



中国石油化工股份有限公司
CHINA PETROLEUM & CHEMICAL CORPORATION

2009年度報告

(股票代號 A股:600028; H股:0386; 美國存托股份:SNP)

目錄

2	公司簡介
3	主要財務數據及指標
7	股本變動及主要股東持股情況
10	董事長致辭
14	經營業績回顧及展望
22	管理層討論與分析
34	重大事項
40	關聯交易
43	公司治理
50	內部控制自我評價報告
52	董事會報告
58	監事會報告
60	董事、監事、高級管理人員 和員工情況
74	主要全資、控股及參股公司
75	財務會計報告
197	公司資料
199	備查文件
200	董事、高級管理人員書面確認

重要提示：中國石油化工股份有限公司(中國石化)董事會及其董事、監事會及其監事、高級管理人員保證本報告所載資料不存在任何虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏，並對其內容的真實性、準確性和完整性負個別及連帶責任。本公司不存在被控股股東及其關聯方非經營性佔用資金情況，也不存在違反規定決策程序對外提供擔保的情況。中國石化董事陳小津先生因公請假，未能參加中國石化第四屆董事會第五次會議，陳小津先生授權委託葉青先生對本次董事會議案進行表決。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12月31日止年度業績報告。

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12月31日止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。



勘探及開採



煉油



營銷及分銷



化工

公司簡介

中國石化是在上海、香港、紐約、倫敦四地上市的中國公司，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

本公司的競爭實力主要體現為：

- 在中國成品油生產和銷售中的主導地位
- 中國最大的石化產品生產商
- 在中國經濟增長最快的區域擁有戰略性的市場地位
- 擁有完善、高效、低成本的營銷網絡
- 一體化的業務結構擁有較強的抗行業週期波動的能力
- 品牌著名，信譽優良

本公司將全面學習實踐科學發展觀，堅持「發展企業、貢獻國家、回報股東、服務社會、造福員工」的宗旨，全面提高競爭力和經濟效益，充分發揮上中下游一體化優勢，積極擴大資源，努力拓展市場，積極發展替代能源，提高自主創新能力，努力將中國石化建設成為具有較強國際競爭力的跨國能源化工公司。

1 按中國企業會計準則編制的會計數據和業務數據摘要

(1) 主要會計數據

項目	截至12月31日止年度			2007年 人民幣百萬元
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元	本年比 上年增減 %	
營業收入	1,345,052	1,444,291	(6.9)	1,200,997
營業利潤/(虧損)	80,202	(28,766)	—	78,083
利潤總額	80,076	22,025	263.6	82,817
歸屬於母公司股東的淨利潤	61,290	28,445	115.5	55,896
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益後的淨利潤	61,258	29,307	109.0	56,438
經營活動產生的現金流量淨額	158,796	74,268	113.8	123,629

項目	於12月31日			2007年 人民幣百萬元
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元	本年比 上年增減 %	
總資產	866,475	763,297	13.5	740,358
歸屬於母公司股東權益	377,182	329,300	14.5	308,509

(2) 主要財務指標

項目	截至12月31日止年度			2007年 人民幣元
	2009年 人民幣元	2008年 人民幣元	本年比 上年增減 %	
基本每股收益	0.707	0.328	115.5	0.645
稀釋每股收益	0.702	0.288	143.8	0.645
扣除非經常性損益後的基本每股收益	0.707	0.338	109.0	0.651
全面攤薄淨資產收益率(%)	16.25	8.64	7.61個百分點	18.12
加權平均淨資產收益率(%)	17.25	8.86	8.39個百分點	19.37
扣除非經常性損益後全面攤薄淨資產收益率(%)	16.24	8.90	7.34個百分點	18.29
扣除非經常性損益後加權平均淨資產收益率(%)	17.24	9.13	8.11個百分點	19.56
每股經營活動產生的現金流量淨額	1.832	0.857	113.8	1.426

項目	於12月31日			2007年 人民幣元
	2009年 人民幣元	2008年 人民幣元	本年比 上年增減 %	
歸屬於母公司股東的每股淨資產	4.350	3.798	14.5	3.558

(3) 非經常性損益項目及涉及金額：

項目	截至2009年12月31日止年度 (收入) / 支出 人民幣百萬元	
	處置非流動資產收益	(211)
捐贈支出	174	
持有和處置各項投資的收益	(322)	
同一控制下企業合併的子公司在合併日前的淨損益	(62)	
其他各項非經常性收入和支出淨額	190	
小計	(231)	
相應稅項調整	42	
合計	(189)	
其中：影響母公司股東淨利潤的非經常性損益	(32)	
影響少數股東淨利潤的非經常性損益	(157)	

(4) 財務報表項目變動情況表

年度間數據變動幅度達30%以上，或佔本公司報表日資產總額5%或以上或利潤總額10%以上的報表項目具體情況及變動原因說明：

項目	於12月31日		增加 / (減少)		變動主要原因
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元	金額 人民幣百萬元	百分比 (%)	
應收票據	2,110	3,660	(1,550)	(42.3)	本公司應對市場變化，加大現金收款力度
應收賬款	26,592	12,990	13,602	104.7	經營規模擴大及原油等商品價格比上年末上升導致應收款等增加
其他應收款	4,454	20,525	(16,071)	(78.3)	詳情請參見按中國企業會計準則編制的財務報表附註9
預付款項	3,614	7,610	(3,996)	(52.5)	本公司預付工程設備及採購定金減少
存貨	141,611	95,979	45,632	47.5	經營規模擴大及原油價格比上年末上升
其他流動資產	856	287	569	198.3	本公司持有的可供出售金融資產增加
無形資產	22,862	16,348	6,514	39.8	詳情請參見按中國企業會計準則編制的財務報表附註15
固定資產	465,182	411,939	53,243	12.9	詳情請參見按中國企業會計準則編制的財務報表附註13
其他非流動資產	1,792	1,013	779	76.9	本公司持有的可供出售金融資產增加
短期借款	34,900	74,415	(39,515)	(53.1)	本公司債務結構調整，增加債券融資
應付賬款	97,749	56,464	41,285	73.1	經營規模擴大及原油等商品價格比上年末上升導致應付款等增加
應付職工薪酬	4,526	1,827	2,699	147.7	計提企業年金及職工住房補貼
應交稅費	16,489	6,816	9,673	141.9	詳情請參見按中國企業會計準則編制的財務報表附註25
短期應付債券	31,000	15,000	16,000	106.7	詳情請參見按中國企業會計準則編制的財務報表附註29
一年內到期的非流動負債	6,641	19,511	(12,870)	(66.0)	詳情請參見按中國企業會計準則編制的財務報表附註27
長期借款	52,065	64,937	(12,872)	(19.8)	詳情請參見按中國企業會計準則編制的財務報表附註28
應付債券	93,763	62,207	31,556	50.7	詳情請參見按中國企業會計準則編制的財務報表附註29
其他非流動負債	2,192	1,403	789	56.2	主要為本公司遞延收益增加
營業收入	1,345,052	1,444,291	(99,239)	(6.9)	詳情請參見管理層討論與分析
營業成本	1,035,815	1,321,030	(285,215)	(21.6)	詳情請參見管理層討論與分析
營業稅金及附加	132,884	57,214	75,670	132.3	詳情請參見按中國企業會計準則編制的財務報表附註35
資產減值損失	7,453	16,869	(9,416)	(55.8)	詳情請參見按中國企業會計準則編制的財務報表附註38
公允價值變動損益	365	(4,198)	4,563	不適用	詳情請參見按中國企業會計準則編制的財務報表附註39
投資收益	3,589	1,452	2,137	147.2	詳情請參見按中國企業會計準則編制的財務報表附註40
營業外收入	1,275	51,911	(50,636)	(97.5)	詳情請參見按中國企業會計準則編制的財務報表附註41
所得稅費用 / (利益)	16,076	(2,846)	18,922	不適用	詳情請參見按中國企業會計準則編制的財務報表附註43
少數股東損益	2,710	(3,574)	6,284	不適用	主要為本公司的控股子公司扭虧為盈

2 節錄自按國際財務報告準則編制的財務報表

單位：人民幣百萬元

	截至12月31日止年度				
	2009年	2008年	2007年	2006年	2005年
營業額、其他經營收入及其他收入	1,345,052	1,495,148	1,205,860	1,061,588	824,005
經營收益	84,431	26,336	85,496	81,250	71,517
除稅前利潤	80,568	22,116	82,847	79,073	68,090
本公司股東應佔利潤	61,760	28,525	55,914	53,773	43,743
每股基本淨利潤(人民幣元)	0.712	0.329	0.645	0.620	0.505
每股攤薄淨利潤(人民幣元)	0.708	0.289	0.645	0.620	0.505
已佔用資本回報率(%)	11.13	5.15	11.66	12.58	12.50
淨資產收益率(%)	16.44	8.70	18.16	20.30	19.31
每股經營活動產生的現金流量淨額(人民幣元)	1.754	0.767	1.368	1.060	0.903

單位：人民幣百萬元

	於12月31日				
	2009年	2008年	2007年	2006年	2005年
非流動資產	676,562	613,774	556,610	471,413	400,160
流動負債淨額	112,139	121,258	88,772	76,364	32,285
非流動負債	165,570	143,974	134,616	107,815	110,195
非控股股東權益	23,192	20,653	25,325	22,323	31,174
本公司股東應佔權益	375,661	327,889	307,897	264,911	226,506
每股淨資產(人民幣元)	4.333	3.782	3.551	3.055	2.612
調整後的每股淨資產(人民幣元)	4.254	3.690	3.471	2.982	2.552
資本負債率*(%)	27.96	27.94	28.10	27.53	31.34

* 資本負債率 = (長期借款 / (本公司股東應佔權益 + 長期借款)) × 100%

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的差異

(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年度利潤的重大差異分析

	截至12月31日止年度	
	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	64,000	24,871
調整：		
土地使用權重估	30	30
政府補助	462	61
以上調整對稅務的影響	(8)	(6)
按國際財務報告準則編制的財務報表的本年度利潤	64,484	24,956

(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

	於12月31日	
	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股東權益	400,585	350,166
調整：		
土地使用權重估	(982)	(1,012)
政府補助	(1,042)	(912)
以上調整對稅務的影響	292	300
按國際財務報告準則編制的財務報表的權益	398,853	348,542

1 股份變動情況表

單位：萬股

	本次變動前 ^註		發行新股	送股	本次變動增減			本次變動後	
	數量	比例(%)			公積金轉股	其他	小計	數量	比例(%)
有限售條件股份	5,708,780.0	65.84	—	—	—	(5,708,780.0)	(5,708,780.0)	—	—
1 國家持股	5,708,780.0	65.84	—	—	—	(5,708,780.0)	(5,708,780.0)	—	—
2 國有法人持股	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3 其它內資持股	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4 外資持股	—	—	—	—	—	—	—	—	—
無限售條件股份	2,961,463.9	34.16	—	—	—	5,708,780.0	5,708,780.0	8,670,243.9	100.00
1 人民幣普通股	1,283,415.1	14.80	—	—	—	5,708,780.0	5,708,780.0	6,992,195.1	80.65
2 境內上市的外資股	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3 境外上市的外資股	1,678,048.8	19.35	—	—	—	—	—	1,678,048.8	19.35
4 其它	—	—	—	—	—	—	—	—	—
股份總數	8,670,243.9	100.00	—	—	—	—	—	8,670,243.9	100.00

註：由於四捨五入的原因，分項比例之和可能不等於合併項。

2 限售股份變動情況

單位：萬股

股東名稱	年初 限售股數	本年解除 限售股數	本年增加 限售股數	年末 限售股數	限售原因	解除 限售日期
中國石油化工集團公司	5,708,780.0	5,708,780.0	—	—	股改	2009年 10月16日

3 股東數量和持股情況

於2009年12月31日，中國石化的股東總數為769,563戶，其中境內A股762,493戶，境外H股7,070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	持股變化	質押或凍結的股份數量
中國石油化工集團公司	A股	75.84	6,575,804.4	—	—
香港(中央結算)代理人有限公司	H股	19.23	1,667,527.7	(1,240.5)	未知
中國人壽保險股份有限公司					
一分紅一個人分紅-005L-FH002滬	A股	0.30	25,678.2	20,695.5	—
國泰君安證券股份有限公司	A股	0.29	25,448.4	(12,342.2)	—
博時主題行業股票證券投資基金	A股	0.09	7,500.0	—	—
長盛同慶可分離交易股票型證券投資基金	A股	0.07	6,002.7	新增	—
上投摩根中國優勢證券投資基金	A股	0.05	4,400.0	(582.7)	—
上證50交易型開放式指數證券投資基金	A股	0.05	3,955.4	(1,879.2)	—
華寶興業行業精選股票型證券投資基金	A股	0.04	3,609.0	359.2	—
華夏優勢增長股票型證券投資基金	A股	0.04	3,546.1	新增	—

上述股東關聯關係或一致行動的說明：

除上證50交易型開放式指數證券投資基金和華夏優勢增長股票型證券投資基金同屬華夏基金公司管理之外，中國石化未知上述其它前十名股東之間存在關聯關係或一致行動。

(2) H股股東按《證券及期貨條例》披露的資料

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	92,587,846(L)	0.6%(L)
		42,595,972(S)	0.3%(S)
	投資經理	722,073,136(L)	4.3%(L)
		0(S)	0.0%(S)
		692,206,787(L)	4.1%(L)
保管人—法團	0(S)	0.0%(S)	
	1,210,021,640(L)	7.2%(L)	
Blackrock, Inc.	大股東所控制的法團的權益	26,000(S)	0.0%(S)

註：(L)：好倉，(S)：淡倉

4 控股股東及實際控制人變更情況

在報告期內中國石化的控股股東及實際控制人無變化。

(1) 控股股東

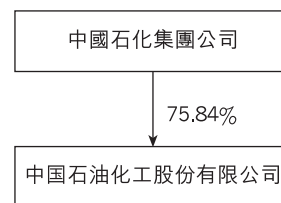
中國石化控股股東為中國石油化工集團公司（「中國石化集團公司」），成立於1998年7月，是國家授權投資的機構和國家控股公司，註冊資本為人民幣1,306億元，法定代表人蘇樹林先生。中國石化集團公司於2000年通過重組，將其石油化工的主要業務投入中國石化，中國石化集團公司繼續經營保留若干石化設施、小規模的煉油廠；提供鑽井服務、測井服務、井下作業服務、生產設備製造及維修、工程建設服務及水、電等公用工程服務及社會服務等。

(2) 中國石化目前無其它持股10%或以上的法人股東（不包括香港（中央結算）代理人有限公司）。

(3) 實際控制人情況

中國石化集團公司是中國石化的實際控制人。

(4) 中國石化與實際控制人之間的產權及控制關係方框圖



5 證券發行與上市情況

參見「重大事項」。



蘇樹林先生，董事長

致列位股東：

首先，本人謹代表中國石化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感謝。

2009年，受國際金融危機影響，市場競爭異常激烈，本公司生產經營遇到嚴峻挑戰。特別是年初石油石化產品需求和價格均大幅下降，油田板塊效益大幅下滑，煉化和銷售企業庫存增加。面對嚴峻形勢，本公司全力開拓市場，加強精細管理，強化結構調整，採取一系列措施積極應對，

取得良好成效。勘探開發板塊在原油價格低迷時，降本減費不減產；增加勘探投入，強化圈閉儲備；加大三次採油和難採儲量的科研攻關力度和投入，隨著國際油價的逐步回升，上游實現了較好的經濟效益，增強了可持續發展能力。煉油板塊利用近年來原油適應性升級改造形成的優勢，努力擴大加工量，自二季度起煉油裝置基本處於滿負荷運行；同時實施全面優化，從原油購置到資源配置、從庫存和運輸的合理化到產品結構的優化調整，創造了良好效益。化工板塊大力開拓市場，強化產銷研結合，改進客戶服務，強

化與重要客戶的戰略聯盟。在不利的市場環境下，化工主要裝置自3月起達到了滿負荷運行，創造了優異業績。銷售板塊在境內成品油資源過剩的情況下，充分發揮完善的營銷網絡、物流體系和品牌優勢，採取先進的營銷手段、靈活的營銷策略和周到的售後服務等擴大了經營規模；同時加快非油品業務發展，營業額大幅上升，取得良好的經營業績。

一年來，隨著本公司應對市場危機措施逐步發揮作用、中國宏觀經濟的逐步向好以及境內新的成品油價格和稅費改革政策的實施，本公司上中下游一體化優勢不斷顯現，四個業務板塊均實現良好的經營業績。2009年，本公司實現營業額、其他經營收入及其他收入人民幣13,450.52億元，同比下降10.0%。按中國企業會計準則，歸屬本公司股東的淨利潤為人民幣612.90億元，同比增長115.5%；按國際財務報告準則，歸屬本公司股東的利潤為人民幣617.60億元，同比增長116.5%。公司資產結構與質量不斷提高，淨資產同比增長14.6%。向中央和地方政府上繳各種稅費合計1,790.5億元，履行了企業的經濟責任和社會責任。董事會建議派發2009年紅利，全年每股人民幣0.18元，扣除中期已派發紅利每股人民幣0.07元，末期派發紅利每股人民幣0.11元。

2009年，公司治理水平得到進一步提升。本公司順利完成了董事會、監事會的換屆，聘任了高級管理人員。全面修訂了公司章程，為規範運作奠定了良好的制度基礎。在獨立股東的大力支持下，順利完成了2010年至2012年持續關聯交易的調整。同時，持續強化精細管理，完善內控制度，努力塑造中國石化特色的管理模式，促進管理水平邁上新台階。遵循企業發展戰略目標的要求，本公司制訂了《企業文化建設綱要》，為推進公司持續有效和諧發展提供了文化支撐和精神動力。

2009年，根據「資源、市場、一體化和國際化」戰略，新一屆董事會制訂了本公司2009年至2011年三年滾動發展計劃，確立了今後發展的方向和目標。按照發展計劃，本公司適時加大投入，全年資本支出人民幣1,100.13億元，重點擴大資源、增儲上產和拓展市場。川氣東送工程、福建煉化一體化、天津百萬噸乙烯、鎮海百萬噸乙烯等重點項目建成、投產，一批成品油和化工儲運設施建設順利推進，促進了結構調整和主要煉廠成品油質量升級。設立了國際石油勘探開發有限公司，在拓展海外油氣業務上取得了實質性進展。本公司在加快自身發展，積極為社會提供高質量、高標準清潔燃料的同時，通過重大裝備國產化和科研合作促進了境內產業結構調整和地方經濟的發展。

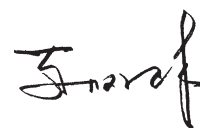
本公司一貫注重企業與社會、環境的協調可持續發展。全面推行HSE管理體系，積極推進節能減排，發展低碳經濟，採用多種途徑降低二氧化碳排放，全面實行清潔生產和生產清潔產品，公司萬元產值綜合能耗0.72噸標煤，提前一年完成「十一五」節能目標。注重以人為本，關愛員工，2009年本公司扎實開展「我要安全」主題活動，職工用餐、健康體檢等制度不斷完善和落實。積極參與公益事業，開展扶貧援藏、贊助「健康快車」、捐資助學、賑災濟危等活動，幫助發展地方經濟，改善受災、貧困地區群眾的生活水平。

中國石化各項成績的取得是各位股東和社會各界信任和支持的結果，也是公司董事會、監事會、管理層和全體員工辛勤勞動、開拓進取、共同努力的結果。在此，我謹代表董事會對各方的支持和為之付出的不懈努力表示衷心感謝。

展望2010年，預計世界經濟走向復蘇，中國經濟繼續保持較快增長，石油石化產品需求穩步增長，為本公司的發展提供了良好機遇。然而本公司仍將面臨國際油價高位運行及境內外煉油、化工新增產能陸續投產，市場競爭愈加激烈等挑戰。但我們欣慰地看到，經過多年的發展，中國石化的資源基礎不斷增強，天然氣正在成為新的效益增長點；煉油化工佈局和結構不斷優化，產品營銷網絡更加完善，國際化經營步伐不斷加快，加之我們擁有一支敢於競爭、勇於開拓、善於經營的管理團隊和員工隊伍，本屆董事會對未來發展充滿信心。

根據市場狀況和公司總體發展目標，本公司計劃2010年資本支出人民幣1,120億元。用於加大油氣勘探開發，鞏固和擴大上游資源基礎；進一步優化煉化裝置佈局，加快結構調整，增產高附加值產品；努力拓展市場，做強營銷網絡，提高市場開拓和競爭能力；通過科技創新推進清潔能源生產和新能源研究開發，加快發展方式轉變，為本公司實現可持續發展奠定堅實基礎。

本人及董事會成員相信，在列位股東的支持下，在董事會、監事會、管理層和全體員工的共同努力下，本公司各項工作一定能夠取得更大發展，不斷向建設具有較強國際競爭力的跨國能源化工公司邁進，以良好的業績和持續有效發展回報股東、服務社會和造福員工。



蘇樹林
董事長

中國北京，2010年3月26日

中國石化積極應對氣候變化，發展低碳經濟，推進節能減排，採用多種途徑降低二氧化碳排放，整體能耗物耗水平逐年降低。2009年，公司萬元產值綜合能耗0.722噸標準煤，與2005年相比，下降15.06%，累計節約標準煤1,123萬噸。





經營業績回顧

2009年，受國際金融危機的影響，中國經濟受到嚴重沖擊。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與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8.7%。2009年，本公司所處的經營環境發生重大而深刻的變化，年初石油石化產品市場需求和價格同比大幅下降，第一季度後，市場需求逐步復蘇，價格逐漸走強。本公司根據市場情況，努力拓展市場，強化精細管理，推進結構調整，既保證了上中下游生產經營的穩定增長，又實現了良好的經濟效益。

1 市場環境回顧

(1) 原油市場

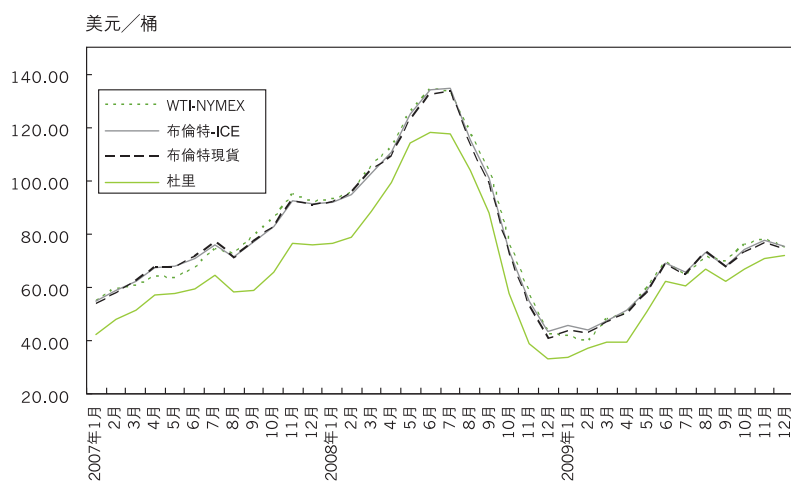
2009年，國際原油價格總體呈觸底反彈走勢。第一季度，國際原油價格在低位徘徊，5月以來，國際油價大幅攀升，在60美元/桶至80美元/桶區間波動。普氏全球布倫特原油現貨價格全年平均為61.5美元/桶，同比下跌36.6%。國內原油價格與國際市場原油價格走勢基本一致。

(2) 成品油市場

2009年，境內成品油市場需求逐步上升，但資源供應充裕，市場競爭激烈。隨著國內經濟繼續保持較快增長，國內汽車銷量大幅提高，成品油表觀消費量逐季遞增。據統計，2009年國內成品油表觀消費量(包括汽油、柴油和煤油)為2.07億噸，同比增長0.9%。



王天普先生，總裁



國際原油價格走勢圖

(3) 化工產品市場

2009年，國家一攬子經濟刺激計劃帶動了相關行業對化工產品的消費，國內化工市場需求大幅提高。據本公司統計，國內合成樹脂、合成纖維、合成橡膠三大合成材料表觀消費量同比分別增長21.5%、12.6%和22.3%，國內乙烯當量表觀消費量同比增長8%。國內化工產品價格從低位逐步回升。

2 生產經營

(1) 勘探及開採

2009年，本公司進一步落實油氣資源戰略，在油價低迷時降本減費不減產。勘探方面，增加勘探投入，強化圈閉儲備；川東北雷口坡組勘探取得新突破，塔河托普台地區勘探取得重大進展，東部老區新層系和西部新區勘探取得新發現；全年共完成二維地震14,515千米，

三維地震11,069平方千米；完成探井570口，進尺1,643千米。全年新增油氣探明儲量293.25百萬桶油當量。開發方面，川氣東送工程開始試運行，松南年產10億立方米的氣田建成投產。同時，加大三次採油和難採儲量的科研攻關力度和投入，努力提高單井產量和採收率，油氣產量穩中有升。在東部老區原油產量繼續保持穩產的基礎上，以塔河油田為代表的西部新區原油產量大幅增加。

勘探及開採生產營運情況

	2009年	2008年	2007年	2009年較 2008年 同比變動(%)
原油產量(百萬桶)	301.15	296.80	291.67	1.5
天然氣產量(十億立方英尺)	299.01	293.07	282.59	2.0
新增原油探明儲量(百萬桶)	280.19	114.02	20.67	145.7
新增天然氣探明儲量(十億立方英尺)	78.38	921.60	3,756.67	(91.5)
剩餘原油探明儲量(百萬桶)	2,820	2,841	3,024	(0.7)
剩餘天然氣探明儲量(十億立方英尺)	6,738.70	6,959.31	6,330.81	(3.2)
剩餘油氣探明儲量(百萬桶油當量)	3,943	4,001	4,079	(1.4)

勝利油田生產營運情況

	2009年	2008年	2007年	2009年較 2008年 同比變動(%)
原油產量(百萬桶)	197.63	196.96	196.68	0.3
天然氣產量(十億立方英尺)	24.72	27.19	27.68	(9.1)
新增原油探明儲量(百萬桶)	171.29	116.48	75.68	47.4
新增天然氣探明儲量(十億立方英尺)	22.06	(36.04)	42.00	—
剩餘原油探明儲量(百萬桶)	2,124	2,151	2,231	(1.3)
剩餘天然氣探明儲量(十億立方英尺)	261.73	264.39	327.63	(1.0)
剩餘油氣探明儲量(百萬桶油當量)	2,167	2,195	2,286	(1.3)

註：原油按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，本公司利用近年來原油適應性改造形成的優勢，努力提高加工量，擴大出口，自二季度起煉油裝置基本處於滿負荷運行；堅持原油資源多元化，

努力降低原油採購成本；根據市場變化及時調整產品結構，增加汽油和航空煤油產量，加大瀝青、液化石油氣、石油焦等產品營銷力度；積極拓展來料加工業務；福建、天津煉化一

體化項目中煉油工程以及一批成品油質量升級改造項目順利投產。全年加工原油1.83億噸，增長6.7%；生產成品油1.14億噸，增長5.9%。

本公司原油來源構成

單位：百萬噸

	2009年	2008年	2007年	2009年較 2008年 同比變動(%)
自供	31.90	30.88	30.83	3.3
中國石油天然氣股份有限公司	7.05	6.13	6.89	15.0
中國海洋石油有限公司	6.49	7.55	7.42	(14.0)
進口	138.07	127.98	116.87	7.9
合計	183.51	172.54	162.01	6.4

煉油生產情況

	2009年	2008年	2007年	2009年 較2008年 同比變動(%)
原油加工量(百萬噸)	182.62	171.14	164.00	6.7
汽、柴、煤油產量(百萬噸)	113.69	107.37	98.28	5.9
其中：汽油(百萬噸)	34.43	29.65	26.55	16.1
柴油(百萬噸)	68.86	69.74	63.41	(1.3)
煤油(百萬噸)	10.39	7.99	8.32	30.0
化工輕油產量(百萬噸)	26.87	23.12	24.00	16.2
輕油收率(%)	75.54	74.75	74.48	提高0.79個百分點
綜合商品率(%)	94.53	94.05	93.95	提高0.48個百分點

註1：2007年和2008年數據因為收購青島石化而進行了追溯調整

註2：原油加工量按1噸=7.35桶換算

(3) 營銷及分銷

2009年，本公司積極應對國內成品油市場競爭激烈的環境，充分發揮完善的營銷網絡、物流體系和品牌優勢，採取先進的營銷手段、靈活的營銷策略和周

到的售後服務，取得良好的經營業績；同時，本公司廣泛推廣加油IC卡，非油品業務實現大幅增長。全年國內成品油總經銷量1.24億噸，同比增長0.8%。

營銷及分銷營運情況

	2009年	2008年	2007年	2009年 較2008年 同比變動(%)
國內成品油總經銷量(百萬噸)	124.02	122.98	119.39	0.8
其中：零售量(百萬噸)	78.90	84.10	76.62	(6.2)
直銷量(百萬噸)	25.61	19.63	20.17	30.5
批發量(百萬噸)	19.52	19.25	22.60	1.4
單站年均加油量(噸/站)	2,715	2,935	2,697	(7.5)
中國石化品牌加油站總數(座)	29,698	29,279	29,062	1.4
其中：自營加油站數(座)	29,055	28,647	28,405	1.4
特許經營加油站數(座)	643	632	657	1.7

(4) 化工

2009年，本公司大力開拓市場，強化產銷研結合，改進客戶服務，與重要客

戶建立戰略聯盟；化工主要裝置自3月起達到了滿負荷運行。福建乙烯建成投產、天津乙烯工程中交。2009年，

本公司生產乙烯671.3萬噸，同比增加6.7%，化工產品經營總量為4,080萬噸。

化工主要產品產量

單位：千噸

	2009年	2008年	2007年	2009年 較2008年 同比變動(%)
乙烯	6,713	6,289	6,534	6.7
合成樹脂	10,287	9,643	9,660	6.7
合成橡膠	884	834	800	6.0
合成纖維單體及聚合物	7,798	7,264	8,018	7.4
合成纖維	1,302	1,260	1,417	3.3
尿素	1,752	1,649	1,565	6.2

註：合資公司的產量按100%口徑統計。

(5) 科技開發

2009年，本公司注重發揮科技創新的「推進器」作用，取得明顯成效。川東北大型氣田勘探目標及關鍵技術研究有力支持了天然氣儲量的增長；超低壓連續重整技術獲得國家科技進步一等獎，標誌著中國石化已能夠全部依靠自有技術建設大型煉廠；S-Zorb催化汽油吸附脫硫技術、汽油選擇性加氫脫硫技術的推廣應用，保障了國III汽油質量升級。大型氣相法聚乙烯成套技術等攻關成果，進一步提高了化工業務依靠自有技術實現發展的能力；高性能聚乙烯纖維幹法紡絲、高性能聚乙烯燃氣管專用料、聚丙烯保險杠專用料等生產技術，推進了化工產品結構調整。甲醇制烯烴分子篩製備技術、合成氣制油及合成氣制乙二醇技術的新突破，為公司戰略發展提供了新的技術支撐。有11個項目獲得國家科技進步獎，其中一等獎1項，二等獎

10項。全年申請國內專利1,570件、獲得授權605件，申請國外專利135件、獲得授權37件。

(6) 健康、安全、環境

2009年，本公司一貫注重企業與社會、環境的協調可持續發展。全面推行HSE管理體系，積極推進節能減排，發展低碳經濟，採用多種途徑降低二氧化碳排放，全面實行清潔生產和生產清潔產品，與去年相比，全年萬元產值綜合能耗0.72噸標煤，提前一年完成「十一五」節能目標；工業取水量下降3.3%；外排廢水COD量減少3.6%；二氧化硫排放量減少14%，工業水重複利用率保持在95%左右。本公司注重以人為本，關愛員工，扎實開展「我要安全」主題活動，職工用餐、健康體檢等制度不斷完善和落實。其他詳細信息參見公司可持續發展報告。

(7) 降本增效

2009年，本公司在管理上精益求精，在經營上精雕細刻，採取各項措施降低成本，包括：充分發揮現有物流體系的作用，優化資源配置，節約運輸成本；降低原油採購成本；優化裝置運行，降低生產能耗、物耗。本公司全年共降低成本人民幣32.25億元，其中勘探及開採板塊降低成本人民幣6.87億元，煉油板塊降低成本人民幣9.69億元，營銷及分銷板塊降低成本人民幣8.51億元，化工板塊降低成本人民幣7.18億元。

(8) 資本支出

2009年本公司全年資本支出人民幣1,100.13億元，其中，勘探及開採板塊資本支出人民幣515.50億元，進一步加大了油氣資源勘探力度、重點產能建設力度和儲量動用規模，川氣東送工程穩步推進，新建原油生產能力570萬噸／年，新建天然氣生產能力12.05億立方米／年；煉油板塊資本支出人民幣154.68億元，主要用於成品油質量升級項目、部分煉廠原油適應性改造項目以及新建倉儲設施和管道建設；營銷及分銷板塊資本支出人民幣162.83億元，重點發展高速公路、中心城市和新規劃區域等重點區域加油站，全年新發展加油

(氣)站1,229座，進一步加快成品油倉儲設施和管道建設；化工板塊資本支出人民幣252.07億元，福建、天津、鎮海乙烯工程先後建成，齊魯丁苯橡膠裝置、安慶乙苯苯乙烯聯合裝置等項目建成投產；總部及其他資本支出人民幣15.05億元，主要用於科研及配套項目建設及以ERP深化應用為核心的信息化建設。

業務展望

1 市場分析

隨著世界經濟復蘇，國際石油市場需求將恢復增長，預計2010年油價總體水平可能高於2009年。煉油、化工新增產能陸續投產，市場競爭依然激烈。

中國經濟回升向好的基礎進一步鞏固，擴大內需和改善民生的政策效應繼續顯現，境內對石油、天然氣和化工產品需求將穩定增長。此外，本公司在應對國際金融危機帶來的市場劇烈變化的同時，也積累了寶貴的經驗，競爭力明顯增強。

2010年，本公司將繼續加強內部管理，精心組織生產，注重安全生產和節能降耗，並認真做好以下幾方面的工作：

2 生產經營

勘探及開採板塊：勘探方面，加強老區新區塊、新層系、新領域及外圍地區精細勘探，推進勘探開發一體化；加大以塔河為主的西部新區的勘探突破領域部署研究與論證；繼續加強海域前期評價，推進煤層氣和頁岩氣勘探開發工作。開發方面，努力提高採收率和單井產量。抓好開發方案設計優化和施工管理，組織好重點產能建設。精心組織普光氣田及川氣東送管道安全投產和平穩運行。同時，加強海外油田管理。全年計劃國內生產原油4,255萬噸、天然氣120億立方米。

煉油板塊：發揮近年來原油加工適應性改造的優勢，優化原油採購和配置，降低原油成本；優化生產組織和運行，精心組織新建和改擴建裝置投產，抓好生產裝置、儲運設施和公用工程系統優化運行，全面加強能效管理，進一步提升技術經濟指標；加大產品結構調整力度，增產汽油和化工輕油；發揮公司品牌優勢，強化潤滑油、瀝青和石油焦等產品銷售。全年計劃加工原油2.03億噸，生產成品油1.21億噸。

銷售板塊：密切跟蹤市場變化，及時調整營銷策略，努力做大經營規模。進一步加大市場開拓力度，鞏固和拓展終端市場，提高航煤和燃料油市場佔有率。繼續推廣加油卡，提升服務水平，全力擴大零售。完善客戶服務體系，努力擴大直銷。進一步優化油庫佈局，推進加油站擴能改造，加快發展加油（氣）站業務，努力做強營銷網絡。同時，推進非油業務快速發展。全年計劃國內成品油經營量1.29億噸。

化工板塊：堅持以市場為導向，以效益為中心，精心組織生產，全力開拓市場。優化生產管理，確保裝置安全穩定運行；抓好天津乙烯、鎮海乙烯等重點項目的穩定投產和運行。推進新產品開發和產品結構調整，多產適銷對路和高附加值產品。加強客戶管理，大力推進戰略合作。深入開展技術服務，為客戶創造更高價值。深化產銷研結合，追求整體利益最大化。全年計劃生產乙烯869萬噸。

科技開發：本公司將按照「探索一批，開發一批，轉化一批，推廣一批」的指導方針，重點抓好國內外油氣勘探開發研究，促進儲量動用率、採收率、單井產量的進一步提高；開發劣質原油與重質油加工新技術，繼續提高國Ⅳ排放標準油品生產技術水平，加快儲備國Ⅴ排放標準油品生產技術；支持高附加值產品生產技術開發，強化合成樹脂產品加工應用技術研究；加快替代能源與低碳經濟相關技術的研發；加強催化劑的研發、生產與技術服務；開展成品油儲運、營銷領域的應用技術研究。

資本支出：2010年本公司將按照效益優先、突出重點等原則，嚴格投資管理程序，精心組織工程建設。計劃資本支出人民幣1,120億元，其中，油田板塊資本支出人民幣533億元，精心組織普光氣田投運及川氣東送管道安全運行，抓好以塔河、勝利等原油和普光、鄂爾多斯等氣田為重點的勘探和產能建設；煉油板塊資本支出人民幣223億

元，重點做好煉油發展戰略佈局，有序推進煉油能力建設，進一步完善加工劣質原油適應性改造和實現低成本油品質量升級，統籌推進原油碼頭及輸轉體系建設；營銷及分銷板塊資本支出人民幣140億元，做好高速公路、中心城市和新規劃區域等重點地區加油（氣）站建設和收購工作，進一步加快管道建設，完善成品油銷售網絡；化工板塊資本支出人民幣200億元，鎮海乙烯全面建成，穩步推進武漢乙烯、燕山丁基橡膠等項目建設；總部及其他資本支出人民幣24億元。

