環保意識日漸提高，本集團根據行業慣例，就油氣資產的拆除制定了一套標準方法，對油氣資產的拆除措施向中國政府主動承擔義務。截至二零零八年六月三十日止六個月期間，本集團就其油氣資產棄置的拆除義務計提了人民幣2.91億元(二零零七年：人民幣54.27億元)的準備，以及財務費用人民幣2.06億元(二零零七年：人民幣1.55億元)。於二零零八年六月三十日，本集團就其油氣資產棄置的拆除義務累計計提了人民幣80.41億元(二零零七年：人民幣75.44億元)的準備。

30 股本

	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
註冊，已發行及繳足股本：		
69,921,951,000股內資A股，每股面值人民幣1.00元	69,922	69,922
16,780,488,000股H股，每股面值人民幣1.00元	16,780	16,780
	86,702	86,702

本公司於二零零零年二月二十五日成立時，註冊資本為688億股每股面值人民幣1.00元的內資股，全部均根據重組向本公司轉讓原有業務連同的資產與負債的方式持有(附註1)。

根據在二零零零年七月二十五日通過的本公司臨時股東大會特別決議案及有關政府部門的批准，本公司被授權將資本增至883億股，每股面值人民幣1.00元，並向海外的投資者發行不超過195億股面值為人民幣1.00元的股票。中國石化集團公司被授權對海外投資者發行其公司股權中不超過35億股的股票。中國石化集團公司對海外投資者發行的股票將被轉為H股。

於二零零零年十月，本公司發行15,102,439,000股H股，每股面值人民幣1.00元，其中包括12,521,864,000股H股及25,805,750股美國存托股份(每股美國存托股份相等於100股H股)，H股和美國存托股份發行價分別為港幣1.59元及美金20.645元。這次發行股份是透過全球首次招股予香港及海外投資者。中國石化集團公司於這次全球首次發行招股亦配售1,678,049,000股內資股，每股面值人民幣1.00元，予香港及海外投資者。

於二零零一年七月，本公司於國內發行28億股A股，每股面值人民幣1.00元，發行價為人民幣4.22元。這次發行股份是透過公開招股於中國境內自然人及機構投資者。

於二零零六年九月二十五日，流通A股股東通過了內資A股股東的提案，同意全體流通A股股東每持有10股流通A股將獲得全體內資A股股東支付的2.8股本公司股票。至此，本公司全體內資A股都將上市流通。67,121,951,000股的內資A股自二零零六年十月之後上市流通。

所有A股及H股在重大方面均享有相等之權益。

30 股本(續)

資本管理

本集團致力於優化資本結構，包括權益及貸款。為了保持和調整資本結構，本集團可能會增發新股、調整資本支出計劃、出售資產以減少負債或者調整短期借款與長期借款的比例。本集團根據債務權益率及資產負債率監控資本。債務權益率是用非一年內到期的長期借款(包括長期債務及中國石化集團公司及同級附屬公司貸款)除以本公司股東應佔權益和非一年內到期的長期借款的總和來計算的，而資產負債率是用總負債除以總資產來計算的。本集團的策略是根據經營和投資的需要以及市場環境的變化作適當的調整，並將債務權益率和資產負債率維持在管理層認為合理的範圍內。於二零零八年六月三十日，本集團的債務權益率和資產負債率分別為30.8%(二零零七年：28.1%)和59.9%(二零零七年：54.6%)。

合同項下的借款及承諾事項的到期日分別載於附註26和31。

本集團的資本管理方針在本期內並無變更。本公司及任一附屬公司均不受來自外部的資本要求所限。

31 承擔及或有負債

經營租賃承擔

本集團透過不可撤銷的經營租賃協議租賃土地及建築物、加油站和其他設備。這些經營租賃並沒有關於或有租賃租金的條文。並無任何租賃協議載有遞增條文，以致日後的租金可能會上調。

於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日，經營租賃的未來最低租賃付款如下：

	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	5,159	4,620
一至兩年	5,072	4,497
兩至三年	4,890	4,477
三至四年	4,818	4,407
四至五年	4,795	4,465
其後	114,364	119,726
	139,098	142,192

資本承擔

於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日的資本承擔如下：

	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
已授權及已訂約	122,056	130,816
已授權但未訂約	105,490	114,854
	227,546	245,670

這些資本承擔是關於油氣資產的勘探及生產、煉油及化工生產擴容工程和興建油庫及加油站的資本性支出。

勘探及生產許可證

本集團已獲國土資源部簽發的勘探許可證。此勘探許可證最長有效年限為7年，並可於到期後作兩次延期申請，每次延期申請均可延長有效期限兩年，而延期申請均須於許可證到期前三十天作出申請。本集團有責任於每年對許可證所定明的勘探區域作漸增式投資。另外，國土資源部亦會就有關部門之油田儲量報告對本集團發出生產許可證。除獲國務院特別批准，生產許可證一般最長年限為30年。本集團已獲國務院特別批准，故生產許可證最長年限為80年，並可於到期前三十天作延期申請。

本集團須對勘探許可證及生產許可證之使用權費用，每年向國土資源部付款，並於付款時結轉利潤表。截至二零零八年六月三十日止六個月期間支付的款項約為人民幣2.10億元(二零零七年：人民幣3.03億元)。

31 承擔及或有負債(續)

勘探及生產許可證(續)

未來的估計年度付款如下：

	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	168	218
一至兩年	98	150
兩至三年	42	66
三至四年	21	20
四至五年	19	19
其後	696	656
	1,044	1,129

或有負債

(a) 根據中國律師的意見，除與本公司在重組中接管的業務相關的或由此產生的負債外，本公司並沒有承擔任何其他負債，而且本公司無須就中國石化集團公司在重組前出現的其他債務和責任，承擔共同和個別的責任。

