

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	董事長致辭
9	經營業績回顧及展望
14	管理層討論與分析
26	重大事項
32	董事、監事和其他高級管理 人員情況
34	財務會計報告
143	備查文件
144	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2009年8月21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。中國石化副董事長張耀倉先生、董事曹耀峰先生因公務未能出席中國石化第四屆董事會第二次會議。張耀倉先生和曹耀峰先生均授權委託李春光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，副董事長、總裁王天普先生，財務總監兼會計機構負責人王新華先生保證本報告中的財務報告真實、完整。中國石化審計委員會已審閱中國石化截至2009年6月30日止六個月期間的中期業績報告。

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制的截至2009年6月30日止半年度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上海、香港、紐約、倫敦四地上市的公司，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

中國北京市朝陽區朝陽門北大街22號

郵政編碼：100728

電話：86-10-59960028

傳真：86-10-59960386

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)

《文匯日報》

登載本報告的互聯網網址

中國證券監督管理委員會指定的網址：

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

香港交易所指定的網址：

<http://www.hkex.com.hk>

本報告備置地點

中國：中國北京市朝陽區朝陽門北大街22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：0386

美國存托股份：

紐約股票交易所

存托股份簡稱：SINOPEC CORP

存托股份代號：SNP

倫敦股票交易所

存托股份簡稱：SINOPEC CORP

存托股份代號：SNP

主要財務數據及指標

1 按中國企業會計準則編制的財務數據和指標

項目	於2009年 6月30日 人民幣百萬元	於2008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	816,342	763,297	6.9
歸屬於本公司股東權益	354,494	329,300	7.7
每股淨資產(人民幣元)(全面稀釋)	4.089	3.798	7.7
調整後的每股淨資產(人民幣元)	4.002	3.706	8.0

項目	截至6月30日止6個月期間 2009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	本報告期比 上年同期增減 (%)
營業利潤/(虧損)	43,999	(26,023)	—
利潤總額	43,768	7,610	475.1
歸屬於本公司股東淨利潤	33,190	7,673	332.6
扣除非經常性損益後的淨利潤	33,285	8,351	298.6
淨資產收益率(%)	9.36	2.46	6.90個百分點
基本每股收益(人民幣元)	0.383	0.088	332.6
扣除非經常性損益後的基本每股淨利潤(人民幣元)	0.384	0.096	298.6
稀釋每股收益(人民幣元)	0.380	0.057	566.7
經營活動產生的現金流量淨額	82,370	5,994	1,274.2
每股經營活動產生的現金流量淨額(人民幣元)	0.950	0.069	1,274.2

非經常性損益項目及涉及金額

項目	截至2009年6月30日止6個月期間 (收入)/支出 人民幣百萬元
處理固定資產收益	(168)
減員費用	7
捐贈支出	94
處置長期股權投資及金融資產損益	(130)
同一控制下企業合併的子公司在合併日前的淨損益	(62)
其他各項營業外收入、支出	305
小計	46
相應稅項調整	(27)
合計	19
其中：影響本公司股東淨利潤的非經常性損益	95
影響少數股東淨利潤的非經常性損益	(76)

主要財務數據及指標 (續)

2 按國際財務報告準則編制的財務數據和指標

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 (%)
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元	
經營收益	46,182	6,837	575.5
本公司股東應佔利潤	33,246	7,682	332.8
已佔用資本回報率(%) ^註	6.39	1.24	5.15個百分點
基本每股收益(人民幣元)	0.383	0.089	332.8
攤薄每股收益(人民幣元)	0.381	0.057	568.4
經營活動產生的現金流量淨額	79,079	2,393	3,204.6
每股經營活動產生的現金流量淨額(人民幣元)	0.912	0.028	3,204.6

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2009年 6月30日	於2008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	825,201	779,172	5.9
本公司股東應佔權益	353,139	327,889	7.7
每股淨資產(人民幣元)	4.073	3.782	7.7
調整後的每股淨資產(人民幣元)	3.987	3.690	8.0

3 按中國企業會計準則和國際財務報告準則編制的經審計的財務報表差異

(1) 按中國企業會計準則計算的淨利潤和按國際財務報告準則計算的本期間利潤的重大差異分析

項目	截至6月30日止6個月期間	
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
按中國企業會計準則編制的財務報表的淨利潤	34,650	7,749
調整：		
土地使用權重估		15
政府補助		51
以上調整對稅務的影響	(3)	(4)
按國際財務報告準則編制的財務報表的本期間利潤	34,713	7,760

(2) 按中國企業會計準則計算的股東權益和按國際財務報告準則計算的權益的重大差異分析

項目	於2009年 6月30日	於2008年 6月30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的股東權益	376,760	350,166
調整：		
土地使用權重估	(997)	(1,012)
政府補助	(861)	(912)
以上調整對稅務的影響	297	300
按國際財務報告準則編制的財務報表的權益	375,199	348,542

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2009年6月30日中國石化的股東總數為993,515戶，其中境內A股986,394戶，境外7,121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	5,708,780.0	0
香港(中央結算)代理人有限公司	H股	19.24	1,667,936.5	0	未知
國泰君安證券股份有限公司	A股	0.44	37,790.6	0	0
中國人壽保險股份有限公司－分紅－個人分紅-005L-FH002滙	A股	0.22	19,011.9	0	0
博時主題行業股票證券投資基金	A股	0.08	7,000.0	0	0
銀華核心價值優選股票型證券投資基金	A股	0.07	6,011.0	0	0
全國社保基金一零二組合	A股	0.06	5,443.7	0	0
同德證券投資基金	A股	0.05	4,490.6	0	0
上證50交易型開放式指數證券投資基金	A股	0.04	3,871.3	0	0
南方隆元產業主題股票型證券投資基金	A股	0.04	3,792.5	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	1,667,936.5	H股
中國石油化工集團公司	867,024.4	A股
國泰君安證券股份有限公司	37,790.6	A股
中國人壽保險股份有限公司－分紅－個人分紅-005L-FH002滙	19,011.9	A股
博時主題行業股票證券投資基金	7,000.0	A股
銀華核心價值優選股票型證券投資基金	6,011.0	A股
全國社保基金一零二組合	5,443.7	A股
同德證券投資基金	4,490.6	A股
上證50交易型開放式指數證券投資基金	3,871.3	A股
南方隆元產業主題股票型證券投資基金	3,792.5	A股

上述股東關連關係或一致行動的說明：

除博時主題行業股票證券投資基金和全國社保基金一零二組合同屬博時基金管理公司管理外，中國石化未知其他上述前十名股東之間、前十名無限售條件股東之間或前十名股東和前十名無限售條件股東之間存在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) 有限售條件股東持股數量及限售原因

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	限售原因
1	中國石油化工集團公司	5,708,780.0	2009年10月12日	5,708,780.0	股改

(4) H股股東按《證券及期貨條例》披露的資料 (於2009年6月30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 Chase & Co.	實益擁有人	196,149,181(L)	1.17%(L)
		96,540,343(S)	0.58%(S)
	投資經理	710,551,105(L)	4.23%(L)
		0(S)	0.00%(S)
	保管人—法團	582,270,674(L)	3.47%(L)
		0(S)	0.00%(S)
Barclays Global Investors UK Holdings Limited	大股東所控制的法團的權益	853,939,028(L)	5.09%(L)
Barclays PLC	大股東所控制的法團的權益	853,939,028(L)	5.09%(L)

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。



蘇樹林先生，董事長

致列位股東：

2009年5月22日，中國石化股東大會選舉產生了第四屆董事會。承蒙列位股東和董事會全體成員的信任，本人榮幸地再次當選中國石化董事長，並謹代表新一屆董事會向列位股東與社會各界對本公司的關心和支持表示衷心的感謝。

今年以來，受國際金融危機影響，石油石化市場需求下降，競爭加劇，給公司生產經營帶來前所未有的挑戰。面對嚴峻形勢，本公

司及時調整經營策略，以市場為導向，以效益為中心，全力拓展市場，優化生產，強化管理，挖潛增效。特別是隨著中國政府促進經濟增長一籃子計劃的實施，國內經濟形勢逐步企穩向好，石油石化產品需求和價格穩步回升，本公司積極應對危機的措施成效逐步顯現，經營業績逐月提高。上游板塊油氣當量產量實現穩中有升；煉油板塊抓住境內成品油價格和稅費改革的機遇，努力做大總量、降本增效，迅速扭轉了巨額政策性虧損的局面，取得良好的經營效益；化工板塊抵

禦市場風險能力不斷提高；成品油營銷與分銷板塊經受住了嚴峻的市場考驗，經營成效顯著。

2009年上半年，本公司實現營業額、其他經營收入及其他收入人民幣5,340.25億元，同比下降30.2%。按中國企業會計準則，歸屬本公司股東的淨利潤為人民幣331.90億元，同比上升332.6%；按國際財務報告準則，歸屬本公司股東的利潤為人民幣332.46億元，同比上升332.8%。綜合考慮盈利水平、股東回報和未來發展需要，董事會決定派發2009年中期紅利每股人民幣0.07元。

當前，國際金融危機的影響仍在延續，世界經濟形勢依然嚴峻，國內外石油石化產品需求增長放緩，市場競爭加劇，公司經營面臨諸多不確定因素。但是，中國政府出台的擴內需、保增長等一系列措施，必將促進中國經濟平穩較快增長，帶動石油石化產品的市場需求，為本公司持續發展提供有利的條件。

新一屆董事會根據未來發展環境和本公司實際，批准了公司2009年至2011年的三年滾動發展綱要。本公司將努力保持國內原油產量穩步增長，推進天然氣產量大幅提高；進一步完善長江三角洲、珠江三角洲以及環渤海灣三個煉化一體化企業集群，力爭成品油和石化產品的市場供應率穩中有升。爭取到2011年，境內油氣當量產量達到5,500萬噸（原油約4,300萬噸、天然氣約170億立方米）；原油加工量達到2.02億噸，乙烯生產能力達到930萬噸／年，成品油經營量達到1.35億噸。

根據行業和自身業務的特點，本公司將繼續實施「資源、市場、一體化、國際化」發展戰略。

實施資源戰略，堅持資源獲取多樣化，以原油、天然氣、成品油資源為基礎，以替代能源和非常規能源為補充，統籌國內國外兩個來源和生產貿易兩種方式，不斷鞏固資源基礎，增強資源保障能力，提高資源獲取的安全性、經濟性、穩定性。

實施市場戰略，堅持國內外兩個市場有機統籌，完善石油和石化產品營銷網絡，發展現代物流體系，提高服務標準和水平，發揮差別化產品優勢引領市場需求，培育提升中國石化品牌形象，提高市場競爭力和影響力，不斷強化國內市場的領先地位，積極拓展海外市場。

實施一體化戰略，堅持上中下游一體化協調發展，實現整體產業鏈的優化組合；加強板塊、區域、企業之間的資源優化整合，推進煉化一體化，實現規模化、集群化發展，提高產業集中度，實現資源利用價值最大化。

實施國際化戰略，加快「走出去」步伐，建立海外油氣投資、境內外煉化合作、國際貿易緊密結合的良性互動體系，推進海外業務快速發展，努力提高國際化經營程度。

同時，把加快發展的戰略基點放在主要依靠科技創新、管理創新和隊伍素質的提高上，轉變發展方式，提高發展的質量和效益，不斷增強公司的核心競爭力和可持續發展能力。

根據以上目標和戰略，本公司將採取以下重點措施：

勘探開發板塊，國內勘探開發繼續貫徹「穩定東部、加快西部、發展南方、突破海上」的方針，努力實現增儲上產和資源戰略接替。勘探方面，深入挖潛東部油區，加強新區、新層系、新領域的勘探，加快西部勘探，爭取儲量快速增長。開發方面，東部地區提高儲量動用率、採收率和單井產量，力爭實現穩產增產；西部新區加快產能建設，儘快實現戰略接替；精心組織川氣東送項目投產運行，實現天然氣業務快速發展。同時，積極開拓海外油氣資源，提高海外油氣產量和盈利能力。

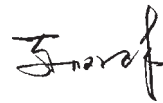
煉油板塊，按照貼近市場、貼近資源的原則，調整優化煉油佈局，保持煉油業務協調發展和高效運行。提高原油加工適應能力，提高加工深度和靈活性；加快現代物流體系建設，完善原油儲運網絡；充分依靠科技創新，實現產品質量升級；實現大型化、一體化和集約化，提高國際競爭力。同時，穩妥推進海外煉化、倉儲建設；採取原油進口多樣化策略，保障原油安全穩定供應，大力發展第三方貿易。

化工板塊，發揮一體化優勢，大力發展高端產品，增強化工業務競爭優勢。合理安排乙烯和芳烴產業鏈的發展；優化利用資源，實

現化工原料多元化，降低成本；充分依託現有企業，通過技術改造實現內涵發展；統籌國內外兩個市場，加快完善營銷網絡，靈活運用營銷策略，擴大國內市場份額，積極拓展海外市場。

成品油營銷與分銷板塊，大力拓展市場，完善營銷網絡，全面提升市場競爭力；擴大零售和直銷，提高終端銷售比例；合理調整油庫佈局，全力推進加油站和管道網絡建設；大力發展非油業務；不斷提升服務水平，努力塑造品牌形象。

面向未來，機遇與挑戰並存。我相信，在各位股東和社會各界的支持下，新一屆董事會、管理層和全體員工將共同努力，通過實施上述發展戰略與規劃，積極應對挑戰，推動中國石化的各項事業取得更大進步，並以良好的業績回報股東、員工、客戶和社會。



蘇樹林
董事長

中國北京，2009年8月21日

經營業績回顧

2009年上半年，面對國際金融危機對世界經濟帶來的負面影響，中國政府實施促進經濟增長的一攬子刺激計劃，實行積極的財政政策和適度寬鬆的貨幣政策，使中國經濟保持了較好增長，國內生產總值(GDP)增長7.1%。

今年以來，國際原油價格從去年高位暴跌觸底後大幅反彈，境內成品油需求止跌企穩，化工產品需求和價格從去年第四季度的谷底逐步上升。據本公司估算，上半年境內成品

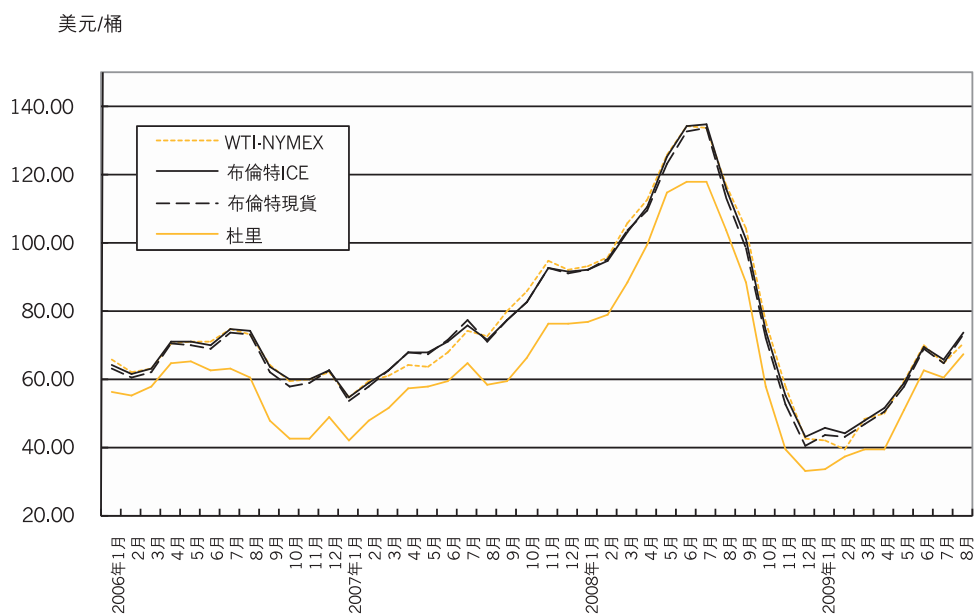
油(包括汽油、柴油和煤油)表觀消費量較去年同期下降4.8%，其中，一季度下降8.5%，二季度下降1.4%；上半年境內乙烯當量消費較去年同期增長3.5%。境內成品油價格形成機制正在逐步完善。

面對年初的嚴峻形勢，本公司及時調整經營策略，全力以赴拓展市場，強化產銷研結合，優化調整產品結構，滿足客戶需求。強化管理，挖潛增效，充分發揮上中下游一體化優勢，保持和擴大經營總量，各項業務均取得了好於預期的業績。

1 生產經營

(1) 勘探及開採

2009年上半年，普氏全球布倫特原油均價為51.60美元/桶，同比降低52.7%。一季度國際原油價格在低位徘徊，二季度受經濟復蘇預期及流動性改善等因素的推動，原油價格大幅反彈，6月底普氏全球布倫特原油價格比年初上漲了70.0%。



國際原油價格走勢圖

勘探方面，本公司注重加強地質綜合研究，優化勘探部署，加大勘探投入和技術攻關力度，取得了塔河油田托甫台區塊探井獲高產油氣

流、元壩地區陸相自流井組和海相雷口坡組首獲高產氣流等新成果。

開發方面，本公司注重開發效益和質量，提高採收率和單井產量，有

效控制低品位儲量開發強度，強化運行管理，努力實現油氣增產、增效。上半年本公司生產原油2,100萬噸，同比增長1.2%；生產天然氣40.37億立方米，同比降低1.1%。

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 %
	2009年	2008年	
原油產量(百萬桶) ^註	149.12	147.38	1.2
天然氣產量(十億立方英尺) ^註	142.51	144.15	(1.1)
新增原油可採儲量(百萬桶)	137.74	158.74	(13.2)
新增天然氣可採儲量(十億立方英尺)	(131.64)	186.92	-

	於2009年 6月30日	於2008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)	2,830	2,841	(0.4)
剩餘天然氣可採儲量(十億立方英尺)	6,685	6,959	(3.9)

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

2009年上半年，本公司根據成品油市場變化和化工原料需求變化，優化生產方案，及時調整產品結構，

擴大出口，增產汽油和航空煤油；優化原油採購，提高管網運行效率，降低進口原油成本，大力降本增效，努力提高盈利水平。上半

年，原油加工量8,690萬噸，同比增長1.8%，生產成品油5,404萬噸，同比增長3.5%。

煉油生產營運情況

	截至6月30日止6個月期間		同比變動 (%)
	2009年	2008年	
原油加工量(百萬噸) ^註	86.90	85.35	1.8
汽、柴、煤油產量(百萬噸)	54.04	52.23	3.5
其中：汽油(百萬噸)	16.99	14.04	21.0
柴油(百萬噸)	32.40	34.25	(5.4)
煤油(百萬噸)	4.64	3.94	17.8
化工輕油產量(百萬噸)	12.04	12.14	(0.8)
輕油收率(%)	74.94	74.64	0.3個百分點
綜合商品率(%)	93.84	93.86	(0.02)個百分點

註：原油加工量按1噸=7.35桶換算

(3) 營銷及分銷

2009年上半年，面對境內成品油需求下降、社會成品油資源供應增加以及競爭加劇等嚴峻的市場局面，

本公司大力拓展市場，努力擴大終端銷售，強化精細管理，提升服務水平，塑造品牌形象；努力拓展潤滑油、燃料油銷售業務；積極推廣

非油品業務，加油IC卡為客戶提供全方位服務。上半年，經營成品油5,771萬噸，經營量逐月回升。

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
	2009年	2008年	%
境內成品油總經銷量(百萬噸)	57.71	63.02	(8.4)
其中：零售量(百萬噸)	37.43	42.91	(12.8)
直銷量(百萬噸)	11.44	10.37	10.3
批發量(百萬噸)	8.83	9.73	(9.2)
單站年均加油量(噸/站)	2,596	3,006	(13.6)

	於2009年 6月30日	於2008年 12月31日	本報告期末比 上年度期 末增減(%)
總加油站數(座)	29,484	29,279	0.7
其中：自營加油站數(座)	28,842	28,647	0.7
特許經營加油站數(座)	642	632	1.6

(4) 化工

2009年上半年，本公司全力以赴拓展化工產品市場，推進與客戶的技術合作聯盟，在滿足客戶需求的同时，疏通本公司產品銷路，取得良

好效果；加強產銷研結合，針對客戶需求積極調整產品結構；加大新產品開發力度，提高合成樹脂新產品專用料和聚酯專用料產量，提高合成纖維差別化率；加強精細管

理，提高裝置運行效率，在部分裝置檢修的情況下，化工產品總經銷量實現了增長。五大類化工產品產量1,336萬噸。

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
	2009年	2008年	(%)
乙烯	2,973	3,307	(10.1)
合成樹脂	4,738	4,945	(4.2)
合成纖維單體及聚合物	3,721	3,768	(1.2)
合成纖維	629	681	(7.6)
合成橡膠	409	460	(11.1)
尿素	892	685	30.2

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

2009年上半年，本公司採取各項措施降低成本：優化措施作業結構和方案，對三次採油區塊進行精細分析和動態調整；充分發揮運輸管線運力，優化資源配置，節約運輸成本；降低原油儲運損失，降低原油加工損失，提高原油管道運量降低運費；優化裝置運行，降低生產能耗、物耗。上半年共降低成本人民幣16.31億元，其中勘探及開採事業部人民幣3.22億元，煉油事業部人民幣4.57億元，營銷及分銷事業部人民幣4.55億元，化工事業部人民幣3.97億元。

3 節能減排

本公司注重節約資源、保護環境，節能減排工作成效顯著。廣泛開展節能減排宣傳和教育工作，積極推動能效對標活動，開展節能項目後評估，重點推廣網電鑽機、樣板加熱爐、脈衝電脫鹽、油氣回收等一批先進的節能新技術。與2008年同期相比，萬元產值綜合能耗同比下降3.8%，工業取水量同比下降2.6%，外排廢水COD量同比下降4%。

4 資本支出

2009年上半年，本公司資本支出人民幣389.82億元。其中勘探及開採板塊資本支出人民幣194.38億元，新建原油產能301萬噸/年、新建天然氣產能4.37億立方米/年，川氣東送工程部分建成投用；煉油板塊資本支出人民幣53.45億元，主要用於煉油改擴建和成品油質量升級項目；化工板塊資本支出人民幣111.58億元，主要用於天津、鎮海乙烯項目；營銷及分銷板塊資本支出人民幣25.50億元，進一步完善成品油銷售網絡，新發展加油站288座；本部及其他資本支出人民幣4.91億元。

業務展望

展望下半年，國家將繼續實行積極的財政政策和適度寬鬆的貨幣政策，進一步完善、實施一攬子經濟刺激計劃，擴大內需，經濟運行有望繼續保持較快增長。預計下半年國際原油價格高於上半年平均水平，呈窄幅震盪走勢，境內成品油需求將繼續保持穩中有升態勢，化工產品市場需求繼續呈現回暖勢頭，乙烯產能將出現大幅增長。

下半年，本公司將繼續全力拓展市場，加強產銷研結合；強化精細管理，降本增效，安排好各項生產經營活動。

在勘探及開發方面，本公司將加強風險勘探，爭取在新區取得新突破，做好重點地區的勘探開發一體化管理，積極挖掘現有油田潛力，進一步提高油田采收率；預計川氣東送工程四季度投產。下半年計劃生產原油2,140萬噸，生產天然氣49.63億立方米。

在煉油方面，本公司將精心組織煉油安全高負荷運行，優化原油資源採購和配置，降低原油採購成本；根據市場變化及時調整產品結構，增加高附加值產品產量；做好福建、

天津等一體化項目中煉油工程的順利投產；完善煉油配套，為實現生產國III標準汽油做好準備。下半年計劃加工原油9,710萬噸。

在營銷及分銷方面，本公司將主動應對市場變化，靈活運用營銷策略，鞏固和拓展終端市場；優化物流運行，完善營銷網絡；細化管理，提升服務水平，積極推廣非油品業務和加油IC卡業務以及長期客戶的增值服務。下半年計劃境內成品油總經銷量6,300萬噸。

在化工方面，本公司將堅持以市場為導向，以客戶為中心，調整產品結構，生產適銷對路產品。加強產銷研結合，推進新產品開發，努力擴大化工產品市場份額；優化生產管理，保持裝置平穩運行，抓好福建和天津兩套新建乙烯項目的投產及運營。下半年計劃生產乙烯372.7萬噸。

2009年下半年，中國石化將繼續堅持科學發展觀，積極應對挑戰，抓住機遇，把挑戰、壓力變為降成本、調結構、拓市場、增效益的動力，力爭實現較好的經營業績。

管理層討論與分析

以下討論與分析應與本半年度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如無特別說明均摘自本公司按國際財務報告準則編制並經過審計的中期財務報表。

1 合併經營業績

2009年上半年，本公司的營業額、其他經營收入及其他收入為人民幣5,340億元，與2008年同期相比降低30.2%，經營收益為人民幣462億元，同比增加575.5%。主要歸因於公司積極應對國際金融危機帶來的影響，努力拓展市場，改善營銷和服務，優化原料結構，充分發揮規模和一體化優勢，在境內實施成品油價格和稅費改革、以及化工品需求逐步回升的形勢下，取得了較好的經營業績。

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
	2009年	2008年	%
	人民幣百萬元		
營業額、其他經營收入及其他收入	534,025	764,749	(30.2)
其中：營業額	523,015	718,657	(27.2)
其他經營收入及其他收入	11,010	46,092	(76.1)
經營費用	(487,843)	(757,912)	(35.6)
其中：採購原油、產品及經營供應品及費用	(361,460)	(667,335)	(45.8)
銷售、一般及管理費用	(22,471)	(21,435)	4.8
折舊、耗減及攤銷	(24,584)	(22,663)	8.5
勘探費用(包括乾井成本)	(4,392)	(4,728)	(7.1)
職工費用	(12,919)	(12,667)	2.0
所得稅以外的稅金	(61,518)	(28,649)	114.7
其他經營費用(淨額)	(499)	(435)	14.7
經營收益	46,182	6,837	575.5
融資成本淨額	(3,995)	(889)	349.4
投資收益及應佔聯營公司及合營公司的損益	1,647	1,677	(1.8)
除稅前利潤	43,834	7,625	474.9
所得稅(費用)/利益	(9,121)	135	—
本期間利潤	34,713	7,760	347.3
歸屬於：			
本公司股東	33,246	7,682	332.8
少數股東	1,467	78	1,780.8

(1) 營業額、其他經營收入及其他收入
2009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5,340億元。其中：營業額人民幣