在新的一年裏，中國石化將繼續落實科學發展觀，加強精細管理，積極調整結構，大力拓展市場，提高經濟效益，力爭生產經營再創佳績。



中國石化紮實推進節能減排，由2005年
至今，廢水排放量(噸/萬元產值)減少近
37%。



以下討論與分析應與本年度報告所列的本公司經審計的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財務報表。

1 合併經營業績

2009年，本公司的營業額、其他經營收入及其他收入為人民幣13,451億元，與2008年相比降低10.0%。經營收益為人民幣844億元，同比增長220.6%，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上升的形勢下，實現了較好的經營業績。

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12月31日止年度		變化率 (%)
	2009年 (人民幣百萬元)	2008年	
營業額、其他經營收入及其他收入	1,345,052	1,495,148	(10.0)
其中：			
營業額	1,315,915	1,413,203	(6.9)
其他經營收入	29,137	31,088	(6.3)
其他收入	—	50,857	(100.0)
經營費用	(1,260,621)	(1,468,812)	(14.2)
其中：			
採購原油、產品及經營供應品及費用	(990,459)	(1,286,106)	(23.0)
銷售、一般及管理費用	(40,500)	(39,392)	2.8
折舊、耗減及攤銷	(50,487)	(46,321)	9.0
勘探費用(包括乾井成本)	(10,545)	(8,310)	26.9
職工費用	(28,836)	(23,381)	23.3
所得稅以外的稅金	(132,884)	(57,214)	132.3
其他經營費用(淨額)	(6,910)	(8,088)	(14.6)
經營收益	84,431	26,336	220.6
融資成本淨額	(7,234)	(5,190)	39.4
投資收益及應佔聯營公司及合營公司的損益	3,371	970	247.5
除稅前利潤	80,568	22,116	264.3
所得稅(費用)/利益	(16,084)	2,840	—
本年度利潤	64,484	24,956	158.4
歸屬於：			
本公司股東	61,760	28,525	116.5
非控股股東	2,724	(3,569)	—

(1) 營業額、其他經營收入及其他收入

2009年，本公司營業額為人民幣13,159億元，同比降低6.9%。主要歸因於本公司經營規模擴大但石油、石化產品價格同比下降；此外，2008年由於成品油價格控制，本公司獲得國家補償509億元，列入其他收入，2009年未發生此業務。

下表列示了本公司2009年和2008年的主要外銷產品銷售量、平均實現價格以及各自的變化率。

	銷售量(千噸)			平均實現價格(人民幣元/噸、 人民幣元/千立方米)		
	截至12月31日止年度			截至12月31日止年度		
	2009年	2008年	變化率(%)	2009年	2008年	變化率(%)
原油	4,915	4,394	11.9	2,303	4,190	(45.0)
天然氣(百萬立方米)	6,486	6,283	3.2	933	911	2.4
汽油	39,035	37,732	3.5	6,367	6,409	(0.7)
柴油	82,344	80,236	2.6	5,092	5,629	(9.5)
煤油	11,353	9,216	23.2	3,918	6,063	(35.4)
基礎化工原料	13,272	10,667	24.4	4,359	6,238	(30.1)
合纖單體及聚合物	4,650	3,990	16.5	6,530	8,054	(18.9)
合成樹脂	8,667	7,827	10.7	8,072	10,094	(20.0)
合成纖維	1,418	1,353	4.8	9,140	10,488	(12.9)
合成橡膠	1,116	982	13.6	11,448	16,160	(29.2)
化肥	1,769	1,658	6.7	1,657	1,729	(4.2)

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，外銷原油、天然氣及其他上游產品營業額為人民幣193億元，同比降低26.7%，主要歸因於原油價格下跌。

2009年，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）實現的對外銷售收入為人民幣8,742億元，同比降低6.5%，佔本公司營業額、其他經營收入及其他收入的65.0%，主要歸因於煉油產品銷售價格下跌。汽油、柴油及煤油的銷售收入為人民幣7,123億元，同比降低5.0%，佔石油產品銷售收入的81.5%；其他精煉石油產品銷售收入人民幣1,619億元，同比降低12.8%，佔石油產品銷售收入的18.5%。

本公司化工產品對外銷售收入為人民幣1,927億元，同比降低12.3%，佔本公司營業額、其他經營收入及其他收入的14.3%。主要歸因於化工產品銷售價格下跌。

(2) 經營費用

2009年，本公司經營費用為人民幣12,606億元，同比降低14.2%。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9,905億元，同比降低23.0%，佔總經營費用的78.6%。其中：

- 採購原油費用為人民幣4,054億元，同比降低41.3%。2009年外購原油加工量為13,514萬噸（未包括來料加工原油量），同比增長0.2%；外購原油平均單位加工成本人民幣3,000元/噸，同比降低41.5%。
- 其他採購費用為人民幣5,851億元，同比降低1.7%，主要歸因於外購汽、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405億元，同比增長2.8%。主要歸因於本公司支付社區服務、文教衛等費用及部分加油站租賃費上升。

折舊、耗減及攤銷為人民幣505億元，同比增長9.0%，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105億元，同比增長26.9%，主要歸因於加大對川東北、川西和鄂爾多斯等區塊的勘探投入。

職工費用為人民幣288億元，同比增長23.3%，主要歸因於公司按照有關規定計提了企業年金、當期績效工資以及1998年12月31日以後參加工作的職工住房補貼等，而2008年公司由於業績下滑並未計提績效工資。

所得稅以外的稅金為人民幣1,329億元，同比增長132.3%，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1,014億元。同時，由於原油價格下降，石油特別收益金同比減少人民幣257億元。

其他經營費用為人民幣69億元，同比降低14.6%。

(3) 經營收益為人民幣844億元，同比增長220.6%。

(4) 融資成本淨額為人民幣72億元，同比增長39.4%，其中：本公司利息支出為人民幣74億元，同比減少人民幣45億元；匯兌收益為人民幣4億元，同比減少人民幣29億元；公司H股股價變化，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2億元，而去年同期已發行境外可轉換債券的嵌入衍生工具的公允價值變動收益人民幣39億元。

(5) 除稅前利潤為人民幣806億元，同比增長264.3%。

(6) 所得稅為人民幣161億元，同比增加人民幣189億元，主要歸因於公司除稅前利潤同比大幅上升。

(7) 非控股股東應佔利潤為人民幣27億元，同比增加人民幣63億元。

(8) 本公司股東應佔利潤為人民幣618億元，同比增長116.5%。

2 分事業部經營業績

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12月31日止年度 2009年	2008年	截至12月31日止年度 2009年	2008年	2009年	2008年
	人民幣百萬元		(%)		(%)	
勘探及開採事業部						
外部銷售 ^註	36,827	45,108	1.6	1.6	2.7	3.0
事業部間銷售	87,008	151,393	3.7	5.3		
經營收入	123,835	196,501	5.3	6.9		
煉油事業部						
外部銷售 ^註	99,701	178,183	4.2	6.2	7.4	11.9
事業部間銷售	603,870	692,520	25.7	24.3		
經營收入	703,571	870,703	29.9	30.5		
營銷及分銷事業部						
外部銷售 ^註	780,719	813,563	33.2	28.5	58.0	54.4
事業部間銷售	2,372	3,200	0.1	0.1		
經營收入	783,091	816,763	33.3	28.6		
化工事業部						
外部銷售 ^註	197,332	226,153	8.4	7.9	14.7	15.1
事業部間銷售	21,125	27,303	0.9	1.0		
經營收入	218,457	253,456	9.3	8.9		
本部及其他						
外部銷售 ^註	230,473	232,141	9.8	8.1	17.2	15.6
事業部間銷售	291,396	484,343	12.4	17.0		
經營收入	521,869	716,484	22.2	25.1		
抵銷事業部間銷售前的經營收入	2,350,823	2,853,907	100.0	100.0		
抵銷事業部間銷售	(1,005,771)	(1,358,759)				
合併經營收入	1,345,052	1,495,148			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及2009年較2008年的變化率。

	截至12月31日止年度		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	123,835	196,501	(37.0)
經營費用	104,191	129,932	(19.8)
經營收益	19,644	66,569	(70.5)
煉油事業部			
經營收入	703,571	870,703	(19.2)
經營費用	680,494	934,338	(27.2)
經營收益	23,077	(63,635)	—
營銷及分銷事業部			
經營收入	783,091	816,763	(4.1)
經營費用	752,791	778,244	(3.3)
經營收益	30,300	38,519	(21.3)
化工事業部			
經營收入	218,457	253,456	(13.8)
經營費用	204,842	266,406	(23.1)
經營收益	13,615	(12,950)	—
本部及其他			
經營收入	521,869	716,484	(27.2)
經營費用	524,074	718,651	(27.1)
經營收益	(2,205)	(2,167)	1.8

(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部分原油外銷給其他客戶。

2009年該事業部經營收入為人民幣1,238億元，同比降低37.0%，主要歸因於原油價格同比下跌。

2009年該事業部銷售原油4,024萬噸，同比增長2.1%；銷售天然氣70.3億立方米，同比增長2.2%。原油平均實現

銷售價格為人民幣2,409元/噸，同比降低43.6%；天然氣平均實現銷售價格為人民幣959元/千立方米，同比增長1.9%。

2009年該事業部經營費用為人民幣1,042億元，同比降低19.8%。主要歸因於原油價格下降，本公司支付的石油特別收益金同比減少人民幣257億元。

2009年油氣現金操作成本為人民幣642.6元/噸，同比增長1.9%。

2009年該事業部努力穩產增產，但受原油價格同比大幅下滑影響，經營收益為人民幣196億元，同比降低70.5%。

(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年該事業部經營收入為人民幣7,036億元，同比降低19.2%。主要歸因於產品價格的下降。

下表列示了該事業部各類煉油產品2009年和2008年的銷售量、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12月31日止年度			截至12月31日止年度		
	2009年	2008年	變化率(%)	2009年	2008年	變化率(%)
汽油	31,343	28,725	9.1	5,591	5,586	0.1
柴油	63,095	68,725	(8.2)	4,646	4,934	(5.8)
化工原料類	26,983	23,604	14.3	3,333	5,983	(44.3)
其他精煉石油產品	44,075	41,895	5.2	3,208	4,391	(26.9)

2009年該事業部實現汽油銷售收入為人民幣1,752億元，同比增長9.2%。

2009年實現柴油銷售收入為人民幣2,931億元，同比降低13.6%。

2009年實現化工原料類產品銷售收入為人民幣899億元，同比降低36.3%。

2009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1,414億元，同比降低23.1%。

2009年該事業部的經營費用為人民幣6,805億元，同比降低27.2%。主要歸因於原油價格下降導致原油加工成本的降低。

2009年加工原油的平均成本為人民幣2,911元/噸，同比降低41.9%；加工原油16,708萬噸(未包括來料加工原油量)，同比增長0.9%。加工原油總成本人民幣4,863億元，同比降低41.4%。

2009年煉油毛利為人民幣309元/噸，同比增加人民幣722元/噸，主要歸因於國內實施成品油價格和稅費改革，以及本公司優化生產方案，調整產品結構，扭轉了巨額虧損的局面。

2009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136元/噸，同比增加人民幣6.4元/噸，增長4.9%，主要歸因於加工原油劣質化及油品質量升級增加相應操作成本。

2009年該事業部經營收益為人民幣231億元，同比增加人民幣867億元。

(3) 營銷及分銷事業部

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

2009年，該事業部經營收入為人民幣7,831億元，同比降低4.1%。

汽油銷售收入為人民幣2,487億元，同比增長2.9%；柴油銷售收入為人民幣4,210億元，同比降低7.3%；煤油銷售收入為人民幣444億元，同比降低20.3%。

下表列示了該事業部四大類產品2009年和2008年的銷售量、平均實現價格、各自的變化率及汽油、柴油的零售、配送和批發情況。

	銷售量(千噸)			平均實現價格(人民幣元/噸)		
	截至12月31日止年度			截至12月31日止年度		
	2009年	2008年	變化率(%)	2009年	2008年	變化率(%)
汽油	39,067	37,712	3.6	6,366	6,410	(0.7)
其中：零售	31,474	29,833	5.5	6,540	6,524	0.3
配送	2,377	2,614	(9.1)	5,554	6,013	(7.6)
批發	5,216	5,265	(0.9)	5,687	5,964	(4.6)
柴油	82,701	80,649	2.5	5,091	5,629	(9.6)
其中：零售	41,941	48,894	(14.2)	5,374	5,704	(5.8)
配送	28,143	22,313	26.1	4,844	5,561	(12.9)
批發	12,617	9,442	33.6	4,697	5,402	(13.0)
煤油	11,330	9,186	23.3	3,919	6,065	(35.4)
燃料油	17,894	11,459	56.2	2,952	3,692	(20.1)

2009年該事業部經營費用為人民幣7,528億元，同比降低3.3%。主要歸因於汽、柴油採購成本同比下降。

2009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、所得稅外稅金、折舊及攤銷，除以銷售量)為人民幣163.6元/噸，同比增長6.8%，主要歸因於年內加油站改造費、租賃費和存儲費的增長。

2009年該事業部經營收益人民幣303億元，同比降低21.3%。主要歸因於境內實施成品油價格和稅費改革致使價差縮小以及成品油市場資源充足、競爭加劇。

(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年該事業部經營收入為人民幣2,185億元，同比降低13.8%。主要歸因於化工產品價格同比大幅下降。

2009年該事業部主要六大類產品(基本有機化工品、合成樹脂、合成纖維單體及聚合物、合成纖維、合成橡膠和化肥)的銷售額約為人民幣2,010億元，同比降低12.7%，佔該事業部經營收入的92.0%。

下表列出了該事業部六大類化工產品2009年及2008年的銷售量、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12月31日止年度			截至12月31日止年度		
	2009年	2008年	變化率(%)	2009年	2008年	變化率(%)
基礎有機化工品	16,663	13,386	24.5	4,296	6,392	(32.8)
合成樹脂	8,682	7,845	10.7	8,073	10,097	(20.0)
合纖單體及聚合物	4,692	4,019	16.7	6,519	8,052	(19.0)
合成纖維	1,418	1,353	4.8	9,140	10,488	(12.9)
合成橡膠	1,119	988	13.3	11,448	16,180	(29.3)
化肥	1,769	1,659	6.6	1,657	1,729	(4.2)

2009年該事業部經營費用為人民幣2,048億元，同比降低23.1%。主要歸因於原料單位成本下降等因素變化，影響原料成本同比减少人民幣601億元。

2009年該事業部大力開拓市場，強化產銷研結合，改進客戶服務，強化與重要客戶的戰略聯盟，實現經營收益為人民幣136億元，同比增加人民幣266億元。

(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年本部及其他的經營收入為人民幣5,219億元，同比下降27.2%。主要歸因於石油及石化產品價格同比下降，附屬貿易公司原油、成品油業務收入同比减少。其中貿易等專業公司實現經營收入為人民幣5,205億元。

2009年本部及其他的經營費用為人民幣5,241億元，同比下降27.1%。主要歸因於附屬貿易公司的採購成本降低。其中貿易等專業公司經營費用為人民幣5,193億元。

2009年本部及其他的經營虧損為人民幣22億元，同比基本持平。其中貿易等專業公司實現經營收益為人民幣12億元，科研、總部等經營虧損為人民幣34億元。

3 資產、負債、權益及現金流量

本公司的主要資金來源是經營活動、短期及長期借貸，而資金主要用途為經營支出、資本開支及償還短期和長期借款。

(1) 資產、負債及權益情況

單位：人民幣百萬元

	於2009年 12月31日	於2008年 12月31日	變化金額
總資產	877,842	779,172	98,670
流動資產	201,280	165,398	35,882
非流動資產	676,562	613,774	62,788
總負債	478,989	430,630	48,359
流動負債	313,419	286,656	26,763
非流動負債	165,570	143,974	21,596
本公司股東應佔權益	375,661	327,889	47,772
股本	86,702	86,702	—
儲備	288,959	241,187	47,772
少數股東權益	23,192	20,653	2,539
權益合計	398,853	348,542	50,311

於2009年12月31日，本公司總資產人民幣8,778億元，比上年末增加人民幣987億元。其中：

- 流動資產人民幣2,013億元，比上年末增加人民幣359億元，主要歸因於年末原油及其他原材料價格比年初大幅上漲，本公司原油等存貨增加人民幣456億元，因成品油及化工產品的價格上升，本公司應收款項增加人民幣121億元；其他流動資產減少人民幣240億元。
- 非流動資產人民幣6,766億元，比上年末增加人民幣628億元，主要

歸因於因實施年度投資計劃，物業、廠房及設備淨額增加人民幣532億元，預付土地使用權租賃費增加人民幣51億元。

總負債人民幣4,790億元，比上年末增加人民幣484億元。其中：

- 流動負債人民幣3,134億元，比上年末增加人民幣268億元，主要歸因於原油等原材料價格上漲，本公司應付賬款增加人民幣413億元，應付票據增加人民幣44億元；預收賬款、應付所得稅等其他應付款增加人民幣175億元；另外，本公司

調整債務結構，增加直接融資減少借款人民幣364億元。

- 非流動負債人民幣1,656億元，比上年末增加人民幣216億元，主要歸因於公司進一步調整債務結構，加大直接融資力度，發行中期票據人民幣300億元。

本公司股東應佔權益人民幣3,757億元，比上年末增加人民幣478億元，為儲備增加。

(2) 現金流量情況

下表列示了本公司2009年及2008年合併現金流量表主要項目

單位：人民幣百萬元

	截至12月31日止年度	
	2009年	2008年
經營活動產生的現金流量淨額	152,075	66,517
投資活動產生的現金流量淨額	(116,039)	(110,035)
融資活動產生的現金流量淨額	(34,294)	42,820
現金及現金等價物增加/(減少)	1,742	(698)

2009年本公司經營活動所得現金淨額為人民幣1,521億元，同比增加人民幣856億元。主要歸因於：除稅前利潤人民幣806億元，同比增加人民幣585億元，折舊、耗減及攤銷人民幣505億元，同比增加人民幣42億元；所得稅支出同比減少人民幣170億元。

2009年本公司投資活動所用現金淨額為人民幣1,160億元，同比增加人民幣60億元。主要歸因於年度投資計劃形成的資本支出同比增加。

(6) 金融衍生工具的公允價值測量與相關制度

公司建立健全了同金融工具會計核算、信息披露相關的決策機制、業務流程和內部控制。

與公允價值計量相關的項目

單位：人民幣百萬元

項目	期初金額	本期公允價值 變動損益	計入權益的累計 公允價值變動	本期計提 的減值	期末金額
金融資產					
其中：1. 以公允價值計量且其變動					
計入當期損益的金融資產	643	151	—	—	182
其中：衍生金融資產	643	151	—	—	182
2. 可供出售金融資產	154	—	(175)	—	1,461
3. 現金流量套期	224	—	111	—	142
金融資產小計	1,021	151	(64)	—	1,785
金融負債	(546)	(516)	(57)	—	(976)
投資性房地產	—	—	—	—	—
生產性生物資產	—	—	—	—	—
合計	475	(365)	(121)	—	809

2009年本公司融資活動現金流出淨額為人民幣343億元，同比增加現金流出人民幣771億元，主要歸因於公司利用整體經濟效益較好的有利形勢，通過進一步加強資金集中管理力度，壓縮流動資金佔用，嚴控負債規模，降低資金沉澱，加速資金周轉，把節省的資金及時償還借款，提高了資金使用效益。

(3) 或有負債

參見本報告「重大事項」關於重大擔保及其履行情況的有關內容。

(4) 資本性開支

參見本報告「經營業務回顧及展望」關於資本支出部分描述。

(5) 研究及開發費用和環保支出

研究及開發費用是指在發生的期間確認為支出的費用。2009年本公司的研究開發支出為人民幣38.16億元。

環保支出是指本公司支付的標準的污雜物清理費用，不包括排污裝置的資本化費用。2009年本公司的環保支出為人民幣31.96億元。

持有外幣金融資產、金融負債情況

單位：人民幣百萬元

項目	期初金額	本期公允 價值變動損益	計入權益的累計 公允價值變動	本期計提 的減值	期末金額
金融資產					
其中：1. 以公允價值計量且其變動					
計入當期損益的金融資產	643	151	—	—	182
其中：衍生金融資產	643	151	—	—	182
2. 貸款和應收款	16,274	—	—	(6)	24,948
3. 可供出售金融資產	31	—	5	—	36
4. 持有至到期投資	—	—	—	—	—
5. 現金流量套期	224	—	111	—	142
金融資產小計	17,172	151	116	(6)	25,308
金融負債	(46,296)	(516)	(57)	—	(87,767)

註：本公司持有的外幣金融資產和金融負債主要為本公司的海外子公司所持有的按其本位幣計量的外幣金融性資產和金融負債。

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年度報告第193頁的本公司財務會計報告的C節。

(1) 按中國企業會計準則編制的分事業部的營業收入和營業利潤如下：

	截至12月31日止年度	
	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	123,835	196,501
煉油事業部	703,571	829,686
營銷及分銷事業部	783,091	806,923
化工事業部	218,457	253,456
其他	521,869	716,484
抵消分部間銷售	(1,005,771)	(1,358,759)
合併營業收入	1,345,052	1,444,291
營業利潤／(虧損)		
勘探及開採事業部	19,893	66,839
煉油事業部	23,046	(104,680)
營銷及分銷事業部	30,280	28,343
化工事業部	13,098	(13,200)
其他	(2,323)	(2,581)
財務費用、投資收益及公允價值變動損失	(3,792)	(3,487)
合併營業利潤／(虧損)	80,202	(28,766)
歸屬於母公司股東的淨利潤	61,290	28,445

營業利潤：2009年本公司實現營業利潤人民幣802億元，同比增加人民幣1,090億元。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上升的形勢下，取得了較好的經營業績。

淨利潤：2009年本公司實現淨利潤人民幣613億元，同比增加人民幣328億元，增長115.5%。

(2) 按中國企業會計準則編制的財務數據：

	於2009年 12月31日 人民幣百萬元	於2008年 12月31日 人民幣百萬元	變化額
總資產	866,475	763,297	103,178
長期負債	164,528	143,062	21,466
股東權益	400,585	350,166	50,419

變動分析：

商品價格比上年末大幅上漲，本公司存貨等流動資產增加人民幣404億元。

進一步調整債務結構，加大直接融資力度，發行中期票據人民幣300億元。

總資產：2009年末本公司總資產為人民幣8,665億元，比上年末增加人民幣1,032億元。主要歸因於因實施年度投資計劃固定資產和長期股權投資等非流動資產增加人民幣628億元；因原油等

長期負債：2009年末本公司的長期負債為人民幣1,645億元，比上年末增加人民幣215億元，主要歸因於本公司

股東權益：2009年末本公司股東權益為人民幣4,006億元，比上年末增加人民幣504億元，主要歸因於本公司利潤的增加。

(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 上年同期增減 (%)	毛利率 比上年增減 (%)
勘探及開採	123,835	74,470	34.1	(37.0)	5.1	(11.6)
煉油	703,571	540,707	5.3	(15.2)	(39.9)	15.7
化工	218,457	186,565	14.1	(13.8)	(25.6)	13.1
營銷及分銷	783,091	718,413	8.1	(3.0)	(4.1)	1.1
其他	521,869	518,828	0.6	(27.2)	(27.2)	0.0
抵消分部間銷售	(1,005,771)	(1,003,168)	不適用	不適用	不適用	不適用
合計	1,345,052	1,035,815	13.1	(6.9)	(21.6)	8.5

註：毛利率=(營業收入-營業成本、税金及附加)/營業收入

中國石化重視環境保護，相對2005年，
二氧化硫排放量(公斤/萬元產值)減少達
43%。



1 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。該工程於2009年底主體建成並投入試運行。

(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／年乙烯工程及下游配套工程。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11月實現商業化運行。

(3) 天津百萬噸乙烯項目

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，於2006年6月開工建設，2010年1月16日全面建成投產。

(4) 鎮海百萬噸乙烯項目

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，2009年12月28日中交。

2 已發行公司債券及付息

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12月31日，本期債券的本金餘額為人民幣35億元，2010年2月24日，中國石化已足額支付債券第六個計息年度利息。

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。募集資金已按募集說明書披露的項目使用完畢。2010年2月22日，中國石化已足額支付本期債券第二個計息年度利息。

3 持有中國石化股份5%或以上的股東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 遵守關聯交易協議；
- ii 限期解決土地和房屋權證合法性問題；
- iii 執行《重組協議》（定義見發行H股的招股書）；
- 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。

報告期內，中國石化並未發現上述重要股東有違反上述重要承諾的情況。

4 公司發行117億港元H股可轉換債券持有人的名單和持有情況

持有人名稱	單位：萬張 於2009年12月31日 持有數量
Euroclear	62,496.9
Clearstream	54,503.1

公司盈利能力、資產狀況和信用狀況發生重大變化的情況

無

公司的負債情況、資信變化情況以及在未來年度償債的現金安排

2009年末本公司資產負債率為54.6%，負債比例維持穩定，無重大結構變化。本公司國內長期信用等級繼續保持AAA級。本公司將主要使用自有資金償還到期債務，如果自有資金不足，本公司將通過新增銀行借款或直接通過資本市場融資取得。

5 持有其他上市公司股權情況

股票代碼	簡稱	最初投資成本	持股數量	佔該公司股權比例	股份來源	期末帳面價值	報告期損益	報告期所有者權益變動	會計核算科目
384	中燃控股	1.28億港元	2.1億股	6.3%	收購	人民幣 1.36億元	—	—	長期股權投資
期末持有的其他證券投資						—	—	—	—

此外，中國石化未持有非上市金融企業、近期擬上市公司股權，也未發生買賣其他上市公司股份的情況。

6 重大擔保合同及其履行情況

單位：人民幣百萬元

公司對外擔保情況(不包括對控股子公司的擔保)											是否為關聯方
擔保方	與上市公司的關係	擔保對象名稱	擔保金額	發生日期(協議簽署日)	擔保期	擔保類型	是否履行完畢	擔保是否逾期	擔保逾期金額	是否存在反擔保	擔保(是或否) ^{註1}
中國石化	上市公司本身	岳陽中石化殼牌煤氣化有限公司	377	2003年12月10日	2003年12月10日—2017年12月10日	連帶責任保證	否	否	無	否	否
中國石化	上市公司本身	上海高橋愛思開溶劑有限公司	61	2006年9月22日 2006年11月24日 2007年3月30日 2007年4月16日	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	連帶責任保證	否	否	無	否	否
中國石化	上市公司本身	福建聯合石油化工有限公司	9,166	2007年9月6日	2007年9月6日—2015年12月31日	連帶責任保證	否	否	無	否	否
中國石化上海石油化工股份有限公司	控股子公司	中國石化上海石化對其聯營及合資公司的擔保餘額	3			連帶責任保證	否	否	無	否	否
中國石化揚子石油化工有限公司	全資子公司	中國石化揚子石化對其聯營及合資公司的擔保餘額	435			連帶責任保證	否	否	無	否	否
中國石化銷售有限公司	全資子公司	中國石化銷售有限公司對其聯營及合資公司的擔保餘額	115			連帶責任保證	否	否	無	否	否
報告期內擔保發生額合計 ^{註2}											285
報告期末擔保餘額合計 ^{註2(A)}											10,157

6 重大擔保合同及其履行情況 (續)

公司對外擔保情況 (不包括對控股子公司的擔保)											
擔保方	與上市公司的關係	擔保對象名稱	擔保金額	發生日期 (協議簽署日)	擔保期	擔保類型	是否履行完畢	擔保是否逾期	擔保逾期金額	是否存在反擔保	是否為關聯方擔保 (是或否) ^{註1}
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											
報告期末對控股子公司擔保餘額合計(B)											
公司擔保總額情況 (包括對控股子公司的擔保)											
擔保總額 ^{註2} (A+B)											
擔保總額佔公司淨資產的比例											
為股東、實際控制人及其關聯方提供擔保的金額(C)											
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(D)											
擔保總額超過淨資產50%部分的金額(E)											
上述三項擔保金額合計 ^{註4} (C+D+E)											
未到期擔保可能承擔連帶清償責任說明											
擔保情況說明											

註¹：定義參見上海證券交易所股票上市規則。

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

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

註⁴：「上述三項擔保金額合計」為上述「為股東、實際控制人及其關聯方提供擔保的金額」、「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91.66億元。

獨立董事對於中國石化2009年累計及當期對外擔保情況發表專項說明及獨立意見：

根據中國境內監管機構的要求，作為中國石化的獨立董事，我們對本公司2009年累計及當期對外擔保情況進行了認真核查，說明如下：

中國石化當期末發生新的對外擔保，對外擔保餘額同比減少1.84億元。2009年度之前提供的對外擔保已經在2008年年度報告中進行了披露。本公司2009年累計對外擔保餘額人民幣101.57億元，約佔公司淨資產的2.7%。

我們出具意見如下：

中國石化應當繼續加強管理，積極監控擔保風險。對於今後發生的新增對外擔保，中國石化應繼續嚴格按照有關擔保業務的規定履行審批和披露程序。

7 股東大會

本報告期間，中國石化嚴格按照有關法律法規及《公司章程》規定的通知、召集、召開程序召開了兩次股東大會。具體情況如下：

- (1) 2009年5月22日在中國北京召開了2008年股東年會。
- (2) 2009年10月15日在中國北京召開了2009年第一次臨時股東大會。

有關會議詳細情況參見股東大會召開後次一工作日《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》及香港交易所網站上的決議公告。

8 資產交易情況

參見關聯交易一章中「本年度發生的其他重大關聯交易事項」。

9 重大訴訟、仲裁事項

本報告期內本公司無重大訴訟和仲裁事項發生。

10 破產重整相關事項

本報告期內本公司無破產重整相關事項發生。

11 託管、承包、租賃情況

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。

12 其他重大合同

本報告期內，中國石化無應予披露而未披露的其他重大合同。

13 委託理財

本報告期內，中國石化沒有發生或繼續發生委託他人進行現金資產管理的事項。

14 資產抵押

於2009年12月31日，本公司的資產抵押詳情列載於本年報按國際財務報告準則編制的財務報表－附註30。

15 上市公司控股股東及其他關聯方非經營性資金佔用情況

不適用

16 股權激勵計劃在本報告期的具體實施情況

中國石化在本報告期末實施股權激勵計劃。

中國石化珍惜天然資源，改善生產器材，
新鮮水使用量(噸/萬元產值)由2005年的
15.62減少至2009年的11.5，比率達26%。





1 本公司與中國石化集團公司的持續關聯交易協議

境外上市前，為保證本公司和中國石化集團公司雙方生產和業務的繼續正常運行，雙方簽署了持續關聯交易協議，關聯交易具體包括下列各項：

- (1) 產品、生產及建設服務互供配套服務協議(互供協議)。
- (2) 中國石化集團公司向本公司提供商標、專利、計算機軟件免費使用服務。
- (3) 中國石化集團公司向本公司提供文教、衛生和社區服務。
- (4) 中國石化集團公司向本公司提供土地和部分房屋租賃服務。
- (5) 中國石化集團公司向本公司提供綜合保險。
- (6) 中國石化集團公司向本公司提供股東貸款。
- (7) 本公司向中國石化集團公司提供加油站特許經營許可。

2006年3月31日，中國石化與中國石化集團公司簽訂了關聯交易補充協議，將原關聯交易中的互供協議和文教、衛生和社區服務協議有效期調整為2007年1月1日至2009年12月31日。

2009年8月21日，中國石化與中國石化集團公司簽訂了新的關聯交易補充協議，將原關聯交易中的互供協議和文教、衛生和社區服務協議有效期調整為2010年1月1日至2012年12月31日，將原關聯交易中的知識產權許可協議有效期延長至2019年12月31日。

中國石化於2009年10月15日召開的2009年第一次臨時股東大會批准了關於2010年至2012年三年持續關聯交易的議案。持續關聯交易詳細情況見於2009年8月24日刊登在《中國證券報》、《上海證券報》和《證券時報》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。

2 本公司與中國石化集團公司之間持續關聯交易的披露及批准符合香港交易所《上市規則》和上海證券交易所《股票上市規則》的有關規定

根據香港交易所《上市規則》和上海證券交易所的《股票上市規則》，本公司與中國石化集團公司之間的持續關聯交易一般須按其性質及交易的價值全面作出披露，並徵得獨立董事及／或獨立股東批准，香港交易所和上海證券交易所豁免上述持續關聯交易全面遵守上市規則，並有條件地豁免中國石化的持續披露義務。

在本報告期上述持續關聯交易協議沒有發生顯著變化。2009年全年累計發生的關聯交易情況符合香港交易所《上市規則》和上海證

券交易所《股票上市規則》的有關規定，關聯交易協議的實際履行情況詳見下面第3項。

3 本年度本公司實際發生的關聯交易情況

本年度本公司實際發生的關聯交易額共人民幣2,977.12億元，其中買入人民幣1,349.58億元，賣出人民幣1,627.54億元(包括賣出產品及服務人民幣1,626.71億元，利息收入人民幣0.38億元，應收代理費人民幣0.45億元)。2009年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(採購、儲運、勘探及生產服務、與生產有關的服務)為人民幣961.79億元，佔本公司全年經營費用的7.63%；提供的輔助及社區服務為人民幣33.29億元，佔經營費用的0.26%。2009年本公司對中國石化集團公司的貨品銷售人民幣495.76億元，佔本公司經營收入的3.69%。就房屋租賃合同而言，本公司2009年支付房屋租賃金額為人民幣4.19億元。

中國石化於2009年8月21日召開的第四屆第二次董事會批准將2009年中國石化集團公司為中國石化提供的社區服務上限調整至人民幣35億元，並將2009年中國石化安保基金上限調整至人民幣18億元。2009年本公司應繳付的安保基金金額為人民幣16.12億元，應付土地租金為人民幣42.25億元。

上述本公司與控股股東之間的持續關聯交易金額均未超過股東大會和董事會批准的相關上限。

關連銷售和採購表：

單位：人民幣百萬元

關聯方	向關聯方銷售產品 和提供勞務		向關聯方採購產品 和接受勞務	
	交易金額	佔同類交易 金額的比例	交易金額	佔同類交易 金額的比例
中國石化集團	49,621	3.69%	104,366	8.28%
其他關聯方	113,095	8.41%	29,547	2.34%
合計	162,716	12.10%	133,913	10.62%

註：關聯交易定價原則：(1)凡是有國家定價或指導價的產品或項目，按國家定價或指導價執行；(2)沒有國家定價或指導價的產品或項目，執行市場價(含招標價)；(3)對於既沒有國家定價和指導價，也沒有市場價的產品或項目，以成本加不超過6%的合理利潤而定。

本年度內實際發生的關聯交易的詳情，見本年報按國際財務報告準則編制的財務報告附註37。

中國石化第四屆董事會第五次會議已批准2009年度的上述關聯交易。

中國石化的核數師已出具信函向董事會表明：

- (a) 該等交易已獲董事會批准；
- (b) 該等交易的價值符合有關協議所述的定價標準；
- (c) 該等交易的條款乃按監管該等交易的協議及文件的有關條款訂立；及
- (d) 有關的實際金額並未超過公告中的建議上限。

中國石化獨立董事對上述關聯交易審閱後確認：

- (a) 該等交易是在中國石化的日常及一般業務中訂立；
- (b) 符合下列其中一項：
 - i 按一般商業條款訂立；
 - ii 按不遜於來自／給予獨立第三方所得的條款訂立；或
 - iii 如不能作出比較而確定有關交易及協議符合i項或ii項，則按對中國石化股東公平合理的條款訂立；及
- (c) 若干交易的總值未超過其各自上限。

4 本年度發生的其他重大關聯交易事項

- (1) 收購中國石油化工集團及其下屬公司成品油管道、青島石化、石化纖等資產、股權，並出售金陵分公司化肥裝置資產

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、石化纖等資產、股權，並出售金陵分公司化肥裝置資產的議案》。本次收購對價共計人民幣18.39億元，出售的對價為人民幣1.57億元。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和香港交易所網站上的有關公告。

(2) 收購中國石化集團公司資產經營管理有限公司6家研究院全部資產及5家公司全部股權

本公司於2009年8月21日召開第四屆董事會第二次會議，審議通過《關於收購

中國石化集團公司資產經營管理有限公司6家研究院全部資產及5家公司全部股權的議案》。本次收購對價為人民幣39.46億元。詳情請見2009年8月24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和香港交易所網站上的有關公告。

5 關聯債權債務往來

單位：人民幣百萬元

關聯方	向關聯方提供資金		關聯方向本公司提供資金	
	發生額	餘額	發生額	餘額
中國石化集團	(1,884)	558	105	10,970
其他關聯方	(557)	21	—	—
合計	(2,441)	579	105	10,970

1 本報告期公司治理的完善情況

報告期內，中國石化致力於規範運作，進一步提升公司治理水平。

完善法人治理結構。2009年5月22日中國石化2008年股東年會選舉產生了第四屆董事會成員和第四屆監事會成員。新一屆董事會選舉蘇樹林為董事長，王天普及張耀倉為副董事長，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為監事會主席，張佑才為監事會副主席。公司強化全體董事、監事及高級管理人員的任職培訓及責任意識，為公司科學決策和管理打下良好基礎。

加強基礎制度建設。根據公司實際情況和境內外法律法規，中國石化修訂完善了《公司章程》、《股東大會議事規則》、《董事會議事規則》、《監事會議事規則》以及《董事、監事和高級管理人員所持本公司股份及其變動管理規定》。公司《董事會審計委員會工作規則》詳細規定了審計委員會在年度報告編制和披露過程中的工作程序。公司《信息披露制度》規定了信息披露差錯責任追究條款，同時對信息保密及內幕信息使用人的保密義務進行了規定。根據《企業內部控制基本規範》及公司實際情況，進一步修訂完善了《內部控制手冊》，並經第四屆董事會第四次會議審議批准。