(b) 於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日，就銀行向下列各方提供信貸而作出的擔保如下：

	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
聯營公司及合營公司	9,838	9,812

本集團對有關擔保的狀況進行監控，確定其是否可能引致損失，並當能夠估計該損失時予以確認。於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日，本集團估計不須對有關擔保支付費用。因此，本集團並無對有關擔保的或有損失計提任何負債。

環保方面的或有負債

根據現行法規，管理層相信沒有可能發生將會對本集團的財務狀況或經營業績有重大的不利影響的負債。然而，中國政府已經開始執行適用的法規並可能加大執行力度，以及採納更為嚴謹的環保標準。環保方面的負債存在著若干不確定因素，影響本集團估計各項補救措施最終費用的能力。這些不確定因素包括：i)各個場地，包括但不限於煉油廠、油田、加油站、碼頭及土地開發區(不論是正在運作、已經關閉或已經出售)，受污染的確切性質和程度；ii)所需清理措施的範圍；iii)可供選擇的補救策略而產生不同的成本；iv)環保補救規定方面的變動；及v)物色新的補救場地。由於未知的可能受污染程度和未知的所需糾正措施的實施時間和範圍，現時無法釐定這些日後費用的數額。因此，現時無法合理地估計建議中的或未來的環保法規所引致環保方面的負債後果，而後果也可能會重大。截至二零零八年六月三十日止六個月期間，本集團支付標準的污染物清理費用約人民幣11.13億元(二零零七年：人民幣10.98億元)。

法律方面的或有負債

本集團是某些法律訴訟中的被告，也是在日常業務中出現的其他訴訟中的指定一方。儘管現時無法確定這些或有事項、法律訴訟或其他訴訟的結果，管理層相信任何由此引致的負債不會對本集團的財務狀況或經營業績構成重大的負面影響。

32 關聯方交易

倘若本集團對另一方的財務及經營決策上擁有能力直接或間接控制、共同控制以及發揮重大影響力，便屬於關聯方，反之亦然。當本集團與另一方受到共同控制，該主體也可視為關聯方。關聯方可以是個人(即關鍵管理人員、重要股東及/或與他們關係密切的家族成員)或其他實體，並且包括受到本集團屬於個人身份的關聯方重大影響的實體，以及為本集團或作為本集團關聯方的任何實體的僱員福利而設的離職後福利計劃。

(a) 與中國石化集團公司及同級附屬公司、聯營公司和合營公司的交易

本集團為中國石化集團公司的較大集團成員公司的一部分，與中國石化集團公司及同級附屬公司有顯著的交易和業務關係。中國石化集團公司本身是由中國政府擁有。基於這種關係，這些交易的條款有可能跟與全無關聯的各方進行的交易條款不盡相同。

在日常業務中與中國石化集團公司及同級附屬公司、聯營公司和合營公司進行的主要的關聯方交易如下：

	附註	截至6月30日止6個月期間	
		2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
貨品銷售	(i)	92,166	73,102
採購	(ii)	35,355	32,481
儲運	(iii)	540	527
勘探及開發服務	(iv)	13,799	13,345
與生產有關的服務	(v)	4,357	6,466
輔助及社區服務	(vi)	805	801
經營租賃費用	(vii)	1,949	1,858
代理佣金收入	(viii)	36	40
已收利息	(ix)	13	16
已付利息	(x)	566	347
(存放於)/提取自關聯方的存款淨額	(xi)	(265)	194
來自/(償還)關聯方的貸款淨額	(xii)	5,106	(900)

以上所列示為截至二零零八及二零零七年六月三十日止六個月期間關聯方在進行交易時按照有關合同所發生的成本及取得的收入。

於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日，本集團並沒有對中國石化集團公司及同級附屬公司作出銀行擔保。本集團對聯營公司及合營公司作出的銀行擔保已於附註31中披露。

本公司董事均認為，上述與關聯方進行的交易是按一般的正常商業條款或按相關協議進行的。

附註：

- (i) 貨品銷售是指銷售原油、中間石化產品、石油產品及輔助性生產材料。
- (ii) 採購是指採購直接與本集團業務有關的物料及公用事業供應，如採購原料和輔助材料及相關服務、供水、供電及氣體供應等。
- (iii) 儲運是指使用鐵路、道路及水路運輸服務、管輸、裝卸及倉儲設施等成本。
- (iv) 勘探及開發服務包括由勘探開發所產生的直接成本，包括地球物理、鑽井、測井及錄井服務等。
- (v) 與生產有關的服務是指就本集團業務提供的輔助服務，如設備維修和一般保養、保險、科技研究、通訊、救火、保安、物檢及化驗、資訊科技、設計及工程、建設(包括興建油田設施、煉油廠及化工廠)、機器及零部件生產、安裝、項目監理及環保等。
- (vi) 輔助及社區服務是指社會福利及輔助服務的開支，如教育設施、傳播通訊服務、衛生、住宿、食堂、物業保養及管理服務等。
- (vii) 經營租賃費用是指就有關土地、建築物及設備支付予中國石化集團公司的租金。
- (viii) 代理佣金收入是指向若干中國石化集團公司擁有的企業提供銷售及採購代理服務所收取的佣金。
- (ix) 已收利息是指從存放於中國石化集團公司控制的金融機構—中石化財務有限公司的存款所收取的利息。適用利率按現行儲蓄存款利率釐定。於二零零八年六月三十日的存款結餘為人民幣6.03億元(二零零七年：人民幣3.38億元)。

32 關聯方交易(續)

(a) 與中國石化集團公司及同級附屬公司、聯營公司和合營公司的交易(續)