5,230億元，同比下降27.2%。主要歸因於原油、煉油產品和化工產品價格同比大幅下降。上半年其他經營收入及其他收入為人民幣110

億元，同比下降76.1%。主要歸因於2008年上半年由於成品油價格嚴重不到位本公司獲得國家給予的補償。

下表列示了本公司2009年上半年和2008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、元/千立方米)		
	截至6月30日止6個月期間 2009年	截至6月30日止6個月期間 2008年	變化率 %	截至6月30日止6個月期間 2009年	截至6月30日止6個月期間 2008年	變化率 %
原油	2,430	2,344	3.7	1,699	4,275	(60.3)
天然氣(百萬立方米)	3,105	3,034	2.3	934	886	5.4
汽油	18,793	19,021	(1.2)	5,852	5,976	(2.1)
柴油	36,166	41,421	(12.7)	4,631	5,350	(13.4)
煤油	4,994	4,383	13.9	3,385	5,719	(40.8)
基礎化工原料	4,872	4,956	(1.7)	4,061	6,817	(40.4)
合纖單體及聚合物	2,070	1,856	11.5	6,008	9,324	(35.6)
合成樹脂	4,015	3,895	3.1	7,547	11,210	(32.7)
合成纖維	691	710	(2.7)	8,481	11,268	(24.7)
合成橡膠	487	535	(9.0)	10,177	17,703	(42.5)
化肥	889	692	28.5	1,750	1,759	(0.5)

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。2009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79億元，同比降低42.9%，佔本公司營業額、其他經營收入及其他收入的1.5%，主要歸因於原油價格下跌。

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)。2009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3,549億元，同比降低23.0%，佔本公司營業額、其他經營收入及其他收入的66.5%，主要歸因於煉油產品銷售價格、銷售量的下降。汽油、柴油及煤油的銷售收入為人民幣2,944億元，同比降低18.3%，佔石油產品銷售收入的83.0%；其他精煉石油產品銷售收入

為人民幣605億元，同比降低39.8%，佔石油產品銷售收入的17.0%。

本公司化工產品對外銷售收入為人民幣804億元，同比降低30.3%，佔本公司營業額及其他經營收入的15.1%。主要歸因於化工產品銷售價格同比下降。

(2) 經營費用

2009年上半年，本公司經營費用為人民幣4,878億元，同比降低35.6%。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為人民幣3,615億元，同比降低45.8%，佔總經營費用的74.1%。其中：

- 原油採購成本為人民幣1,599億元，同比降低55.7%，佔總經營費用的32.8%。上半年外購原油加工量6,539萬噸(未包括來料加工原油量)，同比降低3.6%；外購原油平均單位加工成本人民幣2,446元/噸，同比降低54.0%，主要歸因於國際原油價格同比大幅下降。
- 其他採購費用為人民幣2,016億元，同比降低34.3%，主要是外購汽、柴、煤油成本及其他原料成本同比降低。

銷售、一般及管理費用為人民幣225億元，同比增長4.8%。主要歸因於土地租金及部分加油站租賃費上升。

折舊、耗減及攤銷為人民幣246億元，同比增長8.5%，主要歸因於公司近年對固定資產持續性投入增加的折舊。

勘探費用為人民幣44億元，同比降低7.1%，主要歸因於上游勘探支出同比減少。

職工費用為人民幣129億元，同比增長2.0%。

所得稅以外的稅金為人民幣615億元，同比增長114.7%，主要歸因於境內實施成品油價格和稅費改革，消費稅、城建稅及教育費附加等同比增加人民幣490億元。同時，由於原油價格下降，石油特別收益金同比減少人民幣161億元。

其他經營費用(淨額)為人民幣5億元，同比增長14.7%。

(3) 經營收益

2009年上半年本公司經營收益為人民幣462億元，同比增長575.5%。

(4) 融資成本淨額

2009年上半年本公司融資成本淨額為人民幣40億元，同比增長

349.4%，主要歸因於上半年公司股價上升，已發行境外可轉換債券的嵌入衍生工具的公允價值變動損失人民幣1億元，而去年同期已發行境外可轉換債券的公允價值變動收益人民幣30億元。

(5) 除稅前利潤

2009年上半年本公司除稅前利潤為人民幣438億元，同比增長474.9%。

(6) 所得稅利益/(費用)

2009年上半年本公司所得稅費用為人民幣91億元，同比增加人民幣93億元。

(7) 少數股東應佔利潤

2009年上半年歸屬於本公司少數股東的利潤為人民幣15億元，同比增加人民幣14億元。

(8) 本公司股東應佔利潤

2009年上半年歸屬於本公司股東的利潤為人民幣332億元，同比增加人民幣256億元。

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 2009年	2008年	截至6月30日止6個月期間 2009年	2008年	截至6月30日止6個月期間 2009年	2008年
	人民幣百萬元		%		%	
勘探及開採事業部						
外部銷售 ^註	13,947	20,345	1.4	1.4	2.6	2.7
事業部間銷售	32,229	76,314	3.4	5.2		
經營收入	46,176	96,659	4.8	6.6		
煉油事業部						
外部銷售 ^註	40,871	102,536	4.3	7.0	7.6	13.4
事業部間銷售	260,993	323,049	27.4	22.1		
經營收入	301,864	425,585	31.7	29.1		
營銷及分銷事業部						
外部銷售 ^註	316,674	394,781	33.3	27.0	59.3	51.6
事業部間銷售	1,096	1,678	0.1	0.1		
經營收入	317,770	396,459	33.4	27.1		
化工事業部						
外部銷售 ^註	82,536	118,188	8.7	8.1	15.5	15.4
事業部間銷售	8,256	13,817	0.9	1.0		
經營收入	90,792	132,005	9.6	9.1		
本部及其他						
外部銷售 ^註	79,997	128,899	8.4	8.8	15.0	16.9
事業部間銷售	115,429	282,338	12.1	19.3		
經營收入	195,426	411,237	20.5	28.1		
抵銷事業部間銷售前的經營收入	952,028	1,461,945	100.0	100.0		
抵銷事業部間銷售	(418,003)	(697,196)				
合併經營收入	534,025	764,749			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2009年上半年較2008年同期的變化率。

	截至6月30日止6個月期間		變化率 %
	2009年 人民幣百萬元	2008年	
勘探及開採事業部			
經營收入	46,176	96,659	(52.2)
經營費用	40,675	69,561	(41.5)
經營收益	5,501	27,098	(79.7)
煉油事業部			
經營收入	301,864	425,585	(29.1)
經營費用	281,966	472,131	(40.3)
經營收益／(虧損)	19,898	(46,546)	—
營銷及分銷事業部			
經營收入	317,770	396,459	(19.8)
經營費用	305,262	373,985	(18.4)
經營收益	12,508	22,474	(44.3)
化工事業部			
經營收入	90,792	132,005	(31.2)
經營費用	81,031	127,472	(36.4)
經營收益	9,761	4,533	115.3
本部及其他			
經營收入	195,426	411,237	(52.5)
經營費用	196,912	411,959	(52.2)
經營虧損	(1,486)	(722)	—

(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他客戶。

2009年上半年該事業部經營收入為人民幣462億元，同比降低52.2%，主要歸因於原油價格大幅下跌。

2009年上半年該事業部銷售原油1,977萬噸，同比增長0.8%；銷售天然氣33.7億立方米，同比增長1.2%。原油平均實現銷售價格為人民幣1,808元／噸，同比降低

58.6%；天然氣平均實現銷售價格為人民幣961元／千立方米，同比增長4.8%。

2009年上半年該事業部經營費用為人民幣407億元，同比降低41.5%。主要歸因於：

- 由於原油價格下降，本公司支付的石油特別收益金同比減少人民幣161億元；
- 由於原材料價格下降，導致採購原料、產品及經營供應品及費用等減少人民幣115億元；

2009年上半年，本公司油氣現金操作成本為人民幣608.6元／噸，同比增長0.8%。

2009年上半年該事業部經營收益為人民幣55億元，同比降低79.7%。

(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。

2009年上半年該事業部經營收入為人民幣3,019億元，同比下降29.1%。主要歸因於石油產品價格和柴油銷售量的下降。

下表列示了該事業部各類煉油產品2009年上半年和2008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(元/噸)		
	截至6月30日止6個月期間 2009年	截至6月30日止6個月期間 2008年	變化率 %	截至6月30日止6個月期間 2009年	截至6月30日止6個月期間 2008年	變化率 %
汽油	15,723	13,506	16.4	5,153	5,163	(0.2)
柴油	30,096	33,542	(10.3)	4,215	4,561	(7.6)
化工原料類	12,841	12,230	5.0	2,700	6,218	(56.6)
其他精煉石油產品	20,565	20,627	(0.3)	2,801	4,667	(40.0)

2009年上半年該事業部汽油銷售收入為人民幣810億元，同比增長16.2%，佔該事業部經營收入的26.8%。

2009年上半年柴油銷售收入為人民幣1,269億元，同比降低17.1%，佔該事業部經營收入的42.0%。

2009年上半年化工原料類產品銷售收入為人民幣347億元，同比降低54.4%，佔該事業部經營收入的11.5%。

2009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576億元，同比降低40.2%，佔該事業部經營收入的19.1%。

2009年上半年該事業部的經營費用為人民幣2,820億元，同比降低40.3%。主要歸因於原油價格的大幅下滑。

2009年上半年加工原油的平均成本為人民幣2,352元/噸，同比降低54.5%；加工原油8,118萬噸(未包括來料加工原油量)，同比降低1.9%。2009年上半年

加工原油總成本人民幣1,910億元，同比降低55.3%，佔該事業部經營費用的67.7%，同比降低22.8個百分點。

2009年上半年本公司煉油毛利人民幣432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)，而2008年同期煉油虧損。

2009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130.6元/噸，同比下降0.16元/噸，降低0.12%。

2009年上半年該事業部經營收益為人民幣199億元，主要歸因於公司不斷優化原油結構、降低原油成本，同時境內實施成品油價格和稅費改革，本公司充分發揮規模優勢、技術優勢、成本優勢以及一體化優勢，煉油事業部實現較好盈利水平。

(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。

2009年上半年，該事業部經營收入為人民幣3,178億元，同比降低19.8%，主要歸因於成品油價格、銷量同比下降。

2009年上半年，汽油、柴油銷售收入為人民幣2,783億元，佔該事業部經營收入的87.6%。汽、柴油的零售量佔汽、柴油總銷售量的比重為63.0%，同比降低3.0個百分點；配送量佔汽、柴油總銷售量的比重為24.0%，同比增長2.6個百分點；批發量佔汽、柴油總銷售量比重為13.0%，同比增長0.4個百分點。

下表列示了該事業部四大類產品2009年上半年和2008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)		
	至6月30日止6個月期間 2009年	至6月30日止6個月期間 2008年	變化率 %	截至6月30日止6個月期間 2009年	截至6月30日止6個月期間 2008年	變化率 %
汽油	18,810	19,008	(1.0)	5,851	5,976	(2.1)
其中：零售	15,232	14,843	2.6	5,995	6,044	(0.8)
配送	1,154	1,440	(19.9)	5,222	5,791	(9.8)
批發	2,424	2,725	(11.0)	5,245	5,706	(8.1)
柴油	36,346	41,645	(12.7)	4,630	5,350	(13.5)
其中：零售	19,510	25,190	(22.5)	4,903	5,328	(8.0)
配送	12,110	11,550	4.8	4,360	5,460	(20.1)
批發	4,726	4,905	(3.6)	4,194	5,207	(19.5)
煤油	4,976	4,364	14.0	3,385	5,721	(40.8)
燃料油	6,044	5,883	2.7	2,561	3,749	(31.7)

2009年上半年該事業部經營費用為人民幣3,053億元，同比降低18.4%。主要歸因於成品油採購成本同比下降。

2009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164.28元/噸，同比上升8.8%，主要歸因於該事業部2009年上半年銷售量同比減少使單位成本上升。

2009年上半年該事業部經營收益為人民幣125億元，同比降低44.3%。主要歸

因於上半年受境內成品油需求下降和本公司銷售量減少，以及境內實施成品油價格和稅費改革，成品油經營的毛利空間同比有所下降。

(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。

2009年上半年該事業部經營收入為人民幣908億元，同比降低31.2%。主要歸因於主要化工產品價格下降。

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803億元，同比降低35.1%，佔化工事業部經營收入88.4%。

下表列出了該事業部六大類化工產品2009年上半年及2008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 2009年	截至6月30日止6個月期間 2008年	變化率 %	截至6月30日止6個月期間 2009年	截至6月30日止6個月期間 2008年	變化率 %
基礎有機化工品	6,488	6,368	1.9	3,859	6,788	(43.1)
合成樹脂	4,022	3,943	2.0	7,549	11,182	(32.5)
合纖單體及聚合物	2,084	1,885	10.6	6,001	9,337	(35.7)
合成纖維	691	710	(2.7)	8,481	11,268	(24.7)
合成橡膠	489	544	(10.1)	10,174	17,739	(42.6)
化肥	889	692	28.5	1,750	1,759	(0.5)

2009年上半年該事業部經營費用為人民幣810億元，同比降低36.4%。主要歸因於原材料、輔助材料單位價格下降等因素影響原料成本同比減少人民幣464億元。

2009年上半年該事業部經營收益為人民幣98億元，同比增長115.3%，主要歸因於本公司全力拓展市場，主要化工產品銷量有所增加，同時，上半年單位成本下降幅度超過產品價格下降幅度，擴大了產品的盈利空間。

(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。

2009年上半年本部及其他的經營收入為人民幣1,954億元，同比降低52.5%。主要歸因於原油及石化產品價格同比下降，附屬貿易公司原油、成品油進出口業務和自營業務收入同比減少。

經營費用人民幣1,969億元，同比降低52.2%。主要歸因於貿易公司的採購成本降低。

上半年本部及其他經營虧損人民幣15億元。

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2009年 6月30日	於2008年 12月31日	變化金額
總資產	825,201	779,172	46,029
流動資產	195,918	165,398	30,520
非流動資產	629,283	613,774	15,509
總負債	450,002	430,630	19,372
流動負債	280,565	286,656	(6,091)
非流動負債	169,437	143,974	25,463
本公司股東應佔權益	353,139	327,889	25,250
股本	86,702	86,702	0
儲備	266,437	241,187	25,250
少數股東權益	22,060	20,653	1,407
權益合計	375,199	348,542	26,657

於2009年6月30日本公司總資產人民幣8,252億元，比2008年末增加人民幣460億元。其中：

- 流動資產人民幣1,959億元，比2008年末增加人民幣305億元，主要是本公司存貨比年初上升人民幣243億元，應收賬款比年初上升人民幣170億元，主要歸因於原油等產品價格的上升；由於預付增值稅及關稅的減少，本公司預付費用及其他流動資產減少人民幣100億元。
- 非流動資產人民幣6,293億元，比2008年末增加人民幣155億元，主要是本公司在建工程增加。

於2009年6月30日本公司總負債人民幣4,500億元，比2008年末增加人民幣194億元。其中：

- 流動負債人民幣2,806億元，比2008年末減少人民幣61億元，主要是本公司短期債務和中國石化集團公司及同級附屬公司貸款減少人民幣544億元，應付賬款和應付票據增加人民幣415億元。
- 非流動負債人民幣1,694億元，比2008年末增加人民幣255億元，主要是本公司長期債務增加人民幣262億元，主要歸因於上半年發行中期票據人民幣300億元。

於2009年6月30日本公司股東應佔權益人民幣3,531億元，比2008年末增加人民幣253億元，為儲備增加。

(2) 現金流量情況

下表列示了本公司2009年上半年及2008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
	2009年	2008年	
經營活動產生的現金流量淨額	79,079	2,393	76,686
投資活動產生的現金流量淨額	(44,734)	(47,556)	2,822
融資活動產生的現金流量淨額	(33,753)	46,001	(79,754)
現金及現金等價物淨增加	592	838	(246)

2009年上半年經營活動所得現金淨額人民幣791億元，同比增加現金流入767億元。主要歸因於：上半年除稅前利潤同比增加人民幣362億元，折舊、折耗及攤銷同比增加人民幣19億元，由於原油價格同比大幅回落使存貨和其他資金佔用同比減少人民幣372億元。

2009年上半年公司投資活動所用現金淨額為人民幣447億元，同比減少現金流出人民幣29億元。主要是上半年實施投資計劃形成的資本支出同比減少。

2009年上半年公司融資活動現金流出淨額為人民幣338億元，同比增加現金流出人民幣798億元，主要是上半年公司利用現金流較好的時機償還了部分銀行貸款。

(3) 或有負債

於2009年6月30日，本公司就銀行向聯營公司及合營公司提供信貸而作出的擔保約人民幣126億元。

(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」。

4 按中國企業會計準則編制的會計報表分析

本公司根據國際財務報告準則和中國企業會計準則編制的會計報表的主要差異見本半年度報告第142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和營業利潤／(虧損)如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
營業收入		
勘探及開採事業部	46,176	96,659
煉油事業部	301,864	397,369
營銷及分銷事業部	317,770	390,939
化工事業部	90,792	132,005
其他	195,426	411,237
抵消分部間銷售	(418,003)	(697,196)
合併營業收入	534,025	731,013
營業利潤／(虧損)		
勘探及開採事業部	5,745	27,212
煉油事業部	19,963	(74,737)
營銷及分銷事業部	12,551	16,922
化工事業部	9,650	4,477
其他	(1,439)	(685)
財務費用、公允價值變動損益和投資收益	(2,471)	788
合併營業利潤／(虧損)	43,999	(26,023)
歸屬於本公司股東的淨利潤	33,190	7,673

營業利潤／(虧損)：2009年上半年本公司實現營業利潤人民幣440億元，同比增加人民幣700億元。主要歸因於公司努力拓展市場，改善營銷和服務，優化原料結構，充分發揮規模優勢和一體化優勢，在境內實施成品油價格和稅費改革以及化工品需求逐步回升的形勢下，取得了較好的經營業績。

淨利潤：2009年上半年實現歸屬於本公司股東的淨利潤人民幣332億元，同比增加人民幣255億元，增長332.6%。

(2) 按中國企業會計準則編制的財務數據：

	於2009年 6月30日 人民幣百萬元	於2008年 12月31日 人民幣百萬元	變化額 人民幣百萬元
總資產	816,342	763,297	53,045
非流動負債	168,576	143,062	25,514
股東權益	376,760	350,166	26,594

變動分析：

總資產：於2009年6月30日本公司總資產為人民幣8,163億元，比2008年末增加人民幣530億元。主要歸因於原油等產品價格的上漲使存貨、應收賬款等流動資產增加人

民幣375億元；由於本公司投資計劃項目的實施使在建工程等非流動資產增加人民幣155億元。

非流動負債：於2009年6月30日本公司的非流動負債為人民幣1,686億元，比2008年末增加人民幣255億

元，主要歸因於上半年發行中期票據人民幣300億元。

股東權益：於2009年6月30日本公司股東權益為人民幣3,768億元，比2008年末增加人民幣266億元，主要歸因於本公司未分配利潤的增加。

(3) 主營業務分行業情況

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 上年增減 (%)
勘探及開採	46,176	35,112	29.9	(52.2)	(2.5)	(7.2)
煉油	301,864	210,802	8.8	(24.0)	(52.6)	22.3
營銷及分銷	317,770	290,597	8.4	(18.7)	(19.2)	0.6
化工	90,792	74,823	17.2	(31.2)	(38.5)	9.4
其他	195,426	194,798	0.3	(52.5)	(52.5)	(0.1)
抵銷分部間銷售	(418,003)	(416,807)	不適用	不適用	不適用	不適用
合計	534,025	389,325	15.6	(26.9)	(42.6)	12.2

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) 本報告期內，本公司不斷完善公司治理文件，提升公司治理水平。2009年5月22日本公司召開的2008年股東年會批准修訂了《中國石油化工股份有限公司章程》、《股東大會議事規則》、《董事會議事規則》及《監事會議事規則》，選舉產生了第四屆董事會成員和監事會成員。新一屆董事會選舉蘇樹林董事為董事長，王天普董事及張耀倉董事為副董事長，聘任了高級管理人員，成立了第四屆董事會戰略委員會、審計委員會及薪酬與考核委員會；新一屆監事會選舉王作然監事為監事會主席，張佑才監事為監事會副主席；公司安排專業顧問對新任董事、監事及高級管理人員進行了履職培訓，為規範運作奠定良好基礎。貫徹落實國家發佈的《企業內部控制基本規範》，進一步完善內控制度，加強內控檢查考核，嚴格履行控制程序和要求，內部控制有效實施。結合新頒佈的監管規定，修訂完善了《中國石化董事、監事及高級管理人員所持本公司股份及其變動管理規定》。
- (2) 中國石化、中國石化董事會及現任董事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) 董事、監事及其他高級管理人員的股本權益情況

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）。

- (4) 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。

2 截至2008年12月31日止年度的股息分派及截至2009年6月30日止半年度的股息分派方案

- (1) 截至2008年12月31日止年度的股息分派

經中國石化2008年年度股東大會批准，2008年末期股息按每股人民幣

0.09元（含稅）進行現金股利分派，現金股利合計人民幣78.03億元。2008年末期股息已於2009年6月30日向2009年6月12日當日登記在中國石化股東名冊上的股東發放。2008年度全年派發現金股利每股共計人民幣0.12元（含稅），現金股利合計人民幣104.04億元。

(2) 截至2009年6月30日止半年度的股息分派方案

根據《公司章程》，經第四屆董事會第二次會議批准，截至2009年6月30日止半年度的股息分派方案為按2009年6月30日總股數8,670,243.9萬股計算，每股派息人民幣0.07元（含稅）進行現金股利分派，現金股利合計約人民幣60.69億元。

半年度股息將於2009年10月15日（星期四）或之前向2009年9月21日（星期一）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2009年9月14日（星期一）下午四時三十分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17樓1712-1716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2009年9月15日（星期二）至2009年9月21日（星期一）（包括首尾兩天）暫停辦理。

所派股利將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2009年8月21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。

(3) 稅務

根據國家稅務總局《關於外商投資企業、外國企業和外籍個人取得股票(股權)轉讓收益和股息所得稅收問題的通知》(國稅發[1993]045號)的規定，對持有H股的外籍個人，從發行該H股的中國境內企業所取得的股息(紅利)所得，暫免徵收個人所得稅。根據國家稅務總局《關於中國居民企業向境外H股非居民企業股東派發股息代扣代繳企業所得稅有關問題的通知》(國稅函[2008]897號)的規定，中國居民企業向境外H股非居民企業股東派發2008年及以後年度股息時，統一按10%的稅率代扣代繳企業所得稅。除全國社會保障基金或經批准對股息不徵企業所得稅的其他機構(須憑香港中央結算(代理人)有限公司確定的持有H股證明)外，任何以非個人股東名義，包括以香港中央結算(代理人)有限公司，其他代理人或受託人，或其他組織及團體名義登記的H股股份皆被視為非居民企業股東所持的股份，故此，其應得的股息將被扣除企業所得稅。非居民企業股東在獲得股息之後，可以根據稅收協定(安排)等相關規定向主管稅務機關申請辦理退稅。股東務須向彼等的稅務顧問諮詢有關擁有及處置H股所涉及的中國、香港及

其他稅務影響的意見。中國石化無義務亦不會承擔確定股東身份的責任，而且將嚴格按照登記日H股股東名冊代扣代繳企業所得稅，對於任何因股東身份未能及時確定或確定不准而提出的任何要求，將不予受理。

對於持有公司A股股份的合資格境外機構投資者(QFII)，中國石化將根據國家稅務總局於2009年1月23日頒佈的《關於中國居民企業向QFII支付股息、紅利、利息代扣代繳企業所得稅有關問題的通知》(國稅函[2009]47號)的規定，按照10%的稅率代扣代繳企業所得稅。

3 境內已發行上市交易的公司債券及付息

2004年2月24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，固定利率為4.61%。2004年9月28日，本期債券在上海證券交易所上市，有關情況詳見2004年2月24日、2004年9月28日在中國境內《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》以及香港的《南華早報》、《經濟日報》的有關公告。截至2009年6月30日，本期債券的本金餘額為人民幣35億元，2009年2月24日，中國石化已足額支付債券第五個計息年度利息。

2008年2月20日，中國石化在境內發行人民幣300億元分離交易可轉債。債券期限為六年，固定年利率0.8%。2008年3月4日，本期債券於上海證券交易所上市交易，有關情況詳見2008年2月18日在中國境內《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》的有關公告。

2009年2月20日，中國石化已足額支付本期債券首個計息年度利息。

4 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，二是從普光氣田到上海的長輸管線工程。預計2009年底主體建成投產。

(2) 福建煉化一體化項目

福建煉化一體化項目主要包括1,200萬噸/年煉油改造和80萬噸/年乙烯、70萬噸/年芳烴聯合裝置及配套公用工程。項目總投資預計人民幣316億元。該項目於2005年7月開工建設，2009年上半年煉油和乙烯裝置全部中交，進入投料試生產階段。

(3) 天津乙烯項目

天津乙烯項目主要包括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2006年6月開工建設，目前工程進展順利，預計2009年底建成投產。

(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2006年11月開工建設。目前工程進展順利，預計2010年建成投產。

5 本報告期內中國石化無重大訴訟、仲裁事項發生

6 關連交易

(1) 本公司於報告期內實際發生的關連交易情況

中國石化與中國石化集團公司簽署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。

本報告期內，中國石化集團公司及其附屬公司向本公司提供的產品和服務(包括採購、儲運、勘探及開發服務、與生產有關的服務)交易金額為人民幣323.31億元，佔本公司經營費用的6.63%；向本公司提供的輔助及社區服務的金額為人民幣8.46億元，佔經營費用的0.17%。本公司對中國石化集團公司及其附

屬公司的產品及服務的金額為人民幣251.63億元，佔本公司經營收入的4.71%。應支付給中國石化集團公司的土地租金為人民幣21.13億元。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制的財務報告附註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

本公司於2009年3月27日召開第三屆董事會第二十七次會議，審議通過《關於向中國石油化工集團公司收購成品油管道、青島石化、石化織等資產、股權，並出售金陵分公司化肥裝置資產的議案》。此次本公司收購中國石油化工集團公司或其附屬企業的八家成品油管道項目部產權、兩家有限責任公司的股權及部分資產，同時向集團公司所屬的中國石化集團資產經營管理有限公司

出售本公司金陵分公司所持有的部分資產。本次收購的對價共計人民幣1,839.38百萬元，出售的對價為人民幣157.47百萬元。詳情請見2009年3月30日刊登於境內《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。

7 收購、出售資產及資產重組

參見「其他關連交易」一節。

8 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。

9 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

10 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)

單位：人民幣百萬元

擔保對象名稱	發生日期 (協議簽署日)	擔保金額	擔保類型	擔保期	是否履行 完畢	是否為 關連方擔保 (是或否) ^{註1}
岳陽中石化殼牌煤氣化有限公司	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	否
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09月06日-2015年12月31日	否	否
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	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	否
中國石化揚子石化對其聯營及合資公司的擔保餘額		193			否	否
中國石化上海石化對其聯營及合資公司的擔保餘額		17			否	否
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	否
報告期內擔保發生額合計 ^{註2}						8
報告期末擔保餘額合計 ^{註2}						9,903
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						170
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}						10,073
擔保總額佔公司淨資產的比例(%)						2.8
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						80
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}						80