進一步做好信息披露和投資者關係工作，加強與投資者的溝通，及時向公司管理層反饋投資者意見。公司透明度不斷提高，獲得資本市場的好評。

公司全面完成了中國證監會規定的公司治理專項活動的各項整改工作。本報告期內，中國石化、中國石化董事會、董事、監事、高級管理人員、公司股東及實際控制人沒有受到中國證監會的稽查、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。

2 董事、監事及其他高級管理人員的股本權益情況

截至2009年12月31日止，中國石化的董事、監事及其他高級管理人員均無持有中國石化的股份。

本報告期，中國石化各董事、監事及其他高級管理人員及其各自的聯繫人均未持有根據香港《證券及期貨條例》第十五部分第7及第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《上市公司董事進行證券交易的標準守則》須通知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）。

3 獨立董事獨立性確認及履職概況

按照香港交易所的要求，中國石化對獨立非執行董事獨立性進行如下確認：中國石化已接受各獨立非執行董事年度確認書，確認他們符合香港交易所上市規則第3.13條所載有

關獨立性的規定。中國石化認為全體獨立非執行董事為獨立人士。

本報告期內，中國石化獨立非執行董事嚴格執行獨立董事工作制度，履行有關法律法規和《公司章程》規定的職責以及誠信與勤勉義務，密切關注公司生產經營、發展狀況。實地考察公司下屬企業，認真審閱有關文件資料，積極參加董事會及專門委員會會議（會議出席情況請參見本年報的董事會報告），對中國石化關聯交易、擔保、高級管理人員任免等事項發表獨立意見，對本公司的公司治理、改革發展和生產經營等提出了建設性意見和建議。在履職過程中，獨立、客觀地維護股東，尤其是中小股東的合法權益。

4 公司相對於控股股東的獨立性情況

公司相對於控股股東在業務、資產、財務等各方面具有獨立性。公司具有獨立完整的業務及自主經營能力。

5 內部控制制度的健全和實施情況

具體情況詳見本公司內部控制自我評價報告。

6 高級管理人員考評和激勵機制

中國石化已建立並不斷完善公正、透明的董事、監事及其他高級管理人員的績效評價標準與激勵約束機制。實行《中國石油化工股份有限公司高層管理人員薪酬實施辦法》、《中國石油化工股份有限公司年度績效考核管理暫行辦法》等激勵政策。

7 企業管治報告 (根據香港交易所上市規則所作)

(1) 《企業管治常規守則》遵循情況

中國石化致力於規範運作，提升公司治理水平，實現可持續發展。截至2009年12月31日止的年度內，中國石化遵守附錄十四所載的《企業管治常規守則》的規定。

A 董事會

A.1 董事會

- a. 本公司董事會最少每季召開一次會議。董事會會議一般在會議召開14天前就會議時間及事項進行溝通，會議文件及資料一般提前10天呈送各位董事。2009年本公司共召開了5次董事會會議。會議出席情況請參見本年報的董事會報告。
- b. 本公司董事會各成員可以提出董事會議案列入會議議程，各位董事有權要求獲得其他相關資料。
- c. 本公司董事會秘書協助董事處理董事會的日常工作，持續向董事提供並確保其瞭解境內外監管機構有關公司治理的法規、政策及要求，協助董事在行使職權時切實遵守境內外法律法規、公司章程等。

A.2 主席及行政總裁

蘇樹林先生任董事長，王天普先生任總裁。公司董事長由全體董事過半數選舉產生。總裁由董事會提名並聘任。董事長和總裁的主要職責區分明確，其職責範圍詳見《公司章程》。

A.3 董事會組成

- a. 本公司董事會經2008年股東年會批准實現換屆。新一屆董事會由15名成員組成(具體情況請參見本年報董事、監事、其他高級管理人員和員工情況)，各董事會成員均擁有豐富的專業、管治經驗。15名成員當中，5名執行董事，10名非執行董事，其中5名為獨立非執行董事，佔董事會總人數的三分之一。非執行董事人數超過董事會總人數的一半。
- b. 本公司已接受各位獨立非執行董事2009年度確認書，確認他們符合香港交易所上市規則第3.13條所載有關獨立性的規定。本公司認為全體獨立非執行董事均為獨立人士。

A.4 委任、重選和罷免

- a. 本公司所有董事包括非執行董事的每屆任期均為3年，獨立非執行董事連任時間不得超過6年。
- b. 本公司的所有董事均經過股東大會選舉，董事會沒有權力委任臨時董事。
- c. 對於新委任的董事，本公司安排專業顧問(包括中國及香港律師)對每位新委任董事進行相關培訓。

A.5 董事責任

- a. 本公司所有非執行董事均享有與執行董事同等職權，另外，非執行董事特別是獨立非執行董事具有某些特定職權。本公

司《公司章程》和《董事會議事規則》就董事、非執行董事包括獨立非執行董事的職權有明確規定，均登載於本公司網站<http://www.sinopec.com>。

- b. 本公司全體董事均能付出足夠時間及精力處理公司事務。
- c. 本公司全體董事已確認他們在本報告期內一直遵守《標準守則》的規定。同時本公司編制了《公司僱員證券交易守則》與《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》以規範有關人員買賣本公司證券的有關活動。

A.6 數據提供及使用

- a. 董事會及各專門委員會會議日程及其他參考文件均會在開會以前預先分發，使各成員有時間充分進行審閱，以便在會議上全面討論。各董事均可全面、及時地取得一切有關資料，並可於必要時尋求專業顧問的意見。
- b. 董事會秘書組織董事會會議材料的編制，為每項會議議程準備議案說明以便董事充分理解議案內容。總裁向董事提供其所需的信息和資料。董事可要求總裁或通過總裁要求公司有關部門提供公司資料或相關解釋。

B 董事及高級管理人員的薪酬

- a. 本公司已成立了薪酬與考核委員會，並制定了工作規則。委員會成員為主任委員葉青董事、委員李德水董事、陳小津董事及李春光董事，其主要的職責包括向董事會建議董事、監事及其他高級管理人員的薪酬方案。
- b. 薪酬及考核委員會有關對其他執行董事的薪酬建議均諮詢董事長及總裁。
- c. 薪酬與考核委員會履行職責時可聘請專業人員，所發生的合理費用由本公司承擔。同時，該委員會任命了諮詢委員，可要求諮詢委員提供諮詢意見。委員會的工作經費列入本公司預算。另外，本公司規定，公司高級管理人員及有關部門應積極配合薪酬與考核委員會的工作。

C 問責及審計

C.1 財務匯報

- a. 董事負責監督編制每個財政期間的賬目，使該份賬目能真實兼公平反映本集團在該段期間的業務狀況、業績及現金流向表現。本公司董事會批准了2009年財務報告，並保證年度報告所載資料不存在任何虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏，並對其內容的真實性、準確性和完整性承擔個別及連帶責任。

- b. 本公司已採取內部控制機制以確保管理層及相關部門向董事會及審計委員會提供充分的財務數據及相關解釋和資料。
- c. 本公司外部審計師在財務報告的核數師報告書中對他們的申報責任作出了聲明。

C.2 內部監控

- a. 本公司2003年結合上市地對內部控制的監管要求，採用國際通行的COSO(反對虛假財務報告委員會的贊助組織委員會)報告提出的內部控制框架結構，以公司章程和現行各項管理制度為基礎，結合境內外有關監管規則，編制《內部控制手冊》，按業務分類進行流程控制，編制權限指引和實施細則。
- b. 董事會每年審議更新後的《內部控制手冊》；自2006年起，隨同年度報告每年審議《內部控制自我評價報告》。
- c. 公司管理層落實內部控制責任，注重員工培訓，推動內部控制融入經營管理，培育風險控制文化，每年組織全面內部控制檢查，內部控制執行情況列入績效考核體系，逐步建立內部控制長效機制。公司在會計及財務匯報職能方面有足夠的資源，相關員工資歷及經驗適當，有關員工培訓的預算充足。

本報告期內，本公司內部控制的有關情況請參見公司編制的內部控制自我評價報告。

- d. 本公司已建立內部審計部門，並配備足夠的專業人員，具備比較完善的內部審計功能。

C.3 審計委員會

- a. 審計委員會由主任委員劉仲黎董事、委員李德水董事和謝鐘毓董事組成。經核實，審計委員會成員不存在曾擔任現任核數師合夥人或前任合夥人的情況。
- b. 本公司已制定了並公佈了審計委員會工作規則。其書面職權範圍可在公司查閱。
- c. 本公司審計委員會會議均編制審閱意見，及時報送各位委員，根據委員提出的意見修改，並最終提交各位委員簽署。本報告期內，本公司董事會及審計委員會沒有不同意見。
- d. 審計委員會履行職責時可聘請專業人員，所發生的合理費用由本公司承擔。同時，該委員會任命了諮詢委員，可要求諮詢委員提供諮詢意見。委員會的工作經費列入本公司預算。另外本公司規定，公司高級管理人員及有關部門應積極配合審計委員會的工作。
- e. 審計委員會已經考慮本報告期內中國石化在會計及財務匯報職能方面的資源、員工資歷及經驗是否足夠，以及員工所接

受的培訓課程及有關預算的充足性，審計委員會認為中國石化管理層已履行職責建立有效的內部監控系統。

D 董事會權力的轉授

- a. 董事會、管理層及董事會下屬委員會均各自擁有明確的職權範圍。本公司《公司章程》及其附件《股東大會議事規則》和《董事會議事規則》就董事會、管理層的職權及授權有明確規定，均登載於本公司網站 <http://www.sinopec.com>。
- b. 董事會各專門委員會均有書面訂立的明確的職責範圍。董事會各專門委員會的工作規則均規定該等委員會要向董事會匯報其決定或建議。

E 與股東的溝通

- a. 本報告期內，本公司股東大會每項實際獨立的事宜均個別提出決議案。所有議案均以投票方式表決，以確保全體股東的利益。公司在股東大會召開45日（不含會議召開當日）前向股東發送會議通知。
- b. 公司配備專門部門及員工負責與投資者的關係，通過與機構投資者召開見面會、邀請投資者進行實地考察、設置投資者熱線電話等方式，加強與投資者的溝通。本公司及時向董事提供證券監管規定和投資者建議。在致本公司股東的股東通告中，清楚載明有權出席會議的股東及其權利、大會的議程、投票表決程序等。

- c. 董事長作為股東大會會議主席主持會議，並安排本公司董事會成員、高級管理人員出席股東大會，以回答股東的提問。

(2) 董事提名

中國石化董事會未設立提名委員會，但《公司章程》及《股東大會議事規則》對董事的提名均進行了明確、詳細規定。董事提名由單獨或合併持有公司有表決權的股份總數3%（提名獨立董事候選人的，比例為1%）以上的股東、董事會或監事會以提案的方式提請股東大會決議。

(3) 核數師

中國石化於2009年5月22日召開的2008年股東年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。經中國石化第四屆董事會第五次會議批准，2009年審計費為6,600萬港元。本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中國註冊會計師為張京京、張晏生。

本報告期內，畢馬威華振會計師事務所和畢馬威會計師事務所均未向公司提供非審計服務。

畢馬威華振會計師事務所和畢馬威會計師事務所從2000年下半年開始為中國石化提供審計服務，至今已連續九年半，首次審計業務約定書於2001年3月簽訂。

(4) 中國石化企業管治的其他有關內容

董事、監事及其他高級管理人員之間除在本公司的工作關係外，在財務、業務、家屬及其他重大方面均無任何關係。主要股東持股情況和股份變動情況參見第7頁至第9頁；股東大會情況參見第36頁；董事會及各專門委員會會議召開情況參見第52頁至第53頁；董事、監事及其他高級管理人員股本權益參見第43頁；董事、監事及其他高級管理人員簡歷和年度報酬參見第45頁；核數師有關情況參見第47頁。

8 紐約證券交易所公司治理規則與中國上市公司治理規則比較

詳情請參見中國石化網站 <http://www.sinopec.com/big5/ir/index.shtml> 的相關內容。





中國石化不斷改進技術，這五年來外排污水COD含量(公斤/萬元產值)下降達31%。

中国石油化工股份有限公司(「公司」)2009年以全面風險管理為導向，以企業內部控制基本規範為藍本，修訂《內部控制手冊》(「《內控手冊》」)和實施細則，利用ERP等信息化手段，深化、優化控制內容，公司以《內控手冊》、分(子)公司實施細則、內控相關管理制度為一體的內部控制制度體系更加完善。

建立健全並有效實施內部控制是本公司董事會及管理層的責任。公司內部控制的目標是合理保證公司經營管理合規合法、資產安全、財務報告及相關信息的真實完整，提高經營活動的效率和效果，促進公司實現發展戰略。公司內部控制考慮了內部環境、風險評估、控制活動、信息與溝通、內部監督等五項要素。

內部控制存在固有局限性，故僅能對達到上述目標提供合理保證；而且，內部控制的有效性亦可能隨公司內、外部環境及經營情況的變化而改變。本公司內部控制設有檢查監督機制，內控缺陷一經識別，將立即採取整改措施。

公司董事會對本年度的內部控制進行了自我評估，於2009年12月31日，不存在重大缺陷。公司與財務報告相關的內部控制制度健全、執行有效。

1 內部環境

經過幾年的內控實踐，公司內部環境不斷改善。圍繞公司戰略目標，公司樹立合法、誠

信的經營理念和積極向上的價值取向，以「發展企業、貢獻國家、回報股東、服務社會、造福員工」為企業宗旨，以「誠信規範、合作共贏」為企業經營理念，不斷完善和推行《員工守則》、以共同的行為準則引導和規範全體員工的行為，頒發企業文化建設綱要，深入推進公司企業文化建設。公司高度重視員工道德素質教育，明確關鍵崗位人員素質要求，建立了激勵與約束機制，並通過持續教育培訓，不斷提高員工素質和工作勝任能力。

2 風險評估

按照公司持續發展的目標，針對各項業務的經營風險、財務報告風險、遵循內外部法律法規的合規性風險、財產安全風險、經營過程中的舞弊風險等，公司建立了以內部控制為基礎的風險評估和風險控制體系。根據內部控制有關要求，公司分析了對經營目標和財務報告目標有重大影響的關鍵環節，結合內部審計、財務稽查中發現的問題和不足，並參考外部審計的審計結果，進行全面風險評估，有關評估結果作為進一步完善《內控手冊》、健全相關管理制度以及加強內部監控重要依據。各分(子)公司結合本單位各項風險評估，補充完善實施細則及內部管理制度。這些措施對財務報告、防止內部舞弊、保證資產安全以及規範管理等提供了合理的保障。

3 控制活動

公司按照業務分類，進一步完善內控流程、控制矩陣，落實流程責任部門、控制點責任崗位，督促員工履行內控職責，定期檢查測試，及時整改補救，內部控制不斷融入日常管理。為加強對ERP系統的應用控制，公司對ERP系統權限應用現狀全面梳理和分析，初步形成ERP權限管理標準，將內控要求固化到系統之中，開發權限檢查工具，定期運行測試，確保系統權限配置處於受控狀態。

公司管理層每月召開經營活動分析會，對經營成果及關鍵財務指標持續進行審核和分析；每季度向董事會匯報經營成果。

4 信息與溝通

公司積極推行信息化管理，提高工作效率和效果。現已建成並使用ERP系統、生產營運指揮系統、供應鏈管理系統、資金集中管理系統、物資採購電子商務系統、加油卡系統、重點業務公開系統、全面預算管理系統等。公司制定了一系列管理辦法和業務流程，對已投入使用的信息系統，從整體層面、一般控制、應用控制等方面進行規範，信息系統管理部負責對所有信息系統加以控制和維護。

公司明確了財務報告的溝通機制，《內控手冊》和內部會計制度規定了所有涉及財務報告的職責，財務總監與所有部門、財務部與

各分(子)公司財務部門溝通順暢。公司管理層與外部及部門之間、部門與各分(子)公司之間、公司管理層與董事會之間溝通順暢。

作為境內外四地上市的公司，公司保持與股東和監管機構的溝通，按照外部監管法規制定了信息披露的規則和流程，定期對外披露信息。公司接受了中國證監會、國有資產監督管理委員會、國務院外派監事會、國家審計署等監管機構的檢查。

5 內部監督

公司董事會設立了審計委員會，審查財務報告和內部控制。審計部定期獨立審查分(子)公司。年度報告和內部審計報告須經審計委員會審核批准。公司建立懲治和預防腐敗體系，在監察部設置了舉報電話、網上舉報等，並制定舉報事項處理程序、標準以及舉報人保護制度。公司對已知的訴訟案件，登記造冊，詳細記錄，跟蹤監控。

公司建立了總部綜合檢查、分(子)公司內控自查測試相結合的兩級內控日常監督機制。2009年，公司制定了詳細的內控檢查評價方案報經管理層審核，檢查前對參加檢查人員給予充足的培訓和指導；現場檢查結束後，公司匯總分析檢查結果，將發現的內控缺陷分別向內部控制領導小組、公司管理層匯報。管理層擬定了各項整改措施，並已將檢查中發現的所有內部控制缺陷與公司外部審計師進行溝通。經公司跟蹤復查，檢查中發現的所有與財務報告相關的內控缺陷，在2009年12月31日前都已經得到了整改，未發現重大內控缺陷，其他管理方面問題也已整改或制定了整改措施，整改工作符合要求。

本報告已於2010年3月26日經公司第四屆董事會第五次會議審議通過，公司董事會及其全體成員對其內容的真實性、準確性和完整性承擔個別及連帶責任。

本公司作為在美國紐約證券交易所上市的中国公司，根據美國《薩班斯-奧克斯利法案》的規定，聘請了畢馬威會計師事務所，對公司於2009年12月31日與財務報告相關的內部控制進行了審計。畢馬威會計師事務所按美國上市公司會計監管委員會(Public Company Accounting Oversight Board (United States))第5號審計準則進行了與財務報告相關的內部控制審計並在其報告中認為，本公司根據美國反對虛假財務報告委員會的發起組織委員會(Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission)所頒佈的《內部控制-綜合框架》中的標準在所有重大方面於2009年12月31日保持了有效的與財務報告相關的內部控制。

中國石化董事會欣然提呈截至2009年12月31日止年度的董事會報告以供審覽。

1 董事會

本報告期內，中國石化共召開了五次董事會會議，具體情況如下：

- (1) 第三屆董事會第二十七次會議於2009年3月27日在中國石化總部召開。會議主要審議通過了有關2008年業績的事項。
- (2) 第三屆董事會第二十八次會議於2009年4月28日以書面議案方式召開。會議審議通過了2009年第一季度報告。

(3) 第四屆董事會第一次會議於2009年5月22日在中國石化總部召開。會議選舉蘇樹林先生為第四屆董事會董事長，王天普先生、張耀倉先生為副董事長；調整了董事會下設戰略、審計、薪酬與考核三個專門委員會人員構成；聘任了總裁班子成員等。

(4) 第四屆董事會第二次會議於2009年8月21日在中國石化總部召開。會議主要審議了有關2009年上半年業績的事項。

(5) 第四屆董事會第三次會議於2009年10月29日以書面議案方式召開。會議審議通過了2009年第三季度報告。

有關會議詳情參見刊登於董事會召開後次一工作日《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》及香港交易所網站上的公告。

2 董事會對股東大會決議的執行情況

本報告期內，中國石化董事會全體成員遵照有關法律、法規及《公司章程》的規定，勤勉盡責，認真執行股東大會的決議，完成了股東大會交付的各項任務。

3 董事會會議出席情況

本報告期內，中國石化共召開了五次董事會會議。董事出席情況如下：

第四屆董事會

姓名	親身出席(次)	委託出席(次)
蘇樹林	3	0
王天普	3	0
張耀倉	1	2
章建華	3	0
王志剛	3	0
蔡希有	3	0
曹耀峰	2	1
李春光	3	0
戴厚良	3	0
劉運	3	0
劉仲藜	3	0
葉青	3	0
李德水	3	0
謝鐘毓	3	0
陳小津	3	0

第三屆董事會

姓名	親身出席(次)	委託出席(次)
蘇樹林	2	0
周原	2	0
王天普	2	0
章建華	2	0
王志剛	2	0
戴厚良	2	0
劉仲藜	2	0
石萬鵬	1	1
李德水	2	0
姚中民	1	1
範一飛	1	1

連續兩次未親自出席董事會會議的說明

張耀倉副董事長因執行公務兩次未能親身出席董事會，其均在會前審閱了會議資料，並對會議議案的審議和表決進行了授權委託。

4 專門委員會會議召開情況

本報告期內，審計委員會共召開了4次會議，薪酬與考核委員會及戰略委員會各召開了一次會議，各委員會的委員均出席了會議。具體情況如下：

(1) 審計委員會會議

a. 第三屆審計委員會第十一次會議於2009年3月25日在中國北京召開。會議審閱了《關於2008年經營業績和財務狀況的說明》、《關於2008年度審計調整事項的說明》、畢馬威華振會計師事務所及畢馬威會計師事務所分別按中國企業會計準則和國際財務報告準則審計的

中國石化2008年財務報告、《內部控制管理層評價報告》、《關於畢馬威華振會計師事務所及畢馬威會計師事務所2008年度審計費用的議案》、《關於聘請公司2009年度境內外核數師，並提請股東年會批准及授權董事會決定其酬金的議案》、《關於2008年審計工作主要情況暨2009年審計工作安排的匯報》；聽取了畢馬威華振會計師事務所及畢馬威會計師事務所關於2008年財務報告審計情況的報告，並出具了《關於2008年度財務報告及有關事項的審閱意見》。

b. 第三屆審計委員會第十二次會議於2009年4月28日以書面議案方式召開。會議審閱了《2009年第一季度報告》，並出具了《關於2009年第一季度財務報表的審閱意見》。

c. 第四屆審計委員會第一次會議於2009年8月19日在中國北京召開。會議審閱了《關於2009年上半年經營業績和財務狀況的說明》、《關於2009年上半年審計調整事項的說明》、畢馬威華振會計師事務所及畢馬威會計師事務所分別按中國企業會計準則和國際財務報告準則審計的中國石化2009年上半年財務報告、《關於2009年上半年審計工作主要情況暨2009年下半年審計工作安排的匯報》；聽取了畢馬威華振會計師事務所及畢馬威會計師事務所關於2009年上半年財務報告審計情況的報告，並出具了《關於2009年上半年財務報告及有關事項的審閱意見》。

d. 第四屆審計委員會第二次會議於2009年10月29日以書面議案方式召開。會議審閱了《2009年第三季度報告》，並出具了《關於2009年第三季度財務報表的審閱意見》。

(2) 薪酬與考核委員會會議

第三屆薪酬與考核委員會第四次會議於2009年3月25日在中國北京召開。會議審閱了《關於2008年度董事、監事及其他高級管理人員薪酬制度執行情況及第四屆董事、監事報酬與費用的報告》，並出具了《關於董事、監事及高級管理人員薪酬制度執行情況及第四屆董事、監事報酬與費用的審閱意見》。

(3) 戰略委員會會議

第四屆戰略委員會第一次會議於2009年8月19日在中國北京召開。會議審閱了《中國石化三年(2009-2011年)滾動發展計劃綱要》，並出具了《中國石化三年(2009-2011年)滾動發展計劃綱要的審閱意見》。

5 業績

本公司截至2009年12月31日止年度按國際財務報告準則編制的業績和當日的財務狀況及其分析列載於本年報第138頁至第192頁。

6 股利

中國石化第四屆董事會第五次會議通過決議，擬按每股人民幣0.18元(含稅)進行現金股利分配。2009年末期分配現金股利每股人民幣0.11元，全年合計現金股利人民幣156.06億元。該分配預案將提呈中國石化2009年度股東大會審議批准後實施。2009年末期股利將於2010年6月30日(星期三)或之前向2010年6月11日(星期五)當日登記在中國石化股東名冊上的所有股東發放。中國石化H股股東的登記過戶手續將於2010年6月7日(星期一)至2010年6月11日(星期五)(首尾兩天包括在內)暫停辦理。欲獲派末期股利的H股股東最遲應於2010年6月4日(星

期五)下午四時三十分前將股票及轉讓文件送往香港皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716香港證券登記有限公司辦理過戶登記手續。

所派股利將以人民幣計值和宣佈，以人民幣向內資股股東發放，以港幣向外資股股東發放。以港幣發放的股利計算的匯率以宣派股利日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為準。

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。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，可以根據稅收協議(安排)等相關規定申請辦理退稅。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、香港及其它稅務影響的意見。如需名列H股股東名冊上，請向代理人或信託機構查詢相關手續。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。

對於持有公司無限售條件A股股份的合資格境外機構投資者(QFII)，公司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，由公司按照10%的稅率代扣代繳企業所得稅。

一般來說，身為英國居民並在英國居住的個人H股股東或美國存托股份個人持有人應就其從中國石化收到的股利繳納英國收入所得稅(扣除相應的稅前扣除及減免金額)。當有關個人H股股東收到的股利並無任何稅項

時，用來作為計稅基數的收入數額是股利的毛額，且該數額要依適用的稅率納稅(在基礎稅率或低稅率納稅者的情形下現為10%，在高稅率納稅者的情形下現為32.5%)。如果從股利中扣繳所得稅，任何已從股利應繳中扣繳的稅款可申請獲得英國收入所得稅的數額。當有前述扣稅要求時，中國石化要承擔對在中國境內的收入來源扣繳稅金的責任。現行的《中英雙重稅收協定》規定，對以中國為住所地的公司向英國居民支付的股利所扣稅款的最高數額為股利毛額的10%。

凡是英國居民但不在英國居住的個人H股股東或美國存托股份持有人，在向英國稅務部門提交申請後一般只就匯往英國的中國石化股利納稅。

一般來說，H股股東或美國存托股份若在稅收上以英國為住所地，則應就其從中國石化收到的股利按相應比例繳納英國所得稅或公司稅(如適用)，在稅款已被扣除時享受雙重徵稅豁免。在某些情況下(此處不作討論)，H股股東或美國存托股份持有人若在稅收上以英國為住所地，可能會就中國石化或其附屬公司已繳納的基礎稅款享有豁免。

公司前三年現金分紅情況

	2009年	2008年	2007年
現金分紅(人民幣元/股)	0.18	0.12	0.165
與當年每股淨利潤的比率(%)	25.5	36.6	25.6

中國石化2007年至2009年三年間現金分紅0.465元/股，與三年平均淨利潤的比率為83.05%。達到證監會《關於修改上市公司現金分紅若干規定的決定》中規定的在國內證券市場進行再融資的條件。

7 主要供貨商及客戶

本報告期內，本公司向前五大供貨商合計的採購金額佔本公司採購總額的42.5%，其中向最大供貨商採購金額約佔本公司採購總額的22.2%；對本公司前五名主要客戶的銷售額佔本公司年度銷售總額的8%，其中對最大客戶的銷售額佔本公司年度銷售總額的4%。

本報告期內，除了本年報「關聯交易」部分所披露的與控股股東中國石化集團公司及其附屬公司的關聯交易之外，中國石化各董事、監事及其關聯人或任何持有中國石化股本5%以上的股東未發現擁有上述的主要供貨商及客戶的任何權益。

8 銀行貸款及其他借貸

於2009年12月31日，本公司銀行貸款及其他借貸詳情列載於本年報按國際財務報告準則編制的財務報告附30。

9 固定資產

本報告期內，本公司固定資產變動情況列載於本年度報告按國際財務報告準則編制的財務報告的附註18。

10 儲備

本報告期內，本公司的儲備變動列載於本年報按國際財務報告準則編制的財務報告的合併股東權益變動表。

11 捐贈事項

本報告期內，本公司用於慈善事業的捐贈款項約為人民幣1.7億元。

12 優先購股權

根據中國石化《公司章程》和中國法律，中國石化股東無優先購股權，不能要求中國石化按其持股比例向其優先發行股份。

13 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任何證券。

14 風險因素

中國石化在生產經營過程中，將會積極採取各種措施，努力規避各類經營風險，但在實際生產經營過程中並不可能完全排除下述各類風險和不確定因素的發生。

宏觀經濟形勢變化風險 本公司的經營業績與中國及世界經濟形勢密切相關。儘管世界各國採取各種宏觀經濟政策來消除金融危機所造成的負面影響，但世界金融市場和全球經濟復蘇的時間和性質依然存在不確定性。本公司的經營還可能受到其他各種因素的不利影響，例如部分國家貿易保護對出口影響、區域性貿易協議可能帶來的進口衝擊等。

行業週期變化的風險 本公司大部分營業收入來自於銷售成品油和石油石化產品，部分

業務及相關產品具有週期性的特點，對宏觀經濟環境、地區及全球經濟的週期性變化、生產能力及產量變化、消費者的需求、原料的價格及供應情況、替代產品的價格及供應情況等比較敏感。儘管本公司是一家上、中、下游業務綜合一體化公司，但是也只能在一定程度上抵消行業週期性帶來的不利影響。

宏觀政策及政府監管風險 雖然中國政府正逐步放寬石油及石化行業的准入監管，但仍繼續對國內石油及石化行業實施一定程度的准入控制，其中包括：頒發原油及天然氣開採生產許可證；頒發原油及成品油經營許可證；確定汽油、柴油的最高零售、供應和批發價格以及航空燃料出廠價格；徵收特別收益金及其他稅費；制定進出口配額及程序；制定安全、環保及質量標準等；制定節能減排政策；同時，宏觀政策和產業政策可能發生新變化，包括：成品油價格機制進一步完善，天然氣價格形成機制改革和完善，資源稅改革和環境稅改革等，都對生產經營運行產生影響。這些都可能對本公司生產經營和效益帶來較大的影響。

環保法規要求的變更導致的風險 本公司的生產經營活動產生廢水、廢氣和廢渣。本公司已經建造配套的廢物處理系統，以防止和減少污染。相關政府機構可能頒佈和實施更加嚴格的有關環保的法律及法規，採取更加嚴格的環保標準。在上述情況下，本公司可能會在環保事宜上增加相應支出。

獲取新增油氣資源存在不確定性導致的風險 本公司未來的持續發展在一定程度上取決於能否持續發現或收購石油和天然氣資源。本公司在獲取石油與天然氣資源時需承擔與勘探和開發有關的風險，和(或)與購買油氣資源有關的風險，需要投入大量資金，並且存在不確定性。如果不能通過勘探開發或購買增加公司擁有的油、氣資源儲量，本公司的油、氣資源儲量和產量可能會下降，從而有可能對本公司的財務狀況和經營業績產生不利影響。

原油外購風險 目前本公司所需的原油有很大一部分需要外購。近年來受多種因素，尤其是國際金融危機的影響，原油價格波動較大，此外，一些重大突發事件也可能會造成

原油供應的中斷。雖然本公司採取了靈活的應對措施，但仍不可能完全規避國際原油價格巨幅波動以及原油供應突然中斷所產生的風險。

生產運營風險和自然災害風險 石油石化生產是一個易燃、易爆、易污染環境且容易遭受自然災害威脅的高風險行業。這些突發事件有可能會對社會造成重大影響、對本公司帶來重大經濟損失、對人身安全造成重大傷害。本公司一直非常注重安全生產，已經實施了嚴格的HSE管理體系，盡最大努力避免各類事故的發生，並且本公司主要資產和存貨已購買保險，但仍不能完全避免此類突發事件給本公司所帶來的經濟損失和不利影響。

投資風險 石油石化行業屬於資金密集型行業。雖然本公司採取了謹慎的投資策略，對每個投資項目都進行嚴格的可行性研究，但在項目的實施過程中，市場環境、設備及材料價格、施工週期等因素有可能發生較大的變化，使項目有可能達不到原先預期的收益，存在一定的投資風險。

匯率風險 目前人民幣匯率實行的是以市場供求為基礎、參考一籃子貨幣進行調節、有管理的浮動匯率制度。由於本公司大部分原油採購採用外幣，並且以美元價格為計算標準，所以人民幣兌換美元及其他貨幣的價格變動會影響公司的原油採購成本。

承董事會命
蘇樹林
董事長

中國北京，2010年3月26日



王作然先生，監事會主席

致各位股東：

本報告期內，監事會成員按照《中華人民共和國公司法》及《公司章程》的有關規定，遵守誠信原則，認真履行監督職責，積極參與過程監督，認真審議重大決策，努力維護股東權益和公司利益。

本報告期內，監事會共召開五次會議。

於2009年3月27日召開的第三屆監事會第十三次會議，審議通過了《中國石化2008年度財務報

告》、《中國石化2008年年度報告》、《中國石化2008年度可持續發展報告》、《中國石化2008年度內控報告》、《中國石化2008年度監事會工作報告》及《中國石化第三屆監事會工作報告》，並形成會議決議。

於同年4月28日召開的第三屆監事會第十四次會議，審議通過了《中國石化2009年第一季度報告》。

於同年5月22日召開的第四屆監事會第一次會議，選舉產生了第四屆監事會主席、副主席。

於同年8月21日召開的第四屆監事會第二次會議，審議通過了《中國石化2009年上半年財務報告》、《中國石化2009年半年度報告》、《中國石化收購中國石化集團資產經營管理有限公司部分資產及股權的方案》，並形成會議決議。

於同年10月29日召開的第四屆監事會第三次會議，審議通過了《中國石化2009年第三季度報告》。

另外，獨立監事對部分分公司進行了巡視檢查，進一步了解指導了部分企業生產經營情況。

監事會通過對公司重大決策的過程監督及運營情況的日常監督和巡視檢查認為：2009年，中國石化面對國際金融危機下公司經營環境發生重大變化的嚴峻形勢，以開展深入學習實踐科學發展觀活動為契機，遵循規範、嚴謹、誠信的經營準則，採取積極應對措施，切實加大市場開拓力度，油田、煉油、化工、銷售各板塊精心組織生產經營、不斷優化運營方案、努力增產增收增效，確保了公司生產經營的穩定增長，取得了良好經營業績。

一是公司董事會認真履行《中華人民共和國公司法》和《公司章程》所賦予的權利和義務，依法對資本運作、生產經營和改革發展等重大事項進行了科學決策；總裁班子認真落實董事會決議，大力拓展市場，加強精細管理，努力降本增效，強化科技創新，各項工作取得顯著成效；未發現公司董事、高級管理人員存在違反法律、法規、公司章程或損害公司、股東利益的行為。

二是公司本年度財務報告分別按照中國企業會計準則和國際財務報告準則編制，真實、公允地反映了中國石化的經營業績和財務狀況。按照中國

企業會計準則，公司營業收入為人民幣13,450.52億元，利潤總額為人民幣800.76億元，歸屬於本公司股東的淨利潤為人民幣612.90億元；按照國際財務報告準則，公司營業額及其他經營收入為人民幣13,450.52億元，除稅前利潤為人民幣805.68億元，歸屬於本公司股東的淨利潤為人民幣617.60億元。

三是公司資本運作規範嚴謹。公司在本報告期內依法依規收購了中國石油化工集團公司或其附屬企業的8家成品油管道項目部產權、青島石化有限責任公司和石家庄化纖有限公司等2家公司的股權及部分資產、中國石油化工集團資產經營管理有限公司6家科研院全部資產及5家企業全部股權，同時出售了金陵分公司化肥裝置資產，資本運作程序規範、嚴謹、合規，未發現內幕交易等損害股東權益和公司利益的行為。

四是關聯交易符合境內外上市地的監管要求。公司與中國石油化工集團公司發生的關聯交易符合香港聯交所和上海證交所有關規定，關聯交易價格合理、公允，遵循了「公平、公正、公開」原則，未發現損害非關聯股東和公司利益的問題。

此外，公司還依據證券監管規定，對公司重大信息及時進行了披露，信息披露真實、準確、完整。

監事會在新的一年中，將以科學發展觀為指導，遵守誠實守信原則，繼續圍繞公司重大事項決策、內控管理、關聯交易、信息披露等工作，認真履行監督職責，竭力維護公司權益和股東利益，為公司2010年效益穩定增長和持續健康發展發揮應有作用。

王作然
監事會主席

中國北京，2010年3月26日



蘇樹林



王天普



張耀倉

1 董事、監事及其他高級管理人員的基本情況

(1) 董事

蘇樹林，47歲，中國石化董事長，中國石油化工集團公司總經理、黨組書記。蘇先生是教授級高級工程師，碩士研究生畢業。1999年1月起任大慶石油管理局局長、黨委副書記；1999年10月起任中國石油天然氣股份有限公司副總裁兼大慶油田有限責任公司董事長、總經理、黨委書記；2000年8月起任中國石油天然氣集團公司副總經理、黨組成員兼中國石油天然氣股份有限公司副總裁，大慶油田有限責任公司董事長、總經理、黨委

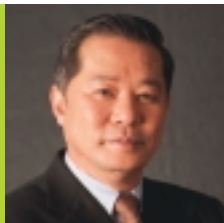
書記；2002年11月起兼任中國石油天然氣股份有限公司董事；2002年12月起任中國石油天然氣集團公司副總經理、黨組成員兼中國石油天然氣股份有限公司董事、高級副總裁；2006年9月起任中共遼寧省委委員、常委；2006年10月起任中共遼寧省委委員、常委、組織部部長；2007年6月起任中國石油化工集團公司總經理、黨組書記。2007年8月起任中國石化董事長。蘇先生為中共第十六屆、十七屆中央候補委員。

王天普，47歲，中國石化副董事長、總裁。王先生是教授級高級工程師，博士研究生畢業。1999年3月起任中國石化集團齊魯石油化工公司副經理；2000年2月起任中國石化齊魯分公司副經理；2000年9月起任中國石化齊魯分公司經理。2001年8月起任中國石化副總裁；2003年4月起任中國石化高級副總裁；2005年3月起任中國石化總裁；2006年5月起任中國石化董事、總裁；2009年5月起任中國石化副董事長、總裁。