- (x) 已付利息是指從中國石化集團公司與中石化財務有限公司借入貸款的利息。
- (xi) 存放於／提取自關聯方的存款淨額是指曾經向中石化財務有限公司存入／提取的存款淨額。
- (xii) 本集團曾經從中國石化集團公司及同級附屬公司獲得貸款及向其償還貸款。

關於重組，本公司和中國石化集團公司已達成一系列的協議。根據協議內容，1)中國石化集團公司會向本集團提供貨物和產品，以及一系列的輔助、社會和支持服務，以及2)本集團會向中國石化集團公司售賣若干貨品。這些協議的條款現概述如下：

(a) 本公司已與中國石化集團公司達成非專屬貨品和輔助服務互供協議(「互供協議」)，並由二零零零年一月一日起生效。根據互供協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干輔助生產服務、建築服務、信息諮詢服務、供應服務以及其他的服務和產品。雖然中國石化集團公司和本公司都可以在不少於六個月的通知期後終止互供協議，但中國石化集團公司同意，在本集團未能從第三方獲得等同的服務的情況下，不會終止該協議。至於中國石化集團公司為本集團所提供的服務與產品的定價政策，現列述如下：

- 以國家規定的價格為準；
- 若國家沒有規定價格，則以國家的參考價格為準；
- 若國家既無規定價格，亦無建議價格，則以市場價格為準；或
- 若以上皆不適用，則以各方協商的價格為準，定價的基礎為提供該類服務的合理開支再加上不高於6%的毛利。

(b) 本公司與中國石化集團公司已達成非專屬文教衛生服務協議，並由二零零零年一月一日起生效。根據協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干文化、教育、健康護理和社會服務，有關的定價和終止協議的條款與上述的互供協議的內容一致。

(c) 本公司已與中國石化集團公司達成租賃協議，租賃若干土地和建築物。土地和建築物每年的租金分別約為人民幣32.34億元和人民幣5.68億元。本公司和中國石化集團公司可以每三年磋商土地租金，而建築物租金的磋商可每年進行。但有關的租金不能高於獨立第三方所確定的市價。本集團有權於六個月前通知中國石化集團公司終止這些租賃安排。

(d) 本公司已與中國石化集團公司達成協議，並由二零零零年一月一日起生效。根據協議內容，本集團有權使用中國石化集團公司開發的若干商標、專利、技術或計算機軟件。

(e) 本公司與中國石化集團公司已達成專利經營權協議，並由二零零零年一月一日起生效。根據協議，中國石化集團公司擁有的油庫及加油站只銷售本集團供應的煉油產品。

根據於二零零八年六月二十六日的董事會決議，本集團收購中國石化集團公司擁有的井下作業資產(其中主要為賬面淨值人民幣15.24億元的物業、廠房及設備)，現金作價為人民幣16.24億元，與油田井下資產的賬面淨資產值相約。

本集團與中國石化集團公司及同級附屬公司、聯營公司和合營公司之間於各個會計科目的往來款項餘額列示如下：

	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
應收賬款	13,744	3,990
預付費用及其他流動資產	12,019	7,082
應收中國石化集團公司及同級附屬公司、聯營公司和合營公司總額	25,763	11,072
應付賬款	7,282	5,472
預提費用及其他應付款	13,775	12,907
中國石化集團公司及同級附屬公司的短期貸款及長期貸款一年內到期部分	21,256	15,840
中國石化集團公司及同級附屬公司的長期貸款除一年內到期部分	36,870	37,180
應付中國石化集團公司及同級附屬公司、聯營公司和合營公司總額	79,183	71,399

32 關聯方交易(續)

(a) 與中國石化集團公司及同級附屬公司、聯營公司和合營公司的交易(續)

除短期貸款及長期貸款外，應收／應付中國石化集團公司及同級附屬公司、聯營公司和合營公司的款項是無息及無擔保，並且是按照一般的商業條款進行償還。與來自中國石化集團公司及同級附屬公司的短期貸款及長期貸款有關的條款列於附註26。

於二零零八年六月三十日及截至該日止六個月期間，以及於二零零七年十二月三十一日及截至該日止年度，應收中國石化集團公司及同級附屬公司、聯營公司和合營公司的款項中並未計提重大的呆壞賬減值虧損。

(b) 關鍵管理人員的酬金

關鍵管理人員是指有權利和責任直接或間接策劃、指導和控制本集團活動的人員，包括本集團的董事及監事。對關鍵管理人員的報酬如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2008年	2007年
	人民幣千元	人民幣千元
日常在職報酬	4,031	2,469
退休金供款	158	91
	4,189	2,560

全部的薪金包含於附註7「職工費用」中。

(c) 退休金計劃供款

本集團為員工參與了各省市政府組織的指定供款退休金計劃。本集團的員工福利計劃列示於附註33。於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日，並沒有重大未付的退休福利計劃供款。

(d) 與其他中國國有企業的交易

本集團是一家國有能源化工企業，並且在一個現時以中國政府、政府機關和機構直接或間接擁有或控制的企業(統稱為「國有企業」)為主的經濟體制中運營。

除了與中國石化集團公司及同級附屬公司的交易外，本集團還與其他國有企業進行以下交易：

- 銷售和採購商品及輔助原料；
- 提供和接受服務；
- 資產租賃；
- 存款及借款；及
- 使用公共事業。

執行以上交易時所遵照的條款與跟非國有企業訂立的交易條款相若。本集團在訂立採購及銷售的價格政策以及審批程序時並非依據對方是否為國有企業。

32 關聯方交易(續)

(d) 與其他中國國有企業的交易(續)

考慮到關聯方關係對交易的影響，集團的價格政策、採購和審批程序及對理解此等關係對財務報表潛在影響所不可或缺的信息等因素，董事會認為以下關聯方交易的具體金額需要披露：