註1：定義參見上海證券交易所股票上市規則10.1.3條。

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為91.66億元。

11 非經營性關連債權債務往來

不適用

12 資金佔用事項及其影響和解決方案的說明

不適用

13 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；
- 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在中國石化於2001年6月22日刊登在《中國證券報》、《上海證券報》和《證券時報》的發行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。

14 會計師事務所

中國石化於2009年5月22日召開的2008年年度股東大會上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2009年度境內及境外核數師並授權董事會決定其酬金。上半年度預提審計費用人民幣3,100萬元。本半年度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。

15 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。

16 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	136,426,500.00元人民幣	136,426,500.00元人民幣	136,426,500.00元人民幣	長期股權投資
合計			—	136,426,500.00元人民幣	136,426,500.00元人民幣	136,426,500.00元人民幣	—

(2) 公司持股5%以上股東2009年追加股份限售承諾的情況

不適用

(3) 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

17 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原因說明

2008年1月至9月，國際原油價格大幅攀升，境內成品油價格從緊控制，甚至出現了與原油價格倒掛的情況。本公司通過多方採集資源，及時組織成品油進口，優化成品油調運等措施，努力保障成品油市場供應，導致煉油業務巨額虧損，本公司整體業績大幅下滑。

2009年以來，境內實施成品油價格和稅費改革，使境內煉油業務扭轉虧損的局面，中國石化煉油業務的規模優勢、成本優勢以及中國石化的一體化優勢和管理優勢得以充分發揮，成為公司盈利的重要支柱。化工產品市場需求呈現回暖勢頭。公司預計2009年前三季度業績將同比增長50%以上。

董事、監事和其他高級管理人員情況

報告期內，中國石化董事會、監事會成員及其他高級管理人員情況如下：

1. 董事

第四屆董事會董事有關情況表

姓名	性別	年齡	在中國石化的職務	董事任期
蘇樹林	男	47	董事長	2009.05-2012.05
王天普	男	46	副董事長、總裁	2009.05-2012.05
張耀倉	男	55	副董事長	2009.05-2012.05
章建華	男	44	董事、高級副總裁	2009.05-2012.05
王志剛	男	52	董事、高級副總裁	2009.05-2012.05
蔡希有	男	47	董事、高級副總裁	2009.05-2012.05
曹耀峰	男	55	董事	2009.05-2012.05
李春光	男	53	董事	2009.05-2012.05
戴厚良	男	45	董事、高級副總裁	2009.05-2012.05
劉運	男	52	董事	2009.05-2012.05
劉仲藜	男	74	獨立非執行董事	2009.05-2012.05
葉青	男	76	獨立非執行董事	2009.05-2012.05
李德水	男	65	獨立非執行董事	2009.05-2012.05
謝鍾毓	男	65	獨立非執行董事	2009.05-2012.05
陳小津	男	64	獨立非執行董事	2009.05-2012.05

第三屆董事會董事有關情況表

姓名	性別	年齡	在中國石化的職務	董事任期
蘇樹林	男	47	董事長	2007.06-2009.05
周原	男	61	副董事長	2006.05-2009.05
王天普	男	46	董事、總裁	2006.05-2009.05
章建華	男	44	董事、高級副總裁	2006.05-2009.05
王志剛	男	52	董事、高級副總裁	2006.05-2009.05
戴厚良	男	45	董事、高級副總裁兼財務總監	2006.05-2009.05
劉仲藜	男	74	獨立非執行董事	2006.05-2009.05
石萬鵬	男	72	獨立非執行董事	2006.05-2009.05
李德水	男	65	獨立非執行董事	2006.05-2009.05
姚中民	男	57	董事	2006.05-2009.05
范一飛	男	45	董事	2006.05-2009.05

2. 監事

第四屆監事會監事有關情況表

姓名	性別	年齡	在中國石化的職務	監事任期
王作然	男	58	監事會主席	2009.05-2012.05
張佑才	男	67	監事會副主席、獨立監事	2009.05-2012.05
耿禮民	男	54	監事	2009.05-2012.05
鄒惠平	男	48	監事	2009.05-2012.05
李永貴	男	69	獨立監事	2009.05-2012.05
劉曉洪	男	55	職工代表監事	2009.05-2012.05
周世良	男	51	職工代表監事	2009.05-2012.05
陳明政	男	51	職工代表監事	2009.05-2012.05
蘇文生	男	52	職工代表監事	2009.05-2012.05

第三屆監事會監事有關情況表

姓名	性別	年齡	在中國石化的職務	監事任期
王作然	男	58	監事會主席	2006.05-2009.05
張佑才	男	67	監事會副主席、獨立監事	2006.05-2009.05
康憲章	男	61	監事	2006.05-2009.05
鄒惠平	男	48	監事	2006.05-2009.05
李永貴	男	69	獨立監事	2006.05-2009.05
蘇文生	男	52	職工代表監事	2006.05-2009.05
張繼田	男	61	職工代表監事	2006.05-2009.05
崔國旗	男	56	職工代表監事	2006.05-2009.05
李忠華	男	58	職工代表監事	2006.05-2009.05

3. 其他高級管理人員

其他高級管理人員有關情況表

姓名	性別	年齡	在中國石化的職務
王新華	男	53	財務總監
張克華	男	55	副總裁
張海潮	男	52	副總裁
焦方正	男	46	副總裁
雷典武	男	47	副總裁
陳革	男	47	董事會秘書

董事、監事、其他高級管理人員持股變動情況

不適用



中國石油化工股份有限公司全體股東：

我們審計了後附的中國石油化工股份有限公司(以下簡稱「貴公司」)財務報表，包括二零零九年六月三十日的合併資產負債表和資產負債表、截至二零零九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)的規定編製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製相關的內部控制，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製相關的內部控制，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)的規定編製，在所有重大方面公允反映了貴公司二零零九年六月三十日的合併財務狀況和財務狀況以及截至二零零九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

中國註冊會計師

張京京
張晏生

中國 北京

二零零九年八月二十一日

(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

二零零九年六月三十日

	附註	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
資產			
流動資產			
貨幣資金	6	9,082	7,760
應收票據	7	3,383	3,660
應收賬款	8	29,967	12,990
其他應收款	9	16,893	20,525
預付款項	10	6,661	7,610
存貨	11	120,305	95,979
其他流動資產		68	287
流動資產合計		186,359	148,811
非流動資產			
長期股權投資	12	30,582	28,705
固定資產	13	405,975	411,939
在建工程	14	142,148	122,121
無形資產	15	17,533	16,348
商譽	16	14,393	14,328
長期待攤費用	17	6,175	6,564
遞延所得稅資產	18	12,010	13,468
其他非流動資產		1,167	1,013
非流動資產合計		629,983	614,486
資產總計		816,342	763,297
負債和股東權益			
流動負債			
短期借款	20	44,068	74,415
應付票據	21	32,058	18,753
應付賬款	22	84,673	56,464
預收款項	23	27,618	29,704
應付職工薪酬	24	3,981	1,827
應交稅費	25	15,246	6,816
其他應付款	26	52,924	47,579
短期應付債券	29	1,000	15,000
一年內到期的非流動負債	27	9,438	19,511
流動負債合計		271,006	270,069
非流動負債			
長期借款	28	59,174	64,937
應付債券	29	92,983	62,207
預計負債	30	9,807	9,280
遞延所得稅負債	18	5,130	5,235
其他非流動負債		1,482	1,403
非流動負債合計		168,576	143,062
負債合計		439,582	413,131
股東權益			
股本	31	86,702	86,702
資本公積	32	37,545	40,848
盈餘公積	33	92,712	90,078
未分配利潤		137,535	111,672
歸屬於母公司股東權益合計		354,494	329,300
少數股東權益		22,266	20,866
股東權益合計		376,760	350,166
負債和股東權益總計		816,342	763,297

此財務報表已於二零零九年八月二十一日獲董事會批准。

蘇樹林
董事長(法定代表人)

王天普
副董事長、總裁

王新華
財務總監

刊載於第43頁至第96頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

資產負債表

二零零九年六月三十日

(圖) 中國石油集團

	附註	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
資產			
流動資產			
貨幣資金	6	3,681	2,258
應收票據	7	995	830
應收賬款	8	10,688	11,274
其他應收款	9	26,442	24,087
預付款項	10	7,236	5,556
存貨	11	83,607	70,246
其他流動資產		4	92
流動資產合計		132,653	114,343
非流動資產			
長期股權投資	12	81,889	79,449
固定資產	13	328,765	331,912
在建工程	14	130,197	113,210
無形資產	15	11,166	10,174
長期待攤費用	17	5,301	5,607
遞延所得稅資產	18	6,143	7,237
其他非流動資產		75	101
非流動資產合計		563,536	547,690
資產總計		696,189	662,033
負債和股東權益			
流動負債			
短期借款	20	18,407	34,455
應付票據	21	18,598	13,453
應付賬款	22	63,065	53,602
預收款項	23	23,493	25,619
應付職工薪酬	24	3,358	1,359
應交稅費	25	12,805	9,563
其他應付款	26	72,080	63,494
短期應付債券	29	—	15,000
一年內到期的非流動負債	27	8,756	17,505
流動負債合計		220,562	234,050
非流動負債			
長期借款	28	51,637	53,074
應付債券	29	92,983	62,207
預計負債	30	9,267	8,794
遞延所得稅負債	18	4,547	4,456
其他非流動負債		519	494
非流動負債合計		158,953	129,025
負債合計		379,515	363,075
股東權益			
股本	31	86,702	86,702
資本公積	32	37,648	38,464
盈餘公積	33	92,712	90,078
未分配利潤		99,612	83,714
股東權益合計		316,674	298,958
負債和股東權益總計		696,189	662,033

此財務報表已於二零零九年八月二十一日獲董事會批准。

蘇樹林
董事長(法定代表人)

王天普
副董事長、總裁

王新華
財務總監

刊載於第43頁至第96頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

合併利潤表

截至二零零九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	
		2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
營業收入	34	534,025	731,013
減：營業成本	34	389,325	677,779
營業稅金及附加	35	61,518	28,649
銷售費用		12,055	11,892
管理費用		20,087	18,697
財務費用	36	3,881	3,845
勘探費用(包括乾井成本)	37	4,392	4,728
資產減值損失	38	178	16,079
公允價值變動損益	39	389	(2,956)
加：投資收益	40	1,799	1,677
營業利潤／(虧損)		43,999	(26,023)
加：營業外收入	41	424	34,099
減：營業外支出	42	655	466
利潤總額		43,768	7,610
減：所得稅費用／(利益)	43	9,118	(139)
淨利潤		34,650	7,749
其中：被合併方在合併前實現的淨利潤／(虧損)		62	(573)
歸屬於：			
母公司股東的淨利潤		33,190	7,673
少數股東損益		1,460	76
基本每股收益	55	0.383	0.088
稀釋每股收益	55	0.380	0.057
淨利潤		34,650	7,749
其他綜合收益	44	596	(1,735)
綜合收益總額		35,246	6,014
歸屬於：			
母公司股東的綜合收益		33,772	6,007
少數股東的綜合收益		1,474	7

此財務報表已於二零零九年八月二十一日獲董事會批准。

蘇樹林
董事長(法定代表人)

王天普
副董事長、總裁

王新華
財務總監

刊載於第43頁至第96頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

利潤表

截至二零零九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	
		2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
營業收入	34	367,501	519,484
減：營業成本	34	257,675	472,518
營業稅金及附加	35	47,893	25,332
銷售費用		10,150	9,667
管理費用		16,702	15,244
財務費用	36	2,789	3,735
勘探費用(包括乾井成本)	37	4,392	4,728
資產減值損失	38	186	15,758
公允價值變動損益	39	171	(2,956)
加：投資收益	40	6,205	4,806
營業利潤/(虧損)		33,748	(19,736)
加：營業外收入	41	273	22,669
減：營業外支出	42	612	415
利潤總額		33,409	2,518
減：所得稅費用/(利益)	43	7,074	(2,341)
淨利潤		26,335	4,859
其他綜合收益	44	735	(1,568)
綜合收益總額		27,070	3,291

此財務報表已於二零零九年八月二十一日獲董事會批准。

蘇樹林
董事長(法定代表人)

王天普
副董事長、總裁

王新華
財務總監

刊載於第43頁至第96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

截至二零零九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	
		2009年 人民幣百萬元	2008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		598,160	839,716
收到的租金		191	149
收到的補助		1,293	28,642
收到的其他與經營活動有關的現金		2,504	2,401
現金流入小計		602,148	870,908
購買商品、接受勞務支付的現金		(414,835)	(784,876)
經營租賃所支付的現金		(3,347)	(3,116)
支付給職工以及為職工支付的現金		(10,765)	(11,736)
支付的增值稅		(16,067)	(19,552)
支付的所得稅		(5,104)	(13,327)
支付除增值稅、所得稅外的各項稅費		(62,812)	(25,221)
支付的其他與經營活動有關的現金		(6,848)	(7,086)
現金流出小計		(519,778)	(864,914)
經營活動產生的現金流量淨額	46(a)	82,370	5,994
投資活動產生的現金流量：			
收回投資所收到的現金		260	1,049
收到的股利		704	1,192
處置固定資產和無形資產所收回的現金淨額		430	109
收到於金融機構的已到期定期存款		760	466
使用衍生金融工具所收到的現金		1,449	616
收到的其他與投資活動有關的現金		108	197
現金流入小計		3,711	3,629
購建固定資產和無形資產所支付的現金		(43,668)	(45,535)
投資所支付的現金		(792)	(2,476)
存放於金融機構的定期存款		(1,490)	(1,106)
收購少數股東權益所支付的現金淨額		(213)	—
使用衍生金融工具所支付的現金		(1,488)	(815)
現金流出小計		(47,651)	(49,932)
投資活動產生的現金流量淨額		(43,940)	(46,303)
籌資活動產生的現金流量：			
借款所收到的現金		331,561	450,720
發行債券所收到的現金		31,000	—
發行可轉換債券所收到的現金(已扣除發行費用)		—	29,850
吸收少數股東投資所收到的現金		304	1,065
現金流入小計		362,865	481,635
償還借款所支付的現金		(377,638)	(414,736)
償還債券所支付的現金		(15,000)	(10,000)
分配股利、利潤或償付利息所支付的現金		(5,970)	(14,825)
子公司支付少數股東的股利		(377)	(642)
分配予中國石化集團公司		(1,718)	(285)
現金流出小計		(400,703)	(440,488)
籌資活動產生的現金流量淨額		(37,838)	41,147
匯率變動的影響		—	(41)
現金及現金等價物淨增加額	46(b)	592	797

此財務報表已於二零零九年八月二十一日獲董事會批准。

蘇樹林
董事長(法定代表人)

王天普
副董事長、總裁

王新華
財務總監

刊載於第43頁至第96頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

現金流量表

截至二零零九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 2009年 人民幣百萬元	2008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		422,899	607,618
收到的租金		93	88
收到的補助		—	20,384
收到的其他與經營活動有關的現金		4,505	29,785
現金流入小計		427,497	657,875
購買商品、接受勞務支付的現金		(286,069)	(550,198)
經營租賃所支付的現金		(2,941)	(2,792)
支付給職工以及為職工支付的現金		(8,735)	(8,604)
支付的增值稅		(12,579)	(16,484)
支付的所得稅		(3,015)	(10,517)
支付除增值稅、所得稅外的各項稅費		(50,824)	(21,312)
支付的其他與經營活動有關的現金		(8,606)	(7,851)
現金流出小計		(372,769)	(617,758)
經營活動產生的現金流量淨額	46(a)	54,728	40,117
投資活動產生的現金流量：			
收回投資所收到的現金		16	771
收到的股利		5,624	7,021
處置固定資產和無形資產所收回的現金淨額		327	103
收到於金融機構的已到期定期存款		8	44
收到的其他與投資活動有關的現金		52	102
現金流入小計		6,027	8,041
購建固定資產和無形資產所支付的現金		(38,206)	(41,469)
投資所支付的現金		(1,311)	(3,570)
存放於金融機構的定期存款		(1)	(45)
收購少數股東權益所支付的現金淨額		(213)	—
現金流出小計		(39,731)	(45,084)
投資活動產生的現金流量淨額		(33,704)	(37,043)
籌資活動產生的現金流量：			
借款所收到的現金		249,046	279,437
發行債券所收到的現金		30,000	—
發行可轉換債券所收到的現金(已扣除發行費用)		—	29,850
現金流入小計		279,046	309,287
償還借款所支付的現金		(277,167)	(287,551)
償還債券所支付的現金		(15,000)	(10,000)
分配股利、利潤或償付利息所支付的現金		(4,755)	(13,657)
分配予中國石化集團公司		(1,718)	(285)
現金流出小計		(298,640)	(311,493)
籌資活動產生的現金流量淨額		(19,594)	(2,206)
現金及現金等價物淨增加額	46(b)	1,430	868

此財務報表已於二零零九年八月二十一日獲董事會批准。

蘇樹林
董事長(法定代表人)

王天普
副董事長、總裁

王新華
財務總監

刊載於第43頁至第96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

截至二零零九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
二零零七年十二月三十一日餘額	86,702	33,600	65,986	121,757	308,045	25,449	333,494
同一控制下企業合併的調整(附註1)	—	2,330	—	(1,866)	464	—	464
二零零八年一月一日餘額	86,702	35,930	65,986	119,891	308,509	25,449	333,958
本期增減變動金額							
1. 本期間綜合收益	—	(1,666)	—	7,673	6,007	7	6,014
2. 發行分離交易可轉換債券(附註29)	—	6,879	—	—	6,879	—	6,879
3. 利潤分配：							
— 提取盈餘公積	—	—	486	(486)	—	—	—
— 分配股利(附註45)	—	—	—	(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	—	(59)	—	—	(59)	—	(59)
二零零八年六月三十日餘額	86,702	41,084	66,472	117,107	311,365	25,879	337,244

	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
二零零八年十二月三十一日餘額	86,702	38,518	90,078	114,782	330,080	20,866	350,946
同一控制下企業合併的調整(附註1)	—	2,330	—	(3,110)	(780)	—	(780)
二零零九年一月一日餘額	86,702	40,848	90,078	111,672	329,300	20,866	350,166
本期增減變動金額							
1. 本期間綜合收益	—	582	—	33,190	33,772	1,474	35,246
2. 利潤分配：							
— 提取盈餘公積(附註33)	—	—	2,634	(2,634)	—	—	—
— 分配股利(附註45)	—	—	—	(7,803)	(7,803)	—	(7,803)
3. 同一控制下企業合併支付的款項(附註1)	—	(771)	—	—	(771)	—	(771)
4. 收購子公司少數股東權益(附註32)	—	(4)	—	—	(4)	(1)	(5)
5. 分配予少數股東(扣除投入部分)	—	—	—	—	—	(73)	(73)
6. 重分類(附註32)	—	(3,110)	—	3,110	—	—	—
二零零九年六月三十日餘額	86,702	37,545	92,712	137,535	354,494	22,266	376,760

此財務報表已於二零零九年八月二十一日獲董事會批准。

蘇樹林
董事長(法定代表人)

王天普
副董事長、總裁

王新華
財務總監

刊載於第43頁至第96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

截至二零零九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
二零零八年一月一日餘額	86,702	33,384	65,986	79,456	265,528
本期增減變動金額					
1. 本期間綜合收益	—	(1,568)	—	4,859	3,291
2. 發行分離交易可轉換債券(附註29)	—	6,879	—	—	6,879
3. 利潤分配：					
— 提取盈餘公積	—	—	486	(486)	—
— 分配股利(附註45)	—	—	—	(9,971)	(9,971)
4. 分配予中國石化集團公司	—	(59)	—	—	(59)
二零零八年六月三十日餘額	86,702	38,636	66,472	73,858	265,668

	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
二零零九年一月一日餘額	86,702	38,464	90,078	83,714	298,958
本期增減變動金額					
1. 本期間綜合收益	—	735	—	26,335	27,070
2. 利潤分配：					
— 提取盈餘公積(附註33)	—	—	2,634	(2,634)	—
— 分配股利(附註45)	—	—	—	(7,803)	(7,803)
3. 同一控制下企業合併支付的款項與獲得淨資產的差額(附註32)	—	(1,551)	—	—	(1,551)
二零零九年六月三十日餘額	86,702	37,648	92,712	99,612	316,674

此財務報表已於二零零九年八月二十一日獲董事會批准。

蘇樹林
董事長(法定代表人)

王天普
副董事長、總裁

王新華
財務總監

刊載於第43頁至第96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」)的批復，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復》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復》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。

根據二零零九年三月二十七日的董事會決議，本集團決議收購中國石化集團公司擁有的中國石化集團青島石油化工有限公司的全部權益和營銷及分銷業務分部的若干經營性資產及負債(統稱為「被收購集團成員」)，總作價人民幣7.71億元(以下簡稱為「收購被收購集團成員」)。

由於本集團和被收購集團成員均共同在中國石化集團公司的控制下，該收購被視為「同一控制下的企業合併」，因此，被收購集團成員的資產和負債，均按歷史數額列示，本集團於以前年度已披露截至二零零八年六月三十日止六個月期間的經營業績以及於二零零八年十二月三十一日的財務狀況已重新編製並以合併方式包括被收購集團成員的經營業績。收購被收購集團成員的作價超過有關的淨資產的金額作為權益交易反映。

被收購集團成員自二零零九年一月一日至二零零九年三月三十一日(合併日)的經營成果摘要如下：

	自2009年1月1日 至2009年3月31日 人民幣百萬元
收入	2,225
淨利潤	62
淨現金流入	12

被收購集團成員於二零零八年十二月三十一日及二零零九年三月三十一日(合併日)的財務狀況摘要如下：

	2009年 3月31日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
流動資產	1,037	1,266
非流動資產	10,267	10,258
流動負債	12,016	12,298
非流動負債	6	6
股東權益	(718)	(780)

2 財務報表編製基礎

(1) 遵循企業會計準則的聲明

本公司編製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

編製本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)）
- 衍生金融工具（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。本集團編製合併財務報表採用的貨幣為人民幣。本公司的部分子公司採用人民幣以外的貨幣作為記賬本位幣，本公司在編製財務報表時對這些子公司的外幣財務報表進行了折算（參見附註3(2)）。

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本溢價；資本公積中的股本溢價不足沖減的，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。購買方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。購買日是指購買方實際取得對被購買方控制權的日期。

購買方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，其差額計入當期損益。

3 主要會計政策（續）

(1) 企業合併及合併財務報表（續）

(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，在編製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。本公司在編製合併財務報表時，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，在編製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。

本公司因購買少數股權新取得的長期股權投資成本與按照新增持股比例計算應享有子公司的可辨認淨資產份額之間的差額，以及在不喪失控制權的情況下因部分處置對子公司的股權投資而取得的處置價款與處置長期股權投資相對應享有子公司淨資產的差額，均調整合併資產負債表中的資本公積，資本公積不足沖減的，調整留存收益。

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。如果子公司以後年度實現利潤，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。

(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(18)）外，其他匯兌差額計入當期損益。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損益的外幣非貨幣性項目，其差額計入當期損益。

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。

3 主要會計政策(續)

(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。

周轉材料指能夠多次使用，但不符合固定資產定義的低值易耗品、包裝物和其他材料。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損益。

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(12))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。

對於非同一起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。

(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(參見附註3(10))。

期末，本集團按照附註3(12)的原則對長期股權投資計提減值準備。

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。

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(續)

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可辨認淨資產公允價值為基礎，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產生的未實現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。內部交易產生的未實現損失，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(12)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(12))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(12))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(18))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價值之間的差額，並於報廢或處置日在利潤表中確認。

除油氣資產外，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%
機器設備、運輸工具及其他	4-18年	3%
油氣集輸設施	8-25年	3%-5%

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復核。

3 主要會計政策(續)

(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價值。

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。

有關探明的油氣資產的資本化成本是按產量法計提折耗。

(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(12))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，除非該無形資產符合持有待售的條件(參見附註3(10))。

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。

(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。

在編製合併報表時，對於二零零八年八月七日之前發生的購買子公司少數股東權益，新增加的長期股權投資大於按照新增持股比例計算應享有交易日被投資單位可辨認淨資產公允價值份額的差額被確認為商譽。因購買少數股東權益新增加的長期股權投資與按照新取得的股權比例計算確定應享有子公司自購買日(或合併日)開始持續計算的可辨認淨資產份額之間的差額，除確認為商譽的部分以外，調整所有者權益中的資本公積，資本公積不足沖減的，調整留存收益。自二零零八年八月七日起對此類交易不再確認商譽，因購買少數股東權益新取得的長期股權投資與按照新增持股比例計算應享有子公司自購買日(或合併日)開始持續計算的淨資產份額之間的差額，調整資本公積，資本公積不足沖減的，調整留存收益。

本集團對商譽不攤銷，期末以成本減累計減值準備(附註3(12))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，計入當期損益。

(10) 持有待售的非流動資產

本集團將已經作出處置決議、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的固定資產、無形資產、成本模式後續計量的投資性房地產、長期股權投資等非流動資產(不包括遞延所得稅資產)，劃分為持有待售。本集團按賬面價值與預計可變現淨值孰低者計量持有待售的非流動資產，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。

3 主要會計政策(續)

(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、衍生金融工具、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。可供出售權益工具投資的現金股利，在被投資單位宣告發放股利時計入當期損益。按實際利率法計算的可供出售金融資產的利息，計入當期損益（參見附註3(16)(c)）。

— 衍生金融工具

衍生金融工具最初以公允價值計量，並在每個資產負債表日重新評估其公允價值。衍生金融工具重新評估其公允價值產生的利得或損失，除衍生金融工具符合現金流量套期或境外經營淨投資套期以外，直接計入當期損益。現金流量套期和境外經營淨投資套期產生的收益和損失的確認取決於被套期項目的性質（參見附註3(11)(c)）。

— 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(15)）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) 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。

(c) 套期會計

套期會計方法，是指在相同會計期間將套期工具和被套期項目公允價值變動的抵銷結果計入當期損益的方法。

被套期項目是使本集團面臨公允價值或現金流量變動風險，且被指定為被套期對象的項目。本集團指定為被套期項目有使本集團面臨公允價值變動風險的固定利率借款、面臨現金流量變動風險的浮動利率借款、面臨外匯風險的預期以固定外幣金額進行的購買或銷售等。

套期工具是本集團為進行套期而指定的、其公允價值或現金流量變動預期可抵銷被套期項目的公允價值或現金流量變動的衍生工具。本集團對外匯風險進行套期也將非衍生金融資產或非衍生金融負債作為套期工具。

本集團持續地對套期有效性進行評價，並保證該套期在套期關係被指定的會計期間內高度有效。本集團採用比率分析法來評價現金流量套期的後續有效性，採用回歸分析法來評價公允價值套期的後續有效性。