張耀倉，56歲，中國石化副董事長，中國石油化工集團公司副總經理。張先生是教授級高級工程師，研究生畢業。1990年11月起任地礦部石油地質海洋地質局副局長；1994年2月起任地礦部石油地質海洋地質局黨委書記、副局長；1997年6月起任中國新星石油有限責任公司黨組副書記、常務副總經理；2000年4月起任中國石油化工集團公司總經理助理兼新星石油有限責任公司總經理；2000年8月起兼任新星石油有限責任公司黨委書記；2001年7月起任中國石油化工集團公司副總經理；2009年5月起任中國石化副董事長。



章建華



王志剛



蔡希有



曹耀峰

章建華，45歲，中國石化董事、高級副總裁。章先生是教授級高級工程師，碩士。1999年4月起任中國石化集團上海高橋石油化工公司副經理；2000年2月起任中國石化上海高橋分公司副經理；2000年9月起任中國石化上海高橋分公司經理。2003年4月起任中國石化副總裁；2003年11月兼任中國石化生產經營管理部主任；2005年3月起任中國石化高級副總裁；2006年5月起任中國石化董事、高級副總裁。

王志剛，52歲，中國石化董事、高級副總裁。王先生是教授級高級工程師，博士研究生畢業。2000年2月起任中國石化勝利油田有限公司副經理；2000年6月起任中國石化勝利油田有限公司董事、總經理；2001年11月任寧夏回族自治區經貿委副主任、黨組副書記（掛職）。2003年4月起任中國石化副總裁；2003年6月兼任中國石化油田勘探開發事業部主任；2005年3月起任中國石化高級副總裁；2006年5月起任中國石化董事、高級副總裁。

蔡希有，48歲，中國石化董事、高級副總裁。蔡先生是教授級高級經濟師，碩士研究生畢業。1995年6月起任原中國石油化工總公司錦州石油化工公司副經理；1996年5月起任大連西太平洋石油化工有限公司副總經理；1998年12月起任中國石化銷售公司副經理；2001年6月起任中國石化銷售公司常務副經理；2001年12月起任中國國際石油化工有限公司有限責任公司董事、總經理。2003年4月起任中國石化副總裁；2005年11月起任中國石化高級副總裁；2009年5月起任中國石化董事、高級副總裁。

曹耀峰，56歲，中國石化董事，中國石油化工集團公司副總經理。曹先生是教授級高級工程師，碩士研究生畢業。1997年4月起任中國石化集團勝利石油管理局副局長；2000年5月起兼任中國石化勝利油田有限公司副董事長；2001年12月起任中國石化勝利油田有限公司董事、總經理；2002年12月起任中國石化集團勝利石油管理局局長、中國石化勝利油田有限公司董事長；2003年4月至2006年5月任中國石化職工代表董事；2004年10月起任中國石油化工集團公司總經理助理；2005年11月起任中國石油化工集團公司副總經理；2009年5月起任中國石化董事。



李春光

李春光，54歲，中國石化董事，中國石油化工集團公司副總經理。李先生是教授級高級工程師，大學文化。1991年8月起任中國石化銷售華北公司副經理；1995年10月起任中國石化銷售公司副經理；2001年6月起任中國石化銷售公司經理；2001年12月起任中國石化油品銷售事業部主任；2002年4月起任中國石化銷售有限公司董事長、經理；2003年4月起任中國石化副總裁；2005年11月起任中國石油化工集團公司副總經理；2009年5月起任中國石化董事。



戴厚良

戴厚良，46歲，中國石化董事、高級副總裁。戴先生是教授級高級工程師，博士研究生畢業。1997年12月起任揚子石油化工公司副經理；1998年4月起任揚子石油化工股份有限公司董事、副總經理；2002年7月起任揚子石油化工股份有限公司副董事長、總經理，揚子石油化工有限責任公司董事；2003年12月起任揚子石油化工股份有限公司董事長、總經理，揚子石油化工有限責任公司董事長；2004年12月兼任揚子石化—巴斯夫有限責任公司董事長；2005年9月起任中國石化財務副總監。2005年11月起任中國石化副總裁；2006年5月起任中國石化董事，高級副總裁兼財務總監；2009年5月起任中國石化董事，高級副總裁。



劉運

劉運，53歲，中國石化董事，中國石油化工集團公司總會計師。劉先生是高級會計師，碩士研究生畢業。1998年12月起任中國石油化工集團公司財務部副主任；2000年2月起任中國石化財務部副主任；2001年1月起任中國石化財務部主任；2006年6月起任中國石化財務副總監；2009年2月起任中國石油化工集團公司總會計師；2009年5月起任中國石化董事。



劉仲藜

劉仲藜，75歲，中國石化獨立非執行董事。劉先生是高級經濟師，大專文化。1982年7月起任黑龍江省計委副主任、黨組成員；1983年5月起任黑龍江省計委(計經委)主任、黨組書記；1985年5月起任黑龍江省副省長；1988年2月起任財政部副部長、黨組副書記；1990年7月起任國務院副秘書長、國務院機關黨組副書記；1992年9月起任財政部部長、黨組書記；1994年2月兼任國

家稅務總局局長；1998年3月起任國務院經濟體制改革辦公室主任、黨組書記；2000年8月起任全國社會保障基金理事會理事長、黨組書記；2003年3月起任第十屆全國政協常委、經濟委員會主任；2004年10月起任中國註冊會計師協會會長。2006年5月起任中國石化獨立非執行董事。劉先生是中共第十四屆、十五屆中央委員。



葉青

葉青，76歲，中國石化獨立非執行董事。葉先生是高級工程師，大專文化。1976年1月起任雞西礦務局革委會副主任、局總工程師；1982年3月起歷任煤炭工業部副部長、黨組成員、總工程師、黨組書記；1986年8月起任國家經委副主任、黨組成員；1988年5月起歷任國家計委副主任、黨組成員、黨組副書記、國務院

生產委員會主任；1991年7月起任國家計委副主任、黨組成員；1998年4月至2003年7月任神華集團有限責任公司董事長、黨組書記；1999年2月至2000年12月兼任神華集團有限責任公司總經理。2009年5月起任中國石化獨立非執行董事。葉先生為中共第十四屆中央候補委員，第九、十屆全國政協常委。



李德水

李德水，65歲，中國石化獨立非執行董事。李先生是高級工程師、研究員，北京大學經濟學院和中國人民大學經濟學院兼職教授，大學文化。1992年任國家計委國民經濟綜合司副司長，1996年5月任國家計委國民經濟綜合司司長；1996年11月任四川省重慶市副市長；1997年3月任重慶市（直轄）副市長；1999年11月任國務院研究室副主任、黨組成員；2002年4月任中國國際工程諮詢公司黨組書

記、副總經理；2003年3月任國家統計局黨組書記、局長、中國人民銀行貨幣政策委員會委員、中國統計學會會長；2005年3月當選為聯合國第36屆統計委員會副主席；2005年三月任第十屆全國政協委員；2006年4月為政協經濟委員會委員；2006年3月任國家統計局顧問；2008年3月任第十一屆全國政協委員、經濟委員會副主任。2006年5月起任中國石化獨立非執行董事。



謝鐘毓

謝鐘毓，66歲，中國石化獨立非執行董事。謝先生是高級工程師，大學文化。1986年5月起任化學工業部調研室、政研室副主任；1988年11月起任化學工業部政策法規司副司長；1991年12月起任化學工業部政策法規司司長；1993年9月起任化學工業部辦公廳主任；1998年6月起任國家石油和化學工業局副局長、黨組成員；2000年6月至2006年12月任國有重點大型企業監事會主席；2007年10月起任國家核電技術公司董事。2009年5月起任中國石化獨立非執行董事。



陳小津

陳小津，65歲，中國石化獨立非執行董事。陳先生是高級工程師（研究員級），大學文化。1982年12月起任天津船舶工業公司經理；1985年1月起歷任中國海洋石油平台公司副經理、經理；1987年2月起歷任中國船舶工業總公司營業部主任、外事局局長、國際事業部主任、中國船舶工業貿易公司副總經理；1988年12月起任中國船舶工業總公司副總經理；1989年1月起兼任中國船舶工業貿易公司總經理；1996年10月起兼任中國船舶工業貿易公司董事長；1999年6月至2008年7月任中國船舶工業集團公司總經理、黨組書記。2009年5月起任中國石化獨立非執行董事。

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	2009年 在本公司 報酬總額 (稅前， 人民幣萬元)	是否在股東 單位領取 報酬、津貼	持有中國石化股票 (於12月31日)	
							2009	2008
蘇樹林	男	47	董事長	2009.05-2012.05	—	是	0	0
王天普	男	47	副董事長、總裁	2009.05-2012.05	72.57	否	0	0
張耀倉	男	56	副董事長	2009.05-2012.05	—	是	0	0
章建華	男	45	董事、高級副總裁	2009.05-2012.05	72.04	否	0	0
王志剛	男	52	董事、高級副總裁	2009.05-2012.05	72.04	否	0	0
蔡希有	男	48	董事、高級副總裁	2009.05-2012.05	72.04	否	0	0
曹耀峰	男	56	董事	2009.05-2012.05	—	是	0	0
李春光	男	54	董事	2009.05-2012.05	—	是	0	0
戴厚良	男	46	董事、高級副總裁	2009.05-2012.05	72.04	否	0	0
劉運	男	53	董事	2009.05-2012.05	—	是	0	0
劉仲藜	男	75	獨立非執行董事	2009.05-2012.05	24(袍金)	否	0	0
葉青	男	76	獨立非執行董事	2009.05-2012.05	14(袍金)	否	0	0
李德水	男	65	獨立非執行董事	2009.05-2012.05	24(袍金)	否	0	0
謝鐘毓	男	66	獨立非執行董事	2009.05-2012.05	14(袍金)	否	0	0
陳小津	男	65	獨立非執行董事	2009.05-2012.05	14(袍金)	否	0	0

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	2007.08-2009.05
周原	男	62	副董事長	2006.05-2009.05
王天普	男	47	董事、總裁	2006.05-2009.05
章建華	男	45	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	46	董事、高級副總裁兼財務總監	2006.05-2009.05
劉仲藜	男	75	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
範一飛	男	45	董事	2006.05-2009.05



王作然



張佑才



耿禮民



鄒惠平

(2) 監事

王作然，59歲，中國石化監事會主席，中國石油化工集團公司黨組紀檢組組長。王先生是教授級高級經濟師，大學文化。1994年10月起任勝利石油管理局副局長、黨委書記；2000年2月起任中國石油化工集團公司總經理助理；2001年7月起任中國石油化工集團公司黨組紀檢組組長。王先生2000年2月起任中國石化監事；2003年4月起任中國石化監事會主席。

張佑才，68歲，中國石化監事會副主席、獨立監事。張先生是教授，大學文化。1983年2月起先後任南通市副市長、副書記、市長；1989年12月起任財政部副部長、黨組成員（期間於1994年5月至1998年3月兼任國家國有資產管理局局長）；2003年3月起任第十屆全國人大常委會委員、財政經濟委員會副主任委員。2003年4月起任中國石化獨立董事；2006年5月起任中國石化監事會副主席、獨立監事。

耿禮民，55歲，中國石化監事、中國石化監察部主任，中國石油化工集團公司黨組紀檢組副組長、監察局局長。耿先生是高級政工師，大專文化。2000年2月起任中國石化監察部副主任、中國石油化工集團公司監察局副局長；2007年1月起任中國石化化工銷售分公司黨委副書記、紀委書記、工會主席；2008年8月起任中國石化監察部主任、中國石油化工集團公司黨組紀檢組副組長、監察局局長。2009年5月起任中國石化監事。

鄒惠平，49歲，中國石化監事、中國石化審計部主任，中國石油化工集團公司審計局局長。鄒先生是教授級高級會計師，大學文化。1998年11月起任中國石化集團廣州石油化工總廠總會計師；2000年2月起任中國石油化工集團公司財務資產部副主任；2001年12月起任中國石油化工集團公司財務計劃部副主任；2006年3月任中國石化集團資產經營管理有限公司財務資產部主任；2006年3月起任中國石化審計部主任、中國石油化工集團公司審計局局長。2006年5月起任中國石化監事。



李永貴



劉曉洪



周世良

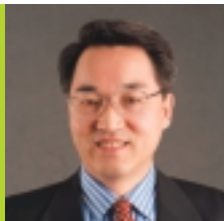
李永貴，69歲，中國石化獨立監事。李先生是高級經濟師、註冊會計師，大學文化。1985年2月起任財政部稅務總局副局長；1988年12月起任國家稅務局總經濟師；1991年4月起任國家稅務局副局長；1995年2月起任國家稅務總局總經濟師；2000年4月起任中國註冊稅務師協會會長。2008年7月起任中國註冊稅務師協會顧問；2004年11月起任中國註冊會計師協會副會長。2003年4月起任中國石化獨立監事。

劉曉洪，55歲，中國石化職工代表監事，中國石化駐香港地區總代表。劉先生是高級政工師，研究生畢業。1992年2月起任原中國石油化工總公司辦公廳副主任；1998年12月起任中國石油化工集團公司辦公廳副主任；2001年12月起任中國石化總裁辦公室主任；2005年2月起任中國石油化工集團公司辦公廳主任；2005年9月起任中國石化總裁辦公室主任；2009年9月起任中國石化駐香港地區總代表。2009年5月起任中國石化職工代表監事。

周世良，52歲，中國石化職工代表監事、中國石化人事部主任，中國石油化工集團公司人事部主任。周先生是教授級高級工程師，碩士。2000年2月起任滇黔桂石油勘探局副局長；2000年9月起任中國石化滇黔桂油田分公司經理；2002年4月起任中國石化南方勘探開發分公司黨委書記、副經理；2006年4月起任中國石化集團河南石油勘探局黨委書記、副局長；2007年11月起任中國石化人事部主任，中國石油化工集團公司人事部主任。2009年5月起任中國石化職工代表監事。



陳明政



蘇文生

陳明政，52歲，中國石化職工代表監事、中國石化西北油田分公司副總經理，中國石化集團西北石油局黨委書記。陳先生是高級工程師，研究生畢業。2000年11月起任中國石化新星公司華北石油局副局長；2003年6月起任中國石化集團華北石油局副局長；2004年10月起任中國石化集團華北石油局黨委書記；2008年3月起任中國石化集團西北石油局黨委書記、中國石化西北油田分公司副總經理。2009年5月起任中國石化職工代表監事。

蘇文生，53歲，中國石化職工代表監事。蘇先生是高級工程師，碩士研究生畢業。1986年9月起任原中國石油化工總公司北京設計院黨委副書記兼紀委書記；1996年11月起任原中國石油化工總公司北京設計院黨委書記；1998年12月起任中國石油化工集團公司思想政治工作部主任、直屬黨委副書記，2001年12月兼任中國石化西部新區勘探指揮部黨工委常務副書記；2007年10月起任北京燕山石化公司黨委書記、副董事長。2003年4月起任中國石化職工代表監事。

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	2009年 在本公司 報酬總額 (稅前， 人民幣萬元)	是否在股東 單位領取 報酬、津貼	持有中國石化股票 於12月31日	
							2009	2008
王作然	男	59	監事會主席	2009.05-2012.05	—	是	0	0
張佑才	男	68	監事會副主席、獨立監事	2009.05-2012.05	24(袍金)	否	0	0
耿禮民	男	55	監事	2009.05-2012.05	—	是	0	0
鄒惠平	男	49	監事	2009.05-2012.05	44.76	否	0	0
李永貴	男	69	獨立監事	2009.05-2012.05	24(袍金)	否	0	0
劉曉洪	男	55	職工代表監事	2009.05-2012.05	31.79	否	0	0
周世良	男	52	職工代表監事	2009.05-2012.05	32.17	否	0	0
陳明政	男	52	職工代表監事	2009.05-2012.05	38.69	否	0	0
蘇文生	男	53	職工代表監事	2009.05-2012.05	45.03	否	0	0

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	59	監事會主席	2006.05-2009.05
張佑才	男	68	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	49	監事	2006.05-2009.05
李永貴	男	69	獨立監事	2006.05-2009.05
蘇文生	男	53	職工代表監事	2006.05-2009.05
張繼田	男	62	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



王新華



張克華



張海潮



焦方正

(3) 其他高級管理人員

王新華，54歲，中國石化財務總監，中國石化財務部主任。王先生是教授級高級會計師，大學文化。2001年1月起任中國石油化工集團公司財務資產部副主任；2001年12月起任中國石油化工集團公司財務計劃部副主任；2004年10月起任中國石油化工集團公司財務計劃部主任；2008年5月起任中國石油化工集團公司財務部主任；2009年3月起任中國石化財務部主任；2009年5月起任中國石化財務總監。

張克華，56歲，中國石化副總裁，中國石化工程部主任。張先生是教授級高級工程師，碩士研究生畢業。1994年2月起任原中國石油化工總公司第三建設公司副經理；1996年4月起任中國石油化工總公司工程建設部副主任(工程建設公司副經理)；1998年12月起任中國石化集團公司工程建設部副主任；2002年9月起任中國石化集團公司工程建設管理部主任；2007年6月起任中國石化工程部主任。2006年5月起任中國石化副總裁。

張海潮，52歲，中國石化副總裁，中國石化銷售有限公司董事長、總經理。張先生是高級經濟師，碩士研究生畢業。1998年3月起任浙江石油總公司副總經理；1999年9月起任浙江石油總公司總經理；2000年2月起任中國石化浙江石油公司經理；2004年4月起任中石化碧辟浙江石油銷售有限公司董事長；2004年10月起任中國石化銷售有限公司黨委書記、副董事長、副經理；2005年11月起任中國石化銷售有限公司黨委書記、董事長、經理；2006年6月起任中國石化銷售有限公司董事長、總經理。2003年4月起任中國石化職工代表監事；2005年11月起任中國石化副總裁。

焦方正，47歲，中國石化副總裁，中國石化西北油田分公司總經理。焦先生是教授級高級工程師，博士研究生畢業。1999年1月起任中國石化集團中原石油勘探局總地質師；2000年2月起任中國石化中原油田分公司副經理兼總地質師；2000年7月起任中國石化石油勘探開發研究院副院長；2001年3月起任中國石化油田勘探開發事業部副主任；2004年6月起任中國石化西北油田分公司總經理。2006年10月起任中國石化副總裁。



雷典武



陳革

雷典武，47歲，中國石化副總裁，中國石化發展計劃部主任。雷先生是高級工程師，大學文化。1995年10月起任揚子石油化工公司副經理；1997年12月起任中國東聯石化有限責任公司計劃發展部主任；1998年5月起任揚子石油化工公司副經理；1998年8月起任揚子石油化工有限公司副總經理；1999年3月起任中國石油化工集團公司發展計劃部副主任(掛職)；2000年2月起任中國石化發展計劃部副主任；2001年3月起任中國石化發展計劃部主任。2009年5月起任中國石化副總裁。

陳革，47歲，中國石化董事會秘書，中國石化企業改革管理部主任。陳先生是高級經濟師，碩士研究生畢業。1983年7月起在北京燕山石化公司工作；2000年2月起任中國石化董事會秘書局副主任；2001年12月起任中國石化董事會秘書局主任。2005年4月起任中國石化企業改革管理部主任。2003年4月起任中國石化董事會秘書。

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	2009年 在本公司 報酬總額 (稅前， 人民幣萬元)	是否在股東 單位或其他 關聯單位領取 報酬、津貼	持有中國石化股票 於12月31日	
						2009	2008
王新華	男	54	財務總監	35.49	否	0	0
張克華	男	56	副總裁	53.85	否	0	0
張海潮	男	52	副總裁	52.53	否	0	0
焦方正	男	47	副總裁	52.53	否	0	0
雷典武	男	47	副總裁	36.15	否	0	0
陳革	男	47	董事會秘書	44.01	否	0	0

2 董事、監事及其他高級管理人員新聘或解聘情況

中國石化二零零八年股東年會選舉產生中國石化第四屆董事會董事：蘇樹林先生、王天普先生、張耀倉先生、章建華先生、王志剛先生、蔡希有先生、曹耀峰先生、李春光先生、戴厚良先生、劉運先生、劉仲藜先生（獨立非執行董事）、葉青先生（獨立非執行董事）、李德水先生（獨立非執行董事）、謝鐘毓先生（獨立非執行董事）、陳小津先生（獨立非執行董事）。中國石化第三屆董事會副董事長周原先生、董

事石萬鵬先生、姚中民先生、範一飛先生不再擔任董事職務。

選舉產生中國石化第四屆監事會監事：王作然先生、張佑才先生、耿禮民先生、鄒惠平先生、李永貴先生。另外，劉曉洪先生、周世良先生、陳明政先生及蘇文生先生通過職工民主選舉方式當選為中國石化第四屆監事會由職工代表出任的監事。第三屆監事會監事康憲章先生、張繼田先生、崔國旗先生、李忠華先生不再擔任中國石化監事。

中國石化第四屆董事會第一次會議選舉蘇樹林先生為董事長，王天普先生、張耀倉先生為副董事長。董事會聘任王天普先生為總裁；聘任章建華、王志剛、蔡希有、戴厚良先生為高級副總裁；聘任王新華先生為財務總監；聘任張克華、張海潮、焦方正、雷典武先生為副總裁；聘任陳革先生為董事會秘書。

中國石化第四屆監事會第一次會議選舉王作然先生為監事會主席，張佑才先生為監事會副主席。

3 董事、監事的合約利益

於2009年12月31日或本年度任何時間內，概無董事或監事與以中國石化、其控股公司、任何附屬公司或同系附屬公司為一方訂立致使董事或監事享有重大利益的任何重大合約。

4 董事、監事和高級管理人員薪酬

本報告期內，於中國石化領薪的董事、監事和其他高級管理人員共19人，年度報酬總額為人民幣919.2萬元。

5 本公司員工情況

於2009年12月31日，本公司擁有員工371,333名。

員工業務部門結構如下：

	員工數目(人)	佔員工總數的百分比(%)
勘探及開採	142,869	38.4
煉油	83,511	22.5
營銷及分銷	66,424	17.9
化工	68,991	18.6
科研及其他	9,538	2.6
合計	371,333	100

員工專業結構如下：

	員工數目(人)	佔員工總數的百分比(%)
生產人員	192,752	51.9
銷售人員	58,269	15.7
技術人員	49,181	13.2
財務人員	9,847	2.7
行政人員	29,706	8.0
其他人員	31,578	8.5
合計	371,333	100

員工學歷結構如下：

	員工數目(人)	佔員工總數的百分比(%)
碩士及以上	7,718	2.1
大學	73,176	19.7
大專	78,055	21.0
中專	33,002	8.9
高中、技校及以下	179,382	48.3
合計	371,333	100

6 員工福利計劃

本公司員工福利計劃詳情列載於本年報按國際財務報告準則編制的財務報告附註之。截至2009年12月31日止，本公司有離退休人員共167,817人，並已全部參加所在各省(自治區、直轄市)基本養老保險社會統籌，基本養老金由社會統籌基金支付。

於2009年12月31日，本公司的主要全資、控股及參股公司詳情如下：

公司名稱	註冊資本 人民幣百萬元	本公司 持有股權 (%)	總資產 人民幣百萬元	淨資產 人民幣百萬元	淨利潤 /(淨虧損) 人民幣百萬元	主要業務
中國石化揚子石油化工有限公司	16,337	100.0	23,950	18,630	2,926	製造中間石化產品及石油產品
中石化(香港)有限公司	5,477百萬港幣	100.0	14,847	6,701	587	原油及石化產品貿易
中國石化國際石油勘探開發有限公司	4,500	100.0	4,507	4,506	6	投資於石油和天然氣的勘探、生產及銷售業務
中國國際石油化工聯合有限責任公司	3,040	100.0	61,896	6,438	534	原油及石化產品貿易
中國石化銷售有限公司	1,700	100.0	50,311	28,401	10,403	成品油銷售
中國石化國際事業有限公司	1,400	100.0	2,394	1,442	(100)	石化產品貿易
中國石化化工銷售有限公司	1,000	100.0	4,611	1,203	112	石化產品貿易
中國石化中原石油化工有限公司	2,400	93.51	1,837	1,338	354	製造化工產品
中國石化青島煉油化工有限公司	5,000	85.0	13,777	2,655	1,237	製造中間石化產品及石油產品
中國石化海南煉油化工有限公司	3,986	75.0	10,991	1,362	4,309	製造中間石化產品及石油產品
中石化冠德控股有限公司	104百萬港幣	72.34	4,576	2,034	173	原油及石油產品貿易
中石化殼牌(江蘇)石油銷售有限公司	830	60.0	1,419	1,090	54	成品油銷售
中石化碧辟(浙江)石油有限公司	800	60.0	958	925	56	成品油銷售
中國石化上海石油化工股份有限公司	7,200	55.56	30,458	15,640	1,626	製造成纖維、樹脂及塑料、中間石化產品及石油產品
福建煉油化工有限公司	4,769	50.0	5,189	4,424	198	製造塑料、中間石化產品及石油產品
中國石化儀征化纖股份有限公司	4,000	42.0	業績尚未公佈	業績尚未公佈	業績尚未公佈	生產及銷售聚酯切片及聚酯纖維

註1：除新成立的中國石化國際石油勘探開發有限公司和中國石化化工銷售有限公司尚未聘任審計師之外，以上公司2009年的審計師均為畢馬威華振會計師事務所或畢馬威會計師事務所。

註2：以上所註明的總資產、淨資產及淨利潤全部按中國企業會計準則列示。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註冊及香港成立以外，上述所有主要全資及控股子公司都是在中國註冊成立。上述所有主要全資及控股子公司均為有限責任公司。中國石化董事會認為如將中國石化的全部子公司的資料列出過於冗長，故現時只將對中國石化的業績或資產有重要影響的子公司列出。



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，包括二零零九年十二月三十一日的合併資產負債表和資產負債表、二零零九年度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的規定編制財務報表是貴公司管理層的責任。這種責任包括：(1)設計、實施和維護與財務報表編制相關的內部控制，以使財務報表不存在由於舞弊或錯誤而導致的重大錯報；(2)選擇和運用恰當的會計政策；(3)作出合理的會計估計。

二、註冊會計師的責任

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

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

我們相信，我們獲取的審計證據是充分、適當的，為發表審計意見提供了基礎。

三、審計意見

我們認為，貴公司財務報表已經按照中華人民共和國財政部頒佈的企業會計準則的規定編制，在所有重大方面公允反映了貴公司二零零九年十二月三十一日的合併財務狀況和財務狀況以及二零零九年度的合併經營成果和經營成果以及合併現金流量和現金流量。

畢馬威華振會計師事務所

中國 北京

中國註冊會計師

張京京
張晏生

二零一零年三月二十六日

(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

二零零九年十二月三十一日

	附註	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
資產			
流動資產			
貨幣資金	6	9,986	7,760
應收票據	7	2,110	3,660
應收賬款	8	26,592	12,990
其他應收款	9	4,454	20,525
預付款項	10	3,614	7,610
存貨	11	141,611	95,979
其他流動資產		856	287
流動資產合計		189,223	148,811
非流動資產			
長期股權投資	12	33,503	28,705
固定資產	13	465,182	411,939
在建工程	14	119,786	122,121
無形資產	15	22,862	16,348
商譽	16	14,163	14,328
長期待攤費用	17	6,281	6,564
遞延所得稅資產	18	13,683	13,468
其他非流動資產		1,792	1,013
非流動資產合計		677,252	614,486
資產總計		866,475	763,297
負債和股東權益			
流動負債			
短期借款	20	34,900	74,415
應付票據	21	23,111	18,753
應付賬款	22	97,749	56,464
預收款項	23	37,270	29,704
應付職工薪酬	24	4,526	1,827
應交稅費	25	16,489	6,816
其他應付款	26	49,676	47,579
短期應付債券	29	31,000	15,000
一年內到期的非流動負債	27	6,641	19,511
流動負債合計		301,362	270,069
非流動負債			
長期借款	28	52,065	64,937
應付債券	29	93,763	62,207
預計負債	30	11,529	9,280
遞延所得稅負債	18	4,979	5,235
其他非流動負債		2,192	1,403
非流動負債合計		164,528	143,062
負債合計		465,890	413,131
股東權益			
股本	31	86,702	86,702
資本公積	32	38,202	40,848
盈餘公積	33	115,031	90,078
未分配利潤		137,247	111,672
歸屬於母公司股東權益合計		377,182	329,300
少數股東權益		23,403	20,866
股東權益合計		400,585	350,166
負債和股東權益總計		866,475	763,297

此財務報表已於二零一零年三月二十六日獲董事會批准。

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84頁至第137頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

資產負債表

二零零九年十二月三十一日

	附註	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
資產			
流動資產			
貨幣資金	6	4,724	2,258
應收票據	7	123	830
應收賬款	8	10,990	11,274
其他應收款	9	19,250	24,087
預付款項	10	3,032	5,556
存貨	11	88,993	70,246
其他流動資產		110	92
流動資產合計		127,222	114,343
非流動資產			
長期股權投資	12	88,920	79,449
固定資產	13	380,979	331,912
在建工程	14	112,217	113,210
無形資產	15	16,013	10,174
長期待攤費用	17	5,300	5,607
遞延所得稅資產	18	8,596	7,237
其他非流動資產		212	101
非流動資產合計		612,237	547,690
資產總計		739,459	662,033
負債和股東權益			
流動負債			
短期借款	20	5,728	34,455
應付票據	21	14,084	13,453
應付賬款	22	63,067	53,602
預收款項	23	32,966	25,619
應付職工薪酬	24	4,093	1,359
應交稅費	25	12,817	9,563
其他應付款	26	75,760	63,494
短期應付債券	29	30,000	15,000
一年內到期的非流動負債	27	4,865	17,505
流動負債合計		243,380	234,050
非流動負債			
長期借款	28	51,549	53,074
應付債券	29	93,763	62,207
預計負債	30	10,883	8,794
遞延所得稅負債	18	4,544	4,456
其他非流動負債		959	494
非流動負債合計		161,698	129,025
負債合計		405,078	363,075
股東權益			
股本	31	86,702	86,702
資本公積	32	38,234	38,464
盈餘公積	33	115,031	90,078
未分配利潤		94,414	83,714
股東權益合計		334,381	298,958
負債和股東權益總計		739,459	662,033

刊載於第84頁至第137頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

合併利潤表

二零零九年度

	附註	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
營業收入	34	1,345,052	1,444,291
減：營業成本	34	1,035,815	1,321,030
營業稅金及附加	35	132,884	57,214
銷售費用		27,635	24,983
管理費用		46,726	41,164
財務費用	36	7,016	9,137
勘探費用(包括乾井成本)	37	10,545	8,310
資產減值損失	38	7,453	16,869
公允價值變動損益	39	365	(4,198)
加：投資收益	40	3,589	1,452
營業利潤/(虧損)		80,202	(28,766)
加：營業外收入	41	1,275	51,911
減：營業外支出	42	1,401	1,120
利潤總額		80,076	22,025
減：所得稅費用/(利益)	43	16,076	(2,846)
淨利潤		64,000	24,871
其中：被合併方在合併前實現的淨利潤/(虧損)		62	(1,244)
歸屬於：			
母公司股東的淨利潤		61,290	28,445
少數股東損益		2,710	(3,574)
基本每股收益	55	0.707	0.328
稀釋每股收益	55	0.702	0.288
淨利潤		64,000	24,871
其他綜合收益	44		
現金流量套期		54	—
可供出售金融資產		(175)	(232)
應佔聯營公司的其他綜合收益		806	(2,206)
其他綜合收益總額		685	(2,438)
綜合收益總額		64,685	22,433
歸屬於：			
母公司股東的綜合收益		62,012	26,125
少數股東的綜合收益		2,673	(3,692)

此財務報表已於二零一零年三月二十六日獲董事會批准。

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84頁至第137頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

利潤表

二零零九年度

	附註	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
營業收入	34	876,303	959,464
減：營業成本	34	638,169	840,076
營業稅金及附加	35	105,741	50,306
銷售費用		23,327	20,918
管理費用		38,527	33,165
財務費用	36	5,317	7,933
勘探費用(包括乾井成本)	37	10,545	8,310
資產減值損失	38	6,693	9,486
公允價值變動損益	39	281	(3,842)
加：投資收益	40	12,456	12,357
營業利潤		60,159	5,469
加：營業外收入	41	1,100	34,578
減：營業外支出	42	1,208	922
利潤總額		60,051	39,125
減：所得稅費用／(利益)	43	10,526	(1,797)
淨利潤		49,525	40,922
其他綜合收益	44		
可供出售金融資產		24	—
應佔聯營公司的其他綜合收益		806	(2,206)
其他綜合收益總額		830	(2,206)
綜合收益總額		50,355	38,716

刊載於第84頁至第137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

二零零九年度

	附註	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		1,550,786	1,709,096
收到的租金		388	491
收到的補助		1,473	54,220
收到的其他與經營活動有關的現金		6,008	4,051
現金流入小計		1,558,655	1,767,858
購買商品、接受勞務支付的現金		(1,165,744)	(1,536,036)
經營租賃所支付的現金		(8,189)	(7,717)
支付給職工以及為職工支付的現金		(28,656)	(27,853)
支付的增值稅		(41,166)	(35,543)
支付的所得稅		(4,027)	(21,073)
支付除增值稅、所得稅外的各項稅費		(133,859)	(48,671)
支付的其他與經營活動有關的現金		(18,218)	(16,697)
現金流出小計		(1,399,859)	(1,693,590)
經營活動產生的現金流量淨額	46(a)	158,796	74,268
投資活動產生的現金流量：			
收回投資所收到的現金		504	1,366
收到的股利		1,133	3,682
處置固定資產和無形資產所收回的現金淨額		692	604
收到於金融機構的已到期定期存款		1,820	1,358
使用衍生金融工具所收到的現金		3,253	5,921
收到的其他與投資活動有關的現金		277	447
現金流入小計		7,679	13,378
購建固定資產和無形資產所支付的現金		(114,063)	(109,483)
投資所支付的現金		(3,240)	(3,089)
存放於金融機構的定期存款		(2,304)	(1,442)
使用衍生金融工具所支付的現金		(3,197)	(5,490)
現金流出小計		(122,804)	(119,504)
投資活動產生的現金流量淨額		(115,125)	(106,126)
籌資活動產生的現金流量：			
借款所收到的現金		779,987	1,182,908
發行債券所收到的現金		61,000	15,000
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		714	1,137
現金流入小計		841,701	1,228,895
償還借款所支付的現金		(845,103)	(1,159,321)
償還債券所支付的現金		(15,000)	(10,000)
收購子公司少數股東權益所支付的現金淨額		(213)	(598)
分配股利、利潤或償付利息所支付的現金		(21,194)	(24,232)
子公司支付少數股東的股利		(858)	(1,404)
分配予中國石化集團公司		(1,262)	(2,180)
現金流出小計		(883,630)	(1,197,735)
籌資活動產生的現金流量淨額		(41,929)	31,160
匯率變動的影響		—	(79)
現金及現金等價物淨增加/(減少)額	46(b)	1,742	(777)

刊載於第84頁至第137頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

現金流量表

二零零九年度

	附註	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		1,019,516	1,128,155
收到的租金		192	340
收到的補助		—	38,653
收到的其他與經營活動有關的現金		19,646	31,727
現金流入小計		1,039,354	1,198,875
購買商品、接受勞務支付的現金		(730,312)	(968,452)
經營租賃所支付的現金		(6,351)	(6,847)
支付給職工以及為職工支付的現金		(24,040)	(23,095)
支付的增值稅		(32,671)	(30,857)
支付的所得稅		(111)	(15,871)
支付除增值稅、所得稅外的各項稅費		(109,150)	(41,078)
支付的其他與經營活動有關的現金		(18,617)	(37,984)
現金流出小計		(921,252)	(1,124,184)
經營活動產生的現金流量淨額	46(a)	118,102	74,691
投資活動產生的現金流量：			
收回投資所收到的現金		16	866
收到的股利		10,976	11,370
處置固定資產和無形資產所收回的現金淨額		527	587
收到於金融機構的已到期定期存款		57	44
收到的其他與投資活動有關的現金		107	98
現金流入小計		11,683	12,965
購建固定資產和無形資產所支付的現金		(99,362)	(98,755)
投資所支付的現金		(7,394)	(4,122)
存放於金融機構的定期存款		(50)	(49)
現金流出小計		(106,806)	(102,926)
投資活動產生的現金流量淨額		(95,123)	(89,961)
籌資活動產生的現金流量：			
借款所收到的現金		581,704	29,850
發行債券所收到的現金		60,000	15,000
發行可轉換債券所收到的現金(已扣除發行費用)		—	802,882
現金流入小計		641,704	847,732
償還借款所支付的現金		(626,552)	(799,883)
償還債券所支付的現金		(15,000)	(10,000)
收購子公司少數股東權益所支付的現金淨額		(213)	(598)
分配股利、利潤或償付利息所支付的現金		(19,183)	(20,653)
分配予中國石化集團公司		(1,262)	(2,180)
現金流出小計		(662,210)	(833,314)
籌資活動產生的現金流量淨額		(20,506)	14,418
現金及現金等價物淨增加／(減少)額	46(b)	2,473	(852)