(i) 與其他國有能源化工公司之交易

本集團主要的國內原油和成品油供應商為中國石油天然氣集團公司及其附屬公司(「中石油集團」)和中國海洋石油總公司及其附屬公司(「中海油集團」)。上述兩家公司均為國有企業。

截至二零零八年六月三十日止六個月期間，煉油分部向中石油集團和中海油集團採購的原油、營銷及分銷分部向中石油集團採購的成品油的總金額合計為人民幣658.11億元(二零零七年：人民幣337.47億元)。

本集團與中石油集團及中海油集團的往來款項餘額列示如下：

	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
應收賬款	561	326
預付費用及其他流動資產	247	934
應收中石油集團和中海油集團總額	808	1,260
應付賬款	4,560	3,494
預提費用及其他應付款	504	371
應付中石油集團和中海油集團總額	5,064	3,865

(ii) 與國有銀行的交易

本集團於中國境內若干國有銀行存有現金存款。同時，本集團在日常業務過程中向這些銀行籌措短期和長期借款。上述短期和長期借款及銀行存款的利率均由中國人民銀行調控。本集團來自國有銀行之存款利息收入以及付予國有銀行之利息支出列示如下：

	截至6月30日止6個月期間 2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
利息收入	185	321
利息支出	3,619	3,189

本集團於中國境內國有銀行的存款及貸款之餘額列示如下：

	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
現金及現金等價物	7,519	6,522
於金融機構的定期存款	1,053	647
中國境內國有銀行存款總額	8,572	7,169
短期債務及長期債務一年內到期部分	54,647	27,813
長期債務(除一年內到期部分)	36,782	37,338
中國境內國有銀行借款總額	91,429	65,151

33 員工福利計劃

根據中國法規，本集團為員工參與了各省市政府組織的指定供款退休金計劃。本集團需按員工工資、獎金及某些津貼的18.0%至23.0%不等的比率，向退休金計劃供款。計劃的成員有權取得相等於退休時工資某一固定比例的退休金。除了上述每年供款外，本集團對於這些計劃相關的退休金福利再無其他重大的付款責任。本集團在截至二零零八年六月三十日止六個月期間的供款為人民幣15.05億元(二零零七年：人民幣12.01億元)。

34 分部報告

本集團有如下五個業務分部：

- (i) 勘探及生產—勘探及開發油田、生產原油及天然氣，並銷售這些產品予本集團的煉油分部及外界客戶。
- (ii) 煉油—加工及提煉源自本集團勘探及生產分部和外界供應商的原油，以及製造及銷售石油產品予本集團的化工及營銷及分銷分部和外界客戶。
- (iii) 營銷及分銷—在中國擁有及經營油庫及加油站，並透過批發及零售網絡，在中國分銷和銷售已煉製的石油產品，主要為汽油及柴油。
- (iv) 化工—製造及銷售石化產品、衍生石化產品及其他化工產品予外界客戶。
- (v) 企業與其他—主要包括本集團進出口公司的貿易業務和其他附屬公司所進行的研究及開發工作。

下表所示為本集團各個業務分部所匯報的資料：

	截至6月30日止6個月期間	
	2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
銷售收入		
勘探及生產		
對外銷售	13,883	8,758
分部間銷售	76,314	48,260
	90,197	57,018
煉油		
對外銷售	70,478	53,208
分部間銷售	319,384	252,109
	389,862	305,317
營銷及分銷		
對外銷售	388,801	307,083
分部間銷售	1,678	1,240
	390,479	308,323
化工		
對外銷售	115,363	104,598
分部間銷售	13,817	7,330
	129,180	111,928
企業與其他		
對外銷售	133,904	77,714
分部間銷售	277,064	124,424
	410,968	202,138
抵銷分部間銷售	(688,257)	(433,363)
合併銷售收入	722,429	551,361
其他經營收入		
勘探及生產	6,462	5,706
煉油	2,338	2,577
營銷及分銷	460	224
化工	2,825	3,792
企業與其他	269	210
合併其他經營收入	12,354	12,509
其他收入		
煉油	27,882	—
營銷及分銷	5,520	—
合併其他收入	33,402	—
合併經營收入	768,185	563,870

中期財務報表附註(續)

截至二零零八年六月三十日止六個月期間

34 分部報告(續)

	截至6月30日止6個月期間	
	2008年	2007年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
業績		
經營收益/(虧損)		
按分部		
— 勘探及生產	27,098	22,750
— 煉油	(46,021)	5,730
— 營銷及分銷	22,334	16,795
— 化工	4,533	8,542
— 企業與其他	(722)	(233)
經營收益總額	7,222	53,584
應佔聯營公司及合營公司的損益		
— 勘探及生產	104	87
— 煉油	(228)	71
— 營銷及分銷	333	179
— 化工	812	1,635
— 企業與其他	337	242
應佔聯營公司及合營公司的總損益	1,358	2,214
融資成本		
利息支出	(5,563)	(3,912)
利息收入	212	372
可轉換債券的嵌入衍生工具未實現收益/(損失)	2,956	(897)
匯兌虧損	(367)	(66)
匯兌收益	2,060	846
融資成本淨額	(702)	(3,657)
投資收益	319	666
除稅前利潤	8,197	52,807
所得稅利益/(費用)	136	(14,965)
本期間利潤	8,333	37,842

有關聯營公司及合營公司的資料載於附註18及19。業務分部添置的長期資產在附註15及16載述。

	2008年	2007年
	6月30日	12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
資產		
分部資產		
— 勘探及生產	209,603	198,945
— 煉油	248,801	193,956
— 營銷及分銷	140,240	127,047
— 化工	119,564	120,988
— 企業與其他	52,723	34,285
合併分部資產	770,931	675,221
於聯營公司及合營公司的權益		
— 勘探及生產	1,503	1,080
— 煉油	5,978	3,915
— 營銷及分銷	5,487	5,355
— 化工	11,190	12,176
— 企業與其他	5,343	7,062
於聯營公司及合營公司的權益總額	29,501	29,588
未分配資產	38,037	27,916
合併總資產	838,469	732,725
負債		
分部負債		
— 勘探及生產	47,343	45,185
— 煉油	73,399	46,017
— 營銷及分銷	34,435	31,118
— 化工	19,453	20,786
— 企業與其他	89,792	51,804
合併分部負債	264,422	194,910
未分配負債	237,419	205,057
合併總負債	501,841	399,967