— 現金流量套期

現金流量套期是指對現金流量變動風險進行的套期。套期工具利得或損失中屬於有效套期的部分，本集團直接將其計入股東權益，並單列項目反映。有效套期部分的金額為下列兩項的絕對額中較低者：

- 套期工具自套期開始的累計利得或損失；
- 被套期項目自套期開始的預計未來現金流量現值的累計變動額。

對於套期工具利得或損失中屬於無效套期的部分，則計入當期損益。

被套期項目為預期交易，且該預期交易使企業隨後確認一項非金融資產或非金融負債的，本集團將原直接在股東權益中確認的相關利得或損失轉出，計入該非金融資產或非金融負債的初始確認金額，在該非金融資產或非金融負債影響企業損益的相同期間轉出，計入當期損益。但當本集團預期原直接在股東權益中確認的淨損失全部或部分在未來會計期間不能彌補時，則會將不能彌補的部分轉出並計入當期損益。

被套期項目為預期交易，且該預期交易使企業隨後確認一項金融資產或金融負債的，本集團將原直接在股東權益中確認的相關利得或損失，在該金融資產或金融負債影響企業損益的相同期間轉出，計入當期損益。但當本集團預期原直接在股東權益中確認的淨損失全部或部分在未來會計期間不能彌補時，則會將不能彌補的部分轉出並計入當期損益。

對於不屬於上述兩種情況的現金流量套期，原直接計入股東權益中套期工具利得或損失，在被套期預期交易影響損益的相同期間轉出，計入當期損益。

當套期工具已到期、被出售、合同終止或已行使時或套期不再滿足套期會計方法的條件時，本集團終止使用套期會計，在套期有效期間直接計入股東權益中的套期工具利得或損失不轉出，直至預期交易實際發生時，再按上述現金流量套期的會計政策處理。如果預期交易預計不會發生，在套期有效期間直接計入股東權益中的套期工具利得或損失立即轉出，計入當期損益。

3 主要會計政策（續）

(11) 金融工具（續）

(c) 套期會計（續）

— 公允價值套期

公允價值套期是指對已確認資產或負債、尚未確認的確定承諾，或該資產或負債、尚未確認的確定承諾中可辨認部分的公允價值變動風險進行的套期。

對於套期工具公允價值變動形成的利得或損失，本集團將其確認為當期損益；被套期項目因被套期風險形成的利得或損失計入當期損益，同時調整被套期項目的賬面價值。

當套期工具已到期、被出售、合同終止或已行使時或套期不再滿足套期會計方法的條件時，本集團不再使用套期會計。對於以攤餘成本計量的被套期項目，賬面價值在套期有效期間所作的調整，按照調整日重新計算的實際利率在調整日至到期日的期間內進行攤銷，計入當期損益。

— 境外經營淨投資套期

境外經營淨投資套期是指對境外機構經營淨投資外匯風險進行的套期。對於套期工具利得或損失中屬於有效套期的部分，本集團直接將其確認為股東權益，單列項目反映，並於處置境外經營時自股東權益轉出，計入當期損益。對於套期工具利得或損失中屬於無效套期的部分，則計入當期損益。

(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。

(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價值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價值的差異計入當期損益。

3 主要會計政策（續）

(11) 金融工具（續）

(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。

回購本公司權益工具支付的對價和交易費用，減少股東權益。

(12) 金融資產及非金融長期資產減值準備

(a) 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。

— 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。

— 可供出售金融資產

可供出售金融資產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。

(b) 其他長期股權投資的減值

其他長期股權投資運用個別方式評估減值損失。

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。

3 主要會計政策(續)

(12) 金融資產及非金融長期資產減值準備(續)

(c) 其他非金融長期資產的減值

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。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，同時考慮管理層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 and 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。

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佔比重，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。

(13) 職工薪酬

職工薪酬是本集團為獲得職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，本集團在職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，本集團職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相關資產項目或當期損益。職工退休後，各地勞動及社會保障部門有責任向已退休職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，為在職職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。本集團每月按照職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相關資產項目或當期損益。

(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)

(14) 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。

當期所得稅是按本年度應稅所得額，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調整。

資產負債表日，如果納稅主體擁有以淨額結算的法定權利並且意圖以淨額結算或取得資產、清償負債同時進行時，那麼當期所得稅資產及當期所得稅負債以抵銷後的淨額列示。

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收回或結算方式，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價值。

資產負債表日，遞延所得稅資產及遞延所得稅負債在同時滿足以下條件時以抵銷後的淨額列示：

- 納稅主體擁有以淨額結算當期所得稅資產及當期所得稅負債的法定權利；
- 並且遞延所得稅資產及遞延所得稅負債是與同一稅收徵管部門對同一納稅主體徵收的所得稅相關或者是對不同的納稅主體相關，但在未來每一具有重要性的遞延所得稅資產及負債轉回的期間內，涉及的納稅主體意圖以淨額結算當期所得稅資產和負債或是同時取得資產、清償負債。

(15) 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。

3 主要會計政策（續）

(16) 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。

(17) 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。

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。

(18) 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。

(19) 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。

(20) 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損益。

(21) 研究及開發費用

研究及開發費用於實際發生時計入當期損益。

(22) 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。

(23) 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。

3 主要會計政策（續）

(24) 關聯方

一方控制、共同控制另一方或對另一方施加重大影響，以及兩方或兩方以上同受一方控制、共同控制或重大影響的，構成關聯方。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。本集團及本公司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或重大影響的投資方；
- (e) 與本集團同受一方控制、共同控制或重大影響的企業或個人；
- (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。

(25) 分部報告

業務分部及在財務報表中披露的每一分部項目的金額，由本集團在本集團的不同業務間進行以資源分配、業績評價為目的而定期呈報本集團的最高管理層的財務信息為基礎確定。

除非各分部具有相似的經濟特徵，並在產品和服務的性質、生產流程性質、客戶類型或分類、銷售產品或提供勞務的方式及監管環境的性質上具有相似性，個別重大的經營分部會在財務報告中分別披露。如果非個別重大的經營分部滿足大多數上述標準，可以予以合併披露。

4 主要會計政策變更的說明

於截至二零零九年六月三十日止六個月期間，本集團根據財政部頒佈的《企業會計準則解釋第3號》（以下簡稱「《解釋3號》」），以及本集團根據財政部於二零零八年度頒佈的《企業會計準則解釋第2號》（以下簡稱「《解釋2號》」），對下述的主要會計政策進行了變更：

(1) 利潤表的列報

《解釋3號》要求在利潤表增列「其他綜合收益」項目和「綜合收益總額」項目。「其他綜合收益」項目，反映根據企業會計準則(2006)規定未在損益中確認的各項利得和損失扣除所得稅影響後的淨額。「綜合收益總額」項目，反映淨利潤與其他綜合收益的合計金額。本集團的合併利潤表也應按照上述規定進行調整，並在「綜合收益總額」項目下單獨列示「歸屬於母公司所有者的綜合收益總額」項目和「歸屬於少數股東的綜合收益總額」項目。

對於上述利潤表列報項目增加的變更，本集團同時調整了比較報表的相關項目，詳見利潤表有關項目。

(2) 分部報告

按照《解釋3號》的要求，本集團分部披露基於本集團的主要經營決策者對本集團的管理方式做出，每一分部的報告金額應與向本集團的主要經營決策者報告以供其評價分部經營業績及對經營事項作出決策的金額相一致。該等要求與以前年度對分部信息的列報要求不同。於以前年度，經營分部是基於相關產品和服務及地區將本集團的財務報表劃分的。但是，由於於以前期間分部的確認及列報與《解釋3號》的要求一致，因此採用《解釋3號》對於分部信息的列報並無重大改變。

4 主要會計政策變更的說明（續）

(3) 油氣資產

二零零八年六月三十日以前，本集團對油氣資產按照年限平均法計提折耗。按照《解釋2號》的要求，本集團已在截至二零零八年十二月三十一日止年度的財務報表中對油氣資產的折耗方法變更為產量法，並進行了追溯調整。此項變更對本集團及本公司於截至二零零八年六月三十日止六個月期間的合併淨利潤及淨利潤的影響如下：

	本集團 截至2008年 6月30日止 六個月期間 人民幣 百萬元	本公司 截至2008年 6月30日止 六個月期間 人民幣 百萬元
調整前之淨利潤	9,415	5,952
油氣資產	(1,093)	(1,093)
調整後之淨利潤	8,322	4,859

5 稅項

本集團適用的主要稅費有：所得稅、消費稅、資源稅、增值稅、石油特別收益金、城市維護建設稅和教育費附加等。

《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。

消費稅稅率於二零零九年一月一日起，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。自二零零九年一月一日起，消費稅稅率變更為每噸汽油人民幣1,388.0元、每噸柴油人民幣940.8元、每噸石腦油人民幣1,385.0元、每噸溶劑油人民幣1,282.0元、每噸潤滑油人民幣1,126.0元、每噸燃料油人民幣812.0元及每噸航空煤油人民幣996.8元。

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	20%	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

6 貨幣資金

本集團

	2009年6月30日			2008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			165			161
銀行存款						
人民幣			6,869			5,487
美元	79	6.8319	540	184	6.8346	1,259
港幣	183	0.8815	161	124	0.8819	109
日元	112	0.0711	8	66	0.0757	5
歐元	4	9.6408	36	4	9.6590	43
			7,779			7,064
關聯公司存款						
人民幣			1,233			605
美元	10	6.8319	70	13	6.8346	91
貨幣資金合計			9,082			7,760

本公司

	2009年6月30日			2008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			140			141
銀行存款						
人民幣			3,140			2,068
美元	—	6.8319	1	—	6.8346	1
			3,281			2,210
關聯公司存款						
人民幣			399			47
美元	—	6.8319	1	—	6.8346	1
貨幣資金合計			3,681			2,258

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。

於二零零九年六月三十日，本集團及本公司存於金融機構的定期存款分別為人民幣14.82億元(二零零八年：人民幣7.52億元)及人民幣0.24億元(二零零八年：人民幣0.31億元)。

7 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。

於二零零九年六月三十日，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61.71億元(二零零八年：人民幣110.74億元)及人民幣69.45億元(二零零八年：人民幣91.18億元)，均於二零零九年十二月三十一日前到期。

8 應收賬款

	本集團		本公司	
	2009年 6月30日 人民幣 百萬元	2008年 12月31日 人民幣 百萬元	2009年 6月30日 人民幣 百萬元	2008年 12月31日 人民幣 百萬元
應收子公司	—	—	6,923	8,001
應收中國石化集團公司及同級子公司	2,054	2,670	1,439	1,281
應收聯營公司及合營公司	3,873	1,408	282	484
其他	26,368	11,318	3,950	3,491
	32,295	15,396	12,594	13,257
減：壞賬準備	2,328	2,406	1,906	1,983
合計	29,967	12,990	10,688	11,274

應收賬款賬齡分析如下：

	本集團				本公司			
	金額 人民幣 百萬元	2009年6月30日 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	2008年12月31日 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	29,912	92.6	15	0.1	12,931	84.0	63	0.5
一至兩年	37	0.1	15	40.5	100	0.6	21	21.0
兩至三年	52	0.2	30	57.7	75	0.5	59	78.7
三年以上	2,294	7.1	2,268	98.9	2,290	14.9	2,263	98.8
合計	32,295	100.0	2,328		15,396	100.0	2,406	

	本公司				本公司			
	金額 人民幣 百萬元	2009年6月30日 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	2008年12月31日 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	10,641	84.5	6	0.1	11,270	85.0	57	0.5
一至兩年	28	0.2	14	50.0	40	0.3	17	42.5
兩至三年	39	0.3	24	61.5	29	0.2	18	62.1
三年以上	1,886	15.0	1,862	98.7	1,918	14.5	1,891	98.6
合計	12,594	100.0	1,906		13,257	100.0	1,983	

於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日，本集團應收賬款前五名單位的應收賬款總額如下：

	2009年 6月30日	2008年 12月31日
金額(人民幣百萬元)	10,047	1,882
欠款年限	一年以內	一年以內
佔應收賬款總額比例	31.1%	12.2%

於二零零九年六月三十日，本集團及本公司應收關聯方賬款合計分別為人民幣59.27億元和人民幣86.44億元(二零零八年：人民幣40.78億元和人民幣97.66億元)，佔應收賬款的比例分別為18.4%和68.6%(二零零八年：26.5%和73.7%)。

除附註47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。

截至二零零九及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應收賬款計提全額或比例較大的壞賬準備。

截至二零零九及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。

於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日，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。

9 其他應收款

	本集團		本公司	
	2009年 6月30日 人民幣 百萬元	2008年 12月31日 人民幣 百萬元	2009年 6月30日 人民幣 百萬元	2008年 12月31日 人民幣 百萬元
應收子公司	—	—	15,155	11,266
應收中國石化集團公司及同級子公司	2,136	2,729	1,023	910
應收聯營公司及合營公司	841	578	525	502
其他	16,607	19,834	13,021	14,597
	19,584	23,141	29,724	27,275
減：壞賬準備	2,691	2,616	3,282	3,188
合計	16,893	20,525	26,442	24,087

其他應收款賬齡分析如下：

	本集團				本公司			
	2009年6月30日 金額 人民幣 百萬元	2009年6月30日 佔總額 比例 %	2009年6月30日 壞賬準備 人民幣 百萬元	2009年6月30日 壞賬準備 計提比例 %	2008年12月31日 金額 人民幣 百萬元	2008年12月31日 佔總額 比例 %	2008年12月31日 壞賬準備 人民幣 百萬元	2008年12月31日 壞賬準備 計提比例 %
一年以內	14,401	73.5	47	0.3	18,104	78.2	52	0.3
一至兩年	907	4.6	55	6.1	801	3.5	71	8.9
兩至三年	422	2.2	35	8.3	439	1.9	54	12.3
三年以上	3,854	19.7	2,554	66.3	3,797	16.4	2,439	64.2
合計	19,584	100.0	2,691		23,141	100.0	2,616	

	本公司				本公司			
	2009年6月30日 金額 人民幣 百萬元	2009年6月30日 佔總額 比例 %	2009年6月30日 壞賬準備 人民幣 百萬元	2009年6月30日 壞賬準備 計提比例 %	2008年12月31日 金額 人民幣 百萬元	2008年12月31日 佔總額 比例 %	2008年12月31日 壞賬準備 人民幣 百萬元	2008年12月31日 壞賬準備 計提比例 %
一年以內	24,434	82.2	47	0.2	22,038	80.8	52	0.2
一至兩年	606	2.0	52	8.6	630	2.3	52	8.3
兩至三年	241	0.8	32	13.3	217	0.8	46	21.2
三年以上	4,443	15.0	3,151	70.9	4,390	16.1	3,038	69.2
合計	29,724	100.0	3,282		27,275	100.0	3,188	

於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日，本集團其他應收款前五名單位的應收款總額如下：

	2009年 6月30日	2008年 12月31日
金額(人民幣百萬元)	2,086	2,611
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	10.7%	11.3%

於二零零九年六月三十日，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29.77億元及人民幣167.03億元(二零零八年：人民幣33.07億元及人民幣126.78億元)，佔其他應收款總額的比例分別為15.2%及56.2%(二零零八年：14.3%及46.5%)。

除附註47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。

於二零零九年六月三十日，本集團及本公司的其他應收款包括預付所得稅人民幣79.45億元(二零零八年：人民幣97.84億元)及人民幣77.98億元(二零零八年：人民幣97.68億元)。

截至二零零九年六月三十日及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其他應收款計提全額或比例較大的壞賬準備。

截至二零零九年六月三十日及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。

於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日，本集團及本公司並沒有個別重大賬齡超過三年的其他應收款。

10 預付款項

預付款項賬齡均在一年內。

除附註47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。

11 存貨

	本集團		本公司	
	2009年 6月30日 人民幣 百萬元	2008年 12月31日 人民幣 百萬元	2009年 6月30日 人民幣 百萬元	2008年 12月31日 人民幣 百萬元
原材料	73,824	54,085	54,437	44,417
在產品	11,385	10,745	8,009	7,187
產成品	32,229	35,858	19,546	22,097
零配件及低值易耗品	4,228	4,480	2,678	2,887
	121,666	105,168	84,670	76,588
減：存貨跌價準備	1,361	9,189	1,063	6,342
	120,305	95,979	83,607	70,246

存貨跌價準備主要是原材料的跌價準備。於截至二零零九年六月三十日止六個月期間，本集團及本公司計提的存貨跌價準備主要為煉油及化工分部成本高於可變現淨值的原材料及產成品存貨計提的跌價準備。

12 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
2009年1月1日餘額	11,781	15,595	1,562	(233)	28,705
本期增加投資	370	180	55	—	605
本期按權益法對損益調整數	647	715	—	—	1,362
權益法對資本公積調整數	—	735	—	—	735
應/已收股利	(38)	(538)	—	—	(576)
本期處置投資	—	(48)	(241)	—	(289)
減值準備變動數	—	—	—	40	40
2009年6月30日餘額	12,760	16,639	1,376	(193)	30,582

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
2009年1月1日餘額	61,982	5,359	11,538	716	(146)	79,449
本期增加投資	1,273	126	177	50	—	1,626
本期按權益法對損益調整數	—	226	586	—	—	812
權益法對資本公積調整數	—	—	735	—	—	735
應/已收股利	—	(10)	(292)	—	—	(302)
本期處置投資	(367)	—	(32)	(35)	—	(434)
減值準備變動數	—	—	—	—	3	3
2009年6月30日餘額	62,888	5,701	12,712	731	(143)	81,889

主要子公司情況見附註49。

12 長期股權投資(續)

於二零零九年六月三十日，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	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
中石化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

於二零零九年六月三十日，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	2009年 1月1日餘額 人民幣百萬元	按權益法對 損益調整數 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	2009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	5,053	397	735	—	6,185
中國航空油料有限責任公司	1,102	1,318	17	—	(193)	1,142
上海石油天然氣有限公司	300	1,012	72	—	(114)	970
上海化學工業區發展有限公司	608	960	6	—	(6)	960
中石化中海船舶燃料供應有限公司	438	519	(5)	—	—	514

12 長期股權投資(續)

於二零零九年六月三十日，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
福建聯合石油化工有限公司	註冊資本 人民幣12,806,000,000元	—	50.00	製造及銷售石化產品

於二零零九年六月三十日，本集團及本公司的主要合營公司分析如下：

合營公司名稱	初始成本 人民幣百萬元	2009年 1月1日餘額 人民幣百萬元	本期新增投資 人民幣百萬元	按權益法 核算調整數 人民幣百萬元	2009年 6月30日餘額 人民幣百萬元
上海賽科石油化工有限公司	3,722	3,542	—	68	3,610
揚子石化－巴斯夫有限責任公司	3,517	3,778	—	229	4,007
福建聯合石油化工有限公司	5,132	3,726	242	333	4,301

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：

	2009年 6月30日 人民幣 百萬元	2008年 12月31日 人民幣 百萬元
淨資產	12,760	11,781

	截至6月30日止6個月期間 2009年 人民幣 百萬元	2008年 人民幣 百萬元
營業收入	8,418	13,951
淨利潤	647	497

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。

截至二零零九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。

13 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:						
2009年1月1日餘額	344,693	179,551	107,657	189,478	8,741	830,120
本期增加	360	96	190	629	2	1,277
從在建工程轉入	8,337	5,041	1,722	1,678	269	17,047
收購(ii)	60	999	—	—	—	1,059
重分類	—	87	—	46	(133)	—
處理變賣	(3)	(379)	(128)	(1,540)	(37)	(2,087)
重分類至其他資產	—	—	(158)	—	(17)	(175)
2009年6月30日餘額	353,447	185,395	109,283	190,291	8,825	847,241
減: 累計折舊						
2009年1月1日餘額	172,512	83,841	26,711	117,265	3,049	403,378
本期折舊	11,831	5,009	2,679	4,163	421	24,103
收購(ii)	—	591	—	—	—	591
重分類	—	11	—	34	(45)	—
處理固定資產沖回折舊	(2)	(317)	(58)	(1,203)	(35)	(1,615)
重分類至其他資產	—	—	(23)	—	—	(23)
2009年6月30日餘額	184,341	89,135	29,309	120,259	3,390	426,434
減: 減值準備						
2009年1月1日餘額	6,407	1,135	2,104	5,138	19	14,803
本期計提	—	24	128	9	—	161
因處置轉回	—	(26)	(36)	(69)	(1)	(132)
2009年6月30日餘額	6,407	1,133	2,196	5,078	18	14,832
賬面淨值						
2009年6月30日餘額	162,699	95,127	77,778	64,954	5,417	405,975
2008年12月31日餘額	165,774	94,575	78,842	67,075	5,673	411,939

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:						
2009年1月1日餘額	316,530	143,865	84,423	115,869	6,727	667,414
本期增加	318	84	172	73	—	647
從在建工程轉入	7,373	4,760	1,504	1,167	250	15,054
從子公司轉入	—	—	—	3,540	—	3,540
收購(ii)	60	999	—	—	—	1,059
重分類	—	(124)	—	124	—	—
處理變賣	(3)	(369)	(103)	(1,322)	(29)	(1,826)
重分類至其他資產	—	—	(143)	—	—	(143)
2009年6月30日餘額	324,278	149,215	85,853	119,451	6,948	685,745
減: 累計折舊						
2009年1月1日餘額	156,677	73,866	23,382	69,323	2,246	325,494
本期折舊	11,097	3,312	2,105	2,771	343	19,628
從子公司轉入	—	—	—	1,491	—	1,491
收購(ii)	—	591	—	—	—	591
重分類	—	15	—	(15)	—	—
處理固定資產沖回折舊	(2)	(310)	(44)	(1,196)	(27)	(1,579)
重分類至其他資產	—	—	(19)	—	—	(19)
2009年6月30日餘額	167,772	77,474	25,424	72,374	2,562	345,606
減: 減值準備						
2009年1月1日餘額	4,201	1,093	2,027	2,673	14	10,008
本期計提	—	20	128	2	—	150
從子公司轉入	—	—	—	1,279	—	1,279
因處置轉回	—	(26)	(36)	—	(1)	(63)
2009年6月30日餘額	4,201	1,087	2,119	3,954	13	11,374
賬面淨值:						
2009年6月30日餘額	152,305	70,654	58,310	43,123	4,373	328,765
2008年12月31日餘額	155,652	68,906	59,014	43,873	4,467	331,912

13 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：					
2009年1月1日餘額	52,561	298,468	116,766	362,325	830,120
本期增加	242	360	47	628	1,277
從在建工程轉入	563	8,069	2,311	6,104	17,047
收購(ii)	312	—	342	405	1,059
重分類	218	—	16	(234)	—
處理變賣	(38)	—	(390)	(1,659)	(2,087)
重分類至其他資產	(51)	—	(124)	—	(175)
2009年6月30日餘額	53,807	306,897	118,968	367,569	847,241
減：累計折舊					
2009年1月1日餘額	26,274	142,859	26,910	207,335	403,378
本期折舊	1,133	10,820	2,945	9,205	24,103
收購(ii)	103	—	292	196	591
重分類	55	—	(14)	(41)	—
處理固定資產沖回折舊	(19)	—	(317)	(1,279)	(1,615)
重分類至其他資產	(11)	—	(12)	—	(23)
2009年6月30日餘額	27,535	153,679	29,804	215,416	426,434
減：減值準備					
2009年1月1日餘額	1,233	6,322	1,970	5,278	14,803
本期計提	54	—	71	36	161
因處置轉回	(4)	—	(18)	(110)	(132)
2009年6月30日餘額	1,283	6,322	2,023	5,204	14,832
賬面淨值：					
2009年6月30日餘額	24,989	146,896	87,141	146,949	405,975
2008年12月31日餘額	25,054	149,287	87,886	149,712	411,939

13 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：					
2009年1月1日餘額	35,949	276,140	95,484	259,841	667,414
本期增加	96	318	39	194	647
從在建工程轉入	360	7,238	1,910	5,546	15,054
從子公司轉入	351	—	—	3,189	3,540
收購(ii)	312	—	342	405	1,059
重分類	187	—	(40)	(147)	—
處理變賣	(22)	—	(374)	(1,430)	(1,826)
重分類至其他資產	(34)	—	(109)	—	(143)
2009年6月30日餘額	37,199	283,696	97,252	267,598	685,745
減：累計折舊					
2009年1月1日餘額	16,020	128,704	24,215	156,555	325,494
本期折舊	800	9,807	2,313	6,708	19,628
從子公司轉入	98	—	—	1,393	1,491
收購(ii)	103	—	292	196	591
重分類	46	—	(33)	(13)	—
處理固定資產沖回折舊	(8)	—	(311)	(1,260)	(1,579)
重分類至其他資產	(10)	—	(9)	—	(19)
2009年6月30日餘額	17,049	138,511	26,467	163,579	345,606
減：減值準備					
2009年1月1日餘額	878	4,121	1,948	3,061	10,008
本期計提	52	—	71	27	150
從子公司轉入	151	—	—	1,128	1,279
因處置轉回	(3)	—	(18)	(42)	(63)
2009年6月30日餘額	1,078	4,121	2,001	4,174	11,374
賬面淨值：					
2009年6月30日餘額	19,072	141,064	68,784	99,845	328,765
2008年12月31日餘額	19,051	143,315	69,321	100,225	331,912

註：

(i) 截至二零零九年六月三十日止六個月期間，本集團及本公司勘探及生產業務分部油氣資產的增加包括確認用作場地恢復的預期拆除費用分別為人民幣3.60億元(二零零八年：人民幣2.91億元)及人民幣3.18億元(二零零八年：人民幣2.70億元)。

(ii) 截至二零零九年六月三十日止六個月期間，本集團自中國石化集團公司收購了其擁有的若干勘探及生產和煉油業務分部的固定資產(附註47)。

於二零零九年六月三十日，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0.46億元(二零零八年：人民幣2.59億元)及人民幣無(二零零八年：人民幣2.05億元)。

截至二零零九年六月三十日止六個月期間，煉油及化工業務分部對若干固定資產計提固定資產減值準備分別為人民幣0.24億元及人民幣0.09億元(二零零八年：人民幣無及人民幣0.03億元)。這些減值準備與若干持有作生產用途之煉油及化工生產設備相關。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。

截至二零零九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(二零零八年：人民幣1.28億元)，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。

於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日，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。

於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日，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。