刊載於第84頁至第137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

二零零九年度

					歸屬於母公司		少數	股東權益合計 人民幣百萬元
	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 人民幣百萬元	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	
本年增減變動金額								
1. 淨利潤	—	—	—	28,445	28,445	(3,574)	24,871	
2. 其他綜合收益：								
—可供出售金融資產	—	(114)	—	—	(114)	(118)	(232)	
—應佔聯營公司的其他綜合收益	—	(2,206)	—	—	(2,206)	—	(2,206)	
其他綜合收益總額	—	(2,320)	—	—	(2,320)	(118)	(2,438)	
綜合收益總額	—	(2,320)	—	28,445	26,125	(3,692)	22,433	
直接計入股東權益的與所有者的交易：								
3. 發行分離交易可轉換債券	—	6,879	—	—	6,879	—	6,879	
4. 利潤分配：								
—提取盈餘公積	—	—	24,092	(24,092)	—	—	—	
—分配股利(附註45)	—	—	—	(12,572)	(12,572)	—	(12,572)	
5. 分配予少數股東(扣除投入部分)	—	—	—	—	—	(368)	(368)	
6. 收購子公司少數股東權益	—	(318)	—	—	(318)	(617)	(935)	
7. 分配予中國石化集團公司	—	(202)	—	—	(202)	—	(202)	
8. 國家投資補助	—	879	—	—	879	94	973	
與所有者的交易總額	—	7,238	24,092	(36,664)	(5,334)	(891)	(6,225)	
二零零八年十二月三十一日餘額	86,702	40,848	90,078	111,672	329,300	20,866	350,166	
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	
本年增減變動金額								
1. 淨利潤	—	—	—	61,290	61,290	2,710	64,000	
2. 其他綜合收益：								
—現金流量套期	—	54	—	—	54	—	54	
—可供出售金融資產	—	(138)	—	—	(138)	(37)	(175)	
—應佔聯營公司的其他綜合收益	—	806	—	—	806	—	806	
其他綜合收益總額	—	722	—	—	722	(37)	685	
綜合收益總額	—	722	—	61,290	62,012	2,673	64,685	
直接計入股東權益的與所有者的交易：								
3. 利潤分配：								
—提取盈餘公積(附註33)	—	—	24,953	(24,953)	—	—	—	
—分配股利(附註45)	—	—	—	(13,872)	(13,872)	—	(13,872)	
4. 同一控制下企業合併支付的款項(附註1)	—	(771)	—	—	(771)	—	(771)	
5. 收購子公司少數股東權益(附註32)	—	(18)	—	—	(18)	(4)	(22)	
6. 分配予少數股東(扣除投入部分)	—	—	—	—	—	(144)	(144)	
7. 分配予中國石化集團公司(附註32)	—	(49)	—	—	(49)	—	(49)	
8. 國家投資補助(附註32)	—	580	—	—	580	12	592	
9. 重分類(附註32)	—	(3,110)	—	3,110	—	—	—	
與所有者的交易總額	—	(3,368)	24,953	(35,715)	(14,130)	(136)	(14,266)	
二零零九年十二月三十一日餘額	86,702	38,202	115,031	137,247	377,182	23,403	400,585	

刊載於第84頁至第137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

二零零九年度

	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
本年增減變動金額					
1. 淨利潤	—	—	—	40,922	40,922
2. 其他綜合收益					
— 應佔聯營公司的其他綜合收益	—	(2,206)	—	—	(2,206)
其他綜合收益總額	—	(2,206)	—	—	(2,206)
綜合收益總額	—	(2,206)	—	40,922	38,716
直接計入股東權益的與所有者的交易：					
3. 發行分離交易可轉換債券	—	6,879	—	—	6,879
4. 利潤分配：					
— 提取盈餘公積（附註33）	—	—	24,092	(24,092)	—
— 分配股利（附註45）	—	—	—	(12,572)	(12,572)
5. 分配予中國石化集團公司	—	(202)	—	—	(202)
6. 國家投資補助	—	609	—	—	609
與所有者的交易總額	—	7,286	24,092	(36,664)	(5,286)
二零零八年十二月三十一日餘額	86,702	38,464	90,078	83,714	298,958
二零零九年一月一日餘額	86,702	38,464	90,078	83,714	298,958
本年增減變動金額					
1. 淨利潤	—	—	—	49,525	49,525
2. 其他綜合收益					
— 可供出售金融資產	—	24	—	—	24
— 應佔聯營公司的其他綜合收益	—	806	—	—	806
其他綜合收益總額	—	830	—	—	830
綜合收益總額	—	830	—	49,525	50,355
直接計入股東權益的與所有者的交易：					
3. 利潤分配：					
— 提取盈餘公積（附註33）	—	—	24,953	(24,953)	—
— 分配股利（附註45）	—	—	—	(13,872)	(13,872)
4. 分配予中國石化集團公司（附註32）	—	(1,600)	—	—	(1,600)
5. 國家投資補助（附註32）	—	540	—	—	540
與所有者的交易總額	—	(1,060)	24,953	(38,825)	(14,932)
二零零九年十二月三十一日餘額	86,702	38,234	115,031	94,414	334,381

刊載於第84頁至第137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

中國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、中諮資產評估事務所及中發國際資產評估公司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《關於中國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《關於同意設立中國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二零零八年度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制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）的財務信息如下：

被合併方	屬於同一控制下企業合併的判斷依據	同一控制的實際控制人	自2009年1月1日至合併日的收入 人民幣百萬元	自2009年1月1日至合併日的淨利潤 人民幣百萬元
被收購集團成員	與本公司同受中國石化集團公司控制	中國石化集團公司	2,225	62

2 財務報表編制基礎

(1) 遵循企業會計準則的聲明

本公司編制的財務報表符合中華人民共和國財政部（以下簡稱「財政部」）於2006年2月15日頒佈的《企業會計準則——基本準則》和38項具體會計準則、其後頒佈的企業會計準則應用指南、企業會計準則解釋以及其他相關規定（以下合稱「企業會計準則」）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，本公司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」）2010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) 會計期間

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

編制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。本集團編制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，本公司在編制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) 同一控制下和非同一控制下企業合併的會計處理方法

(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。

(c) 合併財務報表的編制方法

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

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

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

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。

3 主要會計政策(續)

(2) 外幣業務和外幣報表折算

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。

年末外幣貨幣性項目，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) 現金和現金等價物的確定標準

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

(4) 存貨

存貨按照成本與可變現淨值孰低計量。

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

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。

存貨包括原材料、在產品、半成品、產成品以及周轉材料。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，對被投資單位宣告分派的現金股利或利潤由本公司享有的部分確認為投資收益，但取得投資時實際支付的價款或對價中包含的已宣告但尚未發放的現金股利或利潤除外。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。

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

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

3 主要會計政策(續)

(5) 長期股權投資(續)

(b) 對合營企業和聯營企業的投資

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

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

本集團對合營企業和聯營企業的長期股權投資採用權益法核算，除非投資符合持有待售的條件(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。

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，指本集團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。

本集團採用成本法對其他長期股權投資進行後續計量。期末，運用個別方式對其他長期股權投資評估減值損失。

其他長期股權投資發生減值時，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。該減值損失不能沖回。

3 主要會計政策(續)

(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(19))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。

當固定資產處於處置狀態或該固定資產預期通過使用或處置不能產生經濟利益時，本集團會予以終止確認。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率分別為：

	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%
油庫、儲油罐及加油站	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覆核。

(7) 油氣資產

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

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

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。

3 主要會計政策(續)

(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。

在編制合併報表時，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。

(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) 金融工具的分類、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。

3 主要會計政策(續)

(11) 金融工具(續)

(a) 金融工具的分類、確認和計量(續)

— 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(17)(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(16))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。

(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。

3 主要會計政策(續)

(11) 金融工具(續)

(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。

一 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：

- 一 套期工具自套期開始的累計利得或損失；
- 一 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。

一 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。對於以攤余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。

一 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。

3 主要會計政策(續)

(11) 金融工具(續)

(d) 可轉換債券

— 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。

— 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佔所得款項的比例分配。分配至負債部分的交易費用會先確認為負債的一部分，而分配至衍生工具部分的交易費用計入當期損益。

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

(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。

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

(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当期損益的金融資產以外的金融資產的賬面價值進行檢查，有客觀證據表明該金融資產發生減值的，計提減值準備。

一 應收款項和持有至到期投資

應收款項和持有至到期投資運用個別方式評估減值損失。

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，計入当期損益。

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，計入当期損益。該轉回後的賬面價值不超過假定不計提減值準備情況下該金融資產在轉回日的攤餘成本。

一 可供出售金融資產

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，計入当期損益。

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，計入当期損益。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和最終處置時所產生的預計未來現金流量，選擇恰當的稅前折現率對其進行折現後的金額加以確定。

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，計入当期利潤表，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) 長期待攤費用

長期待攤費用按直線法在受益期限內平均攤銷。

3 主要會計政策(續)

(14) 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資本成本或當期損益。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。本集團不再有其他的支付義務。

(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。

(15) 遞延所得稅資產與遞延所得稅負債

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，本集團對遞延所得稅資產的賬面價值進行覆核。如果未來期間很可能無法獲得足夠的應納稅所得額用以抵扣遞延所得稅資產的利益，則減記遞延所得稅資產的賬面價值。在很可能獲得足夠的應納稅所得額時，減記的金額予以轉回。

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。

(16) 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。

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)

(17) 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

本集團按已收或應收的合同或協議價款的公允價值確定提供勞務收入金額。

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。

(18) 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。

(19) 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。

(20) 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損益。

(21) 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。

(22) 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。

(23) 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。

(24) 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)

(25) 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。

(26) 分部報告

本集團以內部組織結構、管理要求、內部報告制度為依據確定經營分部，以經營分部為基礎確定報告分部。經營分部，是指集團內同時滿足下列條件的組成部分：

- 該組成部分能夠在日常活動中產生收入、發生費用；
- 本集團管理層能夠定期評價該組成部分的經營成果，以決定向其配置資源、評價其業績；
- 本集團能夠取得該組成部分的財務狀況、經營成果和現金流量等有關會計信息。

4 主要會計政策的變更

本年度，本集團根據財政部於2009年頒佈的《企業會計準則解釋第3號》(以下簡稱「《解釋3號》」)及《關於執行會計準則的上市公司和非上市企業做好2009年年報工作的通知》(財會[2009]16號)的要求，對下述的主要會計政策進行了變更：

(1) 利潤表及所有者權益變動表列報的變更

本集團在利潤表「每股收益」項下增列「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。

本集團在股東權益變動表中刪除「本年增減變動金額」項下的「直接計入股東權益的利得和損失」項目及所有明細項目；增加「其他綜合收益」項目，以反映當期發生的其他綜合收益的增減變動情況。

對於上述利潤表和股東權益變動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，詳見利潤表及股東權益變動表有關項目。

(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考慮和管理方式做出，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已符合《解釋3號》的要求，因此採用《解釋3號》對於分部信息的列報並無重大改變。

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			2008年		
	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			161
銀行存款						
人民幣			4,070			5,487
美元	44	6.8282	301	184	6.8346	1,259
港幣	97	0.8805	85	124	0.8819	109
日元	190	0.0738	14	66	0.0757	5
歐元	4	9.7971	40	4	9.6590	43
			4,650			7,064
關聯公司存款						
人民幣			3,328			605
美元	272	6.8282	1,858	13	6.8346	91
港幣	69	0.8805	61	—	—	—
歐元	9	9.7971	89	—	—	—
貨幣資金合計			9,986			7,760

6 貨幣資金(續)

本公司

	2009年			2008年		
	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			111			141
銀行存款						
人民幣			2,290			2,068
美元	—	6.8282	1	—	6.8346	1
			2,402			2,210
關聯公司存款						
人民幣			2,321			47
美元	—	6.8282	1	—	6.8346	1
貨幣資金合計			4,724			2,258

關聯公司存款指存於中國石化財務有限責任公司和中國石化盛駿國際投資有限公司的款項，按市場利率計算利息。

於二零零九年十二月三十一日，本集團及本公司存於金融機構的定期存款分別為人民幣12.36億元(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。

於二零零九年十二月三十一日，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102.13億元(二零零八年：人民幣110.74億元)及人民幣95.97億元(二零零八年：人民幣91.18億元)，均於二零一零年十二月三十一日前到期。

8 應收賬款

	本集團		本公司	
	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
應收子公司	—	—	9,509	8,001
應收中國石化集團公司及同級子公司	697	2,670	494	1,281
應收聯營公司及合營公司	335	1,408	187	484
其他	27,481	11,318	2,326	3,491
	28,513	15,396	12,516	13,257
減：壞賬準備	1,921	2,406	1,526	1,983
合計	26,592	12,990	10,990	11,274

應收賬款賬齡分析如下：

	本集團							
	2009年				2008年			
	金額 人民幣 百萬元	佔總額 比例 %	壞賬準備 人民幣 百萬元	壞賬準備 計提比例 %	金額 人民幣 百萬元	佔總額 比例 %	壞賬準備 人民幣 百萬元	壞賬準備 計提比例 %
一年以內	26,422	92.7	7	0.0	12,931	84.0	63	0.5
一至兩年	185	0.6	31	16.8	100	0.6	21	21.0
兩至三年	32	0.1	21	65.6	75	0.5	59	78.7
三年以上	1,874	6.6	1,862	99.4	2,290	14.9	2,263	98.8
合計	28,513	100.0	1,921		15,396	100.0	2,406	

	本公司							
	2009年				2008年			
	金額 人民幣 百萬元	佔總額 比例 %	壞賬準備 人民幣 百萬元	壞賬準備 計提比例 %	金額 人民幣 百萬元	佔總額 比例 %	壞賬準備 人民幣 百萬元	壞賬準備 計提比例 %
一年以內	10,829	86.5	6	0.1	11,270	85.0	57	0.5
一至兩年	174	1.4	24	13.8	40	0.3	17	42.5
兩至三年	28	0.2	20	71.4	29	0.2	18	62.1
三年以上	1,485	11.9	1,476	99.4	1,918	14.5	1,891	98.6
合計	12,516	100.0	1,526		13,257	100.0	1,983	

於二零零九年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	2008年
金額(人民幣百萬元)	9,063	1,882
欠款年限	一年以內	一年以內
佔應收賬款總額比例	31.8%	12.2%

於二零零九年十二月三十一日，本集團及本公司應收關聯方賬款合計分別為人民幣10.32億元和人民幣101.90億元(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3.6%和81.4%(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。

二零零九及二零零八年度，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。

二零零九及二零零八年度，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	2008年	2009年	2008年
	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元
應收子公司	—	—	17,737	11,266
應收中國石化集團公司及同級子公司	705	2,729	615	910
應收聯營公司及合營公司	57	578	41	502
其他	6,178	19,834	3,855	14,597
	6,940	23,141	22,248	27,275
減：壞賬準備	2,486	2,616	2,998	3,188
合計	4,454	20,525	19,250	24,087

其他應收款賬齡分析如下：

	本集團				本公司			
	2009年		2008年		2009年		2008年	
	金額 人民幣 百萬元	佔總額 比例 %	壞賬準備 人民幣 百萬元	壞賬準備 計提比例 %	金額 人民幣 百萬元	佔總額 比例 %	壞賬準備 人民幣 百萬元	壞賬準備 計提比例 %
一年以內	3,333	48.0	40	1.2	18,104	78.2	52	0.3
一至兩年	528	7.6	85	16.1	801	3.5	71	8.9
兩至三年	342	4.9	119	34.8	439	1.9	54	12.3
三年以上	2,737	39.5	2,242	81.9	3,797	16.4	2,439	64.2
合計	6,940	100.0	2,486		23,141	100.0	2,616	

	本公司				本公司			
	2009年		2008年		2009年		2008年	
	金額 人民幣 百萬元	佔總額 比例 %	壞賬準備 人民幣 百萬元	壞賬準備 計提比例 %	金額 人民幣 百萬元	佔總額 比例 %	壞賬準備 人民幣 百萬元	壞賬準備 計提比例 %
一年以內	18,275	82.2	39	0.2	22,038	80.8	52	0.2
一至兩年	389	1.7	39	10.0	630	2.3	52	8.3
兩至三年	227	1.0	58	25.6	217	0.8	46	21.2
三年以上	3,357	15.1	2,862	85.3	4,390	16.1	3,038	69.2
合計	22,248	100.0	2,998		27,275	100.0	3,188	

於二零零九年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	2008年
金額(人民幣百萬元)	710	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	10.2%	11.3%

於二零零九年十二月三十一日，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7.62億元及人民幣183.93億元(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11.0%及82.7%(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。

於二零零八年十二月三十一日，本集團及本公司的其他應收款包括預付所得稅人民幣97.84億元及人民幣97.68億元。於二零零九年十二月三十一日，本集團及本公司的其他應收款中並沒有預付所得稅。

二零零九年及二零零八年度，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。

二零零九年及二零零八年度，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	2008年	2009年	2008年
	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元
原材料	87,471	54,085	54,326	44,417
在產品	11,609	10,745	8,182	7,187
產成品	39,737	35,858	24,782	22,097
零配件及低值易耗品	3,832	4,480	2,285	2,887
	142,649	105,168	89,575	76,588
減：存貨跌價準備	1,038	9,189	582	6,342
	141,611	95,979	88,993	70,246

存貨跌價準備主要是零配件及低值易耗品的跌價準備。二零零九年度，本集團及本公司計提的存貨跌價準備主要為對煉油及化工分部成本高於可變現淨值的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	對聯營	其他股權	投資	總額
	公司投資	公司投資	投資	減值準備	
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
2009年1月1日餘額	11,781	15,595	1,562	(233)	28,705
本年增加投資	947	956	329	—	2,232
本年按權益法對損益調整數	1,240	1,757	—	—	2,997
權益法對資本公積調整數	—	806	—	—	806
應/已收股利	(40)	(705)	—	—	(745)
本年處置投資	—	(247)	(281)	—	(528)
減值準備變動數	—	—	—	36	36
2009年12月31日餘額	13,928	18,162	1,610	(197)	33,503

本公司

	對子公司	對合營	對聯營	其他股權	投資	總額
	投資	公司投資	公司投資	投資	減值準備	
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
2009年1月1日餘額	61,982	5,359	11,538	716	(146)	79,449
本年增加投資	5,959	705	862	246	—	7,772
本年按權益法對損益調整數	—	755	1,165	—	—	1,920
權益法對資本公積調整數	—	—	806	—	—	806
應/已收股利	—	(13)	(389)	—	—	(402)
本年處置投資	—	—	(186)	(71)	—	(257)
其他減少	(367)	—	—	—	—	(367)
減值準備變動數	—	—	—	—	(1)	(1)
2009年12月31日餘額	67,574	6,806	13,796	891	(147)	88,920

主要子公司情況見附註49。

12 長期股權投資(續)

重要合營公司和聯營公司

被投資單位名稱	企業類型	註冊地	法人代表	註冊資本 人民幣百萬元	本公司直接 和間接持股/ 表決權比例	年末資產總額 人民幣百萬元	年末負債總額 人民幣百萬元	本年營業 收入總額 人民幣百萬元
一、合營公司								
上海賽科石油化工有限公司	有限責任公司	上海市	Jeanne Marie Johns	美元901	50%	17,657	9,914	16,438
揚子石化-巴斯夫有限責任公司	有限責任公司	江蘇省	馬秋林	8,793	40%	19,965	8,817	13,068
福建聯合石油化工有限公司	有限責任公司	福建省	陸東	12,806	50%	47,182	36,750	21,418
二、聯營公司								
中國石化財務有限責任公司	有限責任公司	北京市	李春光	8,000	49%	113,376	100,110	2,339
中國航空油料有限責任公司	有限責任公司	北京市	孫立	3,800	29%	12,872	6,941	45,461
上海石油天然氣有限公司	有限責任公司	上海市	徐國寶	900	30%	3,743	806	1,158
上海化學工業區發展有限公司	有限責任公司	上海市	戎光道	2,372	38.26%	7,084	3,623	11
中石化中海船舶燃料供應有限公司	有限責任公司	廣東省	章建華	877	50%	1,238	291	8,922

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 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
淨資產	13,928	11,781
營業收入	25,141	27,417
淨利潤/(虧損)	1,240	(954)

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。

二零零九年度，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
本年增加	2,141	178	693	754	20	3,786
從在建工程轉入	61,111	18,291	9,690	15,146	1,170	105,408
收購(ii)	60	999	—	—	1,722	2,781
重分類	—	6,008	214	(6,089)	(133)	—
處理變賣	(606)	(1,812)	(1,511)	(4,333)	(192)	(8,454)
重分類至其他資產	—	—	(663)	—	(20)	(683)
2009年12月31日餘額	407,399	203,215	116,080	194,956	11,308	932,958
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
本年折舊	24,546	10,212	5,578	8,313	866	49,515
收購(ii)	—	591	—	—	159	750
重分類	—	(44)	91	2	(49)	—
處理固定資產沖回折舊	(515)	(1,459)	(699)	(3,115)	(162)	(5,950)
重分類至其他資產	—	—	(83)	—	(2)	(85)
2009年12月31日餘額	196,543	93,141	31,598	122,465	3,861	447,608
減：減值準備						
2009年1月1日餘額	6,407	1,135	2,104	5,138	19	14,803
本年計提	1,595	377	1,425	3,728	8	7,133
因處置轉回	(75)	(234)	(647)	(791)	(21)	(1,768)
2009年12月31日餘額	7,927	1,278	2,882	8,075	6	20,168
賬面淨值						
2009年12月31日餘額	202,929	108,796	81,600	64,416	7,441	465,182
2008年12月31日餘額	165,774	94,575	78,842	67,075	5,673	411,939

13 固定資產(續)

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
本年增加	2,014	105	573	78	2	2,772
從在建工程轉入	58,100	14,776	6,917	11,322	1,147	92,262
從子公司轉入	—	—	—	3,540	—	3,540
轉出至子公司	—	(235)	(845)	(107)	—	(1,187)
收購(ii)	60	999	—	—	1,722	2,781
重分類	—	5,828	—	(5,828)	—	—
處理變賣	(606)	(1,738)	(1,425)	(3,601)	(146)	(7,516)
重分類至其他資產	—	—	(619)	—	—	(619)
2009年12月31日餘額	376,098	163,600	89,024	121,273	9,452	759,447
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
本年折舊	22,053	7,610	4,271	5,462	713	40,109
從子公司轉入	—	—	—	1,491	—	1,491
轉出至子公司	—	(115)	(85)	(70)	—	(270)
收購(iii)	—	591	—	—	159	750
重分類	—	8	—	(8)	—	—
處理固定資產沖回折舊	(515)	(1,408)	(661)	(2,481)	(128)	(5,193)
重分類至其他資產	—	—	(78)	—	—	(78)
2009年12月31日餘額	178,215	80,552	26,829	73,717	2,990	362,303
減：減值準備						
2009年1月1日餘額	4,201	1,093	2,027	2,673	14	10,008
本年計提	1,595	288	1,205	3,491	8	6,587
從子公司轉入	—	—	—	1,279	—	1,279
因處置轉回	(75)	(213)	(637)	(768)	(16)	(1,709)
2009年12月31日餘額	5,721	1,168	2,595	6,675	6	16,165
賬面淨值：						
2009年12月31日餘額	192,162	81,880	59,600	40,881	6,456	380,979
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
本年增加	372	2,022	413	979	3,786
從在建工程轉入	6,847	38,737	23,840	35,984	105,408
收購(ii)	1,912	—	342	527	2,781
重分類	(63)	—	(2,505)	2,568	—
處理變賣	(389)	—	(1,565)	(6,500)	(8,454)
重分類至其他資產	(98)	—	(585)	—	(683)
2009年12月31日餘額	61,142	339,227	136,706	395,883	932,958
減：累計折舊					
2009年1月1日餘額	26,274	142,859	26,910	207,335	403,378
本年折舊	2,309	22,402	5,936	18,868	49,515
收購(ii)	213	—	292	245	750
重分類	(63)	—	(505)	568	—
處理固定資產沖回折舊	(223)	—	(838)	(4,889)	(5,950)
重分類至其他資產	(13)	—	(72)	—	(85)
2009年12月31日餘額	28,497	165,261	31,723	222,127	447,608
減：減值準備					
2009年1月1日餘額	1,233	6,322	1,970	5,278	14,803
本年計提	579	1,553	1,076	3,925	7,133
因處置轉回	(117)	—	(563)	(1,088)	(1,768)
2009年12月31日餘額	1,695	7,875	2,483	8,115	20,168
賬面淨值：					
2009年12月31日餘額	30,950	166,091	102,500	165,641	465,182
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
本年增加	141	1,897	389	345	2,772
從在建工程轉入	5,598	36,081	22,864	27,719	92,262
從子公司轉入	351	—	—	3,189	3,540
轉出至子公司	(67)	—	(907)	(213)	(1,187)
收購(ii)	1,912	—	342	527	2,781
重分類	(134)	—	(1,850)	1,984	—
處理變賣	(336)	—	(1,507)	(5,673)	(7,516)
重分類至其他資產	(82)	—	(537)	—	(619)
2009年12月31日餘額	43,332	314,118	114,278	287,719	759,447
減：累計折舊					
2009年1月1日餘額	16,020	128,704	24,215	156,555	325,494
本年折舊	1,644	20,051	4,732	13,682	40,109
從子公司轉入	98	—	—	1,393	1,491
轉出至子公司	(26)	—	(187)	(57)	(270)
收購(ii)	213	—	292	245	750
重分類	40	—	(325)	285	—
處理固定資產沖回折舊	(186)	—	(821)	(4,186)	(5,193)
重分類至其他資產	(11)	—	(67)	—	(78)
2009年12月31日餘額	17,792	148,755	27,839	167,917	362,303
減：減值準備					
2009年1月1日餘額	878	4,121	1,948	3,061	10,008
本年計提	484	1,553	1,028	3,522	6,587
從子公司轉入	151	—	—	1,128	1,279
因處置轉回	(117)	—	(545)	(1,047)	(1,709)
2009年12月31日餘額	1,396	5,674	2,431	6,664	16,165
賬面淨值：					
2009年12月31日餘額	24,144	159,689	84,008	113,138	380,979
2008年12月31日餘額	19,051	143,315	69,321	100,225	331,912

註：

(i) 二零零九年度，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20.13億元（二零零八年：人民幣14.82億元）及人民幣18.97億元（二零零八年：人民幣13.58億元）。

(ii) 二零零九年度，本集團自中國石化集團公司收購了若干固定資產（附註47）。

二零零九年度，勘探及生產業務分部的部分小規模油田鑽探不成功以及由於生產及開發成本過高而發生的減值準備為人民幣15.95億元。二零零八年度，勘探及生產業務分部的部分油田因原油價格下跌引致若干油田區塊儲量減少而發生的減值準備為人民幣46.00億元。這些油氣資產的賬面價值減記至可收回金額，可收回金額是根據資產預計未來現金流量的現值所確定的。原油定價為確定資產的估計未來現金流量貼現值因素之一，並影響資產減值準備的確認。

二零零九年度，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3.77億元（二零零八年：人民幣2.70億元）及人民幣37.28億元（二零零八年：人民幣15.11億元）。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。煉油及化工業務分部固定資產減值虧損，主要是由於原材料價格上漲導致的運營及生產成本的增加不能通過提高銷售價格彌補。

二零零九年度，營銷及分銷業務分部計提固定資產減值準備人民幣14.25億元（二零零八年：人民幣6.98億元），這些減值準備主要與若干於本年度關閉的加油站相關。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作抵押的固定資產。

於二零零九年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
本年增加	56,162	14,600	15,547	25,083	1,379	112,771
乾井成本沖銷	(4,761)	—	—	—	—	(4,761)
轉入固定資產	(61,111)	(18,291)	(9,690)	(15,146)	(1,170)	(105,408)
重分類至其他資產	(190)	(744)	(2,773)	(1,113)	(44)	(4,864)
其他減少	—	(50)	(11)	—	—	(61)
2009年12月31日餘額	46,297	13,720	17,410	38,589	3,931	119,947
減：減值準備						
2009年1月1日餘額	—	114	35	—	—	149
本年增加	—	19	54	—	—	73
本年減少	—	(50)	(11)	—	—	(61)
2009年12月31日餘額	—	83	78	—	—	161
賬面淨值：						
2009年12月31日餘額	46,297	13,637	17,332	38,589	3,931	119,786
2008年12月31日餘額	56,197	18,091	14,302	29,765	3,766	122,121

於二零零九年十二月三十一日，本集團的主要在建工程如下：

工程項目	2009年 1月1日		本年淨 增加/(減少) 人民幣百萬元	2009年 12月31日		工程投入佔 預算比例/ 工程進度	資金來源	2009年 12月31日 累計資本化 利息支出 人民幣百萬元
	預算金額 人民幣百萬元	餘額 人民幣百萬元		餘額 人民幣百萬元	餘額 人民幣百萬元			
川氣東送(川氣出川)管道工程	22,261	16,462	(14,786)	1,676	88%	貸款及自籌資金	781	
武漢80萬噸/年乙烯工程	16,563	575	284	859	5%	貸款及自籌資金	14	
普光氣田150億方/年天然氣產能建設	33,700	20,005	2,660	22,665	79%	貸款及自籌資金	1,712	
鎮海100萬噸/年乙烯工程	23,497	7,374	9,038	16,412	74%	貸款及自籌資金	391	
塔河重質原油改質項目	3,120	532	800	1,332	43%	貸款及自籌資金	3	

二零零九年度，本集團及本公司用於確定借款利息資本化金額的資本化率均為3.0%至6.8%（二零零八年：3.8%至7.1%）。

於二零一零年一月二十一日，本集團將化工分部的若干在建工程投入予本集團一家新的合營公司，金額約為人民幣174.59億元。

14 在建工程(續)

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
本年增加	53,003	11,283	12,029	21,949	1,365	99,629
從子公司轉入	—	—	—	580	—	580
乾井成本沖銷	(4,761)	—	—	—	—	(4,761)
轉入固定資產	(58,100)	(14,776)	(6,917)	(11,322)	(1,147)	(92,262)
重分類至其他資產	(188)	(260)	(2,505)	(1,117)	(40)	(4,110)
其他減少	—	(50)	(11)	—	—	(61)
2009年12月31日餘額	45,832	12,418	13,487	36,710	3,924	112,371
減: 減值準備						
2009年1月1日餘額	—	114	32	—	—	146
本年增加	—	19	50	—	—	69
其他減少	—	(50)	(11)	—	—	(61)
2009年12月31日餘額	—	83	71	—	—	154
賬面淨值:						
2009年12月31日餘額	45,832	12,335	13,416	36,710	3,924	112,217
2008年12月31日餘額	55,878	16,107	10,859	26,620	3,746	113,210

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
本年增加	5,663	619	164	1,079	311	7,836
本年減少	(15)	(8)	—	—	(1)	(24)
2009年12月31日餘額	19,259	3,523	1,518	3,397	1,256	28,953
減: 累計攤銷						
2009年1月1日餘額	1,526	2,073	536	160	498	4,793
本年增加	546	313	106	137	122	1,224
本年減少	(2)	(3)	—	—	—	(5)
2009年12月31日餘額	2,070	2,383	642	297	620	6,012
減: 減值準備						
本年增加	—	55	24	—	—	79
2009年12月31日餘額	—	55	24	—	—	79
賬面淨值:						
2009年12月31日餘額	17,189	1,085	852	3,100	636	22,862
2008年12月31日餘額	12,085	839	818	2,158	448	16,348

本集團無形資產本年攤銷額為人民幣10.02億元。

15 無形資產(續)

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
本年增加	4,891	525	141	1,079	256	6,892
本年減少	(14)	(8)	—	—	(38)	(60)
2009年12月31日餘額	12,063	2,789	1,365	3,310	914	20,441
減：累計攤銷						
2009年1月1日餘額	551	1,865	457	153	409	3,435
本年增加	302	279	102	134	101	918
本年減少	(1)	(3)	—	—	—	(4)
2009年12月31日餘額	852	2,141	559	287	510	4,349
減：減值準備						
本年增加	—	55	24	—	—	79
2009年12月31日餘額	—	55	24	—	—	79
賬面淨值：						
2009年12月31日餘額	11,211	593	782	3,023	404	16,013
2009年1月1日餘額	6,635	407	767	2,078	287	10,174

本公司無形資產本年攤銷額為人民幣6.76億元。

16 商譽

於本集團下列企業的現金產出單元中分配的商譽如下：

被投資單位名稱	本年		年末餘額 人民幣百萬元	年末減值準備 人民幣百萬元	年末淨額 人民幣百萬元
	年初餘額 人民幣百萬元	增加/(減少) 人民幣百萬元			
中國石化北京燕山分公司	1,157	—	1,157	—	1,157
中國石化鎮海煉化分公司	4,043	—	4,043	—	4,043
中國石化齊魯分公司	2,159	—	2,159	—	2,159
中國石化揚子石油化工有限公司	2,737	—	2,737	—	2,737
中國石化中原油田分公司	1,391	—	1,391	(1,391)	—
中國石化勝利油田魯明油氣勘探開發有限公司	1,361	—	1,361	—	1,361
香港加油站公司	924	2	926	—	926
無個別重大商譽的多個單位	1,947	(167)	1,780	—	1,780
合計	15,719	(165)	15,554	(1,391)	14,163

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。中國石化北京燕山分公司、中國石化鎮海煉化分公司、中國石化齊魯分公司、中國石化揚子石油化工有限公司、中國石化勝利油田魯明油氣勘探開發有限公司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11.2%至13.6%的稅前貼現率(二零零八年：10.0%至12.8%)。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 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	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
<i>流動</i>						
應收款項及存貨	3,207	4,434	—	—	3,207	4,434
預提項目	815	261	—	—	815	261
現金流量套期	7	—	(18)	—	(11)	—
<i>非流動</i>						
固定資產	5,601	3,891	(1,178)	(1,286)	4,423	2,605
加速折舊	—	—	(3,682)	(3,716)	(3,682)	(3,716)
待彌補虧損	3,954	4,796	—	—	3,954	4,796
可供出售金融資產	—	—	—	(52)	—	(52)
可轉換債券的嵌入衍生工具	—	—	(96)	(151)	(96)	(151)
其他	99	86	(5)	(30)	94	56
遞延所得稅資產/(負債)	13,683	13,468	(4,979)	(5,235)	8,704	8,233

本公司

	資產		負債		淨額	
	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	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
<i>流動</i>						
應收款項及存貨	2,928	3,810	—	—	2,928	3,810
預提項目	811	252	—	—	811	252
<i>非流動</i>						
固定資產	4,803	3,119	(429)	(500)	4,374	2,619
加速折舊	—	—	(4,015)	(3,799)	(4,015)	(3,799)
可轉換債券的嵌入衍生工具	—	—	(96)	(151)	(96)	(151)
其他	54	56	(4)	(6)	50	50
遞延所得稅資產/(負債)	8,596	7,237	(4,544)	(4,456)	4,052	2,781

於二零零九年十二月三十一日，由於相關的稅務利益並不可能變現，本公司的若干子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55.55億元(二零零八年：人民幣79.75億元)，其中於二零零九年發生的金額為人民幣4.72億元(二零零八年：人民幣37.62億元)。這些虧損的稅項價值將於二零一零年、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9.28億元、人民幣12.31億元、人民幣3.92億元、人民幣25.32億元及人民幣4.72億元。

管理層定期評估應課稅利潤是否可以抵銷遞延稅項資產的可能性。在評估該可能性時，所有正面及負面的因素都會被考慮，包括業務在遞延所得稅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。

19 資產減值準備明細

本集團於二零零九年十二月三十一日，資產減值情況如下：

	附註	年初餘額 人民幣百萬元	本年計提 人民幣百萬元	本年轉回 人民幣百萬元	本年沖銷 人民幣百萬元	年末餘額 人民幣百萬元
壞賬準備						
其中：應收賬款	8	2,406	70	(245)	(310)	1,921
其他應收款	9	2,616	222	(100)	(252)	2,486
		5,022	292	(345)	(562)	4,407
存貨跌價準備	11	9,189	401	(185)	(8,367)	1,038
長期股權投資	12	233	5	—	(41)	197
固定資產	13	14,803	7,133	—	(1,768)	20,168
在建工程	14	149	73	—	(61)	161
無形資產	15	—	79	—	—	79
商譽	16	1,391	—	—	—	1,391
合計		30,787	7,983	(530)	(10,799)	27,441

本公司於二零零九年十二月三十一日，資產減值情況如下：

	附註	年初餘額 人民幣百萬元	本年計提 人民幣百萬元	本年轉回 人民幣百萬元	本年沖銷 人民幣百萬元	從子公司轉入 人民幣百萬元	年末餘額 人民幣百萬元
壞賬準備							
其中：應收賬款	8	1,983	65	(226)	(296)	—	1,526
其他應收款	9	3,188	135	(82)	(243)	—	2,998
		5,171	200	(308)	(539)	—	4,524
存貨跌價準備	11	6,342	125	(64)	(5,821)	—	582
長期股權投資	12	146	5	—	(4)	—	147
固定資產	13	10,008	6,587	—	(1,709)	1,279	16,165
在建工程	14	146	69	—	(61)	—	154
無形資產	15	—	79	—	—	—	79
合計		21,813	7,065	(372)	(8,134)	1,279	21,651

有關各類資產本年度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 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
短期銀行借款	21,587	41,355	5,050	20,392
中國石化集團公司及同級子公司借款	13,313	33,060	678	14,063
合計	34,900	74,415	5,728	34,455

於二零零九年十二月三十一日，本集團及本公司的短期借款加權平均年利率分別為2.5%（二零零八年：4.8%）及4.6%（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，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 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
待抵扣增值稅	(9,137)	(14,635)	(8,307)	(10,977)
消費稅	14,586	1,669	11,686	1,226
所得稅	2,746	16	1,953	—
石油特別收益金	3,719	16,245	3,703	16,230
礦產資源補償費	796	1,332	722	1,200
其他	3,779	2,189	3,060	1,884
合計	16,489	6,816	12,817	9,563

26 其他應付款

於二零零九年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 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
長期銀行借款				
— 人民幣借款	5,733	16,491	4,232	14,766
— 日元借款	306	419	306	419
— 美元借款	110	115	79	83
— 歐元借款	85	84	85	84
	6,234	17,109	4,702	15,352
長期其他借款				
— 人民幣借款	67	2,045	—	2,000
— 美元借款	10	7	3	3
	77	2,052	3	2,003
中國石化集團公司及同級子公司借款				
— 人民幣借款	330	350	160	150
一年內到期的非流動負債總額	6,641	19,511	4,865	17,505