財務會計報告 (國際)

34 分部報告(續)

分部資本支出是指在期間內購入預期使用超過一年的分部資產所產生的成本總額。

	截至6月30日止6個月期間	
	2008年	2007年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
資本支出		
勘探及生產	20,981	18,277
煉油	3,849	6,292
營銷及分銷	4,548	4,922
化工	5,907	3,296
企業與其他	1,251	1,071
	36,536	33,858
折舊、耗減及攤銷		
勘探及生產	10,927	8,148
煉油	4,434	4,296
營銷及分銷	2,312	2,074
化工	4,248	4,594
企業與其他	514	358
	22,435	19,470
長期資產減值虧損		
勘探及生產	—	25
煉油	—	923
營銷及分銷	130	571
化工	3	123
	133	1,642

35 主要附屬公司

於二零零八年六月三十日，對本集團的業績或資產有重要影響的主要附屬公司之具體情況如下：

公司名稱	發行股本 百萬元	法律實體類型	持有股權 %	主要業務
中國石化國際事業有限公司	人民幣1,663	有限公司	100.00	石化產品及設備貿易
中國石化銷售有限公司	人民幣1,700	有限公司	100.00	成品油銷售
中國石化揚子石油化工股份有限公司	人民幣16,337	有限公司	100.00	製造中間石化產品及石油產品
中國石化福建煉油化工有限公司(i)	人民幣2,253	有限公司	50.00	製造塑料、中間石化產品及石油產品
中國石化上海石油化工股份有限公司	人民幣7,200	有限公司	55.56	製造合成纖維、樹脂及塑料、 中間石化產品及石油產品
中石化冠德控股有限公司	港幣104	有限公司	72.34	原油及石油產品貿易
中國石化武漢石油集團股份有限公司(ii)	人民幣147	有限公司	46.25	成品油銷售
中國石化儀徵化纖股份有限公司(i)	人民幣4,000	有限公司	42.00	生產及銷售聚酯切片及聚酯纖維
中原石油化工有限公司	人民幣2,400	有限公司	93.51	製造化工產品
中石化殼牌(江蘇)石油銷售有限公司	人民幣830	有限公司	60.00	成品油銷售
中石化碧辟(浙江)石油有限公司	人民幣800	有限公司	60.00	成品油銷售
中國石化青島煉油化工有限公司	人民幣800	有限公司	85.00	製造中間石化產品及石油產品
中國國際石油化工聯合有限責任公司	人民幣3,040	有限公司	100.00	原油及石化產品貿易
中國石化海南煉油化工有限公司	人民幣3,986	有限公司	75.00	製造中間石化產品及石油產品
中石化(香港)有限公司	港幣5,477	有限公司	100.00	原油及石化產品貿易
中石化森美(福建)石油有限公司	人民幣1,840	有限公司	55.00	成品油銷售

35 主要附屬公司(續)

除中石化冠德控股有限公司及中石化(香港)有限公司分別是在百慕大及香港註冊成立以外，上述所有主要附屬公司都是在中國註冊成立。

(i) 本集團合併這些企業的財務報表，因為本集團對其董事會有控制權，並有控制其財務和營運政策的權力。

36 金融工具

概要

本集團的金融性資產包括現金及現金等價物、於金融機構的定期存款、投資、應收賬款、應收票據、應收中國石化集團公司及同級附屬公司款項、給予第三方的預付款、應收聯營公司及合營公司款項和其他應收款。本集團的金融性負債包括長期及短期貸款、中國石化集團公司及同級附屬公司貸款、應付賬款、應付票據、應付中國石化集團公司及同級附屬公司款項和來自第三方的貸款。於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日，本集團並無任何作為套期工具的衍生工具合同。

本集團使用的金融工具具有以下風險：

- 信貸風險；
- 流動性風險；
- 市場風險；及
- 資本價格風險。

董事會全權負責建立並監督本集團的風險管理架構，以及制定和監察本集團的風險管理政策。

本集團建立風險管理政策是為了辨明和分析面臨的風險，並設置適當的風險限制和控制措施以監控風險是否在限制範圍內。風險管理政策及系統須定期進行審閱以反映市場環境及本集團經營活動的變化。本集團通過其培訓和管理標準及程序，旨在建立具紀律性及建設性的控制環境，使得身處其中的員工明白自身的角色及義務。內部審計部門會就風險管理控制及程序進行定期和專門的審閱，審閱結果將會上報本集團的審計委員會。

信貸風險

如果金融工具涉及的顧客或對方無法履行合同項下的義務對本集團造成的財務損失，即為信貸風險。信貸風險主要來自本集團的於金融機構的存款及應收客戶款項。為控制存款帶來的信貸風險，本集團僅選擇中國的資信評級水平較高的大型金融機構存入現金。本集團的大部分應收賬款是關於向石化業內的關聯人士和第三方出售石化產品。本集團不斷就顧客的財務狀況進行信貸評估，一般不會要求就應收賬款提供抵押品。本集團會就呆壞賬計提減值虧損，其實際的損失並沒有超出管理層預期的數額。沒有任何單一顧客佔總收入的10%以上。與本集團的應收賬款信貸風險敞口相關的除銷政策及金額詳情載於附註22。