14 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:						
2009年1月1日餘額	56,197	18,205	14,337	29,765	3,766	122,270
本期增加	21,120	4,323	2,407	11,126	396	39,372
乾井成本沖銷	(1,761)	—	—	—	—	(1,761)
轉入固定資產	(8,337)	(5,041)	(1,722)	(1,678)	(269)	(17,047)
重分類至其他資產	—	(273)	(233)	(3)	—	(509)
2009年6月30日餘額	67,219	17,214	14,789	39,210	3,893	142,325
減: 減值準備						
2009年1月1日餘額	—	114	35	—	—	149
本期增加	—	—	28	—	—	28
2009年6月30日餘額	—	114	63	—	—	177
賬面淨值:						
2009年6月30日餘額	67,219	17,100	14,726	39,210	3,893	142,148
2008年12月31日餘額	56,197	18,091	14,302	29,765	3,766	122,121

截至二零零九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3.0%至6.7%(二零零八年：3.8%至7.0%)。

於二零零九年六月三十日，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	2009年 1月1日餘額 人民幣百萬元	本期淨增加 人民幣百萬元	2009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	2009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	16,462	1,481	17,943	81%	貸款及自籌資金	495
天津100萬噸/年乙烯工程	26,846	14,440	4,043	18,483	69%	貸款及自籌資金	462
普光氣田150億方/年 天然氣產能建設	33,700	20,005	2,890	22,895	68%	貸款及自籌資金	1,143
鎮海100萬噸/年乙烯工程	23,497	7,374	4,159	11,533	49%	貸款及自籌資金	272
塔河重質原油改質項目	3,120	532	93	625	20%	自籌資金	—

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:						
2009年1月1日餘額	55,878	16,221	10,891	26,620	3,746	113,356
本期增加	19,278	2,589	1,678	9,440	393	33,378
從子公司轉入	—	—	—	580	—	580
乾井成本沖銷	(1,761)	—	—	—	—	(1,761)
轉入固定資產	(7,373)	(4,760)	(1,504)	(1,167)	(250)	(15,054)
重分類至其他資產	—	(38)	(87)	(3)	—	(128)
2009年6月30日餘額	66,022	14,012	10,978	35,470	3,889	130,371
減: 減值準備						
2009年1月1日餘額	—	114	32	—	—	146
本期增加	—	—	28	—	—	28
2009年6月30日餘額	—	114	60	—	—	174
賬面淨值:						
2009年6月30日餘額	66,022	13,898	10,918	35,470	3,889	130,197
2008年12月31日餘額	55,878	16,107	10,859	26,620	3,746	113,210

截至二零零九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3.0%至6.7%(二零零八年：3.8%至7.0%)。

15 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	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：						
2009年1月1日餘額	13,611	2,912	1,354	2,318	946	21,141
本期增加	116	—	86	4	5	211
從中國石化集團公司收購	576	—	—	—	—	576
其他轉入	726	147	5	—	17	895
處理變賣	(1)	—	—	—	—	(1)
2009年6月30日餘額	15,028	3,059	1,445	2,322	968	22,822
減：累計攤銷						
2009年1月1日餘額	1,526	2,073	536	160	498	4,793
本期攤銷	226	94	54	53	69	496
2009年6月30日餘額	1,752	2,167	590	213	567	5,289
賬面淨值：						
2009年6月30日餘額	13,276	892	855	2,109	401	17,533
2008年12月31日餘額	12,085	839	818	2,158	448	16,348

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	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：						
2009年1月1日餘額	7,186	2,272	1,224	2,231	696	13,609
本期增加	110	—	86	4	—	200
從子公司轉入	43	22	—	—	—	65
從中國石化集團公司收購	576	—	—	—	—	576
其他轉入	500	33	5	—	2	540
轉出至子公司	—	—	—	—	(37)	(37)
2009年6月30日餘額	8,415	2,327	1,315	2,235	661	14,953
減：累計攤銷						
2009年1月1日餘額	551	1,865	457	153	409	3,435
本期攤銷	106	67	52	52	46	323
從子公司轉入	9	20	—	—	—	29
2009年6月30日餘額	666	1,952	509	205	455	3,787
賬面淨值：						
2009年6月30日餘額	7,749	375	806	2,030	206	11,166
2008年12月31日餘額	6,635	407	767	2,078	287	10,174

16 商譽

	本集團	
	2009年 人民幣 百萬元	2008年 人民幣 百萬元
1月1日餘額	15,719	15,581
本期淨增加及匯兌調整	65	17
6月30日餘額	15,784	15,598
減：減值準備	1,391	—
6月30日淨額	14,393	15,598

於本集團下列企業的現金產出單元中分配的商譽如下：

	2009年 6月30日 人民幣 百萬元	2008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	924	924
無個別重大商譽的多個單位	2,012	1,947
	14,393	14,328

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、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10.0%至12.8%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，並結合管理層對未來國際原油及石化產品價格趨勢的預期。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確定。

17 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。

18 遞延所得稅資產及負債

本集團

	資產		負債		淨額	
	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
流動						
應收款項及存貨	2,754	4,434	—	—	2,754	4,434
預提項目	311	261	—	—	311	261
衍生金融工具	39	—	(4)	—	35	—
非流動						
固定資產	3,997	3,891	(1,242)	(1,286)	2,755	2,605
加速折舊	—	—	(3,708)	(3,716)	(3,708)	(3,716)
待彌補虧損	4,817	4,796	—	—	4,817	4,796
可供出售金融資產	—	—	(38)	(52)	(38)	(52)
可轉換債券的嵌入衍生工具	—	—	(122)	(151)	(122)	(151)
其他	92	86	(16)	(30)	76	56
遞延所得稅資產/(負債)	12,010	13,468	(5,130)	(5,235)	6,880	8,233

本公司

	資產		負債		淨額	
	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
流動						
應收款項及存貨	2,570	3,810	—	—	2,570	3,810
預提項目	299	252	—	—	299	252
非流動						
固定資產	3,210	3,119	(465)	(500)	2,745	2,619
加速折舊	—	—	(3,946)	(3,799)	(3,946)	(3,799)
可轉換債券的嵌入衍生工具	—	—	(122)	(151)	(122)	(151)
其他	64	56	(14)	(6)	50	50
遞延所得稅資產/(負債)	6,143	7,237	(4,547)	(4,456)	1,596	2,781

遞延稅項資產及負債變動情況如下：

本集團

	2009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	2009年 6月30日 餘額 人民幣百萬元
流動				
應收款項及存貨	4,434	(1,680)	—	2,754
預提項目	261	50	—	311
衍生金融工具	—	—	35	35
非流動				
固定資產	2,605	150	—	2,755
加速折舊	(3,716)	8	—	(3,708)
待彌補虧損	4,796	21	—	4,817
可供出售金融資產	(52)	—	14	(38)
可轉換債券的嵌入衍生工具	(151)	29	—	(122)
其他	56	20	—	76
遞延所得稅資產	8,233	(1,402)	49	6,880

本公司

	2009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	2009年 6月30日 餘額 人民幣百萬元
流動			
應收款項及存貨	3,810	(1,240)	2,570
預提項目	252	47	299
非流動			
固定資產	2,619	126	2,745
加速折舊	(3,799)	(147)	(3,946)
可轉換債券的嵌入衍生工具	(151)	29	(122)
其他	50	—	50
遞延所得稅資產	2,781	(1,185)	1,596

19 資產減值準備

本集團於二零零九年六月三十日，資產減值情況如下：

	附註	期初餘額 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	期末餘額 人民幣百萬元
壞賬準備						
其中：應收賬款	8	2,406	27	(99)	(6)	2,328
其他應收款	9	2,616	130	(36)	(19)	2,691
		5,022	157	(135)	(25)	5,019
存貨跌價準備	11	9,189	129	(162)	(7,795)	1,361
長期股權投資	12	233	—	—	(40)	193
固定資產	13	14,803	161	—	(132)	14,832
在建工程	14	149	28	—	—	177
商譽	16	1,391	—	—	—	1,391
合計		30,787	475	(297)	(7,992)	22,973

本公司於二零零九年六月三十日，資產減值情況如下：

	附註	期初餘額 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	期末餘額 人民幣百萬元
壞賬準備							
其中：應收賬款	8	1,983	23	(95)	(5)	—	1,906
其他應收款	9	3,188	128	(17)	(17)	—	3,282
		5,171	151	(112)	(22)	—	5,188
存貨跌價準備	11	6,342	11	(42)	(5,248)	—	1,063
長期股權投資	12	146	—	—	(3)	—	143
固定資產	13	10,008	150	—	(63)	1,279	11,374
在建工程	14	146	28	—	—	—	174
合計		21,813	340	(154)	(5,336)	1,279	17,942

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。

20 短期借款

本集團及本公司的短期借款包括：

	本集團		本公司	
	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
短期銀行借款	25,434	41,355	8,551	20,392
中國石化集團公司及同級子公司借款	18,634	33,060	9,856	14,063
合計	44,068	74,415	18,407	34,455

於二零零九年六月三十日，本集團及本公司的短期借款加權平均年利率分別為 3.1% (二零零八年：4.8%) 及 4.3% (二零零八年：4.7%)。以上借款主要為信用借款。

除附註47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。

於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日，本集團及本公司無重大未按期償還的短期借款。

21 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。

22 應付賬款

除附註47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。

於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日，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。

23 預收款項

除附註47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。

於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日，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。

24 應付職工薪酬

於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日，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。

25 應交稅費

	本集團		本公司	
	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
待抵扣增值稅	(6,467)	(14,635)	(5,454)	(10,977)
消費稅	9,475	1,669	7,513	1,226
所得稅	789	16	—	—
石油特別收益金	7,605	16,245	7,590	16,230
礦產資源補償費	1,092	1,332	958	1,200
其他	2,752	2,189	2,198	1,884
合計	15,246	6,816	12,805	9,563

26 其他應付款

於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日，本集團及本公司的其他應付款餘額主要為工程款。

除附註47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。

於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日，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。

27 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	
	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
長期銀行借款				
— 人民幣借款	6,487	16,491	6,136	14,766
— 日元借款	214	419	214	419
— 美元借款	111	115	79	83
— 歐元借款	84	84	84	84
	6,896	17,109	6,513	15,352
長期其他借款				
— 人民幣借款	2,045	2,045	2,000	2,000
— 美元借款	7	7	3	3
	2,052	2,052	2,003	2,003
中國石化集團公司及同級子公司借款				
— 人民幣借款	490	350	240	150
一年內到期的非流動負債總額	9,438	19,511	8,756	17,505

於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日，本集團及本公司無重大未按期償還的長期借款。

28 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		
	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008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2009年6月30日的年利率為免息至 7.6%不等，在2018年或以前到期	27,640	42,036	20,004	29,787
日元借款	於2009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	1,802	2,121	1,802	2,121
美元借款	於2009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	685	746	431	475
歐元借款	於2009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	158	197	158	197
減：一年內到期部分		6,896	17,109	6,513	15,352
長期銀行借款		23,389	27,991	15,882	17,228
長期其他借款					
人民幣借款	於2009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	2,074	2,075	2,005	2,006
美元借款	於2009年6月30日的年利率為免息至 2.0%不等，在2015年或以前到期	33	33	23	23
減：一年內到期部分		2,052	2,052	2,003	2,003
長期其他借款		55	56	25	26
中國石化集團公司及同級子公司長期借款					
人民幣借款	於2009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	36,220	37,240	35,970	35,970
減：一年內到期部分		490	350	240	150
中國石化集團公司及同級子公司長期借款		35,730	36,890	35,730	35,820
合計		59,174	64,937	51,637	53,074

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	
	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
一年至兩年	5,123	9,991	2,886	4,885
兩年至五年	16,230	15,545	12,015	11,353
五年以上	37,821	39,401	36,736	36,836
長期借款總額	59,174	64,937	51,637	53,074

於二零零九年六月三十日，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0.34億元（二零零八年：人民幣0.52億元）及人民幣無（二零零八年：人民幣0.10億元）。其他借款均為信用借款。

除附註47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。

29 應付債券

	本集團		本公司	
	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
短期應付債券(i)	1,000	15,000	—	15,000
應付債券：				
— 公司債券(ii)	58,500	28,500	58,500	28,500
— 可轉換債券(iii)	10,130	9,870	10,130	9,870
— 分離交易可轉換債券(iv)	24,353	23,837	24,353	23,837
	92,983	62,207	92,983	62,207

(i) 本公司於二零零八年十二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150億元，期限為6個月。每張債券面值為人民幣100元，按面值發行，固定利率為2.3%。該債券已於二零零九年六月到期。

本集團的一家子公司於二零零九年四月三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10億元，期限為330天。每張債券面值為人民幣100元，按面值發行，固定利率為2.05%。該債券於二零一零年三月到期。

(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。

本公司於二零零九年三月二十七日向中國境內的機構投資者發行人民幣100億元的三年期公司債券，債券利率採用固定利率，票面年利率為2.25%，每年付息一次。當年應付債券利息已計入其他應付款。

本公司於二零零九年六月二十六日向中國境內的機構投資者發行人民幣200億元的三年期公司債券，債券利率採用固定利率，票面年利率為2.48%，每年付息一次。當年應付債券利息已計入其他應付款。

29 應付債券(續)

(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。

於二零零九年六月三十日，可轉換債券的負債和衍生工具的賬面價值分別為人民幣100.16億元(二零零八年：人民幣98.70億元)及人民幣1.14億元(二零零八年：人民幣無)。截至二零零九年六月三十日，尚未有可轉換債券進行轉股。

於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日，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：

	2009年 6月30日	2008年 12月31日
股價	港幣5.91元	港幣4.69元
轉股價格	港幣10.76元	港幣10.76元
期權調整利差	275個基點	450個基點
平均無風險報酬率	1.71%	1.64%
平均預計年限	3.3年	3.8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。在二零零八年十二月三十一日至二零零九年六月三十日期間，轉股期權的公允價值變動造成的公允價值損失為人民幣1.14億元(二零零八年：公允價值變動收益人民幣29.56億元)，並已記入截至二零零九年六月三十日止六個月期間的利潤表「公允價值變動損益」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%。

(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(「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。

於二零零九年六月三十日，該認股權證的行權價格因於本期間宣派二零零八年度的期末股利而調整為每股人民幣19.26元(二零零八年：每股人民幣19.43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%的實際利率乘以負債部分計算。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。

30 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。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。預提油氣資產未來的拆除費用的變動如下：

	本集團 人民幣百萬元	本公司 人民幣百萬元
2009年1月1日餘額	9,234	8,794
本期預提	360	318
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用	167	155
2009年6月30日餘額	9,761	9,267

31 股本

	本集團及本公司	
	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008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。

32 資本公積

資本公積變動情況如下：

	本集團 人民幣百萬元	本公司 人民幣百萬元
2009年1月1日餘額	40,848	38,464
現金流量套期的套期工具價值變動(已扣除遞延所得稅影響)(附註44)	(177)	—
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)	759	735
同一控制下企業合併支付的款項(附註1)	(771)	(1,551)
收購子公司少數股東權益(ii)	(4)	—
重分類至未分配利潤(iii)	(3,110)	—
2009年6月30日餘額	37,545	37,648

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；(c)發行可轉換債券的權益部分；(d)同一控制下企業合併支付的對價超過所獲得淨資產的賬面價值的差額；及(e)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) 本集團本期間收購子公司的少數股東權益，收購價款超過獲得淨資產的差額計入資本公積。

(iii) 本集團於本期間從中國石化集團公司收購被收購集團成員(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被收購集團成員的未分配利潤借方餘額，從資本公積轉出。

33 盈餘公積

盈餘公積變動情況如下：

	法定盈餘 公積 人民幣百萬元	本集團及本公司 任意盈餘 公積 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
2009年1月1日餘額	43,078	47,000	90,078
利潤分配	2,634	—	2,634
2009年6月30日餘額	45,712	47,000	92,712

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。

34 營業收入及營業成本

	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	
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
主營業務收入	523,015	718,657	357,492	508,127
其他業務收入	11,010	12,356	10,009	11,357
合計	534,025	731,013	367,501	519,484

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52中列示。

截至二零零九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462億元（二零零八年：人民幣611億元），佔本集團營業收入總額的9%（二零零八年：8%）。

35 營業税金及附加

	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	
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
消費稅	53,947	8,717	41,509	6,760
石油特別收益金	412	16,544	392	15,652
城市維護建設稅	4,252	1,771	3,522	1,509
教育費附加	2,304	963	1,927	838
資源稅	425	437	404	417
營業稅	178	217	139	156
合計	61,518	28,649	47,893	25,332

36 財務費用

	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	
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
發生的利息支出	5,098	5,962	3,912	4,695
減：資本化的利息支出	1,127	350	1,094	182
淨利息支出	3,971	5,612	2,818	4,513
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用(附註30)	167	206	155	206
利息收入	(108)	(212)	(52)	(102)
匯兌損失	120	367	85	63
匯兌收益	(269)	(2,128)	(217)	(945)
合計	3,881	3,845	2,789	3,735

37 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。

38 資產減值損失

	本集團		本公司	
	截至6月30日止6個月期間 2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元	截至6月30日止6個月期間 2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
應收款項	22	(64)	39	(59)
存貨	(33)	16,010	(31)	15,692
固定資產	161	131	150	123
在建工程	28	2	28	2
合計	178	16,079	186	15,758

39 公允價值變動損益

	本集團		本公司	
	截至6月30日止6個月期間 2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元	截至6月30日止6個月期間 2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
交易性金融資產及負債公允價值變動	275	—	57	—
可轉換債券的衍生金融工具的 公允價值變動損益(附註29(iiii))	114	(2,956)	114	(2,956)
合計	389	(2,956)	171	(2,956)

40 投資收益

	本集團		本公司	
	截至6月30日止6個月期間 2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元	截至6月30日止6個月期間 2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
對子公司的投資收益	—	—	5,273	3,598
對聯營公司和合營公司的投資收益	1,362	1,358	812	1,106
可供出售金融資產收益	56	161	—	28
其他投資收益	381	158	120	74
合計	1,799	1,677	6,205	4,806

41 營業外收入

	本集團		本公司	
	截至6月30日止6個月期間 2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元	截至6月30日止6個月期間 2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
處理固定資產收益	312	120	207	105
補助(註)	—	33,736	—	22,358
其他	112	243	66	206
合計	424	34,099	273	22,669

註：截至二零零八年六月三十日止六個月期間，本集團獲得政府補助人民幣337.36億元。該等政府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。截至二零零九年六月三十日止六個月期間，本集團並未獲得任何相關政府補助。

42 營業外支出

	本集團		本公司	
	截至6月30日止6個月期間 2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元	截至6月30日止6個月期間 2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
處理固定資產損失	144	23	135	21
罰款及賠償金	156	56	27	53
捐贈支出	94	77	88	71
其他	261	310	362	270
合計	655	466	612	415

43 所得稅費用／(利益)

	本集團		本公司	
	截至6月30日止6個月期間 2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元	截至6月30日止6個月期間 2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
本期中國所得稅準備	7,546	7,700	5,773	4,589
遞延稅項	1,402	(8,055)	1,185	(7,002)
上年度少提所得稅調整	170	216	116	72
合計	9,118	(139)	7,074	(2,341)

按適用稅率乘以會計利潤與實際稅務支出／(利益)的調節如下：

	本集團		本公司	
	截至6月30日止6個月期間 2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元	截至6月30日止6個月期間 2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
利潤總額	43,768	7,610	33,409	2,518
按法定稅率25%計算的預計中國所得稅支出	10,942	1,902	8,352	630
不可扣稅的支出的稅務影響	114	201	87	62
非課稅收益的稅務影響	(585)	(2,715)	(1,285)	(2,661)
稅率差別的稅務影響(註)	(781)	(141)	(196)	(444)
未計入遞延稅項的損失的稅務影響	(742)	398	—	—
上年度少提所得稅調整	170	216	116	72
實際稅務支出／(利益)	9,118	(139)	7,074	(2,341)

註：除本集團的部分企業是按15%或20%的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%法定稅率計算中國所得稅準備。

44 其他綜合收益

(a) 與其他綜合收益各科目相關的稅項影響

本集團

	截至2009年6月30日止六個月期間			截至2008年6月30日止六個月期間		
	稅前金額 人民幣百萬元	所得稅影響 人民幣百萬元	稅後金額 人民幣百萬元	稅前金額 人民幣百萬元	所得稅影響 人民幣百萬元	稅後金額 人民幣百萬元
現金流量套期：資本公積淨變動	(212)	35	(177)	—	—	—
可供出售金融資產：資本公積淨變動	759	14	773	(1,787)	52	(1,735)
其他綜合收益	547	49	596	(1,787)	52	(1,735)

本公司

	截至2009年6月30日止六個月期間			截至2008年6月30日止六個月期間		
	稅前金額 人民幣百萬元	所得稅影響 人民幣百萬元	稅後金額 人民幣百萬元	稅前金額 人民幣百萬元	所得稅影響 人民幣百萬元	稅後金額 人民幣百萬元
可供出售金融資產：資本公積淨變動	735	—	735	(1,568)	—	(1,568)
其他綜合收益	735	—	735	(1,568)	—	(1,568)

(圖件) 相關本集團披露

44 其他綜合收益(續)

(b) 與其他綜合收益相關重分類調整為：

	本集團		本公司	
	截至6月30日止6個月期間 2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元	截至6月30日止6個月期間 2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
現金流量套期：				
本期間確認的套期公允價值變動的有效套期	(179)	—	—	—
自資本公積轉入本期損益的金額	(33)	—	—	—
於其他綜合收益中確認的遞延所得稅利益	35	—	—	—
本期間於綜合收益表中確認的資本公積淨變動	(177)	—	—	—
可供出售金融資產：				
於本期間確認的公允價值變動(註)	815	(1,626)	735	(1,540)
自資本公積轉入本期損益的金額(附註 40)	(56)	(161)	—	(28)
於其他綜合收益中確認的遞延所得稅利益	14	52	—	—
本期間於綜合收益表中確認的資本公積淨變動	773	(1,735)	735	(1,568)

註：可供出售金融資產的未實現收益/損失(已扣除遞延稅項的影響)包括本公司對一家聯營公司的可供出售金融資產的公允價值變動按持股比例應佔的部分，扣除遞延稅項影響後的未實現收益為人民幣7.35億元(二零零八年：未實現損失人民幣15.68億元)。

45 分配股利

(a) 於資產負債表日後分配的普通股股利

根據公司章程及於二零零九年八月二十一日舉行的董事會之決議，董事會批准派發二零零九年度的中期股利，每股人民幣0.07元(二零零八年：人民幣0.03元)，共人民幣60.69億元(二零零八年：人民幣26.01億元)。

(b) 年度內分配的普通股股利

根據二零零九年五月二十二日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至二零零八年十二月三十一日止年度的期末股利，每股人民幣0.09元，共人民幣78.03億元。

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，共人民幣99.71億元。

46 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 2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元	截至6月30日止6個月期間 2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
淨利潤	34,650	7,749	26,335	4,859
加：資產減值準備	178	16,079	186	15,758
固定資產折舊	24,103	22,249	19,628	18,751
無形資產攤銷	496	429	323	269
乾井核銷	1,761	1,156	1,761	1,156
固定資產報廢淨收益	(168)	(97)	(72)	(84)
公允價值變動損失/(收益)	389	(2,956)	171	(2,956)
財務費用	3,881	3,845	2,789	3,735
投資收益	(1,799)	(1,677)	(6,205)	(4,806)
遞延所得稅資產減少/(增加)	1,497	(7,843)	1,094	(6,753)
遞延所得稅負債(減少)/增加	(95)	(212)	91	(249)
存貨的增加	(24,293)	(64,038)	(13,235)	(63,272)
經營性應收項目的增加	(13,736)	(24,844)	(3,791)	(3,509)
經營性應付項目的增加	55,506	56,154	25,653	77,218
經營活動產生的現金流量淨額	82,370	5,994	54,728	40,117

46 現金流量表補充資料(續)

(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 2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元	截至6月30日止6個月期間 2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
現金的期末餘額	165	157	140	57
減：現金的期初餘額	161	108	141	24
加：現金等價物的期末餘額	7,435	8,425	3,517	3,890
減：現金等價物的期初餘額	6,847	7,677	2,086	3,055
現金及現金等價物淨增加額	592	797	1,430	868

(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	
	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
現金				
— 庫存現金	165	161	140	141
— 可隨時用於支付的銀行存款	7,435	6,847	3,517	2,086
期末可隨時變現的現金及現金等價物餘額	7,600	7,008	3,657	2,227

47 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	:	北京市朝陽區朝陽門北大街22號
主營業務	:	組織所屬企業石油、天然氣的勘探、開採、儲運(含管道運輸)、銷售和綜合利用；組織所屬企業石油煉製；組織所屬企業成品油的批發和零售；組織所屬企業石油化工及其他化工產品的生產、銷售、儲存、運輸經營活動；實業投資及投資管理；石油石化工程的勘探設計、施工、建築安裝；石油石化設備檢修維修；機電設備製造；技術及信息、替代能源產品的研究、開發、應用、諮詢服務；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1,306.45億元

截至二零零九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公司
- 揚子石化-巴斯夫有限責任公司
- 福建聯合石油化工有限公司

47 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：

註	本集團		本公司		
	截至6月30日止6個月期間 2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元	截至6月30日止6個月期間 2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元	
貨品銷售	(i)	63,487	86,146	27,894	41,159
採購	(ii)	22,263	31,545	16,883	14,675
儲運	(iii)	587	540	513	480
勘探及開發服務	(iv)	13,291	13,799	12,599	13,452
與生產有關的服務	(v)	5,212	4,543	4,032	4,204
輔助及社區服務	(vi)	846	805	838	795
經營租賃費用	(vii)	2,399	1,859	2,298	1,801
代理佣金收入	(viii)	33	36	—	—
已收利息	(ix)	9	13	36	58
已付利息	(x)	527	765	299	454
存放於關聯方的存款淨額	(xi)	607	266	352	344
(償付)／來自關聯方的借款淨額	(xii)	(15,446)	4,824	(4,207)	(2,788)

以上所列示為截至二零零九及二零零八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。

於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日，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。本集團及本公司就銀行向子公司、聯營公司和合營公司提供信貸作出的擔保如附註51(b)所示。

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，或曾經向他們償付借款。截至二零零九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524.68億元（二零零八年：人民幣601.21億元）。

47 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）

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二零零九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」），並於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42.25億元（二零零八年：人民幣42.34億元）和人民幣5.68億元（二零零八年：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。

根據於二零零九年三月二十七日的董事會決議，本集團收購中國石化集團公司擁有的中國石化集團青島石油化工有限公司的全部股權以及營銷及分銷業務分部的若干經營性資產及負債，總作價為人民幣7.71億元（附註1），收購中國石化集團公司擁有的若干勘探及生產和煉油業務分部的資產，總作價為人民幣10.68億元。

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（其中主要為固定資產），現金作價為人民幣16.24億元，與井下作業資產和負債的賬面淨值相約。

47 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

於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日，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	
	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
貨幣資金	—	—	1,303	696
應收賬款	7	340	5,920	3,738
預付款項及其他應收款	40	37	3,672	4,506
應付賬款	—	—	2,536	3,352
預收款項	—	—	1,207	1,875
其他應付款	5,918	—	8,544	10,865
短期借款	—	—	18,634	33,060
長期借款(包含一年內到期部分)(註)	—	—	36,220	37,240