於二零零九年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 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	
長期銀行借款					
人民幣借款	於2009年12月31日的年利率為免息至7.6%不等，在2013年或以前到期	18,869	42,036	17,064	29,787
日元借款	於2009年12月31日的年利率為2.6%至3.0%不等，在2024年或以前到期	1,660	2,121	1,660	2,121
美元借款	於2009年12月31日的年利率為免息至7.9%不等，在2031年或以前到期	629	746	390	475
歐元借款	於2009年12月31日的年利率為6.6%至6.7%不等，在2011年或以前到期	116	197	116	197
減：一年內到期部分		6,234	17,109	4,702	15,352
長期銀行借款		15,040	27,991	14,528	17,228
長期其他借款					
人民幣借款	於2009年12月31日的年利率為免息，在2011年或以前到期	73	2,075	5	2,006
美元借款	於2009年12月31日的年利率為免息至4.9%不等，在2015年或以前到期	29	33	19	23
減：一年內到期部分		77	2,052	3	2,003
長期其他借款		25	56	21	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12月31日的年利率為免息至7.3%不等，在2020年或以前到期	37,330	37,240	37,160	35,970
減：一年內到期部分		330	350	160	150
中國石化集團公司及同級子公司長期借款		37,000	36,890	37,000	35,820
合計		52,065	64,937	51,549	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 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
一年至兩年	4,085	9,991	3,944	4,885
兩年至五年	11,181	15,545	10,885	11,353
五年以上	36,799	39,401	36,720	36,836
長期借款總額	52,065	64,937	51,549	53,074

28 長期借款(續)

於二零零九年十二月三十一日，本集團前五名的長期借款(包括一年內到期部分)情況如下：

貸款單位	借款起始日	借款終止日	幣種	利率 %	2009年借款餘額 人民幣百萬元	2008年借款餘額 人民幣百萬元
中國石化財務有限責任公司	2000年10月18日	2020年12月31日	人民幣	免息	35,561	35,561
國家開發銀行總行	2005年1月20日	2013年12月20日	人民幣	5.35%	13,000	13,000
中國工商銀行海南省分行	2005年9月1日	2010年8月31日	人民幣	6.97%	1,500	1,500
中國工商銀行總行	2007年4月2日	2010年4月1日	人民幣	5.91%	1,000	1,000
中國銀行總行	2009年7月3日	2012年7月3日	人民幣	4.86%	1,000	—

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。

長期借款主要為以攤餘成本列示的信用借款。

29 應付債券

	本集團		本公司	
	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
短期應付債券(i)	31,000	15,000	30,000	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)	10,371	9,870	10,371	9,870
— 分離交易可轉換債券(iv)	24,892	23,837	24,892	23,837
	93,763	62,207	93,763	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2.30%。該債券已於二零零九年六月到期並償還。

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。

本公司於二零零九年七月十六日向中國境內的機構投資者發行人民幣150億元的一年期公司債券，債券利率採用固定利率，票面年利率為1.88%，每年付息一次。該債券於二零一零年七月到期。

本公司於二零零九年十一月十二日向中國境內的機構投資者發行人民幣150億元的一年期公司債券，債券利率採用固定利率，票面年利率為2.30%，每年付息一次。該債券於二零一零年十一月到期。

- (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(「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。

於二零零九年十二月三十一日，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101.53億元(二零零八年：人民幣98.70億元)及人民幣2.18億元(二零零八年：人民幣無)。截至二零零九年十二月三十一日，尚未有可轉換債券進行轉股。

於二零零九年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	2008年
股價	港幣6.91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	150個基點	450個基點
平均無風險報酬率	0.87%	1.64%
平均預計年限	2.8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。在二零零九年度，轉股期權的公允價值變動造成的公允價值損失為人民幣2.18億元(二零零八年：公允價值變動收益人民幣39.47億元)，並已記入二零零九年度的利潤表「公允價值變動損益」項目內。

可轉換債券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。

於二零零九年十二月三十一日，該認股權證的行權價格因於本年宣派二零零八年度的期末股利及二零零九年度的中期股利而調整為每股人民幣19.15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
本年預提	2,013	1,897
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用	429	405
本年使用	(218)	(214)
2009年12月31日餘額	11,458	10,882

31 股本

	本集團及本公司	
	2009年 人民幣百萬元	2008年 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股美國存託股份（每股美國存託股份相等於100股H股），H股和美國存託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)	54	—
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)	668	830
同一控制下企業合併支付的款項(附註1)	(771)	—
收購子公司少數股東權益(ii)	(18)	—
分配予中國石化集團公司	(49)	(1,600)
國家投資補助(iii)	580	540
重分類至未分配利潤(iv)	(3,110)	—
2009年12月31日餘額	38,202	38,234

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及收購少數股東權益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) 本集團本年度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) 本集團本年度按照財企[2009]344號文件規定收到若干國家投資補助，按照國家有關文件的規定計入資本公積。
- (iv) 本集團於本年度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	4,953	20,000	24,953
2009年12月31日餘額	48,031	67,000	115,031

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		本公司	
	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	1,315,915	1,413,203	849,049	929,981
其他業務收入	29,137	31,088	27,254	29,483
合計	1,345,052	1,444,291	876,303	959,464
營業成本	1,035,815	1,321,030	638,169	840,076

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。

二零零九年度，本集團對前五名客戶的營業收入總額為人民幣1,049億元（二零零八年：人民幣1,340億元），佔本集團營業收入總額的8%（二零零八年：9%）。

35 營業稅金及附加

	本集團		本公司	
	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	110,206	17,868	85,951	13,654
石油特別收益金	7,145	32,823	6,738	31,016
城市維護建設稅	9,212	3,363	7,669	2,887
教育費附加	5,043	1,838	4,240	1,604
資源稅	857	857	815	817
營業稅	421	465	328	328
合計	132,884	57,214	105,741	50,306

各項營業稅金及附加的計繳標準參見附註5。

36 財務費用

	本集團		本公司	
	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	9,574	13,046	7,589	9,437
減：資本化的利息支出	2,621	1,569	2,498	1,343
淨利息支出	6,953	11,477	5,091	8,094
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用(附註30)	429	430	405	410
利息收入	(277)	(446)	(107)	(98)
匯兌損失	327	954	236	411
匯兌收益	(416)	(3,278)	(308)	(884)
合計	7,016	9,137	5,317	7,933

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	
	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
應收款項	(53)	(354)	(108)	(307)
存貨	216	8,713	61	5,855
長期股權投資	5	10	5	4
固定資產	7,133	7,098	6,587	3,924
在建工程	73	11	69	10
商譽	—	1,391	—	—
無形資產	79	—	79	—
合計	7,453	16,869	6,693	9,486

39 公允價值變動損益

	本集團		本公司	
	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
交易性金融資產及負債公允價值變動	147	(251)	63	105
可轉換債券的衍生金融工具的公允價值變動損益(附註29(iii))	218	(3,947)	218	(3,947)
合計	365	(4,198)	281	(3,842)

40 投資收益

	本集團		本公司	
	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
成本法核算的長期股權投資收益	40	85	10,456	11,052
權益法核算的長期股權投資收益	2,997	580	1,920	1,196
處置長期股權投資產生的投資收益	30	70	(6)	60
處置可供出售金融資產取得的投資收益	226	164	—	—
處置交易性金融資產取得的投資收益	229	525	13	—
現金流量套期的無效部分損失	(16)	(54)	—	—
其他	83	82	73	49
合計	3,589	1,452	12,456	12,357

41 營業外收入

	本集團		本公司	
	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
處理非流動資產收益	457	335	320	296
補助(註)	—	50,857	—	33,790
其他	818	719	780	492
合計	1,275	51,911	1,100	34,578

註：二零零八年度，本集團獲得政府補助人民幣503.42億元。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，而於相應年度中產生的虧損。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。二零零九年度，本集團未收到此等政府補助。

42 營業外支出

	本集團		本公司	
	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
處理非流動資產損失	246	104	210	33
罰款及賠償金	159	106	155	89
捐贈支出	174	104	166	97
其他	822	806	677	703
合計	1,401	1,120	1,208	922

43 所得稅費用/(利益)

	本集團		本公司	
	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
本年中國所得稅準備	17,042	610	12,387	(3,873)
遞延稅項	(454)	(3,672)	(1,295)	2,004
上年度(多提)/少提所得稅調整	(512)	216	(566)	72
合計	16,076	(2,846)	10,526	(1,797)

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	
	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
利潤總額	80,076	22,025	60,051	39,125
按法定稅率25%計算的預計中國所得稅支出	20,019	5,506	15,013	9,781
不可扣稅的支出的稅務影響	326	865	214	649
非應稅收益的稅務影響	(1,571)	(11,209)	(3,552)	(12,293)
稅率差別的稅務影響(註)	(1,621)	1,229	(583)	(6)
使用以前年度未計入遞延稅項的損失的稅務影響	(683)	(401)	—	—
未計入遞延稅項的損失的稅務影響	118	948	—	—
上年度(多提)/少提所得稅調整	(512)	216	(566)	72
本年所得稅費用/(利益)	16,076	(2,846)	10,526	(1,797)

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

	2009年			2008年		
	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	65	(11)	54	—	—	—
可供出售金融資產	(227)	52	(175)	(296)	64	(232)
應佔聯營公司的其他綜合收益	806	—	806	(2,206)	—	(2,206)
其他綜合收益	644	41	685	(2,502)	64	(2,438)

本公司

	2009年			2008年		
	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	24	—	24	—	—	—
應佔聯營公司的其他綜合收益	806	—	806	(2,206)	—	(2,206)
其他綜合收益	830	—	830	(2,206)	—	(2,206)

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	
	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
現金流量套期：				
本年度確認的套期公允價值變動的有效套期	(2,058)	662	—	—
轉為被套期項目初始確認金額的調整	257	—	—	—
轉入本年損益的重分類調整金額—營業成本	1,866	(662)	—	—
記入其他綜合收益的遞延所得稅淨額	(11)	—	—	—
本年度於綜合收益表中的淨變動	54	—	—	—
可供出售金融資產：				
於本年度確認的公允價值變動	(1)	(132)	24	—
轉入本年損益的金額(附註40)	(226)	(164)	—	—
計入其他綜合收益的遞延所得稅淨額	52	64	—	—
本年度於綜合收益表中確認的淨變動	(175)	(232)	24	—
應佔聯營公司的其他綜合收益：				
本年度於綜合收益表中確認的淨變動	806	(2,206)	806	(2,206)

45 分配股利

(a) 於資產負債表日後分配的普通股股利

董事會於二零一零年三月二十六日提議公司派發二零零九年度末股利，每股人民幣0.11元，共人民幣95.37億元，此項建議尚待股東於股東周年大會上批准。

(b) 年度內分配的普通股股利

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)。

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，本公司於二零零九年六月三十日派發二零零八年度的期末股利，每股人民幣0.09元，共人民幣78.03億元。

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

46 現金流量表相關情況

(a) 將淨利潤調節為經營活動的現金流量：

	本集團		本公司	
	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
淨利潤	64,000	24,871	49,525	40,922
加：資產減值準備	7,453	16,869	6,693	9,486
固定資產折舊	49,515	45,500	40,109	37,082
無形資產攤銷	1,002	851	676	594
乾井核銷	4,761	4,236	4,761	4,236
固定資產報廢淨收益	(211)	(231)	(110)	(263)
公允價值變動損失／(收益)	365	(4,198)	281	(3,842)
財務費用	7,016	9,137	5,317	7,933
投資收益	(3,589)	(1,452)	(12,456)	(12,357)
遞延所得稅資產(增加)／減少	(206)	(3,335)	(1,357)	2,159
遞延所得稅負債(減少)／增加	(248)	(337)	62	(155)
存貨的(增加)／減少	(45,724)	12,283	(18,589)	(10,124)
經營性應收項目的減少	7,327	12,149	9,246	7,436
經營性應付項目的增加／(減少)	67,335	(42,075)	33,944	(8,416)
經營活動產生的現金流量淨額	158,796	74,268	118,102	74,691

(b) 現金及現金等價物淨變動情況：

	本集團		本公司	
	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
現金的年末餘額	140	161	111	141
減：現金的年初餘額	161	108	141	24
加：現金等價物的年末餘額	8,610	6,847	4,589	2,086
減：現金等價物的年初餘額	6,847	7,677	2,086	3,055
現金及現金等價物淨增加／(減少)額	1,742	(777)	2,473	(852)

(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 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
現金及存款				
— 庫存現金	140	161	111	141
— 可隨時用於支付的銀行存款	8,610	6,847	4,589	2,086
年末可隨時變現的現金及現金等價物餘額	8,750	7,008	4,700	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

二零零九年度，中國石化集團公司所持的本公司股份為75.84%，本年度內並無變化。

(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
- 中安石油國際有限公司

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
- 中石化中海船舶燃料供應有限公司

本集團的主要合營公司：

- 上海賽科石油化工有限責任公司
- 揚子石化-巴斯夫有限責任公司
- 福建聯合石油化工有限公司

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

註	本集團		本公司	
	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
貨品銷售 (i)	162,671	186,381	72,924	95,732
採購 (ii)	75,521	56,516	44,665	35,951
儲運 (iii)	1,251	1,206	1,115	1,047
勘探及開發服務 (iv)	31,343	33,034	29,936	31,462
與生產有關的服務 (v)	17,603	14,133	16,036	12,703
輔助及社區服務 (vi)	3,329	1,611	3,254	1,592
經營租賃費用 (vii)	4,866	4,897	4,703	4,698
代理佣金收入 (viii)	45	78	6	—
已收利息 (ix)	38	19	20	109
已付利息 (x)	1,045	1,725	657	937
(存放於)／提取自關聯方的存款淨額 (xi)	(4,640)	(353)	(2,274)	83
(償付)／來自關聯方的借款淨額 (xii)	(19,657)	10,754	(12,195)	(2,544)

以上所列示為二零零九及二零零八年兩個年度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。

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)

於二零零九年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。獨立非執行董事已確認上述意見。

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和中國石化盛駿國際投資有限公司的存款所收取的利息，按市場利率計算。
- (x) 已付利息是指從中國石化集團公司及其附屬子公司借入的借款所支付的利息。
- (xi) 存放於/提取自關聯方的存款淨額是指向中國石化財務有限責任公司和中國石化盛駿國際投資有限公司存入/提取的存款淨額。
- (xii) 本集團曾經從中國石化集團公司及其附屬子公司獲得借款，或曾經向他們償付借款。二零零九年度，按月算術平均餘額計算的借款算術平均餘額為人民幣519.34億元(二零零八年：人民幣601.21億元)。

關於重組，本公司和中國石化集團公司已達成一系列協議。根據協議內容，1)中國石化集團公司向本集團提供貨物和產品，以及一系列的輔助、社會和支持服務，2)本集團向中國石化集團公司售賣若干貨品。這些協議對本集團二零零九年度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等的服務的情況下，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。

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)

- (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責任公司的全部股權和若干儲存及運輸業務，總作價為人民幣7.71億元(附註1)。此外，本集團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經營性資產，總作價人民幣10.68億元。

根據於二零零九年八月二十一日的董事會決議，本集團從中國石化集團公司的一家子公司收購了若干與其他分部有關的經營性資產，總作價人民幣39.46億元。

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)，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。

(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 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
貨幣資金	—	—	5,336	696
應收賬款	1	340	1,031	3,738
預付款項及其他應收款	27	37	783	4,506
應付賬款	—	—	4,800	3,352
預收款項	—	—	955	1,875
其他應付款	5	—	10,965	10,865
短期借款	—	—	13,313	33,060
長期借款(包含一年內到期部分)(註)	—	—	37,330	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。

於二零零九年十二月三十一日及截至該日止年度，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：

	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
日常在職報酬	7,664	6,530
退休金供款	287	198
	7,951	6,728

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

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

(a) 油氣資產和儲量

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

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

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

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

(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 重要子公司情況

本公司的主要子公司均是在中國經營的有限公司，二零零九年度均納入合併範圍。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：

子公司全稱	主營業務	註冊股本／	年末實際	持股比例／	年末少數
		資本	出資額	表決權比例	股東權益
		人民幣百萬元	人民幣百萬元	%	人民幣百萬元
(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	石化產品及設備貿易	1,400	1,596	100.00	—
中國石化銷售有限公司	成品油銷售	1,700	1,700	100.00	—
中國石化揚子石油化工有限公司	製造中間石化產品及石油產品	16,337	9,027	100.00	—
福建煉油化工有限公司(i)	製造塑料、中間石化產品及石油產品	4,769	2,269	50.00	2,212
中國石化上海石油化工股份有限公司	製造成纖維、樹脂及塑料、 中間石化產品及石油產品	7,200	7,250	55.56	6,820
中石化冠德控股有限公司	原油及石油產品貿易	港幣104	港幣243	72.34	563
中國石化儀征化纖股份有限公司(i)	生產及銷售聚酯切片及聚酯纖維	4,000	3,509	42.00	4,086
中國國際石油化工聯合有限責任公司	原油及石化產品貿易	3,040	3,381	100.00	—
中石化(香港)有限公司	原油及石化產品貿易	港幣5,477	6,167	100.00	—
(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	成品油銷售	830	498	60.00	654
中石化碧辟(浙江)石油有限公司	成品油銷售	800	480	60.00	555
中國石化青島煉油化工有限公司	製造中間石化產品及石油產品	5,000	4,250	85.00	398
中石化森美(福建)石油有限公司	成品油銷售	1,840	1,012	55.00	1,556
中國石化化工銷售有限公司(ii)	石化產品貿易	1,000	1,102	100.00	—
中國石化國際石油勘探開發有限公司(ii)	石油、天然氣勘探、開發、 生產及銷售等領域的投資	4,500	4,500	100.00	—
(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	製造化工產品	2,400	2,244	93.51	87
中國石化海南煉油化工有限公司	製造中間石化產品及石油產品	3,986	2,990	75.00	340
中國石化青島石油化工有限責任公司	製造中間石化產品及石油產品	1,595	人民幣1元	100.00	—

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：

- (i) 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。
- (ii) 本公司從二零零九年度起將新成立的中國石化化工銷售有限公司及中國石化國際石油勘探開發有限公司納入合併範圍。

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 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
一年以內	6,084	6,066	5,988	5,983
一至兩年	5,905	5,750	5,861	5,673
兩至三年	5,834	5,655	5,803	5,615
三至四年	5,722	5,595	5,694	5,562
四至五年	5,604	5,519	5,577	5,487
五年後	145,338	149,893	145,116	149,725
合計	174,487	178,478	174,039	178,045

資本承擔

於二零零九年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 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
已授權及已訂約	124,403	120,773	119,145	116,327
已授權但未訂約	58,959	49,931	50,539	46,027
合計	183,362	170,704	169,684	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。二零零九年度支付的款項約為人民幣3.95億元(二零零八年：人民幣4.37億元)。

未來的估計年度付款如下：

	本集團		本公司	
	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
一年以內	136	123	136	123
一至兩年	118	118	118	118
兩至三年	21	20	21	20
三至四年	20	20	20	20
四至五年	20	19	20	19
五年後	689	651	689	651
合計	1,004	951	1,004	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 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
子公司	—	—	—	170
合營公司	14,815	11,223	9,543	9,543
聯營公司	181	181	61	75
合計	14,996	11,404	9,604	9,788

於二零零九年十二月三十一日，本公司及一家子公司向一家合營公司就其銀行借款提供擔保，擔保期至二零一五年十二月三十一日止。

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)，受污染的確切性質和程度；ii)所需清理措施的範圍；iii)可供選擇的補救策略而產生不同的成本；iv)環保補救規定方面的變動；及v)物色新的補救場地。由於未知的可能受污染程度和未知的所需糾正措施的實施時間和範圍，現時無法釐定這些日後費用的數額。因此，現時無法合理地估計建議中的或未來的環保法規所引致的環保方面的負債後果，而後果也可能會重大。二零零九年度本集團支付標準的污染物清理費用約人民幣31.96億元(二零零八年：人民幣22.84億元)。

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

分部信息是按照集團的經營分部來編制的。分部報告的形式是基於本集團管理要求及內部報告制度。鑒於本公司及各子公司主要是在中國境內經營，故並無編列任何地區分部資料。

本集團主要經營決策者確定以下五個報告分部，其報告形式與呈報予主要經營決策者用以決定各分部進行資源分配及評價業績的報告形式一致。本集團並未合併任何經營分部以組成下列報告分部。

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

由於這些分部均製造及/或分銷不同的產品，應用不同的生產程序，而且在營運毛利方面各具特點，故每個報告分部都是各自獨立地管理。

本集團主要經營決策者是按照經營收益來評估各個經營分部的表現和作出資源分配，而沒有考慮融資成本或投資收益的影響。經營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。

專屬個別分部經營的指定資產計入後分部的總資產內，包含全部的有形和無形資產，但貨幣資金、長期股權投資、遞延所得稅資產及其他非流動資產除外。

52 分部報告(續)

下表所示為本集團各個業務分部的資料：

	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
主營業務收入		
勘探及生產		
對外銷售	19,342	26,403
分部間銷售	87,008	151,393
	106,350	177,796
煉油		
對外銷售	95,792	132,209
分部間銷售	603,870	692,520
	699,662	824,729
營銷及分銷		
對外銷售	778,417	802,817
分部間銷售	2,372	3,200
	780,789	806,017
化工		
對外銷售	192,735	219,723
分部間銷售	21,125	27,303
	213,860	247,026
其他		
對外銷售	229,629	232,051
分部間銷售	291,396	484,343
	521,025	716,394
抵銷分部間銷售	(1,005,771)	(1,358,759)
合併主營業務收入	1,315,915	1,413,203
其他經營收入		
勘探及生產	17,485	18,705
煉油	3,909	4,957
營銷及分銷	2,302	906
化工	4,597	6,430
其他	844	90
合併其他經營收入	29,137	31,088
合併營業收入	1,345,052	1,444,291
營業利潤/(虧損)		
按分部		
勘探及生產	19,893	66,839
煉油	23,046	(104,680)
營銷及分銷	30,280	28,343
化工	13,098	(13,200)
其他	(2,323)	(2,581)
分部營業利潤/(虧損)	83,994	(25,279)
財務費用	(7,016)	(9,137)
公允價值變動損益	(365)	4,198
投資收益	3,589	1,452
營業利潤/(虧損)	80,202	(28,766)
加：營業外收入	1,275	51,911
減：營業外支出	1,401	1,120
利潤總額	80,076	22,025
資產		
分部資產		
勘探及生產	256,866	231,436
煉油	210,502	175,767
營銷及分銷	152,815	142,488
化工	127,078	121,423
其他	60,263	30,930
合計分部資產	807,524	702,044
貨幣資金	9,986	7,760
長期股權投資	33,503	28,705
遞延所得稅資產	13,683	13,468
其他未分配資產	1,779	11,320
總資產	866,475	763,297

52 分部報告(續)

分部資本支出是指在年度內購入預期使用超過一年的分部資產所產生的成本總額。

	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	51,550	57,646
煉油	15,468	12,793
營銷及分銷	16,283	14,796
化工	25,207	20,622
其他	1,505	2,393
	110,013	108,250
折舊和攤銷費用		
勘探及生產	24,648	22,115
煉油	10,350	9,678
營銷及分銷	5,999	5,270
化工	8,584	8,473
其他	936	815
	50,517	46,351
長期資產減值損失		
勘探及生產	1,595	5,991
煉油	396	270
營銷及分銷	1,479	709
化工	3,807	1,511
其他	8	19
	7,285	8,500

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、預付款項、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、衍生金融工具和其他應付款。

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。

53 金融工具(續)

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應收款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。本集團每月編制現金流量預算以確保擁有足夠的流動性履行到期財務義務。本集團還與金融機構進行融資磋商，保持一定水平的備用授信額度以降低流動性風險。

於二零零九年十二月三十一日，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1,595億元(二零零八年：人民幣1,850億元)的貸款，加權平均年利率為3.33%(二零零八年：4.65%)。於二零零九年十二月三十一日，本集團於該授信額度內的借款金額為人民幣93.61億元(二零零八年：人民幣334.84億元)，並已計入短期借款中。

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					
	賬面值	未折現	一年以內	一年至兩年	兩年至五年	五年以上
	人民幣百萬元	現金流量總額 人民幣百萬元	或隨時支付 人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
短期借款	34,900	35,412	35,412	—	—	—
一年內到期的非流動負債	6,641	6,919	6,919	—	—	—
短期應付債券	31,000	31,454	31,454	—	—	—
長期借款	52,065	54,297	713	4,781	11,936	36,867
應付債券	93,763	113,426	2,445	2,445	89,446	19,090
應付票據	23,111	23,114	23,114	—	—	—
應付賬款	97,749	97,749	97,749	—	—	—
其他應付款及應付職工薪酬	56,778	56,778	56,778	—	—	—
合計	396,007	419,149	254,584	7,226	101,382	55,957

	2008年					
	賬面值	未折現	一年以內	一年至兩年	兩年至五年	五年以上
	人民幣百萬元	現金流量總額 人民幣百萬元	或隨時支付 人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	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)

本公司

	2009年					
	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	5,728	5,865	5,865	—	—	—
一年內到期的非流動負債	4,865	5,072	5,072	—	—	—
短期應付債券	30,000	30,451	30,451	—	—	—
長期借款	51,549	53,725	695	4,624	11,620	36,786
應付債券	93,763	113,426	2,445	2,445	89,446	19,090
應付票據	14,084	14,087	14,087	—	—	—
應付賬款	63,067	63,067	63,067	—	—	—
其他應付款及應付職工薪酬	81,603	81,603	81,603	—	—	—
合計	344,659	367,296	203,285	7,069	101,066	55,876

	2008年					
	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。本集團使用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利潤表中的財務費用。於二零零八年十二月三十一日，本集團及本公司使用的對以外幣計量的現金資產及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1.14億元和人民幣0.16億元，本集團及本公司持有的遠期外匯合同的承作金額分別為美元6.60億元和美元1.00億元。於二零零九年十二月三十一日，本集團及本公司並未持有遠期外匯合同。

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 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
以總額列示的借款風險敞口				
美元	USD 1,341	USD 1,232	USD 60	USD 277
日元	JPY 22,500	JPY 28,037	JPY 22,500	JPY 28,037
港幣	HKD 11,779	HKD 11,192	HKD 11,779	HKD 11,192

下表列示於二零零九年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，同時其它所有條件(特別是利率)保持穩定的假設下而釐定的。此分析與二零零八年的基礎一致。

	本集團	
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
美元	343	147
日元	62	80
港幣	389	370

除以上披露金額，本集團其它金融資產及負債基本是以個別實體的功能貨幣計量。

(b) 利率風險

本集團的利率風險主要來自短期及長期借款。按浮息或定息計算的債務導致本集團分別面對現金流利率風險及公允價值利率風險。本集團的短期借款及長期借款的利率和還款期分別載於附註20及28。

於二零零九年十二月三十一日，假設其它所有條件保持穩定，預計浮息利率上升/下降100個基點，將導致本集團的淨利潤及未分配利潤減少/增加約人民幣1.94億元(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借款上。此分析與二零零八年的基礎一致。

(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。於二零零九年十二月三十一日，本集團持有若干指定為有效現金流量套期及經濟套期的原油及成品油商品合同。於二零零九年十二月三十一日，本集團計入其他應收款的該等套期衍生金融工具的公允價值為衍生金融資產人民幣1.42億元(二零零八年：人民幣2.24億元)，計入其他應付款的該等套期衍生金融工具的公允價值為衍生金融負債人民幣3.19億元(二零零八年：人民幣1.22億元)。於二零零九年及二零零八年十二月三十一日，本公司並沒有該等衍生金融工具。

於二零零九年十二月三十一日，假設其他所有因素保持不變，預計原油及成品油價格上升/下降10美元/桶將導致本集團的淨利潤及未分配利潤減少/增加約人民幣2.15億元(二零零八年：人民幣無)，導致本集團的資本公積增加/減少約人民幣19.91億元(二零零八年：減少/增加人民幣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。於二零零九年十二月三十一日，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。

於二零零九年十二月三十一日，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3.06億元(二零零八年：人民幣0.62億元)；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1.56億元(二零零八年：人民幣無)。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

除長期負債和對非公開報價的證券投資外，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4.18%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 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
賬面值	115,139	109,415
公允價值	114,471	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。

於二零零九年十二月三十一日，本集團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14.61億元。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：

	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
本年度非經常性(收入)/支出		
處置非流動資產收益	(211)	(231)
捐贈支出	174	104
持有和處置各項投資的收益	(322)	(956)
同一控制下企業合併的子公司在合併日前的淨損益	(62)	1,244
其他各項非經常性收入和支出淨額	190	499
	(231)	660
相應稅項調整	42	146
合計	(189)	806
其中：		
影響母公司股東淨利潤的非經常性損益	(32)	862
影響少數股東淨利潤的非經常性損益	(157)	(56)

55 基本每股收益和稀釋每股收益的計算過程

(i) 基本每股收益

基本每股收益以歸屬於母公司股東的淨利潤除以本公司發行在外普通股的加權平均數計算：

	2009年	2008年
歸屬於母公司股東的淨利潤(人民幣百萬元)	61,290	28,445
本公司發行在外普通股的加權平均數(百萬股)	86,702	86,702
基本每股收益(元/股)	0.707	0.328

普通股的加權平均數計算過程：

	2009年	2008年
本公司發行在外的普通股的加權平均數(百萬股)	86,702	86,702

(ii) 稀釋每股收益

稀釋每股收益以歸屬於母公司股東的淨利潤(稀釋)除以本公司發行在外普通股的加權平均數(稀釋)計算：

	2009年	2008年
歸屬於母公司股東的淨利潤(稀釋)(人民幣百萬元)	61,666	25,268
本公司發行在外普通股的加權平均數(稀釋)(百萬股)	87,790	87,790
稀釋每股收益(元/股)	0.702	0.288

普通股的加權平均數(稀釋)計算過程：

	2009年	2008年
年初已發行普通股的加權平均數(百萬股)	86,702	86,702
可轉換債券轉股的影響(百萬股)	1,088	1,088
年末普通股的加權平均數(稀釋)	87,790	87,790

二零零九及二零零八年度，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

根據二零一零年三月二十六日的董事會決議，本集團與中國石化集團公司的一家子公司—中石化海外石油天然氣有限公司(「中石化海外」)簽訂了協議，自中石化海外收購中安石油國際有限公司(「中安石油」)之55%的股權並且收購中石化海外提供予中安石油金額為美元7.79億元的股東貸款，總作價美元24.57億元。中安石油於安哥拉從事石油及天然氣業務。該交易尚待股東大會、相關政府機構或有關債權人批准。



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139頁至第192頁中国石油化工股份有限公司(以下簡稱「貴公司」)的合併財務報表，包括於二零零九年十二月三十一日的合併資產負債表和資產負債表與截至該日止年度的合併利潤表、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及香港公司條例的披露規定編制及真實和公允地列報上述財務報表是 貴公司董事的責任。這種責任包括：設計、實施和維護與編制及真實和公允地列報財務報表相關的內部控制，以使財務報表不存在由於舞弊或錯誤而導致的重大錯報；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財務報表重大錯報風險的評估。在進行這些風險評估時，我們考慮與公司編制及真實和公允地列報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，上述合併財務報表已真實和公允地反映貴公司及貴集團於二零零九年十二月三十一日的財務狀況和貴集團截至該日止年度的利潤及現金流量，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及香港公司條例的披露規定編制。

畢馬威會計師事務所

執業會計師
香港中環遮打道10號
太子大廈8樓

二零一零年三月二十六日

(B) 按照國際財務報告準則編制之財務報表
合併利潤表

截至二零零九年十二月三十一日止年度
(除每股數字外，以百萬元列示)

	附註	2009年 人民幣	2008年 人民幣
營業額及其他經營收入			
營業額	3	1,315,915	1,413,203
其他經營收入	4	29,137	31,088
		1,345,052	1,444,291
其他收入	5	—	50,857
經營費用			
採購原油、產品及經營供應品及費用		(990,459)	(1,286,106)
銷售、一般及管理費用	6	(40,500)	(39,392)
折舊、耗減及攤銷		(50,487)	(46,321)
勘探費用(包括乾井成本)		(10,545)	(8,310)
職工費用	7	(28,836)	(23,381)
所得稅以外的稅金	8	(132,884)	(57,214)
其他經營費用(淨額)	9	(6,910)	(8,088)
經營費用合計		(1,260,621)	(1,468,812)
經營收益		84,431	26,336
融資成本			
利息支出	10	(7,382)	(11,907)
利息收入		277	446
可轉換債券的嵌入衍生工具未實現(損失)/收益	30(c)	(218)	3,947
匯兌虧損		(327)	(954)
匯兌收益		416	3,278
融資成本淨額		(7,234)	(5,190)
投資收益		374	390
應佔聯營及合營公司的損益		2,997	580
除稅前利潤		80,568	22,116
所得稅(費用)/利益	11	(16,084)	2,840
本年度利潤		64,484	24,956
歸屬於：			
本公司股東		61,760	28,525
非控股股東		2,724	(3,569)
本年度利潤		64,484	24,956
每股淨利潤：			
	17		
基本		0.712	0.329
攤薄		0.708	0.289

第147頁至第192頁的財務報表附註為本財務報表組成部分。歸於本年度利潤應付本公司股東的本年度股利詳情載於附註15。

合併綜合收益表

截至二零零九年十二月三十一日止年度
(以百萬元列示)

	附註	2009年 人民幣	2008年 人民幣
本年度利潤		64,484	24,956
本年度其他綜合收益 (已扣除稅項及重分類調整)	16		
現金流量套期		54	—
可供出售的證券		(175)	(232)
應佔聯營公司的其他綜合收益		806	(2,206)
其他綜合收益合計		685	(2,438)
本年度綜合收益合計		65,169	22,518
歸屬於：			
本公司股東		62,482	26,205
非控股股東		2,687	(3,687)
本年度綜合收益合計		65,169	22,518

第147頁至第192頁的財務報表附註為本財務報表組成部分。

合併資產負債表

於二零零九年十二月三十一日
(以百萬元列示)

	附註	2009年 人民幣	2008年 人民幣
非流動資產			
物業、廠房及設備淨額	18	465,182	411,939
在建工程	19	119,786	122,121
商譽	20	14,072	14,237
於聯營公司的權益	22	18,162	15,595
於合營公司的權益	23	13,928	11,781
投資	24	2,174	1,483
遞延所得稅資產	29	13,975	13,768
預付租賃		16,238	11,165
長期預付款及其他資產	25	13,045	11,685
非流動資產合計		676,562	613,774
流動資產			
現金及現金等價物		8,750	7,008
於金融機構的定期存款		1,236	752
應收賬款淨額	26	26,592	12,990
應收票據	26	2,110	3,660
存貨	27	141,611	95,979
預付費用及其他流動資產	28	20,981	35,225
應收所得稅		—	9,784
流動資產合計		201,280	165,398
流動負債			
短期債務	30	58,898	75,516
中國石化集團公司及同級附屬公司貸款	30	13,643	33,410
應付賬款	31	97,749	56,464
應付票據	31	23,111	18,753
預提費用及其他應付款	32	117,272	102,497
應付所得稅		2,746	16
流動負債合計		313,419	286,656
流動負債淨額		(112,139)	(121,258)
總資產減流動負債		564,423	492,516
非流動負債			
長期債務	30	108,828	90,254
中國石化集團公司及同級附屬公司貸款	30	37,000	36,890
遞延所得稅負債	29	4,979	5,235
預計負債	33	11,529	9,280
其他負債		3,234	2,315
非流動負債合計		165,570	143,974
		398,853	348,542
權益			
股本	34	86,702	86,702
儲備	35	288,959	241,187
本公司股東應佔權益		375,661	327,889
非控股股東權益		23,192	20,653
權益合計		398,853	348,542

董事會於二零一零年三月二十六日審批及授權簽發。

蘇樹林
董事長

王天普
副董事長、總裁

王新華
財務總監

第147頁至第192頁的財務報表附註為本財務報表組成部分。

資產負債表

於二零零九年十二月三十一日
(以百萬元列示)

	附註	2009年 人民幣	2008年 人民幣
非流動資產			
物業、廠房及設備淨額	18	380,979	331,912
在建工程	19	112,217	113,210
於附屬公司的投資	21	67,574	61,982
於聯營公司的權益	22	9,076	8,400
於合營公司的權益	23	6,011	5,306
投資	24	769	570
遞延所得稅資產	29	8,815	7,461
預付租賃		9,570	5,211
長期預付款及其他資產	25	11,333	10,054
非流動資產合計		606,344	544,106
流動資產			
現金及現金等價物		4,700	2,227
於金融機構的定期存款		24	31
應收賬款淨額	26	10,990	11,274
應收票據	26	123	830
存貨	27	88,993	70,246
預付費用及其他流動資產	28	33,235	33,050
應收所得稅		—	9,768
流動資產合計		138,065	127,426
流動負債			
短期債務	30	39,755	52,747
中國石化集團公司及同級附屬公司貸款	30	838	14,213
應付賬款	31	63,067	53,602
應付票據	31	14,084	13,453
預提費用及其他應付款	32	134,526	113,118
應付所得稅		1,953	—
流動負債合計		254,223	247,133
流動負債淨額		(116,158)	(119,707)
總資產減流動負債		490,186	424,399
非流動負債			
長期債務	30	108,312	79,461
中國石化集團公司及同級附屬公司貸款	30	37,000	35,820
遞延所得稅負債	29	4,544	4,456
預計負債	33	10,883	8,794
其他負債		1,625	1,042
非流動負債合計		162,364	129,573
		327,822	294,826
權益			
股本	34	86,702	86,702
儲備	35	241,120	208,124
權益合計		327,822	294,826