現金和現金等價物、於金融機構的定期存款、應收賬款、應收票據及其他應收款的賬面值為本集團對於金融資產的最大信貸風險。

流動性風險

流動性風險為本集團在到期日無法履行其財務義務的風險。本集團管理流動性的方法是在正常和受壓的條件下盡可能確保有足夠的流動性來履行到期債務，而不至於造成不可接受的損失或對本集團信譽的損害。本集團每月編制現金流量預算以確保擁有足夠的流動性履行到期財務義務。本集團還與金融機構進行融資磋商，保持一定水平的備用授信額度以降低流動性風險。

於二零零八年六月三十日，本集團從若干中國境內的金融機構獲取備用授信額度，允許本集團在無擔保條件下借貸總額最高為人民幣1,720億元(二零零七年：人民幣1,645億元)的貸款，年利率為5.247%(二零零七年：5.619%)。於二零零八年六月三十日，本集團於該授信額度內的借款金額為人民幣215.19億元(二零零七年：人民幣132.69億元)，並已計入短期債務中。

36 金融工具(續)

下表顯示了本集團於資產負債表日的金融負債，基於未折現的現金流量(包括根據合同利率或本資產負債表日適用的浮動利率計算的應付利息金額)的到期日分析，以及本集團被要求償還這些負債的最早日期：

	2008年6月30日					
	期末餘額 人民幣百萬元	未折現現金 流量總額 人民幣百萬元	一年以內或 隨時支付 人民幣百萬元	一年至兩年 人民幣百萬元	兩年至五年 人民幣百萬元	五年以上 人民幣百萬元
短期債務	64,758	66,559	66,559	—	—	—
長期債務	101,529	129,670	4,041	16,726	36,733	72,170
中國石化集團公司及 同級附屬公司貸款	58,126	58,974	21,823	583	477	36,091
應付賬款	126,669	126,669	126,669	—	—	—
應付票據	17,563	17,667	17,667	—	—	—
預提費用及其他應付款	54,163	54,163	54,163	—	—	—
	422,808	453,702	290,922	17,309	37,210	108,261

	2007年12月31日					
	期末餘額 人民幣百萬元	未折現現金 流量總額 人民幣百萬元	一年以內或 隨時支付 人民幣百萬元	一年至兩年 人民幣百萬元	兩年至五年 人民幣百萬元	五年以上 人民幣百萬元
短期債務	44,654	45,869	45,869	—	—	—
長期債務	83,134	101,886	3,906	22,708	31,643	43,629
中國石化集團公司及 同級附屬公司貸款	53,020	53,793	16,485	327	1,420	35,561
應付賬款	93,049	93,049	93,049	—	—	—
應付票據	12,162	12,233	12,233	—	—	—
預提費用及其他應付款	50,084	50,084	50,084	—	—	—
	336,103	356,914	221,626	23,035	33,063	79,190

貨幣風險

貨幣風險來自以不同於個別實體的功能性貨幣計量的外幣金融工具。本集團面對的貨幣風險主要來自以美元、日元及港幣記賬的短期及長期債務及中國石化集團公司及同級附屬公司貸款。

本集團就外匯餘額無套期保值政策，主要是靠監測外匯水平來降低貨幣風險。

短期及長期債務及中國石化集團公司及同級附屬公司貸款中包含以下金額是別於個別實體的功能貨幣記賬：

	2008年 6月30日 百萬元	2007年 12月31日 百萬元
美元	USD 5,620	USD 780
日元	JPY 30,631	JPY 33,494
港幣	HKD 12,061	HKD 15,135

下表列示了於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日，人民幣兌換以下貨幣的匯率若上升5%，本集團截至二零零八年六月三十日止六個月期間及截至二零零七年十二月三十一日止年度的利潤及留存收益將增加的金額。此分析是基於匯率變動是發生於資產負債表日，應用於如上所示的本集團具有重大風險敞口的外幣金額，同時其他所有條件(特別是利率)保持穩定的假設下而釐定的。此分析與二零零七年的基礎一致。

	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
美元	1,445	191
日元	74	72
港幣	398	475

除以上披露金額，本集團其他金融資產及負債基本是以個別實體的功能貨幣計量。

36 金融工具(續)

利率風險

本集團的利率風險主要來自短期及長期貸款。按浮息或定息計算的債務導致本集團分別面對現金流利率風險及公允價值利率風險。本集團的短期及長期債務及中國石化集團公司及同級附屬公司貸款的利率和還款期載於附註26。

於二零零八年六月三十日，假設其他所有條件保持穩定，預計浮息利率上升/下降100個基點，將導致本集團的年度利潤及留存收益減少/增加約人民幣4.51億元(二零零七年：人民幣1.54億元)。此敏感性分析是基於利率變動是發生於資產負債表日及應用於本集團於當日面對現金流利率風險的貸款上。此分析與二零零七年的基礎一致。

資本價格風險

本公司股票價格的變動會影響本集團衍生工具的公允價值，並使本集團面臨資本價格風險。於二零零八年六月三十日，本公司發行附有嵌入衍生工具的可轉換債券具有資本價格風險，並已於附註26(f)披露。

於二零零八年六月三十日，本公司的股價上升20%將導致本集團的年度利潤及留存收益減少約人民幣4.85億元(二零零七年：人民幣12.80億元)；股價下跌20%將導致本集團的年度利潤及留存收益增加約人民幣3.50億元(二零零七年：人民幣12.85億元)。此敏感性分析是假設其他條件保持不變，本公司股票價格於資產負債表日發生的變動所做出的。