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。

於二零零九年六月三十日及截至該日止六個月期間，以及於二零零八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	
	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
日常在職報酬	4,622	4,031
退休金供款	181	158
	4,803	4,189

48 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製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製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。

鑒於編製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產量法攤銷。

(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。管理層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

管理層就本集團的客戶無法作出所需付款時產生的估計虧損計提壞賬準備。管理層以應收賬款的賬齡、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。管理層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。

49 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，截至二零零九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、資產及負債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(註)	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
中國石化儀徵化纖股份有限公司(註)	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
中國石化化工銷售有限公司	1,000	100.00	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：			
中國石化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
中國石化集團青島石油化工有限責任公司	1,595	100.00	製造中間石化產品及石油產品

註：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。

50 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。

於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日，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	
	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	6,037	6,066	5,934	5,983
一至兩年	5,894	5,750	5,815	5,673
兩至三年	5,848	5,655	5,748	5,615
三至四年	5,809	5,595	5,698	5,562
四至五年	5,646	5,519	5,608	5,487
五年後	147,302	149,893	147,171	149,725
合計	176,536	178,478	175,974	178,045

資本承擔

於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日的資本承擔如下：

	本集團		本公司	
	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
已授權及已訂約	120,411	120,773	113,456	116,327
已授權但未訂約	78,934	49,931	75,134	46,027
合計	199,345	170,704	188,590	162,354

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。截至二零零九年六月三十日止六個月期間支付的款項約為人民幣0.92億元（二零零八年：人民幣2.10億元）。

未來的估計年度付款如下：

	本集團		本公司	
	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	239	123	239	123
一至兩年	113	118	113	118
兩至三年	22	20	22	20
三至四年	20	20	20	20
四至五年	20	19	20	19
五年後	674	651	674	651
合計	1,088	951	1,088	951

本集團前期承諾事項的履行情況與承諾事項無重大差異。

51 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，承擔共同和個別的責任。
- (b) 於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日，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	
	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
子公司	—	—	170	170
聯營公司及合營公司	12,553	11,404	9,618	9,618
合計	12,553	11,404	9,788	9,788

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。於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日，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)，受污染的確實性質和程度；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。截至二零零九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14.77億元(二零零八年：人民幣11.13億元)。

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。

52 分部報告

本集團的主要經營決策者按如下經營分部審閱經營績效和分配資源。

- (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。

由於這些報告分部均製造及/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，故每個分部都是分別進行管理。

本集團主要經營決策者是按照經營收益來評估各個業務分部的業績和作出資源分配，但不考慮融資成本或投資收益的影響。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。

專屬分部經營的資產計入該分部的總資產內，包含全部的有形和無形資產，但貨幣資金、除長期股權投資以外的投資、遞延稅項資產及其他非流動資產除外。

財務報表附註(續)

截至二零零九年六月三十日止六個月期間

52 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	
	2009年	2008年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
主營業務收入		
勘探及生產		
對外銷售	7,921	13,883
分部間銷售	32,229	76,314
	40,150	90,197
煉油		
對外銷售	39,186	71,980
分部間銷售	260,993	323,049
	300,179	395,029
營銷及分銷		
對外銷售	315,734	388,801
分部間銷售	1,096	1,678
	316,830	390,479
化工		
對外銷售	80,402	115,363
分部間銷售	8,256	13,817
	88,658	129,180
其他		
對外銷售	79,772	128,630
分部間銷售	115,429	282,338
	195,201	410,968
抵銷分部間銷售	(418,003)	(697,196)
合併主營業務收入	523,015	718,657
其他經營收入		
勘探及生產	6,026	6,462
煉油	1,685	2,340
營銷及分銷	940	460
化工	2,134	2,825
其他	225	269
合併其他經營收入	11,010	12,356
合併營業收入	534,025	731,013
營業利潤／(虧損)		
按分部		
勘探及生產	5,745	27,212
煉油	19,963	(74,737)
營銷及分銷	12,551	16,922
化工	9,650	4,477
其他	(1,439)	(685)
分部營業利潤／(虧損)	46,470	(26,811)
財務費用	(3,881)	(3,845)
公允價值變動損益	(389)	2,956
投資收益	1,799	1,677
營業利潤／(虧損)	43,999	(26,023)
加：營業外收入	424	34,099
減：營業外支出	655	466
利潤總額	43,768	7,610

52 分部報告(續)

	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
資產		
分部資產		
勘探及生產	240,281	231,436
煉油	194,571	175,767
營銷及分銷	138,879	142,488
化工	129,796	121,423
其他	52,623	30,930
合併分部資產	756,150	702,044
貨幣資金	9,082	7,760
長期股權投資	30,582	28,705
遞延所得稅資產	12,010	13,468
其他未分配資產	8,518	11,320
合併總資產	816,342	763,297

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	
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
當期資本支出		
勘探及生產	19,438	20,981
煉油	5,345	3,872
營銷及分銷	2,550	4,714
化工	11,158	5,907
其他	491	1,251
	38,982	36,725
當期折舊和攤銷費用		
勘探及生產	11,880	10,927
煉油	5,071	4,522
營銷及分銷	2,912	2,462
化工	4,291	4,254
其他	445	514
	24,599	22,679
當期長期資產減值損失		
煉油	24	—
營銷及分銷	156	130
化工	9	3
	189	133

53 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、衍生金融工具和其他應收款。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、衍生金融工具和來自第三方的貸款。

本集團金融工具的風險主要包括：

- 信用風險；
- 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。

本集團已制定風險管理政策以辨別和分析本集團所面臨的風險，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。

信用風險

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，即為信用風險。信用風險主要來自本集團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用評估，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、衍生金融工具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用風險。

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。本集團每月編製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。

於二零零九年六月三十日，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1,640億元(二零零八年：人民幣1,850億元)的貸款，加權平均年利率為3.192%(二零零八年：4.647%)。於二零零九年六月三十日，本集團於該授信額度內的借款金額為人民幣205.86億元(二零零八年：人民幣334.84億元)，並已計入短期借款中。

53 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

	2009年6月30日					
	賬面值 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	44,068	44,584	44,584	—	—	—
一年內到期的非流動負債	9,438	9,809	9,809	—	—	—
短期應付債券	1,000	1,019	1,019	—	—	—
長期借款	59,174	63,957	1,362	6,854	17,783	37,958
應付債券	92,983	114,552	2,445	2,445	89,919	19,743
應付票據	32,058	32,059	32,059	—	—	—
應付賬款	84,673	84,673	84,673	—	—	—
其他應付款及應付職工薪酬	59,980	59,980	59,980	—	—	—
合計	383,374	410,633	235,931	9,299	107,702	57,701

以總額列示的衍生金融工具

遠期外匯合同

—現金流出	(576)	(577)	(577)	—	—	—
—現金流入	586	587	587	—	—	—

	2008年12月31日					
	賬面值 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	74,415	76,583	76,583	—	—	—
一年內到期的非流動負債	19,511	20,076	20,076	—	—	—
短期應付債券	15,000	15,171	15,171	—	—	—
長期借款	64,937	70,824	1,809	11,497	17,658	39,860
應付債券	62,207	82,144	1,724	1,724	12,982	65,714
應付票據	18,753	18,768	18,768	—	—	—
應付賬款	56,464	56,464	56,464	—	—	—
其他應付款及應付職工薪酬	53,108	53,108	53,108	—	—	—
合計	364,395	393,138	243,703	13,221	30,640	105,574

以總額列示的衍生金融工具

遠期外匯合同

—現金流出	(4,366)	(4,415)	(4,415)	—	—	—
—現金流入	4,480	4,531	4,531	—	—	—

53 金融工具(續)

流動性風險(續)

本公司

	2009年6月30日					
	賬面值 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	18,407	18,716	18,716	—	—	—
一年內到期的非流動負債	8,756	9,111	9,111	—	—	—
短期應付債券	—	—	—	—	—	—
長期借款	51,637	54,757	916	3,754	13,284	36,803
應付債券	92,983	114,552	2,445	2,445	89,919	19,743
應付票據	18,598	18,599	18,599	—	—	—
應付賬款	63,065	63,065	63,065	—	—	—
其他應付款及應付職工薪酬	75,438	75,438	75,438	—	—	—
合計	328,884	354,238	188,290	6,199	103,203	56,546

以總額列示的衍生金融工具：

遠期外匯合同

—現金流出	(34)	(34)	(34)	—	—	—
—現金流入	34	34	34	—	—	—

	2008年12月31日					
	賬面值 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	34,455	35,630	35,630	—	—	—
一年內到期的非流動負債	17,505	17,972	17,972	—	—	—
短期應付債券	15,000	15,171	15,171	—	—	—
長期借款	53,074	56,371	1,048	5,790	12,620	36,913
應付債券	62,207	82,144	1,724	1,724	12,982	65,714
應付票據	13,453	13,468	13,468	—	—	—
應付賬款	53,602	53,602	53,602	—	—	—
其他應付款及應付職工薪酬	67,381	67,381	67,381	—	—	—
合計	316,677	341,739	205,996	7,514	25,602	102,627

以總額列示的衍生金融工具：

遠期外匯合同

—現金流出	(657)	(670)	(670)	—	—	—
—現金流入	673	686	686	—	—	—

53 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。本集團簽訂了若干外匯套期合同以控制該風險敞口。

遠期外匯合同的公允價值變動，即對以外幣計量的現金資產和負債的經濟有效套期部分計入財務費用。於二零零九年六月三十日，本集團和本公司對以外幣計量的現金資產和負債的經濟有效套期的遠期外匯合同的淨公允價值分別為人民幣0.10億元(二零零八年：人民幣1.14億元)和人民幣無(二零零八年：人民幣0.16億元)。

衍生金融工具、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	
	2009年 6月30日 百萬元	2008年 12月31日 百萬元	2009年 6月30日 百萬元	2008年 12月31日 百萬元
以總額列示的借款風險敞口				
美元	USD (1,453)	USD (1,232)	USD (72)	USD (277)
日元	JPY (25,340)	JPY (28,037)	JPY (25,340)	JPY (28,037)
港幣	HKD (11,491)	HKD (11,192)	HKD (11,491)	HKD (11,192)
遠期外匯合同的承作金額				
美元	USD 86	USD 660	USD 5	USD 100

下表列示於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日，人民幣兌換以下貨幣的匯率若上升5%，本集團二零零九年六月三十日止期間及二零零八年度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。此分析與二零零八年十二月三十一日的基礎一致。

	本集團	
	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
美元	350	147
日元	68	80
港幣	380	370

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。

(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20及28。

於二零零九年六月三十日，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，將導致本集團的淨利潤及未分配利潤減少/增加約人民幣2.13億元(二零零八年：人民幣2.63億元)。此敏感性分析是按年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。此分析與二零零八年十二月三十一日的基礎一致。

(c) 商品價格風險

本集團從事油氣生產，並使本集團面臨與原油及成品油價格相關的商品價格風險。原油及成品油價格的波動可能對本集團造成重大影響。本集團使用包括商品期貨和商品掉期在內的衍生金融工具以規避部分此等風險。

於二零零九年六月三十日，假設其他所有因素保持不變，原油及成品油價格上升/下降10美元/桶將導致本集團的本期間利潤及未分配利潤減少/增加約人民幣0.02億元(截至二零零八年十二月三十一日止年度：人民幣無)，導致本集團的資本公積減少/增加約人民幣2.36億元(於二零零八年十二月三十一日：人民幣2.00億元)。此敏感性分析是假設價格變動於資產負債表日發生，並於該日作用於本集團具有商品價格風險的衍生金融工具所做出的。此分析與二零零八年的基礎一致。

53 金融工具(續)

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。於二零零九年六月三十日，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29披露。

於二零零九年六月三十日，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0.93億元；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1.96億元。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。

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2.46%至5.94%（二零零八年：3.58%至5.94%），而作出估計。下表是本集團於二零零九年六月三十日及二零零八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：

	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
賬面值	125,375	109,415
公允價值	128,945	113,060

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。

於二零零九年六月三十日，按市場價格計算的可供出售金融資產的公允價值為人民幣2.01億元（二零零八年：人民幣1.54億元）。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，於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日，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。

54 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》(2008)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	
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
本期間非經常性損益		
處置固定資產收益	(168)	(97)
減員費用	7	199
捐贈支出	94	77
處置長期股權投資及金融資產損益	(130)	(198)
同一控制下企業合併的子公司在合併日前的淨損益	(62)	573
其他各項營業外收入、支出	305	123
	46	677
相應稅項調整	(27)	(26)
合計	19	651
其中：		
影響母公司股東淨利潤的非經常性損益	95	678
影響少數股東淨利潤的非經常性損益	(76)	(27)

55 基本及稀釋每股收益

截至二零零九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利潤人民幣331.90億元(二零零八年：人民幣76.73億元)及本期間股份的加權平均數86,702,439,000股(二零零八年：86,702,439,000股)計算。

截至二零零九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利潤人民幣333.85億元(二零零八年：人民幣50.14億元)及本期間股份的加權平均數87,789,799,595股(二零零八年：87,789,799,595股)計算，其計算如下：

(i) 母公司股東的淨利潤(稀釋)

	截至6月30日止6個月期間	
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
母公司股東的淨利潤	33,190	7,673
可轉換債券匯兌收益扣除利息支出的稅後影響	109	(442)
可轉換債券的嵌入衍生工具公允價值變動的稅後影響	86	(2,217)
母公司股東的淨利潤(稀釋)	33,385	5,014

(ii) 股份加權平均數(稀釋)

	截至6月30日止6個月期間	
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
於六月三十日股份加權平均數	86,702,439,000	86,702,439,000
可轉換債券轉股的影響	1,087,360,595	1,087,360,595
於六月三十日股份加權平均數(稀釋)	87,789,799,595	87,789,799,595

截至二零零九及二零零八年六月三十日止六個月期間，由於認股權證(附註29(iv))不具有稀釋影響，稀釋每股收益的計算不包括認股權證的影響。

56 資產負債表日後非調整事項

根據二零零九年八月二十一日的董事會決議，本集團與中國石化集團公司的一家子公司簽訂協議，收購若干主要從事於研究及開發業務的企業之全部權益，現金總作價人民幣39.46億元。該交易尚待相關中國政府機構批准。



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98頁至第141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，包括於二零零九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、合併綜合收益表、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製及真實和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、實施和維護與編製及真實和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，我們考慮與公司編製及真實和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二零零九年六月三十日的財務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製。

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

二零零九年八月二十一日

(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

截至二零零九年六月三十日止六個月期間
(除每股數字外，以百萬元列示)

	附註	截至6月30日止6個月期間 2009年 人民幣	2008年 人民幣
營業額及其他經營收入			
營業額	3	523,015	718,657
其他經營收入	4	11,010	12,356
		534,025	731,013
其他收入	5	—	33,736
經營費用			
採購原油、產品及經營供應品及費用		(361,460)	(667,335)
銷售、一般及管理費用	6	(22,471)	(21,435)
折舊、耗減及攤銷		(24,584)	(22,663)
勘探費用(包括乾井成本)		(4,392)	(4,728)
職工費用	7	(12,919)	(12,667)
所得稅以外的稅金	8	(61,518)	(28,649)
其他經營費用(淨額)	9	(499)	(435)
經營費用合計		(487,843)	(757,912)
經營收益		46,182	6,837
融資成本			
利息支出	10	(4,138)	(5,818)
利息收入		108	212
可轉換債券的嵌入衍生工具未實現(損失)/收益	26(h)	(114)	2,956
匯兌虧損		(120)	(367)
匯兌收益		269	2,128
融資成本淨額		(3,995)	(889)
投資收益		285	319
應佔聯營及合營公司的損益		1,362	1,358
除稅前利潤		43,834	7,625
所得稅(費用)/利益	11	(9,121)	135
本期間利潤		34,713	7,760
歸屬於：			
本公司股東		33,246	7,682
少數股東		1,467	78
本期間利潤		34,713	7,760
每股淨利潤：			
基本	14	0.383	0.089
攤薄		0.381	0.057

第104頁至第141頁的財務報表附註為本中期財務報表組成部分。歸於本期間利潤應付本公司股東的本期間股利詳情載於附註12。

合併綜合收益表

截至二零零九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	
		2009年 人民幣	2008年 人民幣
本期間利潤		34,713	7,760
本期間其他綜合收益(已扣除稅項及重分類調整)	13		
現金流量套期：其他儲備淨變動		(177)	—
可供出售金融資產：其他儲備淨變動		773	(1,735)
其他綜合收益合計		596	(1,735)
本期間綜合收益合計		35,309	6,025
歸屬於：			
本公司股東		33,828	6,016
少數股東		1,481	9
本期間綜合收益合計		35,309	6,025

第104頁至第141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

於二零零九年六月三十日
(以百萬元列示)

	附註	2009年 6月30日 人民幣	2008年 12月31日 人民幣
非流動資產			
物業、廠房及設備淨額	15	405,975	411,939
在建工程	16	142,148	122,121
商譽	17	14,302	14,237
於聯營公司的權益	18	16,639	15,595
於合營公司的權益	19	12,760	11,781
投資	20	1,384	1,483
遞延稅項資產	25	12,307	13,768
預付租賃		12,149	11,165
長期預付款及其他資產	21	11,619	11,685
非流動資產合計		629,283	613,774
流動資產			
現金及現金等價物		7,600	7,008
於金融機構的定期存款		1,482	752
應收賬款淨額	22	29,967	12,990
應收票據	22	3,383	3,660
存貨	23	120,305	95,979
預付費用及其他流動資產	24	25,236	35,225
應收所得稅		7,945	9,784
流動資產合計		195,918	165,398
流動負債			
短期債務	26	35,382	75,516
中國石化集團公司及同級附屬公司貸款	26	19,124	33,410
應付賬款	27	84,673	56,464
應付票據	27	32,058	18,753
預提費用及其他應付款	28	108,539	102,497
應付所得稅		789	16
流動負債合計		280,565	286,656
流動負債淨額		(84,647)	(121,258)
總資產減流動負債		544,636	492,516
非流動負債			
長期債務	26	116,427	90,254
中國石化集團公司及同級附屬公司貸款	26	35,730	36,890
遞延稅項負債	25	5,130	5,235
其他負債	29	12,150	11,595
非流動負債合計		169,437	143,974
		375,199	348,542
權益			
股本	30	86,702	86,702
儲備		266,437	241,187
本公司股東應佔權益		353,139	327,889
少數股東權益		22,060	20,653
權益合計		375,199	348,542

董事會於二零零九年八月二十一日審批及授權簽發。

蘇樹林
董事長

王天普
副董事長、總裁

王新華
財務總監

第104頁至第141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

截至二零零九年六月三十日止六個月期間
(以百萬元列示)

	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	權益總額 人民幣
於二零零八年一月一日餘額(已於以前年度披露)	86,702	(22,652)	18,072	24,114	37,797	27,000	3,100	133,300	307,433	25,325	332,758
對收購被收購集團成員的調整	—	—	—	—	—	—	464	—	464	—	464
於二零零八年一月一日餘額(重報)	86,702	(22,652)	18,072	24,114	37,797	27,000	3,564	133,300	307,897	25,325	333,222
本期間綜合收益合計	—	—	—	—	—	—	(1,666)	7,682	6,016	9	6,025
發行分離交易可轉換債券(附註26(ii))	—	6,879	—	—	—	—	—	—	6,879	—	6,879
二零零七年度期末股利(附註12)	—	—	—	—	—	—	—	(9,971)	(9,971)	—	(9,971)
利潤分配(註(a))	—	—	—	—	595	—	—	(595)	—	—	—
調整法定盈餘公積(註(a))	—	—	—	—	(109)	—	—	109	—	—	—
已實現重估增值	—	—	—	(122)	—	—	—	122	—	—	—
已實現預付租賃的遞延稅項	—	—	—	—	—	—	(4)	4	—	—	—
其他儲備轉入留存收益	—	—	—	—	—	—	(573)	573	—	—	—
分派予中國石化集團公司(註(e))	—	(59)	—	—	—	—	—	—	(59)	—	(59)
從少數股東投入(扣除分派部分)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	423	423
於二零零八年六月三十日餘額	86,702	(15,832)	18,072	23,992	38,283	27,000	1,321	131,224	310,762	25,757	336,519
於二零零九年一月一日餘額(已於以前年度披露)	86,702	(16,293)	18,072	23,767	43,078	47,000	774	125,569	328,669	20,653	349,322
對收購被收購集團成員的調整	—	—	—	—	—	—	(780)	—	(780)	—	(780)
於二零零九年一月一日(重報)	86,702	(16,293)	18,072	23,767	43,078	47,000	(6)	125,569	327,889	20,653	348,542
本期間綜合收益合計	—	—	—	—	—	—	582	33,246	33,828	1,481	35,309
二零零八年度期末股利(附註12)	—	—	—	—	—	—	—	(7,803)	(7,803)	—	(7,803)
利潤分配(註(a))	—	—	—	—	2,634	—	—	(2,634)	—	—	—
已實現重估增值	—	—	—	(314)	—	—	—	314	—	—	—
已實現預付租賃的遞延稅項	—	—	—	—	—	—	(3)	3	—	—	—
資本公積轉入其他儲備	—	(1,551)	—	—	—	—	1,551	—	—	—	—
收購被收購集團成員支付的款項(附註1)	—	—	—	—	—	—	(771)	—	(771)	—	(771)
收購附屬公司的少數股東權益	—	(4)	—	—	—	—	—	—	(4)	(1)	(5)
分派予少數股東(扣除投入部分)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(73)	(73)
於二零零九年六月三十日餘額	86,702	(17,848)	18,072	23,453	45,712	47,000	1,353	148,695	353,139	22,060	375,199

- 註：
- (a) 根據本公司章程，本公司應從按中國會計政策計算的淨利潤之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。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價值，但在以上用途後法定盈餘公積餘額不少於註冊資本的25%。
- 本集團執行中國財政部於二零零八年八月七日頒佈的財會[2008]11號《企業會計準則解釋第2號》，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1.09億元。該項對法定盈餘公積的調整作為於截至二零零八年六月三十日止六個月期間的一項變動。本公司於截至二零零九年六月三十日止六個月期間結轉人民幣26.34億元，即根據遵從中國企業會計準則的中國會計政策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根據遵從中國企業會計準則的會計政策和遵從國際財務報告準則的會計政策計算出來的較低者。於二零零九年六月三十日可供分配的留存收益為人民幣975.77億元(二零零八年：人民幣821.47億元)，此乃根據遵從國際財務報告準則的會計政策計算的金額。於資產負債表日後擬派的二零零九年度中期股利，共人民幣60.69億元(二零零八年：人民幣26.01億元)，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分。
- (e) 截至二零零八年六月三十日止六個月期間，本集團收購中國石化集團公司擁有的與油田井下作業業務(以下簡稱「井下資產」)相關的若干資產及負債。收購的作價與獲得的淨資產價值之間的差額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104頁至第141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

截至二零零九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 2009年 人民幣	2008年 人民幣
經營活動所得現金淨額	(a)	79,079	2,393
投資活動			
資本支出		(40,421)	(42,492)
探井支出		(3,131)	(2,907)
購入投資以及於聯營公司的投資		(792)	(2,476)
出售投資及於聯營公司的投資所得款項		260	1,049
出售物業、廠房及設備所得款項		332	109
收購附屬公司少數股東權益		(213)	—
存放於金融機構的定期存款		(1,490)	(1,106)
收到於金融機構的已到期定期存款		760	466
購入衍生金融工具支付的款項		(1,488)	(815)
出售衍生金融工具所得款項		1,449	616
投資活動所用現金淨額		(44,734)	(47,556)
融資活動			
發行可轉換公司債券收到的現金(已扣除發行費用)		—	29,850
發行公司債券所收到的現金		31,000	—
新增銀行及其他貸款		331,561	450,720
償還債券		(15,000)	(10,000)
償還銀行及其他貸款		(377,638)	(414,736)
附屬公司分派予少數股東		(377)	(642)
少數股東投入的現金		304	1,065
分派股利		(1,885)	(9,971)
分派予中國石化集團公司		(1,718)	(285)
融資活動(所用)／所得現金淨額		(33,753)	46,001
現金及現金等價物淨增加		592	838
期初的現金及現金等價物		7,008	7,785
匯率變動的影響		—	(41)
期末的現金及現金等價物		7,600	8,582

第104頁至第141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(續)

截至二零零九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	
	2009年 人民幣	2008年 人民幣
經營活動		
除稅前利潤	43,834	7,625
調整：		
折舊、耗減及攤銷	24,584	22,663
乾井成本	1,761	1,156
應佔聯營公司及合營公司的損益	(1,362)	(1,358)
投資收益	(285)	(319)
利息收入	(108)	(212)
利息支出	4,138	5,818
未實現匯兌及衍生金融工具收益	(130)	(2,053)
出售物業、廠房及設備收益(淨額)	(168)	(97)
長期資產減值虧損	189	133
可轉換債券的嵌入衍生工具公允價值未實現損失/(收益)	114	(2,956)
	72,567	30,400
應收賬款增加	(16,977)	(19,125)
應收票據減少	277	3,952
存貨增加	(24,326)	(48,028)
預付費用及其他流動資產減少/(增加)	8,357	(15,074)
預付租賃增加	(984)	(1,502)
長期預付款及其他資產減少	907	1,620
應付賬款增加	28,209	32,779
應付票據增加	13,305	5,758
預提費用及其他應付款增加	5,926	27,926
其他負債增加	195	479
	87,456	19,185
已收利息	108	197
已付利息	(4,085)	(4,854)
已收投資及股利收益	704	1,192
已付所得稅	(5,104)	(13,327)
經營活動所得現金淨額	79,079	2,393

第104頁至第141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

中国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、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。

編列基準

根據於二零零九年三月二十七日舉行的董事會決議，本集團決議收購中國石化集團公司擁有的中國石化集團青島石油化工有限責任公司的全部權益和營銷及分銷業務分部的若干儲存及運輸業務(統稱為「被收購集團成員」)，總作價人民幣7.71億元(以下簡稱「收購被收購集團成員」)。

由於本集團和被收購集團成員均共同在中國石化集團公司的控制下，收購被收購集團成員被視為「共同控制下企業的合併」，並按類似股權聯合的方式編製合併財務報表。因此，被收購集團成員的資產和負債，均已按歷史數額列示且本集團本次收購前的合併財務報表已重新編製並以合併方式包括被收購集團成員的經營業績、資產和負債。收購被收購集團成員的作價超過有關的淨資產的金額人民幣15.51億元已作為權益交易反映。

本集團於以前期間已披露的於二零零八年十二月三十一日的財務狀況及於截至二零零八年六月三十日止六個月期間的經營業績，因合併被收購集團成員的經營業績而重新編製，摘要如下：