董事會於二零一零年三月二十六日審批及授權簽發。

蘇樹林
董事長

王天普
副董事長、總裁

王新華
財務總監

第147頁至第192頁的財務報表附註為本財務報表組成部分。

合併股東權益變動表

截至二零零九年十二月三十一日止年度
(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	非控股 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 (附註1)	—	—	—	—	—	—	464	—	464	—	464
會計政策變更 (附註1)	—	—	—	(24,114)	—	—	—	24,114	—	—	—
於二零零八年一月一日餘額 (重報)	86,702	(22,652)	18,072	—	37,797	27,000	3,564	157,414	307,897	25,325	333,222
本年度利潤	—	—	—	—	—	—	—	28,525	28,525	(3,569)	24,956
其他綜合收益：											
可供出售的證券	—	—	—	—	—	—	(114)	—	(114)	(118)	(232)
應佔聯營公司的其他綜合收益	—	—	—	—	—	—	(2,206)	—	(2,206)	—	(2,206)
其他綜合收益合計	—	—	—	—	—	—	(2,320)	—	(2,320)	(118)	(2,438)
本年度綜合收益合計	—	—	—	—	—	—	(2,320)	28,525	26,205	(3,687)	22,518
直接計入權益的與所有者的交易：											
所有者投入及對所有者的分配：											
發行分離交易可轉換債券 (附註30 (d))	—	6,879	—	—	—	—	—	—	6,879	—	6,879
二零零七年度期末股利 (附註 15)	—	—	—	—	—	—	—	(9,971)	(9,971)	—	(9,971)
二零零八年度中期股利 (附註15)	—	—	—	—	—	—	—	(2,601)	(2,601)	—	(2,601)
調整法定盈餘公積 (註(a))	—	—	—	—	1,189	—	—	(1,189)	—	—	—
利潤分配 (註(a)及(b))	—	—	—	—	4,092	20,000	—	(24,092)	—	—	—
已實現預付租賃的遞延稅項	—	—	—	—	—	—	(6)	6	—	—	—
留存收益轉入其他儲備	—	—	—	—	—	—	(1,244)	1,244	—	—	—
分派予中國石化集團公司 (註(e))	—	(202)	—	—	—	—	—	—	(202)	—	(202)
附屬公司分派予非控股股東 (扣除投入部分)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(368)	(368)
所有者投入及對所有者的分配合計	—	6,677	—	—	5,281	20,000	(1,250)	(36,603)	(5,895)	(368)	(6,263)
附屬公司不喪失制權的所有權變動：											
收購附屬公司的非控股股東權益	—	(318)	—	—	—	—	—	—	(318)	(617)	(935)
與所有者交易合計	—	6,359	—	—	5,281	20,000	(1,250)	(36,603)	(6,213)	(985)	(7,198)
於二零零八年十二月三十一日餘額	86,702	(16,293)	18,072	—	43,078	47,000	(6)	149,336	327,889	20,653	348,542

	股本 人民幣	資本公積 人民幣	股本溢價 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	非控股 股東權益 人民幣	權益總額 人民幣
於二零零九年一月一日	86,702	(16,293)	18,072	43,078	47,000	(6)	149,336	327,889	20,653	348,542
本年度利潤	—	—	—	—	—	—	61,760	61,760	2,724	64,484
其他綜合收益：										
現金流量套期	—	—	—	—	—	54	—	54	—	54
可供出售的證券	—	—	—	—	—	(138)	—	(138)	(37)	(175)
應佔聯營公司的其他綜合收益	—	—	—	—	—	806	—	806	—	806
其他綜合收益合計	—	—	—	—	—	722	—	722	(37)	685
本年度綜合收益合計	—	—	—	—	—	722	61,760	62,482	2,687	65,169
直接計入權益的與所有者的交易：										
所有者投入及對所有者的分配：										
二零零八年度期末股利 (附註15)	—	—	—	—	—	—	(7,803)	(7,803)	—	(7,803)
二零零九年度中期股利 (附註15)	—	—	—	—	—	—	(6,069)	(6,069)	—	(6,069)
利潤分配 (註(a)及(b))	—	—	—	4,953	20,000	—	(24,953)	—	—	—
已實現預付租賃的遞延稅項	—	—	—	—	—	(8)	8	—	—	—
其他儲備轉入資本公積	—	(1,551)	—	—	—	1,551	—	—	—	—
收購被收購集團成員支付的款項 (附註1)	—	—	—	—	—	(771)	—	(771)	—	(771)
分派予中國石化集團公司	—	(49)	—	—	—	—	—	(49)	—	(49)
附屬公司分派予非控股股東 (扣除投入部分)	—	—	—	—	—	—	—	—	(144)	(144)
所有者投入及對所有者的分配合計	—	(1,600)	—	4,953	20,000	772	(38,817)	(14,692)	(144)	(14,836)
附屬公司不喪失控制權的所有權變動：										
收購附屬公司的非控股股東權益	—	(18)	—	—	—	—	—	(18)	(4)	(22)
與所有者交易合計	—	(1,618)	—	4,953	20,000	772	(38,817)	(14,710)	(148)	(14,858)
於二零零九年十二月三十一日餘額	86,702	(17,911)	18,072	48,031	67,000	1,488	172,279	375,661	23,192	398,853

合併股東權益變動表 (續)

截至二零零九年十二月三十一日止年度
(以百萬元列示)

註：

- (a) 根據本公司章程，本公司應從按本集團採用的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%。

為披露法定財務報表之目的，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》，採用了若干中國會計政策，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11.89億元。該項對法定盈餘公積的調整作為於截至二零零八年十二月三十一日止年度的一項變動。本公司於截至二零零九年十二月三十一日止年度結轉人民幣49.53億元(二零零八年：人民幣40.92億元)，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之10%提取至此儲備。

- (b) 截至二零零九年十二月三十一日止年度，董事擬將人民幣200.00億元(二零零八年：人民幣200.00億元)轉入任意盈餘公積，並於股東周年大會提呈股東之批准。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。於二零零九年十二月三十一日可供分配的留存收益為人民幣917.72億元(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期末股利，共人民幣95.37億元(二零零八年：人民幣78.03億元)，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企業及相關業務及收購非控股股東權益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) 截至二零零八年十二月三十一日止年度，本集團向中國石化集團公司支付於二零零八年以前之收購的額外價款人民幣0.96億元，並作為權益交易反映。此外，本集團收購中國石化集團公司擁有的包括與油田井下作業業務(以下簡稱「井下作業資產」)在內的若干資產及負債，收購作價與獲得的淨資產數額之間的差額為人民幣1.06億元，並作為權益交易反映。
- (f) 股本溢價按中國《公司法》第168及169條規定所應用。

第147頁至第192頁的財務報表附註為本財務報表組成部分。

合併現金流量表

截至二零零九年十二月三十一日止年度
(以百萬元列示)

	附註	2009年 人民幣	2008年 人民幣
經營活動所得現金淨額	(a)	152,075	66,517
投資活動			
資本支出		(104,761)	(100,544)
探井支出		(8,708)	(8,380)
購入投資及於聯營公司和合營公司的投資		(3,240)	(3,089)
出售投資及於聯營公司的投資所得款項		504	1,366
出售物業、廠房及設備所得款項		594	265
存放於金融機構的定期存款		(2,304)	(1,442)
收到於金融機構的已到期定期存款		1,820	1,358
購入衍生金融工具支付的款項		(3,197)	(5,490)
出售衍生金融工具所得款項		3,253	5,921
投資活動所用現金淨額		(116,039)	(110,035)
融資活動			
發行公司債券所收到的現金		61,000	15,000
發行可轉換公司債券收到的現金(已扣除發行費用)		—	29,850
新增銀行及其他貸款		779,987	1,182,908
償還債券		(15,000)	(10,000)
償還銀行及其他貸款		(845,103)	(1,159,321)
附屬公司分派予非控股股東		(858)	(1,404)
非控股股東投入的現金		714	1,137
收購附屬公司非控股股東權益		(213)	(598)
分派股利		(13,559)	(12,572)
分派予中國石化集團公司		(1,262)	(2,180)
融資活動(所用)/所得現金淨額		(34,294)	42,820
現金及現金等價物淨增加/(減少)		1,742	(698)
年初的現金及現金等價物		7,008	7,785
匯率變動的影響		—	(79)
年末的現金及現金等價物		8,750	7,008

第147頁至第192頁的財務報表附註為本財務報表組成部分。

合併現金流量表附註

截至二零零九年十二月三十一日止年度
(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

	2009年 人民幣	2008年 人民幣
經營活動		
除稅前利潤	80,568	22,116
調整:		
折舊、耗減及攤銷	50,487	46,321
乾井成本	4,761	4,236
應佔聯營公司及合營公司的損益	(2,997)	(580)
投資收益	(374)	(390)
利息收入	(277)	(446)
利息支出	7,382	11,907
未實現匯兌及衍生金融工具收益	(86)	(2,394)
出售物業、廠房及設備收益(淨額)	(211)	(231)
長期資產減值虧損	7,285	8,500
可轉換債券的嵌入衍生工具公允價值未實現損失/(收益)	218	(3,947)
	146,756	85,092
應收賬款(增加)/減少	(13,467)	10,818
應收票據減少	1,568	9,273
存貨(增加)/減少	(45,508)	20,996
預付費用及其他流動資產減少/(增加)	13,963	(10,790)
預付租賃增加	(5,073)	(2,600)
長期預付款及其他資產減少	4,378	1,930
應付賬款增加/(減少)	41,249	(37,400)
應付票據增加	4,353	6,323
預提費用及其他應付款增加	13,605	11,035
其他負債增加	503	444
	162,327	95,121
已收利息	277	447
已付利息	(7,635)	(11,660)
已收投資及股利收益	1,133	3,682
已付所得稅	(4,027)	(21,073)
經營活動所得現金淨額	152,075	66,517

第147頁至第192頁的財務報表附註為本財務報表組成部分。

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—中國石油化工集團公司(「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制合併財務報表。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制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。

本集團於以前年度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十二月三十一日止年度的經營業績，因合併被收購集團成員的經營業績而重新編制，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	抵消*	本集團 (重報) 人民幣百萬元
截至二零零八年十二月三十一日止年度經營業績：				
經營收入	1,452,101	11,781	(19,591)	1,444,291
本公司股東應佔利潤／(虧損)	29,769	(1,244)	—	28,525
每股基本淨利潤／(虧損) (人民幣元)	0.339	—	—	0.329
每股攤薄淨利潤／(虧損) (人民幣元)	0.299	—	—	0.289
於二零零八年十二月三十一日財務狀況：				
流動資產	164,311	1,549	(462)	165,398
總資產	767,827	11,807	(462)	779,172
流動負債	274,537	12,581	(462)	286,656
總負債	418,505	12,587	(462)	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。

本財務報表是根據國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則編制。國際財務報告準則包括由國際會計準則委員會審批及簽發的國際會計準則及相關的解釋公告。本財務報表亦符合香港公司條例的披露規定及香港聯合交易所有限公司證券上市規則的適用披露條例。本集團及本公司採用的重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)

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」)，本年度因與本公司股東之間但歸因於其股東身份而進行之交易導致的權益變動明細在修改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年度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對本集團的各部分分配資源及評價分部經營業績相一致。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。
- (iii) 根據對國際財務報告準則第7號的修正，本財務報表於附註41中擴展了對本集團的金融工具的公允價值計量的披露，根據金融工具對可觀察市場數據的依賴程度，將其劃分為三個公允價值層級。根據對國際財務報告準則第7號的修正的過渡規定，本集團沒有提供以上有關金融工具的公允價值計量新要求的披露內容的比較信息。

採用修訂的國際會計準則第1號、國際財務報告準則第8號及對國際財務報告準則第7號的修正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43)。

於以前年度，物業、廠房及設備按重估價值列賬，即重估日的公允價值扣除其後任何的累計折舊和減值虧損。於二零零九年，物業、廠房及設備採用成本模式計量，即以成本扣除其後任何的累計折舊和減值虧損。此項變更可令到本集團的會計政策與同行業企業保持一致，以向本集團的財務報表使用者提供更具相關性的訊息。本集團對此項變更進行了追溯調整。除將重估盈餘餘額全部轉入留存收益外，此項會計政策變更對於二零零九、二零零八及二零零七年十二月三十一日的財務狀況以及截至這些年度的經營業績並無影響。因此，本財務報表並未列示二零零八年一月一日的比較資產負債表。

本財務報表是根據歷史成本基準編制，除按公允價值而重新計量可供出售證券(附註2(k))、衍生金融工具(附註2(l)和(m))及可轉換債券的衍生工具部分(附註2(q))。

管理層在編制根據國際財務報告準則的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。這些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對本財務報表具有重大影響的關鍵假設及會計估計不確定性的主要來源在附註42中披露。

2 重要會計政策

(a) 合併基準

合併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) 附屬公司及非控股股東權益

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財務報表中。

於資產負債表日，非控股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。非控股股東應佔利潤作為本年度利潤或虧損及綜合收益在非控股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。

於本公司的資產負債表中，於附屬公司的投資按成本減減值虧損列示(附註2(n))。

本集團的主要附屬公司的詳情載於附註40。

(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這些政策。

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年度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。

於本公司的資產負債表中，於聯營公司及合營公司的投資按成本減減值虧損列示(附註2(n))。

(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「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。

2 重要會計政策 (續)

(f) 物業、廠房及設備

物業、廠房及設備以成本入賬，並扣除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。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。

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非控股股東權益以購買法核算，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 重要會計政策 (續)

(k) 投資

可供出售的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。利得或損失的無效部分直接計入合併利潤表。

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。

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)。

對於不屬於上述兩條規定範疇的現金流量套期，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、已行使或企業撤消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(於聯營公司及合營公司的投資除外)在每個資產負債表日進行審閱，以確定是否有客觀性的減值證據。如有任何這類證據存在，便會釐定並確認減值虧損。

減值虧損是以金融資產的賬面金額與以同類金融資產當時市場回報率折現(如果折現會造成重大的影響)的預計未來現金流量之間的差額計量，並計入損益。如果減值虧損在其後的期間減少，則應通過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)(ii))的減值虧損以這些投資做為一個整體的可收回金額與於附註2(n)(iii)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。

- (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、於聯營公司及合營公司的投資及其他資產)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。

2 重要會計政策 (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：(續)

減值虧損的數額在合併利潤表內確認為一項支出。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長期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，其後增加的資產可收回值會確認為收入。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。

(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。

2 重要會計政策 (續)

(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。

(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。假如在收到到期價款、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。

(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。截至二零零九年十二月三十一日止年度，發生的研究及開發費用為人民幣38.16億元(二零零八年：人民幣34.27億元)。

(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38。

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或實質適用的稅率計算。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受益或權益中確認外，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日審閱並減記至有關稅項收益不可能再變現的程度。

2 重要會計政策 (續)

(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的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

	本集團	
	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	28,749	30,597
租金收入	388	491
	29,137	31,088

5 其他收入

截至二零零八年十二月三十一日止年度，本集團獲得補助人民幣508.57億元。這些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，而於相應年度中產生的虧損。就這些補助而言，本集團並沒有未滿足的條件和其他或有事項。截至二零零九年十二月三十一日止年度，本集團並未收到此等政府補助。

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：

	本集團	
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
經營租賃費用	7,555	6,986
核數師酬金－審計服務	84	81
減值虧損		
－應收賬款	70	143
－其他應收款	222	85

7 職工費用

	本集團	
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
工資及薪金	21,057	17,741
員工福利	1,345	1,277
退休計劃供款(附註38)	4,647	2,873
社會保險供款	1,787	1,490
	28,836	23,381

8 所得稅以外的税金

	本集團	
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
消費稅(i)	110,206	17,868
石油特別收益金(ii)	7,145	32,823
城市維護建設稅(iii)	9,212	3,363
教育費附加	5,043	1,838
資源稅	857	857
營業稅	421	465
	132,884	57,214

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)

	本集團	
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
罰金及賠償金	159	106
捐款	174	104
出售物業、廠房及設備收益(淨額)	(211)	(231)
長期資產減值虧損(i)	7,285	8,500
非套期衍生金融工具已實現及未實現淨收益	(82)	(776)
現金流量套期公允價值變動的無效套期部分	16	54
其他	(431)	331
	6,910	8,088

註：

(i) 截至二零零九年十二月三十一日止年度，由於勘探及生產業務分部於部分小規模油田不成功的鑽探及過高的生產及開發成本而發生的物業、廠房及設備的減值虧損為人民幣15.95億元。截至二零零八年十二月三十一日止年度，勘探及生產業務分部因原油價格下跌引致若干油田儲量減少而發生的減值虧損為人民幣59.91億元，其中包括物業、廠房及設備的減值虧損人民幣46.00億元(附註18)及中原油氣的商譽減值虧損人民幣13.91億元(附註20)。這些油氣資產和相關商譽的賬面價值分別減記至可收回金額，可收回金額是根據資產預計未來現金流量的貼現值所確定的。原油定價為決定資產的預計未來現金流量貼現值因素之一，並影響資產減值虧損的確認。

截至二零零九年十二月三十一日止年度，化工業務分部確認的減值虧損為人民幣38.07億元(二零零八年：人民幣15.11億元)，其中包括物業、廠房及設備的減值虧損人民幣37.28億元(二零零八年：人民幣15.11億元)及其他長期資產的減值虧損人民幣0.79億元(二零零八年：人民幣無)。截至二零零九年十二月三十一日止年度，煉油業務分部確認的物業、廠房及設備的減值虧損為人民幣3.96億元(二零零八年：人民幣2.70億元)，其中包括物業、廠房及設備的減值虧損人民幣3.77億元(二零零八年：人民幣2.70億元)及在建工程的減值虧損人民幣0.19億元(二零零八年：人民幣無)。這些減值虧損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價值，可收回價值主要是根據該資產持有作生產用途情況下估計未來現金流量貼現值所確定。煉油及化工業務分部長期資產減值虧損主要是由於原材料價格上漲導致的營運及生產成本的增加不能通過提高銷售價格彌補。

截至二零零九年十二月三十一日止年度，營銷及分銷業務分部確認長期資產的減值虧損為人民幣14.79億元(二零零八年：人民幣7.09億元)，其中包括物業、廠房及設備的減值虧損人民幣14.25億元(二零零八年：人民幣6.98億元)和在建工程的減值虧損人民幣0.54億元(二零零八年：人民幣0.11億元)。這些減值虧損主要與若干於本年內關閉或棄置的加油站和在建工程相關。在量度減值虧損時，會將這些資產的賬面價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

	本集團	
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
發生的利息支出	9,574	13,046
減：資本化利息*	(2,621)	(1,569)
	6,953	11,477
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用(附註33)	429	430
利息支出	7,382	11,907
* 計入在建工程被資本化的借貸成本的年利率	3.0%至6.8%	3.8%至7.1%

11 所得稅費用／(利益)

合併利潤表內的所得稅費用／(利益)包含：

	本集團	
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
當期稅項		
— 本年準備	17,042	610
— 以前年度(多計提)／少計提準備	(512)	216
遞延稅項(附註29)	(446)	(3,666)
	16,084	(2,840)

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：

	本集團	
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
除稅前利潤	80,568	22,116
按法定稅率25%計算的預計中國所得稅支出	20,142	5,529
稅率差別的稅務影響 (i)	(1,621)	1,212
不可抵扣的支出的稅務影響	326	865
非應稅收益的稅務影響 (ii)	(1,686)	(11,209)
使用以前年度未計入遞延稅項的損失的稅務影響	(683)	(401)
未計入遞延稅項的稅收損失的稅務影響	118	948
以前年度(多計提)／少計提準備	(512)	216
實際所得稅費用／(利益)	16,084	(2,840)

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納稅所得的25%法定稅率計算中國所得稅準備。
- (ii) 截至二零零八年十二月三十一日止年度，非應稅收益的稅務影響主要與補助收入相關。

12 董事及監事酬金

董事及監事的酬金詳情如下：

姓名	董事及監事酬金 人民幣千元	工資、補貼及 各種福利 人民幣千元	任意獎金 人民幣千元	退休金供款 人民幣千元	2009年合計 人民幣千元
董事					
蘇樹林	—	—	—	—	—
周原 (已於二零零九年五月二十二日離任)	—	—	—	—	—
王天普	—	320	380	26	726
章建華	—	307	388	26	721
王志剛	—	307	388	26	721
戴厚良	—	307	388	26	721
蔡希有 (於二零零九年五月二十二日委任)	—	307	388	26	721
張耀昌 (於二零零九年五月二十二日委任)	—	—	—	—	—
曹耀峰 (於二零零九年五月二十二日委任)	—	—	—	—	—
李春光 (於二零零九年五月二十二日委任)	—	—	—	—	—
劉運 (於二零零九年五月二十二日委任)	—	—	—	—	—
姚中民 (已於二零零九年五月二十二日離任)	12	—	—	—	12
范一飛 (已於二零零九年五月二十二日離任)	12	—	—	—	12
獨立非執行董事					
劉仲藜	240	—	—	—	240
葉青 (於二零零九年五月二十二日委任)	140	—	—	—	140
李德水	240	—	—	—	240
謝鍾毓 (於二零零九年五月二十二日委任)	140	—	—	—	140
陳小津 (於二零零九年五月二十二日委任)	140	—	—	—	140
石萬鵬 (已於二零零九年五月二十二日離任)	100	—	—	—	100
監事					
王作然	—	—	—	—	—
耿禮民	—	—	—	—	—
鄒惠平	—	194	227	26	447
蘇文生	—	181	243	26	450
康憲章	—	—	—	—	—
張繼田 (已於二零零九年五月二十二日離任)	—	74	212	—	286
崔國旗 (已於二零零九年五月二十二日離任)	—	80	227	10	317
李忠華 (已於二零零九年五月二十二日離任)	—	74	227	9	310
劉曉洪 (於二零零九年五月二十二日委任)	—	110	192	16	318
周世良 (於二零零九年五月二十二日委任)	—	114	192	16	322
陳明政 (於二零零九年五月二十二日委任)	—	102	231	54	387
獨立監事					
張佑才	240	—	—	—	240
李永貴	240	—	—	—	240
合計	1,504	2,477	3,683	287	7,951

12 董事及監事酬金 (續)

董事及監事的酬金詳情如下：(續)

姓名	董事及監事 酬金 人民幣千元	工資、補貼及 各種福利 人民幣千元	任意獎金 人民幣千元	退休金供款 人民幣千元	2008年合計 人民幣千元
董事					
蘇樹林	—	—	—	—	—
周原	—	—	—	—	—
王天普	—	318	502	23	843
章建華	—	306	479	23	808
王志剛	—	306	479	23	808
戴厚良	—	306	479	23	808
范一飛	48	—	—	—	48
姚中民	48	—	—	—	48
獨立非執行董事					
劉仲藜	240	—	—	—	240
石萬鵬	240	—	—	—	240
李德水	240	—	—	—	240
監事					
王作然	—	—	—	—	—
康憲章	—	—	—	—	—
鄒惠平	—	190	223	23	436
蘇文生	—	179	226	23	428
張繼田	—	187	223	19	429
崔國旗	—	190	235	23	448
李忠華	—	177	229	18	424
獨立監事					
張佑才	240	—	—	—	240
李永貴	240	—	—	—	240
合計	1,296	2,159	3,075	198	6,728

13 高級管理人員酬金

截至二零零九年十二月三十一日止年度，五位最高薪酬人士均為董事，其酬金已於附註12中披露。截至二零零八年十二月三十一日止年度，五位最高薪酬人士中包括四位董事，支付予餘下一位人士的酬金為人民幣808,000元，其中包括工資及其他酬金人民幣785,000元及退休金供款人民幣23,000元。

14 股東應佔利潤

本公司股東應佔合併利潤中包含本公司財務報表中的利潤為人民幣370.22億元(二零零八年：人民幣307.08億元)。

15 股利

本年度股利如下：

	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
年度內宣派及已派發的股利，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
於資產負債表日期後批准的擬派股利，每股人民幣0.11元(二零零八年：每股人民幣0.09元)	9,537	7,803
	15,606	10,404

根據公司章程及於二零零九年八月二十一日舉行董事會之決議，董事會批准派發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)，並於二零零九年十月十五日派發。

根據於二零一零年三月二十六日董事會提議，本公司截至二零零九年十二月三十一日止年度的期末股利為每股人民幣0.11元(二零零八年：人民幣0.09元)，共人民幣95.37億元(二零零八年：人民幣78.03億元)，此項提議尚待股東於股東周年大會批准。於資產負債表日後攤派的期末股利，共人民幣95.37億元(二零零八年：人民幣78.03億元)，並未於資產負債表日確認為負債。

年內批准及已派發予本公司股東的以前年度股利如下：

	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
年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，並於二零零九年六月三十日派發。

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

16 其他綜合收益

(a) 與其他綜合收益各項目相關之稅項影響如下：

	2009年			2008年		
	稅前金額 人民幣百萬元	所得稅 (費用)/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	65	(11)	54	—	—	—
可供出售的證券	(227)	52	(175)	(296)	64	(232)
應佔聯營公司的其他綜合收益	806	—	806	(2,206)	—	(2,206)
其他綜合收益	644	41	685	(2,502)	64	(2,438)

(b) 關於其他綜合收益各項目之重分類調整如下：

	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
現金流量套期：		
本年度確認的套期工具公允價值變動的有效套期部分	(2,058)	662
轉入被套期項目初始賬面價值的金額	257	—
轉入本年存貨成本金額的重分類調整	1,866	(662)
於其他綜合收益中確認的遞延所得稅費用	(11)	—
本年度於其他綜合收益中的淨變動	54	—
可供出售的證券：		
於本年度確認的公允價值變動	(1)	(132)
於處置時自其他儲備轉入合併利潤表的收益	(226)	(164)
於其他綜合收益中確認的遞延所得稅利益	52	64
本年度於其他綜合收益中的淨變動	(175)	(232)
應佔聯營公司的其他綜合收益：		
本年度於其他綜合收益中的淨變動	806	(2,206)

17 每股基本及攤薄淨利潤

截至二零零九年十二月三十一日止年度，每股基本淨利潤是按本公司普通股股東應佔利潤人民幣617.60億元(二零零八年：人民幣285.25億元)及本年度股份的加權平均數86,702,439,000股(二零零八年：86,702,439,000股)計算。

截至二零零九年十二月三十一日止年度，每股攤薄淨利潤是按本公司普通股股東應佔利潤人民幣621.36億元(二零零八年：人民幣253.48億元)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)

	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	61,760	28,525
可轉換債券利息支出(扣除匯兌收益)的稅後影響	212	(217)
可轉換債券嵌入衍生工具未實現損失/(收益)的稅後影響	164	(2,960)
本公司普通股股東應佔利潤(攤薄)	62,136	25,348

(ii) 股份加權平均數(攤薄)

	2009年 股份數	2008年 股份數
於十二月三十一日股份加權平均數	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
於十二月三十一日股份加權平均數(攤薄)	87,789,799,595	87,789,799,595

截至二零零九及二零零八年十二月三十一日止年度，由於認股權證(附註30(d))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。

18 物業、廠房及設備

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	企業與其他 人民幣百萬元	總計 人民幣百萬元
成本：						
2008年1月1日結餘	284,183	159,959	97,704	181,124	6,198	729,168
添置	1,598	536	592	688	162	3,576
從在建工程轉入	35,701	23,444	10,994	4,683	2,605	77,427
收購(ii)	17,943	—	—	—	—	17,943
重分類	(105)	(3,603)	(250)	3,952	6	—
重分類至預付租賃及其他資產	—	(247)	(314)	(41)	(202)	(804)
處理變賣	(198)	(538)	(1,069)	(928)	(28)	(2,761)
2008年12月31日結餘	339,122	179,551	107,657	189,478	8,741	824,549
2009年1月1日結餘	339,122	179,551	107,657	189,478	8,741	824,549
添置	2,141	178	693	754	20	3,786
從在建工程轉入	61,111	18,291	9,690	15,146	1,170	105,408
收購(ii)	60	999	—	—	1,722	2,781
重分類	—	6,008	214	(6,089)	(133)	—
重分類至預付租賃及其他資產	—	—	(663)	—	(20)	(683)
處理變賣	(606)	(1,812)	(1,511)	(4,333)	(192)	(8,454)
2009年12月31日結餘	401,828	203,215	116,080	194,956	11,308	927,387
累計折舊：						
2008年1月1日結餘	130,683	76,073	24,009	112,782	2,378	345,925
年度折舊	22,040	9,576	4,934	8,234	716	45,500
收購(ii)	16,401	—	—	—	—	16,401
年度減值虧損(附註9(i))	4,600	270	698	1,511	19	7,098
重分類	(194)	(499)	13	686	(6)	—
重分類至預付租賃及其他資產	—	—	(73)	(1)	(16)	(90)
處理變賣撥回	(182)	(444)	(766)	(809)	(23)	(2,224)
2008年12月31日結餘	173,348	84,976	28,815	122,403	3,068	412,610
2009年1月1日結餘	173,348	84,976	28,815	122,403	3,068	412,610
年度折舊	24,546	10,212	5,578	8,313	866	49,515
收購(ii)	—	591	—	—	159	750
年度減值虧損(附註9(i))	1,595	377	1,425	3,728	8	7,133
重分類	—	(44)	91	2	(49)	—
重分類至預付租賃及其他資產	—	—	(83)	—	(2)	(85)
處理變賣撥回	(590)	(1,693)	(1,346)	(3,906)	(183)	(7,718)
2009年12月31日結餘	198,899	94,419	34,480	130,540	3,867	462,205
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12月31日結餘	165,774	94,575	78,842	67,075	5,673	411,939
2009年12月31日結餘	202,929	108,796	81,600	64,416	7,441	465,182

18 物業、廠房及設備 (續)

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	企業與其他 人民幣百萬元	總計 人民幣百萬元
成本：						
2008年1月1日結餘	249,908	135,380	75,601	108,186	4,066	573,141
添置	1,482	107	351	611	127	2,678
從在建工程轉入	32,326	12,767	8,262	3,748	2,547	59,650
從附屬公司轉入	9,673	—	1,178	—	—	10,851
收購 (ii)	17,943	—	—	—	—	17,943
重分類	(93)	(3,890)	(110)	4,074	19	—
重分類至預付租賃及其他資產	—	(84)	(89)	(14)	(9)	(196)
處理變賣	(198)	(415)	(770)	(736)	(23)	(2,142)
2008年12月31日結餘	311,041	143,865	84,423	115,869	6,727	661,925
2009年1月1日結餘	311,041	143,865	84,423	115,869	6,727	661,925
添置	2,014	105	573	78	2	2,772
從在建工程轉入	58,100	14,776	6,917	11,322	1,147	92,262
從附屬公司轉入	—	—	—	3,540	—	3,540
轉出至附屬公司	—	(235)	(845)	(107)	—	(1,187)
收購 (ii)	60	999	—	—	1,722	2,781
重分類	—	5,828	—	(5,828)	—	—
重分類至預付租賃及其他資產	—	—	(619)	—	—	(619)
處理變賣	(606)	(1,738)	(1,425)	(3,601)	(146)	(7,516)
2009年12月31日結餘	370,609	163,600	89,024	121,273	9,452	753,958
累計折舊：						
2008年1月1日結餘	111,057	68,289	21,331	65,947	1,722	268,346
年度折舊	20,080	7,369	3,773	5,308	552	37,082
收購 (ii)	16,401	—	—	—	—	16,401
從附屬公司轉入	5,827	—	313	—	—	6,140
年度減值虧損	2,400	244	659	607	14	3,924
重分類	(194)	(587)	16	771	(6)	—
重分類至預付租賃及其他資產	—	—	(32)	—	—	(32)
處理變賣撥回	(182)	(356)	(651)	(637)	(22)	(1,848)
2008年12月31日結餘	155,389	74,959	25,409	71,996	2,260	330,013
2009年1月1日結餘	155,389	74,959	25,409	71,996	2,260	330,013
年度折舊	22,053	7,610	4,271	5,462	713	40,109
從附屬公司轉入	—	—	—	2,770	—	2,770
轉出至附屬公司	—	(115)	(85)	(70)	—	(270)
收購 (ii)	—	591	—	—	159	750
年度減值虧損	1,595	288	1,205	3,491	8	6,587
重分類	—	8	—	(8)	—	—
重分類至預付租賃及其他資產	—	—	(78)	—	—	(78)
處理變賣撥回	(590)	(1,621)	(1,298)	(3,249)	(144)	(6,902)
2009年12月31日結餘	178,447	81,720	29,424	80,392	2,996	372,979
賬面淨值：						
2008年1月1日結餘	138,851	67,091	54,270	42,239	2,344	304,795
2008年12月31日結餘	155,652	68,906	59,014	43,873	4,467	331,912
2009年12月31日結餘	192,162	81,880	59,600	40,881	6,456	380,979

18 物業、廠房及設備 (續)

本集團 - 按資產類別

	建築物 人民幣百萬元	油氣資產 人民幣百萬元	油庫、儲罐 及加油站 人民幣百萬元	廠房、機器 設備及其他 人民幣百萬元	總計 人民幣百萬元
成本：					
2008年1月1日結餘	46,641	259,373	103,845	319,309	729,168
添置	206	1,482	329	1,559	3,576
從在建工程轉入	5,891	32,218	13,492	25,826	77,427
收購 (ii)	548	—	—	17,395	17,943
重分類	49	(176)	363	(236)	—
重分類至預付租賃及其他資產	(543)	—	(27)	(234)	(804)
處理變賣	(231)	—	(1,236)	(1,294)	(2,761)
2008年12月31日結餘	52,561	292,897	116,766	362,325	824,549
2009年1月1日結餘	52,561	292,897	116,766	362,325	824,549
添置	372	2,022	413	979	3,786
從在建工程轉入	6,847	38,737	23,840	35,984	105,408
收購 (ii)	1,912	—	342	527	2,781
重分類	(63)	—	(2,505)	2,568	—
重分類至預付租賃及其他資產	(98)	—	(585)	—	(683)
處理變賣	(389)	—	(1,565)	(6,500)	(8,454)
2009年12月31日結餘	61,142	333,656	136,706	395,883	927,387
累計折舊：					
2008年1月1日結餘	25,082	119,057	23,601	178,185	345,925
年度折舊	2,037	20,254	5,380	17,829	45,500
收購 (ii)	236	—	—	16,165	16,401
年度減值虧損	522	4,530	632	1,414	7,098
重分類	(124)	(231)	265	90	—
重分類至預付租賃及其他資產	(76)	—	(6)	(8)	(90)
處理變賣撥回	(170)	—	(992)	(1,062)	(2,224)
2008年12月31日結餘	27,507	143,610	28,880	212,613	412,610
2009年1月1日結餘	27,507	143,610	28,880	212,613	412,610
年度折舊	2,309	22,402	5,936	18,868	49,515
收購 (ii)	213	—	292	245	750
年度減值虧損	579	1,553	1,076	3,925	7,133
重分類	(63)	—	(505)	568	—
重分類至預付租賃及其他資產	(13)	—	(72)	—	(85)
處理變賣撥回	(340)	—	(1,401)	(5,977)	(7,718)
2009年12月31日結餘	30,192	167,565	34,206	230,242	462,205
賬面淨值：					
2008年1月1日結餘	21,559	140,316	80,244	141,124	383,243
2008年12月31日結餘	25,054	149,287	87,886	149,712	411,939
2009年12月31日結餘	30,950	166,091	102,500	165,641	465,182

18 物業、廠房及設備 (續)

本公司 – 按資產類別

	建築物 人民幣百萬元	油氣資產 人民幣百萬元	油庫、儲罐 及加油站 人民幣百萬元	廠房、機器 設備及其他 人民幣百萬元	總計 人民幣百萬元
成本：					
2008年1月1日結餘	29,999	231,413	85,233	226,496	573,141
添置	189	1,334	199	956	2,678
從在建工程轉入	4,891	29,213	10,313	15,233	59,650
從附屬公司轉入	308	8,820	1,126	597	10,851
收購 (ii)	548	—	—	17,395	17,943
重分類	298	(129)	(335)	166	—
重分類至預付租賃及其他資產	(126)	—	(27)	(43)	(196)
處理變賣	(158)	—	(1,025)	(959)	(2,142)
2008年12月31日結餘	35,949	270,651	95,484	259,841	661,925
2009年1月1日結餘	35,949	270,651	95,484	259,841	661,925
添置	141	1,897	389	345	2,772
從在建工程轉入	5,598	36,081	22,864	27,719	92,262
從附屬公司轉入	351	—	—	3,189	3,540
轉出至附屬公司	(67)	—	(907)	(213)	(1,187)
收購 (ii)	1,912	—	342	527	2,781
重分類	(134)	—	(1,850)	1,984	—
重分類至預付租賃及其他資產	(82)	—	(537)	—	(619)
處理變賣	(336)	—	(1,507)	(5,673)	(7,516)
2009年12月31日結餘	43,332	308,629	114,278	287,719	753,958
累計折舊：					
2008年1月1日結餘	14,961	101,425	21,921	130,039	268,346
年度折舊	1,464	18,424	4,185	13,009	37,082
從附屬公司轉入	97	5,389	335	319	6,140
收購 (ii)	236	—	—	16,165	16,401
年度減值虧損	330	2,330	590	674	3,924
重分類	(66)	(232)	60	238	—
重分類至預付租賃及其他資產	(18)	—	(6)	(8)	(32)
處理變賣撥回	(106)	—	(922)	(820)	(1,848)
2008年12月31日結餘	16,898	127,336	26,163	159,616	330,013
2009年1月1日結餘	16,898	127,336	26,163	159,616	330,013
年度折舊	1,644	20,051	4,732	13,682	40,109
從附屬公司轉入	249	—	—	2,521	2,770
轉出至附屬公司	(26)	—	(187)	(57)	(270)
收購 (ii)	213	—	292	245	750
年度減值虧損	484	1,553	1,028	3,522	6,587
重分類	40	—	(325)	285	—
重分類至預付租賃及其他資產	(11)	—	(67)	—	(78)
處理變賣撥回	(303)	—	(1,366)	(5,233)	(6,902)
2009年12月31日結餘	19,188	148,940	30,270	174,581	372,979
賬面淨值：					
2008年1月1日結餘	15,038	129,988	63,312	96,457	304,795
2008年12月31日結餘	19,051	143,315	69,321	100,225	331,912
2009年12月31日結餘	24,144	159,689	84,008	113,138	380,979