公允價值

下文所載關於本集團金融工具公允價值的估計數字、方法和假設的披露，只是為符合《國際財務報告準則》第7號及《國際會計準則》第39號的規定而作出，應與本集團的合併財務報表和相關附註一併閱讀。本集團是使用其認為合適的市場信息和評估方法來釐定估計的公允價值數額。然而，在詮釋市場數據時需要作出一定的判斷，以便定出公允價值的估計數字。因此，本文所呈現的估計數字不一定可以標示本集團在目前市況下變現的數額。當採用的市場假設及/或是估計方法有異時，便可能對估計的公允價值數額構成重大的影響。

除長期負債和證券投資外，本集團的金融工具期限較短，故這些工具的公允價值與賬面值相若。長期負債的公允價值是按未來現金貼現值並採用提供予本集團大致上相同性質及還款期的貸款的現行市場利率，由5.71%至7.74%(二零零七年：5.40%至6.97%)，而作出估計。下表是本集團於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日長期負債(不包括中國石化集團公司及同級附屬公司貸款)賬面值和公允價值：

	2008年 6月30日 人民幣百萬元	2007年 12月31日 人民幣百萬元
賬面值	120,044	96,420
公允價值	119,059	95,600

本集團沒有制定一套必須的內部評估模式評估自中國石化集團公司及同級附屬公司貸款的公允價值。基於本集團的重組、現時的資本結構和貸款條款，取得類似貸款的折現率及貸款利率的成本過高。因此，評估該等貸款的公允價值並不可行。

於二零零八年六月三十日，按中國證券交易所市場價格計算的可供出售的金融資產的公允價值為人民幣3.70億元(二零零七年：人民幣6.53億元)。本集團的無公開報價的其他證券投資項目就個別或整體而言均對本集團的財政狀況及經營業績沒有重大影響。由於在中國並沒有公開的市價，故要合理地估計其公允價值將會招致高昂的費用。本集團計劃長期持有該等無公開報價的其他證券投資項目。

37 會計估計及判斷

本集團的財政狀況和經營業績容易受到與編制中期財務報表有關的會計方法、假設及估計所影響。該等假設及估計是以本集團認為合理的過往經驗和其他不同因素作為基礎，而這些經驗和因素均為對未能從其他來源確定的事宜作出判斷的基準。管理層會持續對這些估計作出評估。由於實際情況、環境和狀況的改變，故實際業績可能有別於這些估計。

在審閱中期財務報表時，需要考慮的因素包括重要會計政策的選擇、對應用這些政策產生影響的判斷及其他不明朗因素，以及狀況和假設變動對已呈報業績的敏感程度等。主要會計政策載列於附註2。本集團相信，下列主要會計政策包含在編制中期財務報表時所採用的最重要的判斷和估計。

37 會計估計及判斷(續)

油氣資產和儲量

勘探及生產業務分部的油氣生產活動的會計處理方法受專為油氣行業而設的會計法規所規限。油氣生產活動可採用下列兩個方法計算：成效法和完全成本法。本集團已選擇採用成效法。成效法反映勘探礦產資源的固有波動性，不成功的探井成本在發生時記入費用。這些成本主要包括乾井成本、地震成本和其他勘探成本。按照完全成本法，這些成本會被資本化，並隨時間沖銷或折舊。

鑒於編制這些資料涉及主觀的判斷，本集團油氣儲量的工程估計存有內在的不精確性，並僅屬相若數額。在估計油氣儲量可確定為「探明儲量」之前，需要遵從若干有關工程標準的權威性指引。探明及探明已開發儲量的估計須至少每年更新一次，並計入各個油田最近的生產和技術資料。此外，由於價格及成本水平按年變更，因此，探明及探明已開發儲量的估計也會出現變動。就會計目的而言，這些變動視為估計變更處理，並按預期基準反映在相關的折舊率中。

本集團對油氣資產未來的拆除費用的估計是按照類似區域目前的行業慣例考慮預期的拆除方法，包括油氣資產預期的經濟年限、技術和價格水平的因素，並參考工程的估計後進行的。預計未來拆除費用的現值資本化為油氣資產，並且以同等金額計入相應的拆除成本的預計負債中。

儘管工程估計存有內在的不精確性，這些估計被用作折舊費用、減值虧損及未來的拆除費用的基準。折舊率按評估的已探明儲量(分母)和生產裝置的已資本化成本(分子)計算。生產裝置的已資本化成本按油氣生產單位法攤銷。

長期資產減值虧損

倘若情況顯示長期資產的賬面淨值可能無法收回，有關資產便會視為「已減值」，並可根據《國際會計準則》第36號「資產減值」確認減值虧損。長期資產的賬面值會在每個資產負債表日評估，以確定可收回數額是否下跌至低於賬面值。當事項或環境變動顯示資產的賬面值可能無法收回時，有關資產便會進行減值測試。如果出現下跌跡象，賬面值便會減至可收回值。商譽的可收回值每年評估一次。可收回值是以淨售價與使用價值兩者中的較高者計算。由於本集團難以獲得進行減值測試的資產或包含該資產的現金產出單元的公開市價，因此難以準確地估計售價。在釐定使用價值時，該資產所產生的預期現金流量會貼現至其現值，因而需要對銷售額、售價和經營成本等作出重大判斷。本集團在釐定與可收回數額相若的合理數額時會採用所有可供使用的資料，包括根據合理和可支持的假設所作出的估計和銷售額、售價及經營成本的預測。

折舊

物業、廠房及設備除油氣資產外均在考慮其估計殘值後，於預計可使用年限內按直線法計提折舊。本集團每年審閱資產的預計可使用年限，以確定將記入每一報告期的折舊費用數額。預計可使用年限是本集團根據對同類資產的以往經驗並結合預期的技術的改變確定。如果以前的估計發生重大變化，則會在未來期間對折舊費用進行調整。

呆壞賬減值虧損

本集團就客戶無法作出所需付款時產生的估計虧損計提呆壞賬減值虧損。本集團以應收賬款的賬齡、客戶的信譽和歷史沖銷記錄等資料作為估計的基礎。如果該等客戶的財務狀況惡化，實際沖銷數額將會高於估計數額。