	本集團 (已於以前年度披露) 人民幣百萬元	被收購 集團成員 人民幣百萬元	本集團 (重報) 人民幣百萬元
截至二零零八年六月三十日止六個月期間經營業績：			
經營收入	734,783	(3,770)*	731,013
本公司股東應佔利潤／(虧損)	8,255	(573)	7,682
每股基本淨利潤／(虧損)(人民幣元)	0.095	(0.006)	0.089
每股攤薄淨利潤／(虧損)(人民幣元)	0.064	(0.007)	0.057
於二零零八年十二月三十一日財務狀況：			
流動資產	164,311	1,087	165,398
總資產	767,827	11,345	779,172
流動負債	274,537	12,119	286,656
總負債	418,505	12,125	430,630
本公司股東應佔權益	328,669	(780)	327,889

* 被收購集團成員主要通過本集團銷售石油產品及採購原油。本集團和被收購集團成員的交易於合併時抵銷，導致經營收入下降。所有本集團和被收購集團成員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製。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載於附註2。

1 主要業務、公司簡介及編列基準(續)

國際會計準則委員會頒佈了若干新訂和經修訂的國際財務報告準則，這些準則於本會計期間首次生效。因首次執行與本集團相關的新訂和修訂的準則條例而採用的新的會計政策及披露要求列述如下：

- (i) 由於採用修訂的《國際會計準則》第1號「財務報表列報」(「修訂的國際會計準則第1號」)，本期間與本公司股東之間但歸因其股東身份而進行之交易導致的權益變動明細在修訂的合併股東權益變動表中與所有的其他收入和費用分別列報。所有的其他確認為本期間損益的收入和費用項目於合併利潤表中列報，或於新增的合併綜合收益表中列報。比較數字已按新的列報要求重報。
- (ii) 《國際財務報告準則》第8號「經營分部」(「國際財務報告準則第8號」)要求分部披露基於本集團的主要經營決策者對本集團的管理方式作出，每一分部的報告金額應與向本集團的主要經營決策者作報告之金額以供其評價分部經營業績及釐定經營決策相一致。由於本集團於以前期間對分部的確定及列報與國際財務報告準則第8號的要求一致，因此採用國際財務報告準則第8號對於分部信息的列報並無導致重大改變。

修訂的國際會計準則第1號及國際財務報告準則第8號對確認於合併財務報表中的金額之分類、確認及計量並無任何影響。

本集團並無採用任何其他在本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製，但物業、廠房及設備(附註2(f))已按重估價值、以及重新計量可供出售證券(附註2(k))、衍生金融工具(附註2(l)及(m))及可轉換債券的衍生工具部分(附註2(q))已按公允價值作出調整。

管理層在編製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匯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匯報數額。該等估計及假設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。實際結果可能有別於這些估計。

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出對本中期財務報告具有重大影響的關鍵假設以及會計估計不確定性的主要來源在附註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及綜合收益在少數股東及本公司股東之間的分配，於合併利潤表及合併綜合收益表內單獨列示。

本集團的主要附屬公司的詳情載於附註35。

2 主要會計政策(續)

(a) 合併基準(續)

(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與其他合營夥伴於合約安排下營運的公司。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的控制權。

於合併中期財務報表中，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。按照權益法核算的投資的初始確認金額為投資成本，其後根據本集團按持股比例應享有的淨資產的變動及相關投資的減值損失進行調整(附註2(j)及(n))。

本集團對被投資單位於收購後按持股比例享有的稅後經營成果及本期間發生的減值損失於合併利潤表中確認。本集團對被投資單位於收購後按持股比例享有的其他綜合收益稅後部分，於合併綜合收益表中確認。

(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匯兌差額外，匯兌差額均記入合併利潤表中「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已攤銷成本扣除呆壞賬減值虧損列示(附註2(n))。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。

(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(n))。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。重組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合併利潤表。

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合併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。

2 主要會計政策(續)

(f) 物業、廠房及設備(續)

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、設備及其他	4至18年
油庫、儲油罐及加油站	8至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。

管理層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計入費用的金額及減值虧損(附註2(n))入賬。預付租賃在租賃期內按直線法進行攤銷。

(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(n))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匯兌差額。

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。

於二零零八年一月一日以前，本集團收購合併附屬公司的少數股東權益(或非控制性權益)以購買法核算，收購成本與獲得的可辨認淨資產公允價值(按持股比例核算)之間的差額確認為商譽。自二零零八年一月一日起，非控制性權益的調整金額(如通過收購非控制性權益)與支付的現金或其他作價之間的任何差異於權益中確認。

商譽按成本減累計減值虧損列示。因預期受惠協同效應而進行的企業合併產生的商譽被分配至每一現金產出單元或現金產出單元組並每年進行減值測試(附註2(n))。聯營公司或合營公司的商譽的賬面值包含在於聯營公司或合營公司的權益的賬面值中，並於存在客觀性的減值證據時，作為一個整體進行減值測試(附註2(n))。

2 主要會計政策(續)

(k) 投資

可供出售的權益性證券投資按公允價值計量，公允價值的變動確認為其他綜合收益，並累計於權益的其他儲備中單獨列示。當上述投資終止確認或減值時，累積的收益或損失由權益重分類至合併利潤表。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(n))。

(l) 衍生金融工具

衍生金融工具最初以公允價值計量，並在每個資產負債表日重新評估其公允價值。衍生金融工具重新內評估其公允價值產生的利得或損失，除衍生金融工具符合現金流量套期和境外經營淨投資套期以外，於當期損益中確認。現金流量套期和境外經營淨投資套期產生的利得或損失的確認取決於被套期項目的性質(附註2(m))。

(m) 套期保值

(i) 現金流量套期

當衍生金融工具用於對已確認的資產或負債、很可能發生的預期交易或已承諾的未來交易的外匯風險引起的現金流量波動套期時，對衍生金融工具的公允價值重新評估產生的利得或損失的有效套期部分於其他綜合收益中確認，並於權益中的其他儲備中單獨累積。利得或損失的無效套期部分直接計入合併利潤表。

當被套期項目為預期交易，且該預期交易使企業隨後確認一項非金融資產或非金融負債的，相關利得或損失將自權益中轉出，計入該非金融資產或非金融負債的初始確認金額或其他賬面值。

當被套期項目為預期交易，且該預期交易使企業隨後確認一項金融資產或金融負債的，相關利得或損失應當在該金融資產或金融負債影響合併利潤表的相同期間自權益轉出至合併利潤表(如利息收入或利息費用的確認)。

對於不屬於上述兩類的現金流量套期，利得或損失應當在被套期預期交易影響合併利潤表的相同期間自權益轉出至合併利潤表。

對於套期工具已到期、被出售、合同終止、已行使或企業撤銷了對套期關係的指定但預期交易預計發生，在套期有效期間於權益中累積的套期工具利得或損失不應當轉出，直至預期交易實際發生時，再按上述規定處理。如預期交易預計不會發生，累積未實現的利得或損失應自權益中轉出至合併利潤表。

(ii) 境外經營淨投資套期

用於對境外經營淨投資套期的金融工具重新評估其公允價值時產生的利得或損失的有效套期部分計入其他綜合收益並於權益中的其他儲備中單獨累積，直至該境外經營淨投資被處置時，累積的利得或損失應自權益中轉出至合併利潤表，計入當期損益。無效套期部分應直接計入合併利潤表。

(n) 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，則應通過合併利潤表轉回應收賬款和其他應收款的減值虧損。權益性證券的減值虧損不可轉回。

以權益法核算的對聯營公司及合營公司的投資(附註2(a)(iii))的減值虧損以該等投資做為一個整體的可收回金額與於附註2(n)(ii)中披露的會計政策確定的賬面值的比較釐定。如果按照於附註2(n)(ii)中披露的會計政策釐定可收回值的估計發生有利的改變，減值虧損應予以轉回。

2 主要會計政策(續)

(n) 資產的減值虧損(續)

(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。

管理層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。

(o) 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銷成本列示。若折現影響並不重大則按成本列示。

(p) 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，帶息借款以攤銷成本列賬，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。

(q) 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。

負債部分按攤銷成本進行後續計量，其利息支出按實際利率法計算。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。

2 主要會計政策(續)

(q) 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的損益計入當期損益。負債部分按攤銷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。

(r) 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為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。

(s) 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合併利潤表中確認。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。

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。

(t) 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合併利潤表內列支。

(u) 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。

(v) 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。

2 主要會計政策(續)

(w) 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。截至二零零九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13.45億元(二零零八年：人民幣11.76億元)。

(x) 經營租賃

經營租賃的付款按相關租賃期以直線法記入合併利潤表。

(y) 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合併利潤表。詳情載於附註33。

離職福利，如減員費用，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確認。

(z) 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其他綜合收益或權益中確認外，因所得稅稅率變動導致遞延所得稅資產和負債的影響在合併利潤表中確認。

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。

(aa) 股利

股利在宣派期間內確認為負債。

(bb) 分部報告

業務分部及在財務報表中披露的每一分部項目的金額，由以資源分配、業績評價為目的而定期呈報本集團主要經營決策者的財務信息為基礎確定。

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	
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
輔料銷售、提供服務及其他收入	10,819	12,207
租金收入	191	149
	11,010	12,356

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337.36億元。該等政府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。截至二零零九年六月三十日止六個月期間，本集團並未獲得任何政府補助。

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	
	2009年	2008年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
經營租賃費用	3,281	2,656
減值虧損		
— 應收賬款	27	66
— 其他應收款	130	9

7 職工費用

	截至6月30日止6個月期間	
	2009年	2008年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
工資及薪金	9,767	9,891
員工福利	564	503
退休計劃供款(附註33)	1,730	1,511
社會保險供款	858	762
	12,919	12,667

8 所得稅以外的稅金

	截至6月30日止6個月期間	
	2009年	2008年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
消費稅(i)	53,947	8,717
石油特別收益金(ii)	412	16,544
城市維護建設稅(iii)	4,252	1,771
教育費附加	2,304	963
資源稅	425	437
營業稅	178	217
	61,518	28,649

註：

- (i) 二零零九年一月一日以前，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。自二零零九年一月一日起，消費稅稅率變更為每噸汽油人民幣1,388.0元、每噸柴油人民幣940.8元、每噸石腦油人民幣1,385.0元、每噸溶劑油人民幣1,282.0元、每噸潤滑油人民幣1,126.0元、每噸燃料油人民幣812.0元及每噸航空煤油人民幣996.8元。
- (ii) 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。
- (iii) 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。

9 其他經營費用(淨額)

	截至6月30日止6個月期間	
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
罰金及賠償金	153	49
捐贈	94	77
減員費用(i)	7	199
出售物業、廠房及設備收益淨額	(168)	(97)
長期資產減值虧損(ii)	189	133
非套期衍生金融工具已實現及未實現淨虧損	90	24
自權益轉出的現金流量套期公允價值淨變動(附註13)	33	—
其他	101	50
	499	435

註：

(i) 截至二零零九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100名(二零零八年：3,600名)自願離職的員工承擔的減員費用為人民幣0.07億元(二零零八年：人民幣1.99億元)。

(ii) 截至二零零九年六月三十日止六個月期間，煉油及化工業務分部確認的物業、廠房及設備的減值虧損分別為人民幣0.24億元及人民幣0.09億元(二零零八年：人民幣無及人民幣0.03億元)。這些減值虧損與若干已關閉的煉油及化工生產設備相關。這些生產設備的賬面價值減記至可收回價值。

截至二零零九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1.56億元(二零零八年：人民幣1.30億元)，包括物業、廠房及設備和在建工程的減值虧損分別為人民幣1.28億元及人民幣0.28億元(二零零八年：人民幣1.28億元及人民幣0.02億元)。這些減值虧損主要與若干於本期內關閉或棄置的加油站和一些在建工程相關。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。

10 利息支出

	截至6月30日止6個月期間	
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
發生的利息支出	5,098	5,962
減：資本化利息*	(1,127)	(350)
	3,971	5,612
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用(附註29)	167	206
利息支出	4,138	5,818
*計入在建工程被資本化的借貸成本的年利率	3.0%至6.7%	3.8%至7.0%

11 所得稅費用／(利益)

合併利潤表內的所得稅費用／(利益)是指：

	截至6月30日止6個月期間	
	2009年	2008年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
當期稅項		
— 本期準備	7,546	7,700
— 以前年度少計提準備	170	216
遞延稅項(附註25)	1,405	(8,051)
	9,121	(135)

按適用法定稅率計算的預期所得稅與實際稅務支出／(利益)的調節如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2009年	2008年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
除稅前利潤	43,834	7,625
按法定稅率25%計算的預計中國所得稅支出	10,959	1,906
稅率差別的稅務影響(i)	(782)	(141)
不可扣稅的支出的稅務影響	114	201
非課稅收益的稅務影響(ii)	(598)	(2,715)
未計入遞延稅項的損失的稅務影響	(742)	398
以前年度少計提準備	170	216
實際所得稅費用／(利益)	9,121	(135)

絕大部分稅前所得連同相應稅項支出／(利益)源自中國境內。

註：

- (i) 除本集團的部分企業是按15%或20%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%法定稅率計算中國所得稅準備。
- (ii) 截至二零零八年六月三十日止六個月期間的非課稅收益的稅務影響主要與補助有關。

12 股利

本期間股利如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2009年	2008年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
於資產負債表日後宣派的中期股利，每股人民幣0.07元 (二零零八年：每股人民幣0.03元)	6,069	2,601

根據本公司章程及於二零零九年八月二十一日舉行的董事會之決議，董事會批准宣派截至二零零九年十二月三十一日止年度的中期股利，每股人民幣0.07元(二零零八年：人民幣0.03元)，共人民幣60.69億元(二零零八年：人民幣26.01億元)。於資產負債表日後宣派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	
	2009年	2008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0.09元 (二零零八年：每股人民幣0.115元)	7,803	9,971

根據二零零九年五月二十二日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至二零零八年十二月三十一日止年度的期末股利，每股人民幣0.09元，共計人民幣78.03億元。

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。

13 其他綜合收益

(a) 與其他綜合收益各項目相關稅項影響

	截至2009年6月30日止6個月期間			截至2008年6月30日止6個月期間		
	稅前金額 人民幣百萬元	所得稅利益 人民幣百萬元	稅後金額 人民幣百萬元	稅前金額 人民幣百萬元	所得稅利益 人民幣百萬元	稅後金額 人民幣百萬元
現金流量套期：其他儲備淨變動	(212)	35	(177)	—	—	—
可供出售的證券：其他儲備淨變動	759	14	773	(1,787)	52	(1,735)
其他綜合收益	547	49	596	(1,787)	52	(1,735)

(b) 關於其他綜合收益各項目之重分類調整

	截至6月30日止6個月期間	
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
現金流量套期：		
本期間確認的套期工具公允價值變動的有效套期部份	(179)	—
自其他儲備轉入合併利潤表的金額	(33)	—
於其他綜合收益中確認的遞延所得稅利益	35	—
本期間於其他綜合收益中確認的其他儲備淨變動	(177)	—
可供出售的證券：		
於本期間確認的公允價值變動(註)	815	(1,626)
於處置時自其他儲備轉入合併利潤表的收益	(56)	(161)
於其他綜合收益中確認的遞延所得稅利益	14	52
本期間於其他綜合收益中確認的其他儲備淨變動	773	(1,735)

註：可供出售的證券公允價值變動的未實現收益／損失(已扣除遞延稅項的影響)包括本公司對一家聯營公司所持有的可供出售的證券的公允價值變動按持股比例享有的部分，扣除遞延稅項影響後的未實現收益為人民幣7.35億元(二零零八年：未實現損失人民幣15.68億元)。

14 每股基本及攤薄淨利潤

截至二零零九年六月三十日止六個月期間，每股基本淨利潤是按本公司普通股股東應佔利潤人民幣332.46億元(二零零八年：人民幣76.82億元)及本期間股份的加權平均數86,702,439,000股(二零零八年：86,702,439,000股)計算。

截至二零零九年六月三十日止六個月期間，每股攤薄淨利潤是按本公司普通股股東應佔利潤人民幣334.41億元(二零零八年：人民幣50.23億元)及股份的加權平均數87,789,799,595股(二零零八年：87,789,799,595股)計算，其計算如下：

(i) 本公司普通股股東應佔利潤(攤薄)

	截至6月30日止6個月期間	
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
本公司普通股股東應佔利潤	33,246	7,682
可轉換債券匯兌收益扣除利息支出的稅後影響	109	(442)
可轉換債券嵌入衍生工具未實現損失／(收益)的稅後影響	86	(2,217)
本公司普通股股東應佔利潤(攤薄)	33,441	5,023

(ii) 股份加權平均數(攤薄)

	截至6月30日止6個月期間	
	2009年 股份數	2008年 股份數
於六月三十日股份加權平均數	86,702,439,000	86,702,439,000
可轉換債券行權的影響	1,087,360,595	1,087,360,595
於六月三十日股份加權平均數(攤薄)	87,789,799,595	87,789,799,595

截至二零零九年及二零零八年六月三十日止六個月期間，由於認股權證(附註26(ii))不具有攤薄影響，每股攤薄淨利潤的計算不包括認股權證的影響。

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：						
2008年1月1日結餘	284,183	159,959	97,704	181,124	6,198	729,168
添置	357	87	51	1	128	624
從在建工程轉入	7,165	13,593	2,964	781	115	24,618
收購(ii)	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)	(313)	(444)	(4)	(892)
2008年6月30日結餘	307,005	166,491	96,680	175,193	10,442	755,811
2009年1月1日結餘	339,122	179,551	107,657	189,478	8,741	824,549
添置	360	96	190	629	2	1,277
從在建工程轉入	8,337	5,041	1,722	1,678	269	17,047
收購(ii)	60	999	—	—	—	1,059
重分類	—	87	—	46	(133)	—
重分類至預付租賃及其他資產	—	—	(158)	—	(17)	(175)
處理變賣	(3)	(379)	(128)	(1,540)	(37)	(2,087)
2009年6月30日結餘	347,876	185,395	109,283	190,291	8,825	841,670
累計折舊：						
2008年1月1日結餘	130,683	76,073	24,009	112,782	2,378	345,925
期間折舊	10,889	4,485	2,320	4,126	429	22,249
收購(ii)	1,459	—	—	—	—	1,459
期間減值虧損(附註9(ii))	—	—	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	73,862	22,512	109,028	3,941	369,141
2009年1月1日結餘	173,348	84,976	28,815	122,403	3,068	412,610
期間折舊	11,831	5,009	2,679	4,163	421	24,103
收購(ii)	—	591	—	—	—	591
期間減值虧損(附註9(ii))	—	24	128	9	—	161
重分類	—	11	—	34	(45)	—
重分類至預付租賃及其他資產	—	—	(23)	—	—	(23)
處理變賣撥回	(2)	(343)	(94)	(1,272)	(36)	(1,747)
2009年6月30日結餘	185,177	90,268	31,505	125,337	3,408	435,695
賬面淨值：						
2008年1月1日結餘	153,500	83,886	73,695	68,342	3,820	383,243
2008年6月30日結餘	147,207	92,629	74,168	66,165	6,501	386,670
2009年1月1日結餘	165,774	94,575	78,842	67,075	5,673	411,939
2009年6月30日結餘	162,699	95,127	77,778	64,954	5,417	405,975

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、儲油罐 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：					
2008年1月1日結餘	46,641	259,373	103,845	319,309	729,168
添置	186	341	32	65	624
從在建工程轉入	852	6,790	3,660	13,316	24,618
收購(ii)	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)	—	(272)	(575)	(892)
2008年6月30日結餘	60,908	275,441	123,975	295,487	755,811
2009年1月1日結餘	52,561	292,897	116,766	362,325	824,549
添置	242	360	47	628	1,277
從在建工程轉入	563	8,069	2,311	6,104	17,047
收購(ii)	312	—	342	405	1,059
重分類	218	—	16	(234)	—
重分類至預付租賃及其他資產	(51)	—	(124)	—	(175)
處理變賣	(38)	—	(390)	(1,659)	(2,087)
2009年6月30日結餘	53,807	301,326	118,968	367,569	841,670
累計折舊：					
2008年1月1日結餘	25,082	119,057	23,601	178,185	345,925
期間折舊	939	10,160	2,564	8,586	22,249
收購(ii)	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	24,471	146,098	35,445	163,127	369,141
2009年1月1日結餘	27,507	143,610	28,880	212,613	412,610
期間折舊	1,133	10,820	2,945	9,205	24,103
收購(ii)	103	—	292	196	591
期間減值虧損	54	—	71	36	161
重分類	55	—	(14)	(41)	—
重分類至預付租賃及其他資產	(11)	—	(12)	—	(23)
處理變賣撥回	(23)	—	(335)	(1,389)	(1,747)
2009年6月30日結餘	28,818	154,430	31,827	220,620	435,695
賬面淨值：					
2008年1月1日結餘	21,559	140,316	80,244	141,124	383,243
2008年6月30日結餘	36,437	129,343	88,530	132,360	386,670
2009年1月1日結餘	25,054	149,287	87,886	149,712	411,939
2009年6月30日結餘	24,989	146,896	87,141	146,949	405,975

註：

- (i) 截至二零零九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3.60億元(二零零八年：人民幣2.91億元)(附註29)。
- (ii) 截至二零零九年六月三十日止六個月期間，本集團自中國石化集團公司收購了若干其擁有的與勘探及生產和煉油業務分部相關的資產(附註32)。截至二零零八年六月三十日止六個月期間，本集團自中國石化集團公司收購了井下作業資產(附註32)。

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
2008年1月1日結餘	34,441	25,992	13,504	16,752	5,236	95,925
添置	22,036	3,823	5,004	5,784	749	37,396
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)	(2,964)	(781)	(115)	(24,618)
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(附註9(iii))	—	—	(2)	—	—	(2)
2008年6月30日結餘	48,251	18,445	14,521	19,642	4,942	105,801
2009年1月1日結餘	56,197	18,091	14,302	29,765	3,766	122,121
添置	21,120	4,323	2,407	11,126	396	39,372
乾井成本沖銷	(1,761)	—	—	—	—	(1,761)
轉入物業、廠房及設備	(8,337)	(5,041)	(1,722)	(1,678)	(269)	(17,047)
重分類至預付租賃及其他資產	—	(273)	(233)	(3)	—	(509)
期間減值虧損(附註9(iii))	—	—	(28)	—	—	(28)
2009年6月30日結餘	67,219	17,100	14,726	39,210	3,893	142,148

於二零零九年六月三十日，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81.97億元(二零零八年：人民幣78.33億元)。截至二零零九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16.98億元(二零零八年：人民幣18.19億元)。

17 商譽

	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
成本：		
1月1日結餘	15,628	15,490
本期淨增加及匯兌調整	65	17
6月30日結餘	15,693	15,507
累計減值虧損：		
1月1日	(1,391)	—
本期增加	—	—
6月30日結餘	(1,391)	—
賬面淨值：		
1月1日結餘	14,237	15,490
6月30日結餘	14,302	15,507

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：

	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008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	924	924
無重大商譽的多個單位	2,012	1,947
	14,302	14,237

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、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10.0%到12.8%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，並結合管理層對未來國際原油及石化產品價格趨勢的預期。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。

中期財務報表附註(續)

截至二零零九年六月三十日止六個月期間

18 於聯營公司的權益

	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
應佔淨資產	16,639	15,595

本集團投資的聯營公司主要是在中國從事石油及天然氣、化工及營銷及分銷的業務。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	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
上海石油天然氣有限公司	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
中石化中海船舶燃料供應 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

19 於合營公司的權益

	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
應佔淨資產	12,760	11,781

本集團投資的合營公司主要是在中國從事煉油及化工業務，於主要合營公司的權益列示如下：

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
福建聯合石油化工有限公司	有限公司	註冊資本 人民幣12,806,000,000元	—	50.00	製造及銷售石化產品

本集團按實際權益比例享有合營公司的經營業績、財務狀況和現金流量如下：

	截至6月30日止6個月期間 2009年 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
經營業績：		
經營收入	8,418	13,951
費用	(7,771)	(13,454)
淨利潤	647	497

	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
財務狀況：		
流動資產	7,176	6,691
非流動資產	31,061	28,430
流動負債	(7,370)	(6,413)
非流動負債	(18,107)	(16,927)
淨資產	12,760	11,781

19 於合營公司的權益(續)

	截至6月30日止6個月期間	
	2009年	2008年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
現金流量：		
經營活動所得／(所用)現金淨額	766	(1,371)
投資活動所用現金淨額	(2,080)	(2,715)
融資活動所得現金淨額	1,130	4,649
現金及現金等價物的淨(減少)／增加	(184)	563

20 投資

	2009年	2008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)	201	154
其他證券投資(非上市及按成本)	1,376	1,562
	1,577	1,716
減：減值虧損	(193)	(233)
	1,384	1,483

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

	2009年	2008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	26,368	11,318
應收中國石化集團公司及同級附屬公司款項	2,054	2,670
應收聯營公司及合營公司款項	3,873	1,408
	32,295	15,396
減：呆壞賬減值虧損	(2,328)	(2,406)
	29,967	12,990
應收票據	3,383	3,660
	33,350	16,650

應收賬款及票據(已扣除呆壞賬減值虧損)的賬齡分析如下：

	2009年	2008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	33,280	16,528
一至兩年	22	79
兩至三年	22	16
三年以上	26	27
	33,350	16,650

呆壞賬減值虧損分析如下：

	2009年	2008年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
1月1日結餘	2,406	2,909
本期增加	27	66
本期沖回	(99)	(79)
本期核銷	(6)	(71)
6月30日結餘	2,328	2,825

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

	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
原油及其他原材料	73,824	54,085
在製品	11,385	10,745
製成品	32,229	35,858
零備件及消耗品	4,228	4,480
	121,666	105,168
減：存貨跌價準備	(1,361)	(9,189)
	120,305	95,979

截至二零零九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3,864.40億元(二零零八年：人民幣6,922.77億元)，其中包括主要為煉油和化工分部的存貨跌價準備人民幣1.29億元(二零零八年：人民幣160.30億元)及由於銷售存貨而沖回存貨跌價準備人民幣79.57億元(二零零八年：人民幣39.81億元)。存貨跌價準備及其沖回計入合併利潤表內的採購原油、產品及經營供應品及費用。

24 預付費用及其他流動資產

	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
應收中國石化集團公司及同級附屬公司款項	2,870	3,889
應收聯營公司及合營公司款項	842	654
給予第三方的預付款項	1,016	1,257
其他應收款	2,542	3,538
採購訂金和其他資產	3,915	4,104
建築工程及設備採購預付款	2,365	3,176
預付增值稅及關稅	10,707	17,740
衍生金融工具－用作套期	78	224
衍生金融工具－除用作套期外	901	643
	25,236	35,225