存貨減值虧損

假若存貨成本低於可變現淨值，存貨減值虧損將會被確認。可變現淨值是在日常業務中的估計售價減估計完成生產及銷售所需的成本。本集團以可得到的資料作為估計的基礎，其中包括成品及原材料的市場價格，及過往的營運成本。如實際售價低於或完成生產的成本高於估計，實際存貨減值虧損將會高於估計數額。

待執行原油採購合同準備

如果待執行合同的預計經濟利益低於由於執行該合同時所承擔的義務而發生的不可避免成本，待執行合同準備將會被確認。準備金額是按退出該採購合同的預計成本現值及執行該合同的預計淨成本的現值較低者計算。本集團以可得到的資料作為估計的基礎，其中包括原油及成品油的市場價格，及過往的營運成本。如實際原油採購價格或完成生產的成本高於估計，或成品油的實際售價低於估計，實際待執行合同的準備將會高於估計數額。

38 已頒佈但尚未於截至二零零八年十二月三十一日止會計期間生效的修訂後的和新的會計準則以及解釋公告的可能影響

至本中期財務報表簽發日，國際會計準則委員會頒佈了以下的修訂後的和新的會計準則以及解釋公告，尚未於截至二零零八年十二月三十一日止會計期間內生效並且未於本中期財務報表中執行。

本集團目前正在評估初次執行該等修訂的和新的會計準則以及解釋公告的影響。截至這些財務報表簽發日止，本集團認為執行該等修訂的和新的會計準則以及解釋公告將不對本集團的經營業績和財政狀況產生重大影響。

39 資產負債表日後事項

於二零零八年八月二十二日，董事會批准了於中國境內發行人民幣200億元公司債券的建議。該建議尚待有關的中國監管機構批准。

40 母公司及最終控股公司

本公司董事認為中國石化集團公司為本集團於二零零八年六月三十日的母公司及最終控股公司，一家於中國註冊成立的國有企業。該企業未有提供可供公眾使用的財務報表。

(C) 按中國企業會計準則和國際財務報告準則編制的財務報表之差異

除財務報表中某些項目的分類不同及下述的會計賬目處理差異外，本集團按中國企業會計準則和國際財務報告準則編制的財務報表無重大差異。以下調節表是作為補充資料而並非基本財務報告的組成部分，也不包括分類，列示及披露事項的差異。該等資料未經過獨立審計或審閱。其主要差異如下：

(i) 油氣資產

差異的主要原因是油氣資產按中國企業會計準則以直線法計提折舊，而按國際財務報告準則須以生產單位法計提折舊。

(ii) 土地使用權重估

按中國企業會計準則，土地使用權以重估值列示。而按國際財務報告準則，土地使用權以歷史成本減攤銷列示。因此反映在重估盈餘中的土地使用權重估增值已被沖回。

就按中國企業會計準則計算之淨利潤和按國際財務報告準則計算之本期間利潤的重大差異的影響分析如下：

附註	截至6月30日止6個月期間	
	2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元
按中國企業會計準則編制的財務報表之淨利潤	9,415	36,574
調整：		
油氣資產 (i)	(1,334)	91
土地使用權重估沖減攤銷 (ii)	15	15
以上調整對稅務之影響	237	1,162
按國際財務報告準則編制的財務報表之本期間利潤*	8,333	37,842

就按中國企業會計準則計算之股東權益和按國際財務報告準則計算之權益的重大差異的影響分析如下：

附註	於2008年 6月30日		於2007年 12月31日	
	人民幣百萬元		人民幣百萬元	
按中國企業會計準則編制的財務報表之股東權益	331,299	326,347		
調整：				
油氣資產 (i)	10,005	11,339		
土地使用權重估 (ii)	(1,027)	(1,042)		
以上調整對稅務之影響及稅率變動對遞延稅項的影響	(3,649)	(3,886)		
按國際財務報告準則編制的財務報表之權益*	336,628	332,758		

* 以上節錄自按國際財務報告準則編制的財務報表數字已經過畢馬威會計師事務所審計。

下列文件於二零零八年八月二十二日(星期五)後備置於中國石化法定地址，以供監管機構及股東依據法律法規或中國石化《公司章程》在正常工作時間內查閱：

- 1 董事長親筆簽署的二零零八年半年度報告的正本；
- 2 董事長蘇樹林先生，董事、總裁王天普先生，董事、高級副總裁兼財務總監戴厚良先生，會計機構負責人劉運先生親筆簽署的中國石化經審計的按中國企業會計準則、國際財務報告準則分別編製的截至二零零八年六月三十日止六個月期間的財務報告和合併財務報告正本；
- 3 核數師簽署的以上財務報告審計報告正本；及
- 4 本報告期間在中國證券監督管理委員會指定報刊上公開披露過的文件。

承董事會命
蘇樹林
董事長

中國北京，二零零八年八月二十二日

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》相關規定和要求，作為中國石化的董事、高級管理人員，我們認真審閱了中國石油化工股份有限公司二零零八年半年度報告，認為該報告真實、客觀地反映了中國石化在二零零八年上半年的經營狀況，半年度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，符合中國證券監督管理委員會等有關監管部門的要求。

董事、高級管理人員簽字：

蘇樹林

周原

王天普

章建華

王志剛

戴厚良

劉仲藜

石萬鵬

李德水

姚中民

范一飛

蔡希有

張克華

張海潮

焦方正

陳革

二零零八年八月二十二日

本報告分別以中、英文兩種語言印製，在對兩種文本的說明上發生歧義時，以中文為準。



中国石油化工
股份有限公司
(中國石化)
中國北京市
朝陽區
惠新東街甲六號
郵政編碼：100029