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	
	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
流動						
應收款項及存貨	2,754	4,434	—	—	2,754	4,434
預提項目	311	261	—	—	311	261
衍生金融工具	39	—	(4)	—	35	—
非流動						
物業、廠房及設備	3,997	3,891	(1,242)	(1,286)	2,755	2,605
加速折舊	—	—	(3,708)	(3,716)	(3,708)	(3,716)
待彌補虧損	4,817	4,796	—	—	4,817	4,796
預付租賃	297	300	—	—	297	300
可供出售的證券	—	—	(38)	(52)	(38)	(52)
可轉換債券的嵌入衍生工具	—	—	(122)	(151)	(122)	(151)
其他	92	86	(16)	(30)	76	56
遞延稅項資產/(負債)	12,307	13,768	(5,130)	(5,235)	7,177	8,533

於二零零九年六月三十日，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68.89億元(二零零八年：人民幣79.75億元)。於二零零九年、二零一零年、二零一一年、二零一二年、二零一三年及二零一四年終止到期的金額分別為人民幣7.33億元、人民幣12.21億元、人民幣13.85億元、人民幣4.76億元、人民幣26.36億元及人民幣4.38億元。

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，截至二零零九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1.33億元(二零零八年：人民幣3.98億元)。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。

25 遞延稅項資產及負債(續)

遞延稅項資產及負債變動情況如下：

	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	於其他綜合 收益中確認 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
可供出售的證券	(116)	—	52	(64)
可轉換債券的嵌入衍生工具	803	(739)	—	64
其他	59	1	—	60
遞延稅項資產淨額	4,803	8,051	52	12,906

	2009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	於其他綜合 收益中確認 人民幣百萬元	2009年 6月30日 結餘 人民幣百萬元
<i>流動</i>				
應收款項及存貨	4,434	(1,680)	—	2,754
預提項目	261	50	—	311
衍生金融工具	—	—	35	35
<i>非流動</i>				
物業、廠房及設備	2,605	150	—	2,755
加速折舊	(3,716)	8	—	(3,708)
待彌補虧損	4,796	21	—	4,817
預付租賃	300	(3)	—	297
可供出售的證券	(52)	—	14	(38)
可轉換債券的嵌入衍生工具	(151)	29	—	(122)
其他	56	20	—	76
遞延稅項資產淨額	8,533	(1,405)	49	7,177

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：

	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
第三方債務		
短期銀行貸款	25,434	41,355
長期銀行貸款—一年內到期部分	6,896	17,109
長期其他貸款—一年內到期部分	2,052	2,052
	8,948	19,161
公司債券(a)	1,000	15,000
	35,382	75,516
中國石化集團公司及同級附屬公司貸款		
短期貸款	18,634	33,060
長期貸款—一年內到期部分	490	350
	19,124	33,410
	54,506	108,926

中期財務報表附註(續)

截至二零零九年六月三十日止六個月期間

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)

本集團於二零零九年六月三十日短期貸款的加權平均年利率為3.1%(二零零八年:4.8%)。

長期債務包括:

利率及最後到期日		2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008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2009年6月30日的年利率為免息至7.6%不等， 在2018年或以前到期	27,640	42,036
日元貸款	於2009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	1,802	2,121
美元貸款	於2009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	685	746
歐元貸款	於2009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	158	197
		30,285	45,100
長期其他貸款			
人民幣貸款	於2009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	2,074	2,075
美元貸款	於2009年6月30日的年利率為免息至2.0%不等， 在2015年或以前到期	33	33
		2,107	2,108
公司債券			
人民幣貸款	於2009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2009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2009年6月30日的年利率為固定利率5.40%， 在2012年11月到期(d)	8,500	8,500
	於2009年6月30日的年利率為固定利率5.68%， 在2017年11月到期(e)	11,500	11,500
	於2009年6月30日的年利率為固定利率2.25%， 在2012年3月到期(f)	10,000	—
	於2009年6月30日的年利率為固定利率2.48%， 在2012年6月到期(g)	20,000	—
		58,500	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(h)	10,130	9,870
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(i)	24,353	23,837
		34,483	33,707
第三方長期債務總額		125,375	109,415
減：一年內到期部分		(8,948)	(19,161)
		116,427	90,254
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2009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	36,220	37,240
減：一年內到期部分		(490)	(350)
		35,730	36,890
		152,157	127,144

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)

註：

- (a) 本公司於二零零八年十二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150億元，期限為6個月。每張債券面值為人民幣100元，按面值發行，固定年利率為2.3%。該債券已於二零零九年六月到期。
本公司的一家子公司於二零零九年四月三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10億元，期限為330天。每張債券面值為人民幣100元，按面值發行，固定年利率為人民幣2.05%。該債券於二零一零年三月到期。
- (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境內債券市場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境內債券市場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境內債券市場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。
- (f) 本公司於二零零九年三月二十七日向中國境內債券市場的機構投資者發行人民幣100億元的三年期公司債券，債券利率採用固定利率，票面年利率為2.25%，每年付息一次。該債券由中國石化集團公司提供擔保。
- (g) 本公司於二零零九年六月二十六日向中國境內債券市場的機構投資者發行人民幣200億元的三年期公司債券，債券利率採用固定利率，票面年利率為2.48%，每年付息一次。該債券由中國石化集團公司提供擔保。
- (h) 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(「可轉換債券」)。債券持有人可以在二零零七年六月四日或其後將該可轉換債券轉換為本公司的股份，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力事件(「可轉換部分」)。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(「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(「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。

於二零零九年六月三十日，可轉換債券的負債部分和衍生工具部分(指可轉換部分、提前償還選擇權及現金結算選擇權)的賬面價值分別為人民幣100.16億元(二零零八年：人民幣98.70億元)及人民幣1.14億元(二零零八年：人民幣無)。截至二零零九年六月三十日，尚未有可轉換債券進行轉股。

於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日，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：

	2009年 6月30日	2008年 12月31日
股價	港幣5.91元	港幣4.69元
轉股價格	港幣10.76元	港幣10.76元
期權調整利差	275個基點	450個基點
平均無風險報酬率	1.71%	1.64%
平均預計年限	3.3年	3.8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。在二零零八年十二月三十一日至二零零九年六月三十日期間，衍生工具部分的公允價值變動造成的未實現損失為人民幣1.14億元(二零零八年：未實現收益為人民幣29.56億元)，並已記入截至二零零九年六月三十日止期間合併利潤表「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%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%。

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)

註：(續)

(i) 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担保。每張債券的面值為人民幣100元，按面值發行，固定年利率為0.80%，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(「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，但該行權價格可因(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。

於二零零九年六月三十日，該認股權證的行權價格因於本期間宣派及支付截至二零零八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19.26元(二零零八年：每股人民幣19.43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(「市場利率」)。利息費用是按照實際利率法按5.40%的市場利率乘以負債部分計算。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。

於二零零九年六月三十日，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0.34億元(二零零八年：人民幣0.52億元)。本集團於二零零九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0.46億元(二零零八年：人民幣2.59億元)。

27 應付賬款及票據

	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
應付第三方款項	82,137	53,112
應付中國石化集團公司及同級附屬公司款項	1,628	1,522
應付聯營公司及合營公司款項	908	1,830
	84,673	56,464
應付票據	32,058	18,753
	116,731	75,217

應付賬款及票據的到期日分析如下：

	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
一個月內到期或活期	69,153	39,332
一個月至六個月內到期	47,400	35,737
六個月後到期	178	148
	116,731	75,217

28 預提費用及其他應付款

	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008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	15,669	12,740
預提支出	34,518	31,635
所得稅以外的稅金	22,148	21,560
預收賬款	26,411	27,829
第三方貸款	1,962	1,822
衍生金融工具－用作套期	107	122
衍生金融工具－除用作套期外	1,270	424
其他	6,454	6,365
	108,539	102,497

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。本集團根據行業慣例，就油氣資產的拆除制訂了一套標準方法，對油氣資產的拆除措施向中國政府主動承擔義務。預提油氣資產未來的拆除費用的變動如下：

	人民幣百萬元
2009年1月1日餘額	9,234
本期預提	360
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用	167
2009年6月30日餘額	9,761

30 股本

	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
已註冊發行及實收股本：		
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多項以往所經營的業務連同的資產與負債的方式持有(附註1)。

根據於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。

資本管理

管理層致力於優化本集團的資本結構，包括權益及貸款。為了保持和調整本集團的資本結構，管理層可能會使本集團增發新股、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。管理層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。管理層的策略是根據本集團經營和投資的需要以及市場環境的變化作適當的調整，並將本集團的債務權益率和資產負債率維持在合理的範圍內。於二零零九年六月三十日，本集團的債務權益率和資產負債率分別為30.1%(二零零八年：27.9%)和54.5%(二零零八年：55.3%)。

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。

管理層對本集團的資本管理方針在本期間內並無變更。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。

於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日，經營租賃的未來最低租賃付款如下：

	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	6,037	6,066
一至兩年	5,894	5,750
兩至三年	5,848	5,655
三至四年	5,809	5,595
四至五年	5,646	5,519
其後	147,302	149,893
	176,536	178,478

資本承擔

於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日的資本承擔如下：

	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
已授權及已訂約	120,411	120,773
已授權但未訂約	78,934	49,931
	199,345	170,704

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。截至二零零九年六月三十日止六個月期間支付的款項為人民幣0.92億元(二零零八年：人民幣2.10億元)。

未來的估計年度付款如下：

	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	239	123
一至兩年	113	118
兩至三年	22	20
三至四年	20	20
四至五年	20	19
其後	674	651
	1,088	951

或有負債

於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日，就銀行向下列各方提供信貸而作出的擔保如下：

	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
聯營公司及合營公司	12,553	11,404

管理層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。於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日，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計提任何負債。

31 承擔及或有負債(續)

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，影響管理層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。截至二零零九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14.77億元(二零零八年：人民幣11.13億元)。

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。管理層已經評估了這些或有事項、法律訴訟或其他訴訟出現不利結果的可能性，並相信任何由此引致的負債不會對本集團的財務狀況、經營業績或現金流量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	
		2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
貨品銷售	(i)	63,487	86,146
採購	(ii)	22,263	31,545
儲運	(iii)	587	540
勘探及開發服務	(iv)	13,291	13,799
與生產有關的服務	(v)	5,212	4,543
輔助及社區服務	(vi)	846	805
經營租賃費用	(vii)	2,399	1,859
代理佣金收入	(viii)	33	36
已收利息	(ix)	9	13
已付利息	(x)	527	765
存放於關聯方的存款淨額	(xi)	607	266
(償還)/來自關聯方的貸款淨額	(xii)	(15,446)	4,824

以上所列示為截至二零零九及二零零八年六月三十日止六個月期間本集團與關聯方在進行交易時的金額。

於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日，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。

本公司董事會認為，上述與關聯方進行的交易是按正常商業及一般的商業條款或按相關協議進行的。

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)

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、興建油田設施和煉油廠及化工廠、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。於二零零九年六月三十日的存款結餘為人民幣13.03億元(二零零八年：人民幣6.96億元)。
- (x) 已付利息是指從中國石化集團公司及同級附屬公司借入貸款的利息。
- (xi) 存放於關聯方的存款淨額是指曾經向中石化財務有限公司存入的存款淨額。
- (xii) 本集團曾經從中國石化集團公司及同級附屬公司獲得／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，則以國家的指導價格為準；
 - 若國家既無規定價格，亦無指導價格，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一系列租賃協議，租賃若干土地和建築物。土地每年的租金約為人民幣42.25億元(二零零八年：人民幣42.34億元)，建築物每年的租金約為人民幣5.68億元(二零零八年：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) 本公司已與中國石化集團公司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。

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)

根據於二零零九年三月二十七日的董事會決議，本集團收購中國石化集團公司擁有的中國石化集團青島石油化工有限責任公司的全部權益和營銷及分銷業務分部的若干儲存及運輸業務，總作價人民幣7.71億元(附註1)，收購中國石化集團公司擁有的若干與勘探及生產和煉油分部相關的資產，總作價人民幣10.68億元。

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(其中主要包括物業、廠房及設備)，現金作價為人民幣16.24億元，與井下作業資產和負債的賬面淨值相約。

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：

	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
應收賬款	5,927	4,078
預付費用及其他流動資產	3,712	4,543
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	9,639	8,621
應付賬款	2,536	3,352
預提費用及其他應付款	15,669	12,740
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	19,124	33,410
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	35,730	36,890
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	73,059	86,392

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。

於二零零九年六月三十日及截至該日止六個月期間，以及於二零零八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個別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	
	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
日常在職報酬	4,622	4,031
退休金供款	181	158
	4,803	4,189

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。於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日，並沒有重大應付未付的退休福利計劃供款。

32 關聯方交易(續)

(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考慮或依據對方是否為國有企業。

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。

於截至二零零九年六月三十日止六個月期間，本集團煉油分部向中石油集團和中海油集團採購的原油、本集團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363.18億元(二零零八年：人民幣658.11億元)。

包含在下列報表項目中的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：

	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
應收賬款	495	292
預付費用及其他流動資產	129	113
應收中石油集團和中海油集團總額	624	405
應付賬款	2,159	2,045
預提費用及其他應付款	315	433
應付中石油集團和中海油集團總額	2,474	2,478

(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 2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
利息收入	97	185
利息支出	2,909	3,675

32 關聯方交易(續)

(d) 與其他中國國有企業的交易(續)

(ii) 與國有銀行的交易(續)

包含在下列報表項目中的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：

	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
現金及現金等價物	6,529	5,725
於金融機構的定期存款	835	449
中國境內國有銀行存款總額	7,364	6,174
短期債務及長期債務一年內到期部分	25,498	56,461
長期債務(除一年內到期部分)	23,242	27,844
中國境內國有銀行借款總額	48,740	84,305

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。本集團在截至二零零九年六月三十日止六個月期間的供款為人民幣17.30億元(二零零八年：人民幣15.11億元)。

34 分部報告

本集團的主要經營決策者按如下經營分部審閱經營績效和分配資源。

- (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路，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。

由於這些報告分部均製造及/或分銷不同的產品，應用不同的生產程式，而且在營運和毛利方面各具特點，故每個報告分部都是分別進行管理。

本集團主要經營決策者是按照經營收益來評估各個業務分部的業績和作出資源分配，但不考慮融資成本或投資收益的影響。分部間轉讓定價是按本集團政策以成本加適當的利潤厘定。

專屬個別分部經營的資產計入該分部的總資產內，包含全部的有形和無形資產，但現金和現金等價物、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除外。

中期財務報表附註(續)

截至二零零九年六月三十日止六個月期間

34 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	
	2009年	2008年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
銷售收入		
勘探及生產		
對外銷售	7,921	13,883
分部間銷售	32,229	76,314
	40,150	90,197
煉油		
對外銷售	39,186	71,980
分部間銷售	260,993	323,049
	300,179	395,029
營銷及分銷		
對外銷售	315,734	388,801
分部間銷售	1,096	1,678
	316,830	390,479
化工		
對外銷售	80,402	115,363
分部間銷售	8,256	13,817
	88,658	129,180
企業與其他		
對外銷售	79,772	128,630
分部間銷售	115,429	282,338
	195,201	410,968
抵銷分部間銷售	(418,003)	(697,196)
合併銷售收入	523,015	718,657
其他經營收入		
勘探及生產	6,026	6,462
煉油	1,685	2,340
營銷及分銷	940	460
化工	2,134	2,825
企業與其他	225	269
合併其他經營收入	11,010	12,356
其他收入		
煉油	—	28,216
營銷及分銷	—	5,520
合併其他收入	—	33,736
銷售收入、其他經營收入及其他收入	534,025	764,749
業績		
經營收益/(虧損)		
按分部		
— 勘探及生產	5,501	27,098
— 煉油	19,898	(46,546)
— 營銷及分銷	12,508	22,474
— 化工	9,761	4,533
— 企業與其他	(1,486)	(722)
分部經營收益總額	46,182	6,837
融資成本淨額	(3,995)	(889)
投資收益	285	319
應佔聯營公司及合營公司的損益	1,362	1,358
除稅前利潤	43,834	7,625

34 分部報告(續)

	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
資產		
分部資產		
— 勘探及生產	244,983	235,866
— 煉油	197,794	184,531
— 營銷及分銷	139,441	144,139
— 化工	129,646	121,964
— 企業與其他	52,848	31,120
合計分部資產	764,712	717,620
於聯營公司及合營公司的權益	29,399	27,376
投資	1,384	1,483
遞延稅項資產	12,307	13,768
現金及現金等價物及於金融機構的定期存款	9,082	7,760
應收所得稅	7,945	9,784
未分配資產	372	1,381
總資產	825,201	779,172

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 2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
資本支出		
勘探及生產	19,438	20,981
煉油	5,345	3,872
營銷及分銷	2,550	4,714
化工	11,158	5,907
企業與其他	491	1,251
	38,982	36,725
折舊、耗減及攤銷		
勘探及生產	11,880	10,927
煉油	5,061	4,512
營銷及分銷	2,912	2,462
化工	4,286	4,248
企業與其他	445	514
	24,584	22,663
長期資產減值虧損		
煉油	24	—
營銷及分銷	156	130
化工	9	3
	189	133

35 主要附屬公司

於二零零九年六月三十日，對本集團的業績、資產及負債具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(註)	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
中國石化儀徵化纖股份有限公司(註)	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
中原石油化工有限責任公司	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責任公司	人民幣800	有限公司	85.00	製造中間石化產品及石油產品
青島石油化工有限公司	人民幣1,595	有限公司	100.00	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
中國石化化工銷售有限公司	人民幣1,000	有限公司	100.00	石化產品貿易

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。

註：本公司合併這些企業的財務報表，因為本公司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 金融風險管理及公允價值

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、衍生金融工具和其他應收款。本集團的金融性負債包括短期及長期貸款、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、衍生金融工具和預收第三方的款項。

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。

本集團已制定風險管理政策以辨明和分析本集團面臨的風險，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控制及程序，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公司的審計委員會。

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。管理層不斷就本集團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。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。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、應收賬款和應收票據、衍生金融工具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。

36 金融風險管理及公允價值(續)

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。管理層每月編製現金流量預算以確保本集團擁有足夠的流動性履行到期財務義務。管理層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本集團的流動性風險。

於二零零九年六月三十日，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1,640.00億元(二零零八年：人民幣1,850.00億元)的貸款，加權平均年利率為3.192%(二零零八年：4.647%)。於二零零九年六月三十日，本集團於該授信額度內的借款金額為人民幣205.86億元(二零零八年：人民幣334.84億元)，並已計入短期債務中。

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：

	2009年6月30日					
	賬面值 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	35,382	35,894	35,894	—	—	—
長期債務	116,427	142,761	3,795	9,123	107,702	22,141
中國石化集團公司及 同級附屬公司貸款	54,854	55,266	19,530	176	—	35,560
應付賬款	84,673	84,673	84,673	—	—	—
應付票據	32,058	32,059	32,059	—	—	—
預提費用及其他應付款	59,980	59,980	59,980	—	—	—
	383,374	410,633	235,931	9,299	107,702	57,701

以總額列示的衍生金融工具：

遠期外匯合同						
— 流出	(576)	(577)	(577)	—	—	—
— 流入	586	587	587	—	—	—

	2008年12月31日					
	賬面值 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	75,516	77,303	77,303	—	—	—
長期債務	90,254	115,721	3,442	12,712	30,013	69,554
中國石化集團公司及 同級附屬公司貸款	70,300	71,774	34,618	509	627	36,020
應付賬款	56,464	56,464	56,464	—	—	—
應付票據	18,753	18,768	18,768	—	—	—
預提費用及其他應付款	53,108	53,108	53,108	—	—	—
	364,395	393,138	243,703	13,221	30,640	105,574

以總額列示的衍生金融工具：

遠期外匯合同						
— 流出	(4,366)	(4,415)	(4,415)	—	—	—
— 流入	4,480	4,531	4,531	—	—	—

管理層相信本集團持有的現金、來自經營活動的預期現金流量及自金融機構獲得的授信額度可以滿足本集團營運資金及償還到期短期債務、長期債務及其他義務的需要。

36 金融風險管理及公允價值(續)

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。本集團簽訂了若干外匯套期合同以控制貨幣風險敞口。

遠期外匯合同的公允價值變動，即對以外幣計量的現金資產和負債的經濟有效套期部分計入於合併利潤表中的財務費用。於二零零九年六月三十日，本集團對以外幣計量的現金資產和負債的經濟有效套期的遠期外匯合同的公允價值為一項衍生金融資產人民幣0.10億元(二零零八年：人民幣1.14億元)。

衍生金融工具、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：

	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
以總額列示的借款風險敞口		
美元	USD (1,453)	USD (1,232)
日元	JPY (25,340)	JPY (28,037)
港幣	HKD (11,491)	HKD (11,192)
遠期外匯合同的承作金額		
美元	USD 86	USD 660

下表列示於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日，人民幣兌換以下貨幣的匯率若上升5%，本集團截至二零零九年六月三十日止六個月期間及截至二零零八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。此分析與二零零八年的基礎一致。

	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
美元	350	147
日元	68	80
港幣	380	370

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。

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。

於二零零九年六月三十日，假設其他所有條件保持穩定，估計浮息利率上升/下降100個基點，將導致本集團的期間利潤及留存收益減少/增加約人民幣2.13億元(二零零八年：人民幣2.63億元)。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。此分析與二零零八年的基礎一致。

36 金融風險管理及公允價值(續)

商品價格風險

本集團從事石油及天然氣經營，並使本集團面臨與原油及成品油價格相關的商品價格風險。原油及成品油價格的波動可能對本集團造成重大影響。本集團使用包括商品期貨和商品掉期在內的衍生金融工具以規避部分此等風險。於二零零九年六月三十日，這些衍生金融工具的公允價值載於附註24和28。

於二零零九年六月三十日，假設其他所有因素保持不變，原油及成品油價格上升/下降10美元/桶將導致本集團的本期間利潤及留存收益減少/增加約人民幣0.02億元(截至二零零八年十二月三十一日止年度：人民幣無)，以及導致本集團的其他儲備減少/增加約人民幣2.36億元(截至二零零八年十二月三十一日止年度：人民幣2.00億元)。此敏感性分析是假設價格變動於資產負債表日發生，並於該日影響於本集團具有商品價格風險的衍生金融工具所作出的。此分析與二零零八年的基礎一致。

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。於二零零九年六月三十日，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(h)披露。

於二零零九年六月三十日，本公司的股價上升20%將導致本集團的本期間利潤及留存收益減少約人民幣0.93億元；股價下跌20%將導致本集團的本期間利潤及留存收益增加約人民幣1.96億元。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，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，應與本公司的合併財務報表和相關附註一併閱讀。管理層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2.46%至5.94%(二零零八年：3.58%至5.94%)，而作出估計。下表是本集團於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日長期債務(不包括中國石化集團公司及同級附屬公司貸款)的賬面值和公允價值：

	2009年 6月30日 人民幣百萬元	2008年 12月31日 人民幣百萬元
賬面值	125,375	109,415
公允價值	128,945	113,060

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。

於二零零九年六月三十日，按中國證券交易所市場價格計算的可供出售的證券的公允價值為人民幣2.01億元(二零零八年：人民幣1.54億元)。本集團的無公開報價的證券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證券。

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製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管理層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匯報的業績的敏感程度等。主要會計政策載列於附註2。管理層相信，下列主要會計政策包含在編製中期財務報表時所採用的最重要的判斷和估計。

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。

鑒於編製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及減值虧損的基準。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」，並可能根據《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。於每個資產負債表日評估商譽的可收回值。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。管理層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。

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。管理層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。

37 會計估計及判斷(續)

呆壞賬減值虧損

管理層就本集團的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。管理層以應收賬款的賬齡、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。管理層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。

38 已頒佈但尚未於截至二零零九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若干修訂後的和新的會計準則以及解釋公告，尚未於截至二零零九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採用。

管理層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務狀況產生重大影響。

39 資產負債表日後事項

根據於二零零九年八月二十一日的董事會決議，本集團與中國石化集團公司的一家子公司簽訂協議，收購若干主要從事於研究及開發業務的企業之全部權益，現金總作價人民幣39.46億元。該交易尚待相關中國政府機構批准。

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二零零九年六月三十日的母公司及最終控股公司，該企業為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製的財務報表之差異

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製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) 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。

(ii) 政府補助

按中國企業會計準則，政府提供的補助，按國家相關文件規定作為「資本公積」處理的，則從其規定計入資本公積。而按國際財務報告準則，與購買固定資產相關的政府補助金確認為遞延收益，隨資產使用而轉入當期損益。

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	截止6月30日止6個月期間 2009年 人民幣百萬元	截止6月30日止6個月期間 2008年 人民幣百萬元
按中國企業會計準則編製的財務報表之淨利潤	34,650	7,749
調整：		
土地使用權重估 (i)	15	15
政府補助 (ii)	51	—
以上調整對稅務之影響	(3)	(4)
按國際財務報告準則編製的財務報表之本期間利潤*	34,713	7,760

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2009年 6月30日 人民幣百萬元	於2008年 12月31日 人民幣百萬元
按中國企業會計準則編製的財務報表之股東權益	376,760	350,166
調整：		
土地使用權重估 (i)	(997)	(1,012)
政府補助 (ii)	(861)	(912)
以上調整對稅務之影響	297	300
按國際財務報告準則編製的財務報表之權益*	375,199	348,542

* 以上節錄自按國際財務報告準則編製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2009年8月21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：

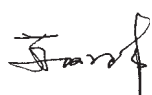
- 1 董事長蘇樹林先生親筆簽署的2009年半年度報告的正本；
- 2 董事長蘇樹林先生，副董事長、總裁王天普先生，財務總監兼會計機構負責人王新華先生親筆簽署的中國石化經審計的按中國企業會計準則、國際財務報告準則分別編制的截至2009年6月30日止六個月期間的財務報告和合併財務報告正本；
- 3 核數師簽署的以上財務報告審計報告正本；及
- 4 本報告期間在中國證券監督管理委員會指定報刊上公開披露過的文件。

承董事會命
蘇樹林
董事長

中國北京，2009年8月21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2009年半年度報告，認為該報告真實、客觀地反映了中國石化在2009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。

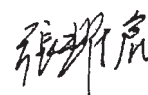
董事、高級管理人員簽字：



蘇樹林



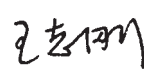
王天普



張耀倉



章建華



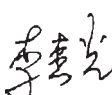
王志剛



蔡希有



曹耀峰



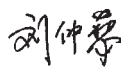
李春光



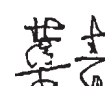
戴厚良



劉運



劉仲藜



葉青



李德水



謝鍾毓



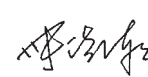
陳小津



王新華



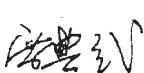
張克華



張海潮



焦方正



雷典武



陳革

2009年8月21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。