註：

- (i) 截至二零零九年十二月三十一日止年度，本集團及本公司勘探及生產分部油氣資產的添置包括確認於本年的用作場地恢復的預期拆除費用分別為人民幣20.13億元(二零零八年：人民幣14.82億元)及人民幣18.97億元(二零零八年：人民幣13.58億元)(附註33)。
- (ii) 截至二零零九年十二月三十一日止年度，本集團自中國石化集團公司收購了若干物業、廠房及設備(附註37)。截至二零零八年十二月三十一日止年度，本集團自中國石化集團公司收購了井下作業資產。

19 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	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	61,750	12,897	13,435	20,536	2,073	110,691
乾井成本沖銷	(4,236)	—	—	—	—	(4,236)
轉入物業、廠房及設備	(35,701)	(23,444)	(10,994)	(4,683)	(2,605)	(77,427)
重分類至預付租賃及其他資產	(154)	(200)	(1,340)	(108)	(1,019)	(2,821)
重分類	97	2,846	(292)	(2,732)	81	—
年度減值虧損(附註9(i))	—	—	(11)	—	—	(11)
2008年12月31日結餘	56,197	18,091	14,302	29,765	3,766	122,121
2009年1月1日結餘	56,197	18,091	14,302	29,765	3,766	122,121
添置	56,162	14,600	15,547	25,083	1,379	112,771
乾井成本沖銷	(4,761)	—	—	—	—	(4,761)
轉入物業、廠房及設備	(61,111)	(18,291)	(9,690)	(15,146)	(1,170)	(105,408)
重分類至預付租賃及其他資產	(190)	(744)	(2,773)	(1,113)	(44)	(4,864)
年度減值虧損(附註9(i))	—	(19)	(54)	—	—	(73)
2009年12月31日結餘	46,297	13,637	17,332	38,589	3,931	119,786

於二零零九年十二月三十一日，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88.23億元(二零零八年：人民幣78.33億元)。截至二零零九年十二月三十一日止年度，已付的地球物理勘探費用為人民幣54.37億元(二零零八年：人民幣37.89億元)。

於二零一零年一月二十一日，本集團將化工分部的若干在建工程投入予本集團一家新的合營公司，金額約為人民幣174.59億元。

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	企業與其他 人民幣百萬元	總計 人民幣百萬元
於2008年1月1日結餘	34,248	16,601	10,843	13,795	5,233	80,720
添置	58,321	10,432	10,457	18,363	2,030	99,603
乾井成本沖銷	(4,236)	—	—	—	—	(4,236)
轉入物業、廠房及設備	(32,326)	(12,767)	(8,262)	(3,748)	(2,547)	(59,650)
從附屬公司轉入/(轉出)	42	—	(868)	—	—	(826)
重分類至預付租賃及其他資產	(154)	(80)	(1,033)	(105)	(1,019)	(2,391)
重分類	(17)	1,921	(268)	(1,685)	49	—
年度減值虧損	—	—	(10)	—	—	(10)
於2008年12月31日結餘	55,878	16,107	10,859	26,620	3,746	113,210
於2009年1月1日結餘	55,878	16,107	10,859	26,620	3,746	113,210
添置	53,003	11,283	12,029	21,949	1,365	99,629
乾井成本沖銷	(4,761)	—	—	—	—	(4,761)
轉入物業、廠房及設備	(58,100)	(14,776)	(6,917)	(11,322)	(1,147)	(92,262)
從附屬公司轉入	—	—	—	580	—	580
重分類至預付租賃及其他資產	(188)	(260)	(2,505)	(1,117)	(40)	(4,110)
年度減值虧損	—	(19)	(50)	—	—	(69)
於2009年12月31日結餘	45,832	12,335	13,416	36,710	3,924	112,217

20 商譽

	本集團	
	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
本年增加	241	225
本年處置	(406)	(87)
12月31日結餘	15,463	15,628
累計減值虧損：		
1月1日結餘	(1,391)	—
本年增加	—	(1,391)
12月31日結餘	(1,391)	(1,391)
賬面淨值：		
12月31日結餘	14,072	14,237

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 人民幣百萬元	2008年 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	926	924
無重大商譽的多個單位	1,780	1,947
	14,072	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11.2%到13.6% (二零零八年：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。

21 於附屬公司的投資

	本公司	
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
於附屬公司的投資 (按成本)	67,574	61,982

本公司於二零零九年十二月三十一日的主要附屬公司的詳情載於附註40。

22 於聯營公司的權益

	本集團		本公司	
	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
於聯營公司的投資(按成本)	—	—	9,076	8,400
應佔淨資產	18,162	15,595	—	—
	18,162	15,595	9,076	8,400

本集團及本公司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及本公司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 8,000,000,000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

23 於合營公司的權益

	本集團		本公司	
	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
於合營公司的投資(按成本)	—	—	6,011	5,306
應佔淨資產	13,928	11,781	—	—
	13,928	11,781	6,011	5,306

本集團及本公司投資的合營公司主要是在中國從事煉油及化工的業務，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公司	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	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

23 於合營公司的權益 (續)

本集團按實際權益比例享有合營公司的經營業績、財務狀況和現金流量如下：

	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
經營業績：		
經營收入	25,141	27,417
費用	(23,901)	(28,371)
淨利潤／(虧損)	1,240	(954)
財務狀況：		
流動資產	9,857	6,691
非流動資產	32,353	28,430
流動負債	(9,038)	(6,413)
非流動負債	(19,244)	(16,927)
淨資產	13,928	11,781
現金流量：		
經營活動所得／(所用)現金淨額	345	(2,046)
投資活動所用現金淨額	(3,905)	(5,872)
融資活動所得現金淨額	3,911	7,999
現金及現金等價物的淨增加	351	81

24 投資

	本集團		本公司	
	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
可供出售的金融資產				
— 權益證券(上市及按市場價格)	61	154	25	—
— 其他可供出售的證券投資	700	—	—	—
其他證券投資(非上市及按成本)	1,610	1,562	891	716
	2,371	1,716	916	716
減：減值虧損	(197)	(233)	(147)	(146)
	2,174	1,483	769	570

非上市投資指本集團及本公司在中國非上市企業的權益，這些企業主要從事非石油及天然氣業務和營運。

截至二零零九年十二月三十一日止年度，投資減值準備為人民幣0.05億元(二零零八年：人民幣0.09億元)。

25 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。

26 應收賬款淨額及應收票據

	本集團		本公司	
	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
應收第三方款項	27,481	11,318	2,326	3,491
應收附屬公司款項	—	—	9,509	8,001
應收中國石化集團公司及同級附屬公司款項	697	2,670	494	1,281
應收聯營公司及合營公司款項	335	1,408	187	484
	28,513	15,396	12,516	13,257
減：呆壞賬減值虧損	(1,921)	(2,406)	(1,526)	(1,983)
應收賬款淨額	26,592	12,990	10,990	11,274
應收票據	2,110	3,660	123	830
	28,702	16,650	11,113	12,104

應收賬款及票據(已扣除呆壞賬減值虧損)的賬齡分析如下：

	本集團		本公司	
	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
一年以內	28,525	16,528	10,946	12,043
一至兩年	154	79	150	23
兩至三年	11	16	8	11
三年以上	12	27	9	27
	28,702	16,650	11,113	12,104

26 應收賬款淨額及應收票據 (續)

呆壞賬減值虧損分析如下：

	本集團		本公司	
	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
1月1日結餘	2,406	2,909	1,983	2,363
本年增加	70	143	65	126
本年沖回	(245)	(254)	(226)	(237)
本年核銷	(310)	(392)	(296)	(301)
從附屬公司轉入	—	—	—	32
12月31日結餘	1,921	2,406	1,526	1,983

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。

應收賬款及應收票據(已扣除呆壞賬減值虧損)主要為未到期且無減值的應收款項。這些應收款項來自於廣泛的客戶，且這些客戶近期並無拖欠記錄。

27 存貨

	本集團		本公司	
	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
原油及其他原材料	87,471	54,085	54,326	44,417
在製品	11,609	10,745	8,182	7,187
製成品	39,737	35,858	24,782	22,097
零備件及消耗品	3,832	4,480	2,285	2,887
	142,649	105,168	89,575	76,588
減：存貨跌價準備	(1,038)	(9,189)	(582)	(6,342)
	141,611	95,979	88,993	70,246

截至二零零九年十二月三十一日止年度於合併利潤表中確認為費用的存貨成本為人民幣10,396.85億元(二零零八年：人民幣13,296.37億元)，其中包括主要為煉油和化工分部的減值虧損人民幣4.01億元(二零零八年：人民幣87.77億元)及由於銷售存貨而引起的處置沖回及核銷人民幣85.52億元(二零零八年：人民幣41.60億元)。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。

28 預付費用及其他流動資產

	本集團		本公司	
	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
給予第三方的預付款項	1,214	1,257	1,167	1,067
應收中國石化集團公司及同級附屬公司款項	787	3,889	672	1,806
應收聯營及合營公司款項	23	654	6	572
應收附屬公司	—	—	18,449	12,647
其他應收款	1,130	3,538	125	136
貸款及應收款項	3,154	9,338	20,419	16,228
採購訂金和其他資產	2,320	4,104	645	1,026
建築工程及設備採購預付款	1,906	3,176	1,082	2,648
預付增值稅及關稅	12,577	17,740	11,086	13,132
可供出售金融資產	700	—	—	—
衍生金融工具—用作套期	142	224	—	—
衍生金融工具—非用作套期	182	643	3	16
	20,981	35,225	33,235	33,050

29 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：

本集團

	資產		負債		淨額	
	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	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
<i>流動</i>						
應收款項及存貨	3,207	4,434	—	—	3,207	4,434
預提項目	815	261	—	—	815	261
現金流量套期	7	—	(18)	—	(11)	—
<i>非流動</i>						
物業、廠房及設備	5,601	3,891	(1,178)	(1,286)	4,423	2,605
加速折舊	—	—	(3,682)	(3,716)	(3,682)	(3,716)
待彌補虧損	3,954	4,796	—	—	3,954	4,796
預付租賃	292	300	—	—	292	300
可供出售的證券	—	—	—	(52)	—	(52)
可轉換債券的嵌入衍生工具	—	—	(96)	(151)	(96)	(151)
其他	99	86	(5)	(30)	94	56
遞延稅項資產／(負債)	13,975	13,768	(4,979)	(5,235)	8,996	8,533

本公司

	資產		負債		淨額	
	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	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
<i>流動</i>						
應收款項及存貨	2,928	3,810	—	—	2,928	3,810
預提項目	811	252	—	—	811	252
<i>非流動</i>						
物業、廠房及設備	4,803	3,119	(429)	(500)	4,374	2,619
加速折舊	—	—	(4,015)	(3,799)	(4,015)	(3,799)
預付租賃	219	224	—	—	219	224
可轉換債券的嵌入衍生工具	—	—	(96)	(151)	(96)	(151)
其他	54	56	(4)	(6)	50	50
遞延稅項資產／(負債)	8,815	7,461	(4,544)	(4,456)	4,271	3,005

於二零零九年十二月三十一日，由於相關的稅務利益並不可能變現，本公司的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55.55億元(二零零八年：人民幣79.75億元)，其中於二零零九年發生的金額為人民幣4.72億元(二零零八年：人民幣37.62億元)。這些虧損的稅項價值將於二零一零年、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9.28億元、人民幣12.31億元、人民幣3.92億元、人民幣25.32億元及人民幣4.72億元。

管理層定期評估應課稅利潤是否可以抵銷遞延稅項資產的可能性。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。

29 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：

本集團

	2008年			2008年
	1月1日	於合併利潤表	於其他綜合收益	12月31日
	結餘	中確認	中確認	結餘
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
<i>流動</i>				
應收款項及存貨	3,841	593	—	4,434
預提項目	2,613	(2,352)	—	261
<i>非流動</i>				
物業、廠房及設備	1,265	1,340	—	2,605
加速折舊	(4,144)	428	—	(3,716)
待彌補虧損	176	4,620	—	4,796
預付租賃	306	(6)	—	300
可供出售的證券	(116)	—	64	(52)
可轉換債券的嵌入衍生工具	803	(954)	—	(151)
其他	59	(3)	—	56
遞延稅項資產淨額	4,803	3,666	64	8,533

	2009年			2009年
	1月1日	於合併利潤表	於其他	12月31日
	結餘	中確認	綜合收益	結餘
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	中確認	人民幣百萬元
			收購	人民幣百萬元
<i>流動</i>				
應收款項及存貨	4,434	(1,227)	—	3,207
預提項目	261	554	—	815
現金流量套期	—	—	(11)	(11)
<i>非流動</i>				
物業、廠房及設備	2,605	1,844	—	4,423
加速折舊	(3,716)	34	—	(3,682)
待彌補虧損	4,796	(842)	—	3,954
預付租賃	300	(8)	—	292
可供出售的證券	(52)	—	52	—
可轉換債券的嵌入衍生工具	(151)	55	—	(96)
其他	56	36	—	94
遞延稅項資產淨額	8,533	446	41	8,996

29 遞延稅項資產及負債 (續)

本公司

	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	收購附屬 公司 人民幣百萬元	2008年 12月31日 結餘 人民幣百萬元
<i>流動</i>				
應收款項及存貨	3,714	96	—	3,810
預提項目	2,594	(2,342)	—	252
<i>非流動</i>				
物業、廠房及設備	1,610	971	38	2,619
加速折舊	(4,027)	228	—	(3,799)
預付租賃	229	(5)	—	224
可轉換債券的嵌入衍生工具	803	(954)	—	(151)
其他	53	(3)	—	50
遞延稅項資產淨額	4,976	(2,009)	38	3,005

	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	收購 人民幣百萬元	2009年 12月31日 結餘 人民幣百萬元
<i>流動</i>				
應收款項及存貨	3,810	(882)	—	2,928
預提項目	252	559	—	811
<i>非流動</i>				
物業、廠房及設備	2,619	1,781	(26)	4,374
加速折舊	(3,799)	(216)	—	(4,015)
預付租賃	224	(5)	—	219
可轉換債券的嵌入衍生工具	(151)	55	—	(96)
其他	50	(2)	2	50
遞延稅項資產淨額	3,005	1,290	(24)	4,271

30 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：

	本集團		本公司	
	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
第三方債務				
短期銀行貸款	21,587	41,355	5,050	20,392
長期銀行貸款—一年內到期部分	6,234	17,109	4,702	15,352
長期其他貸款—一年內到期部分	77	2,052	3	2,003
	6,311	19,161	4,705	17,355
公司債券(註(a))	31,000	15,000	30,000	15,000
	58,898	75,516	39,755	52,747
中國石化集團公司及同級附屬公司貸款				
短期貸款	13,313	33,060	678	14,063
長期貸款—一年內到期部分	330	350	160	150
	13,643	33,410	838	14,213
	72,541	108,926	40,593	66,960

本集團及本公司於二零零九年十二月三十一日短期貸款的加權平均年利率分別為2.5% (二零零八年：4.8%) 及4.6% (二零零八年：4.7%)。

30 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)

長期債務包括：

利率及最後到期日	本集團		本公司		
	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	
第三方債務					
長期銀行貸款					
人民幣貸款	於2009年12月31日的年利率為免息至7.6%不等， 在2013年或以前到期	18,869	42,036	17,064	29,787
日元貸款	於2009年12月31日的年利率為2.6%至3.0%不等， 在2024年或以前到期	1,660	2,121	1,660	2,121
美元貸款	於2009年12月31日的年利率為免息至7.9%不等， 在2031年或以前到期	629	746	390	475
歐元貸款	於2009年12月31日的年利率為6.6%至6.7%不等， 在2011年或以前到期	116	197	116	197
		21,274	45,100	19,230	32,580
長期其他貸款					
人民幣貸款	於2009年12月31日的年利率為免息， 在2011年或以前到期	73	2,075	5	2,006
美元貸款	於2009年12月31日的年利率為免息至4.9%不等， 在2015年或以前到期	29	33	19	23
		102	2,108	24	2,029
公司債券					
人民幣貸款	於2009年12月31日的年利率為固定利率4.61%， 在2014年2月或以前到期(註(b))	3,500	3,500	3,500	3,500
	於2009年12月31日的年利率為固定利率4.20%， 在2017年5月或以前到期(註(b))	5,000	5,000	5,000	5,000
	於2009年12月31日的年利率為固定利率5.40%， 在2012年11月或以前到期(註(b))	8,500	8,500	8,500	8,500
	於2009年12月31日的年利率為固定利率5.68%， 在2017年11月或以前到期(註(b))	11,500	11,500	11,500	11,500
	於2009年12月31日的年利率為固定利率2.25%， 在2012年3月或以前到期(註(b))	10,000	—	10,000	—
	於2009年12月31日的年利率為固定利率2.48%， 在2012年6月或以前到期(註(b))	20,000	—	20,000	—
		58,500	28,500	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(註(c))	10,371	9,870	10,371	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(註(d))	24,892	23,837	24,892	23,837
		35,263	33,707	35,263	33,707
第三方長期債務總額					
		115,139	109,415	113,017	96,816
減：一年內到期部分		(6,311)	(19,161)	(4,705)	(17,355)
		108,828	90,254	108,312	79,461
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12月31日的年利率為無息至7.3%不等， 在2020年或以前到期	37,330	37,240	37,160	35,970
減：一年內到期部分		(330)	(350)	(160)	(150)
		37,000	36,890	37,000	35,820
		145,828	127,144	145,312	115,281

除可轉換債券外，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主要為以攤餘成本列示的信用貸款。

30 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2.30%。該債券已於二零零九年六月到期並償還。

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。

本公司於二零零九年七月十六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，期限為一年。每張債券面值為人民幣100元，按面值發行，固定年利率為1.88%。該債券於二零一零年七月到期。

本公司於二零零九年十一月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，期限為一年。每張債券面值為人民幣100元，按面值發行，固定年利率為2.30%。該債券於二零一零年十一月到期。

- (b) 這些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。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以每股港幣10.76元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。

於二零零九年十二月三十一日，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101.53億元(二零零八年：人民幣98.70億元)及人民幣2.18億元(二零零八年：人民幣無)。截止二零零九年十二月三十一日，尚未有可轉換債券進行轉股。

於二零零九年十二月三十一日及二零零八年十二月三十一日，可轉換債券的衍生工具的公允價值部分是使用Black-Scholes模型進行計算，該模型使用的主要參數如下：

	2009年	2008年
股價	港幣6.91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	150個基點	450個基點
平均無風險報酬率	0.87%	1.64%
平均預計年限	2.8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十二月三十一日期間，轉股期權的公允價值變動造成的未實現損失為人民幣2.18億元(二零零八年：未實現收益為人民幣39.47億元)，並已記入截至二零零九年十二月三十一日止年度合併利潤表「融資成本」項目內。

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

- (d) 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0.80%，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，但轉換價可因(其中包括)以下各項予以調整：現金股利、股份的分拆或合併、紅股發行、供股、資本分派、出現控制權變動及其他對股本具攤薄影響事件。

於二零零九年十二月三十一日，該認股權證的行權價格因於本年度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及截至二零零九年十二月三十一日止年度的中期股利而調整為每股人民幣19.15元(二零零八年：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」)。利息費用是採用實際利率法按5.40%的市場利率乘於負債部分計算。所得款項(扣除相關交易費用)超過初始確認為負債部分的金額確認為權益部分，並記入資本公積，直至認股權證行權或到期。假若權益部分未被拆分，則全部分離交易可轉換債券視為負債部分，實際利率則為0.8%。此分離交易可轉換債券的負債及權益部分於發行時的初始確認金額分別為人民幣229.71億元及人民幣68.79億元。

31 應付賬款及票據

	本集團		本公司	
	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
應付第三方款項	92,949	53,112	32,887	26,744
應付中國石化集團公司及同級附屬公司款項	3,114	1,522	1,190	1,339
應付聯營公司及合營公司款項	1,686	1,830	731	361
應付附屬公司款項	—	—	28,259	25,158
	97,749	56,464	63,067	53,602
應付票據	23,111	18,753	14,084	13,453
攤餘成本列示的應付賬款及票據	120,860	75,217	77,151	67,055

應付賬款及票據的到期日分析如下：

	本集團		本公司	
	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
一個月內到期或活期	75,310	39,332	35,225	35,102
一個月至六個月內到期	45,420	35,737	41,855	31,829
六個月後到期	130	148	71	124
	120,860	75,217	77,151	67,055

32 預提費用及其他應付款

	本集團		本公司	
	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
預提支出	35,465	31,635	31,226	25,937
第三方貸款	2,796	1,822	2,437	1,571
應付中國石化集團公司及同級附屬公司款項	11,925	12,740	9,666	9,068
應付附屬公司款項	—	—	33,290	25,367
其他	5,834	6,365	4,813	5,312
攤餘成本列示的金融負債	56,020	52,562	81,432	67,255
所得稅以外的稅金	24,178	21,560	20,291	20,985
預收賬款	36,316	27,829	32,632	24,752
衍生金融工具—用作套期	319	122	—	—
衍生金融工具—非用作套期	439	424	171	126
	117,272	102,497	134,526	113,118

33 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。

本集團及本公司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
本年預提	2,013	1,897
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用	429	405
使用	(218)	(214)
2009年12月31日餘額	11,458	10,882

34 股本

	本集團及本公司	
	2009年 人民幣百萬元	2008年 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股均享有完全相等之權益。

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，管理層可能會使本公司增發新股、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。於二零零九年十二月三十一日，本集團的債務權益率和資產負債率分別為28.0%(二零零八年：27.9%)和54.6%(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30和36。

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。

35 儲備

本集團各合併儲備科目年初餘額與年末餘額的調節已載於合併股東權益變動表中。本公司各儲備科目年初餘額與年末餘額的變動情況列示如下：

	本公司	
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
資本公積		
於1月1日結餘	17,659	10,982
發行分離交易可轉換債券(附註30(d))	—	6,879
其他儲備轉入資本公積	(1,551)	—
分配予中國石化集團公司	(49)	(202)
於12月31日結餘	16,059	17,659
股本溢價		
於1月1日/12月31日結餘	18,072	18,072
法定盈餘公積		
於1月1日結餘	43,078	37,797
調整法定盈餘公積	—	1,189
利潤分配	4,953	4,092
於12月31日結餘	48,031	43,078
任意盈餘公積		
於1月1日結餘	47,000	27,000
利潤分配	20,000	20,000
於12月31日結餘	67,000	47,000
其他儲備		
於1月1日結餘(重報)	168	174
可供出售的金融資產公允價值變動(已扣除遞延稅項影響)	24	—
已實現預付租賃的遞延稅項	(6)	(6)
其他儲備轉入資本公積	1,551	—
收購被收購集團成員支付的款項與獲得淨資產的差額	(1,551)	—
於12月31日結餘	186	168
留存收益		
於1月1日結餘	82,147	77,805
歸屬於本公司股東的本年度利潤	48,444	42,189
二零零八年度期末股利(附註15)	(7,803)	(9,971)
二零零九年度中期股利(附註15)	(6,069)	(2,601)
調整法定盈餘公積	—	(1,189)
利潤分配	(24,953)	(24,092)
已實現預付租賃的遞延稅項	6	6
於12月31日結餘	91,772	82,147
	241,120	208,124

36 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：

	本集團		本公司	
	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
一年以內	6,084	6,066	5,988	5,983
一至兩年	5,905	5,750	5,861	5,673
兩至三年	5,834	5,655	5,803	5,615
三至四年	5,722	5,595	5,694	5,562
四至五年	5,604	5,519	5,577	5,487
其後	145,338	149,893	145,116	149,725
	174,487	178,478	174,039	178,045

資本承擔

於二零零九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 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
已授權及已訂約	124,403	120,773	119,145	116,327
已授權但未訂約	58,959	49,931	50,539	46,027
	183,362	170,704	169,684	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。截至二零零九年十二月三十一日止年度支付的款項為人民幣3.95億元(二零零八年：人民幣4.37億元)。

未來的估計年度付款如下：

	本集團及本公司	
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
一年以內	136	123
一至兩年	118	118
兩至三年	21	20
三至四年	20	20
四至五年	20	19
其後	689	651
	1,004	951

36 承擔及或有負債 (續)

或有負債

於二零零九年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：

	本集團		本公司	
	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
附屬公司	—	—	—	170
合營公司	14,815	11,223	9,543	9,543
聯營公司	181	181	61	75
	14,996	11,404	9,604	9,788

於二零零九年十二月三十一日，本公司及一家附屬公司向一家合營公司就其銀行借款提供擔保，擔保期至二零一五年十二月三十一日止。

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。截至二零零九年十二月三十一日止年度，本集團支付標準的污染物清理費用約人民幣31.96億元(二零零八年：人民幣22.84億元)。

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。

37 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時，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關聯方交易如下：

	附註	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
貨品銷售	(i)	162,671	186,381
採購	(ii)	75,521	56,516
儲運	(iii)	1,251	1,206
勘探及開發服務	(iv)	31,343	33,034
與生產有關的服務	(v)	17,603	14,133
輔助及社區服務	(vi)	3,329	1,611
經營租賃費用	(vii)	4,866	4,897
代理佣金收入	(viii)	45	78
已收利息	(ix)	38	19
已付利息	(x)	1,045	1,725
存放於關聯方的存款淨額	(xi)	4,640	353
(償還)/來自關聯方的貸款淨額	(xii)	(19,657)	10,754

以上所列示為截至二零零九及二零零八年十二月三十一日止年度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。

37 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)

於二零零九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36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。獨立非執行董事已確認上述意見。

附註：

- (i) 貨品銷售是指銷售原油、中間石化產品、石油產品及輔助性生產材料。
- (ii) 採購是指採購直接與本集團業務有關的物料及公用事業供應，如採購原料和輔助材料及相關服務、供水、供電及氣體供應等。
- (iii) 儲運是指使用鐵路、道路及水路運輸服務、管輸、裝卸及倉儲設施等成本。
- (iv) 勘探及開發服務包括由勘探開發所產生的直接成本，包括地球物理、鑽井、測井及錄井服務等。
- (v) 與生產有關的服務是指就本集團業務提供的輔助服務，如設備維修和一般保養、保險、科技研究、通訊、救火、保安、物檢及化驗、資訊科技、設計及工程、建設(包括興建油田設施、煉油廠及化工廠)、機器及零部件生產、安裝、項目監理及環保等。
- (vi) 輔助及社區服務是指社會福利及輔助服務的開支，如教育設施、傳播通訊服務、衛生、住宿、食堂、物業保養及管理服務等。
- (vii) 經營租賃費用是指就有關土地、建築物及設備支付予中國石化集團公司的租金。
- (viii) 代理佣金收入是指向若干中國石化集團公司擁有的企業提供銷售及採購代理服務所收取的佣金。
- (ix) 已收利息是指從存放於中國石化集團公司控制的金融機構-中石化財務有限公司及中國石化盛駿國際投資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。於二零零九年十二月三十一日的存款結餘為人民幣53.36億元(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及中國石化盛駿國際投資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。

37 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)

- (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。截至二零零九年十二月三十一日止年度，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)。截至二零零九年十二月三十一日止年度，若干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) 本公司已與中國石化集團公司達成協議，並由二零零零年一月一日起生效。根據協議內容，本集團有權使用中國石化集團公司開發的若干商標、專利、技術或計算機軟件。
- (e) 本公司與中國石化集團公司已達成專利經營權協議，並由二零零零年一月一日起生效。根據協議，中國石化集團公司擁有的油庫及加油站只銷售本集團供應的煉油產品。

根據於二零零九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權益和若干儲存及運輸業務，總作價人民幣7.71億元(附註1)。此外，本集團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經營性資產，總作價人民幣10.68億元。

根據二零零九年八月二十一日的董事會決議，本集團從中國石化集團公司的一家附屬公司收購了若干與企業與其他分部相關的經營性資產，總作價人民幣39.46億元。

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(其中主要為物業、廠房及設備)，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 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
應收賬款	1,032	4,078
預付費用及其他流動資產	810	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	1,842	8,621
應付賬款	4,800	3,352
預提費用及其他應付款	11,925	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	13,643	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	37,000	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	67,368	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30。

於二零零九年十二月三十一日及截至該日止年度，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：

	2009年 人民幣千元	2008年 人民幣千元
日常在職報酬	7,664	6,530
退休金供款	287	198
	7,951	6,728

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38。於二零零九及二零零八年十二月三十一日，並沒有重大未付的退休福利計劃供款。

37 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。

於二零零九年十二月三十一日，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1,006.41億元(二零零八年：人民幣1,136.12億元)。

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 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
應收賬款	318	292
預付費用及其他流動資產	17	113
應收中石油集團和中海油集團總額	335	405
應付賬款	3,628	2,045
預提費用及其他應付款	361	433
應付中石油集團和中海油集團總額	3,989	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：

	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
利息收入	238	413
利息支出	2,770	7,262

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 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
現金及現金等價物	3,046	5,725
於金融機構的定期存款	1,236	449
中國境內國有銀行存款總額	4,282	6,174
短期債務及長期債務一年內到期部分	22,629	56,461
長期債務(除一年內到期部分)	14,893	27,844
中國境內國有銀行借款總額	37,522	84,305

38 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。此外，本集團按照不超過員工工資5%的比例為員工提供了一項補充退休金計劃。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十二月三十一日止的供款為人民幣46.47億元(二零零八年：人民幣28.73億元)。

39 分部報告

分部信息是按照集團的經營分部來編制的。分部報告的形式是基於本集團管理要求及內部報告制度。鑒於本公司及各附屬公司主要是在中國境內經營，故並無編列任何地區分部資料。

本集團主要經營決策者確定以下五個報告分部，其報告形式與呈報予主要經營決策者用以決定各分部進行資源分配及評價業績的報告形式一致。本集團並未合併任何經營分部以組成下列報告分部。

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

由於這些分部均製造及/或分銷不同的產品，應用不同的生產程序，而且在營運和毛利方面各具特點，故每個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經營分部的表現和作出資源分配，但並沒有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釐定。

專屬個別分部經營的指定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。

下表所示為本集團各個業務分部所匯報的資料：

	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
銷售收入		
勘探及生產		
對外銷售	19,342	26,403
分部間銷售	87,008	151,393
	106,350	177,796
煉油		
對外銷售	95,792	132,209
分部間銷售	603,870	692,520
	699,662	824,729
營銷及分銷		
對外銷售	778,417	802,817
分部間銷售	2,372	3,200
	780,789	806,017
化工		
對外銷售	192,735	219,723
分部間銷售	21,125	27,303
	213,860	247,026
企業與其他		
對外銷售	229,629	232,051
分部間銷售	291,396	484,343
	521,025	716,394
抵銷分部間銷售	(1,005,771)	(1,358,759)
合併銷售收入	1,315,915	1,413,203
其他經營收入		
勘探及生產	17,485	18,705
煉油	3,909	4,957
營銷及分銷	2,302	906
化工	4,597	6,430
企業與其他	844	90
合併其他經營收入	29,137	31,088
其他收入		
煉油	—	41,017
營銷及分銷	—	9,840
合併其他收入	—	50,857
銷售收入、其他經營收入及其他收入	1,345,052	1,495,148

39 分部報告 (續)

	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
業績		
經營收益 / (虧損)		
按分部		
— 勘探及生產	19,644	66,569
— 煉油	23,077	(63,635)
— 營銷及分銷	30,300	38,519
— 化工	13,615	(12,950)
— 企業與其他	(2,205)	(2,167)
經營收益總額	84,431	26,336
融資成本淨額	(7,234)	(5,190)
投資收益	374	390
應佔聯營公司及合營公司的總損益	2,997	580
除稅前利潤	80,568	22,116

	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
資產		
分部資產		
— 勘探及生產	263,041	235,866
— 煉油	213,027	184,531
— 營銷及分銷	153,777	144,139
— 化工	128,322	121,964
— 企業與其他	60,433	31,120
合併分部資產	818,600	717,620
於聯營公司及合營公司的權益	32,090	27,376
投資	2,174	1,483
遞延稅項資產	13,975	13,768
現金及現金等價物及於金融機構的定期存款	9,986	7,760
應收所得稅	—	9,784
其他未分配資產	1,017	1,381
總資產	877,842	779,172

分部資本支出是指在年度內購入預期使用超過一年的分部資產所產生的成本總額。

	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	51,550	57,646
煉油	15,468	12,793
營銷及分銷	16,283	14,796
化工	25,207	20,622
企業與其他	1,505	2,393
	110,013	108,250
折舊、耗減及攤銷		
勘探及生產	24,648	22,115
煉油	10,330	9,658
營銷及分銷	5,999	5,270
化工	8,574	8,463
企業與其他	936	815
	50,487	46,321
長期資產減值虧損		
勘探及生產	1,595	5,991
煉油	396	270
營銷及分銷	1,479	709
化工	3,807	1,511
企業與其他	8	19
	7,285	8,500

40 主要附屬公司

於二零零九年十二月三十一日，對本集團的業績或資產有重要影響的主要附屬公司之具體情況如下：

公司名稱	發行股本 百萬元	法律實體 類型	持有股權 %	主要業務
中國石化國際事業有限公司	人民幣1,400	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
福建煉油化工有限公司(i)	人民幣4,769	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
中國石化儀征化纖股份有限公司(i)	人民幣4,000	有限公司	42.00	生產及銷售聚酯切片及聚酯纖維
中國石化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5,000	有限公司	85.00	製造中間石化產品及石油產品
中國國際石油化工聯合有限責任公司	人民幣3,040	有限公司	100.00	原油及石化產品貿易
中國石化海南煉油化工有限公司	人民幣3,986	有限公司	75.00	製造中間石化產品及石油產品
中石化(香港)有限公司	港幣5,477	有限公司	100.00	原油及石化產品貿易
中石化森美(福建)石油有限公司	人民幣1,840	有限公司	55.00	成品油銷售
中國石化青島石油化工有限責任公司	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
中國石化國際石油勘探開發有限公司	人民幣4,500	有限公司	100.00	投資於石油和天然氣的勘探、 生產及銷售業務

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

(i) 本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。

41 金融風險管理和公允價值

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長期及短期貸款、中國石化集團公司及同級附屬公司貸款、應付賬款、應付票據、應付中國石化集團公司及同級附屬公司款項、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。

本集團建立風險管理政策是為了辨明和分析面臨的風險，並設置適當的風險限制和控制措施以監控風險是否在限制範圍內。風險管理政策及系統須定期進行審閱以反映市場環境及本集團經營活動的變化。本集團通過其培訓和管理控制及程序，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集團的審計委員會。

信貸風險

如果金融工具涉及的顧客或對方無法履行合同項下的義務對本集團造成的財務損失，即為信貸風險。信貸風險主要來自本集團的於金融機構的存款及應收客戶款項。為控制存款帶來的信貸風險，本集團僅選擇中國的資信評級水平較高的大型金融機構存入現金。本集團的大部分應收賬款是關於向石化業內的關聯人士和第三方出售石化產品。管理層不斷就顧客的財務狀況進行信貸評估，一般不會要求就應收賬款提供抵押品。本集團會就呆壞賬計提減值虧損。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26。

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。

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。本集團每月編制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。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本集團的流動性風險。

於二零零九年十二月三十一日，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1,595億元(二零零八年：人民幣1,850億元)的貸款，年利率為3.33%(二零零八年：4.65%)。於二零零九年十二月三十一日，本集團於該授信額度內的借款金額為人民幣93.61億元(二零零八年：人民幣334.84億元)，並已計入短期債務中。

41 金融風險管理和公允價值 (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					
	賬面值	未折現現金 流量總額	一年以內 或隨時 支付	一年 至兩年	兩年 至五年	五年以上
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
短期債務	58,898	59,835	59,835	—	—	—
長期債務	108,828	130,424	3,081	7,004	99,942	20,397
中國石化集團公司及同級附屬公司貸款	50,643	51,249	14,027	222	1,440	35,560
應付賬款	97,749	97,749	97,749	—	—	—
應付票據	23,111	23,114	23,114	—	—	—
預提費用及其他應付款	56,778	56,778	56,778	—	—	—
	396,007	419,149	254,584	7,226	101,382	55,957
	2008年					
	賬面值	未折現現金 流量總額	一年以內 或隨時 支付	一年 至兩年	兩年 至五年	五年以上
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
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	—	—	—

41 金融風險管理和公允價值 (續)

流動性風險 (續)

本公司

	2009年					
	賬面值	未折現 現金 流量總額	一年以內 或隨時 支付	一年 至兩年	兩年 至五年	五年以上
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
短期債務	39,755	40,540	40,540	—	—	—
長期債務	108,312	129,851	3,062	6,847	99,626	20,316
中國石化集團公司及同級附屬公司貸款	37,838	38,148	926	222	1,440	35,560
應付賬款	63,067	63,067	63,067	—	—	—
應付票據	14,084	14,087	14,087	—	—	—
預提費用及其他應付款	81,603	81,603	81,603	—	—	—
	344,659	367,296	203,285	7,069	101,066	55,876
	2008年					
	賬面值	未折現 現金 流量總額	一年以內 或隨時 支付	一年 至兩年	兩年 至五年	五年以上
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
短期債務	52,747	53,956	53,956	—	—	—
長期債務	79,461	102,657	2,751	7,341	25,498	67,067
中國石化集團公司及同級附屬公司貸款	50,033	50,675	14,838	173	104	35,560
應付賬款	53,602	53,602	53,602	—	—	—
應付票據	13,453	13,468	13,468	—	—	—
預提費用及其他應付款	67,381	67,381	67,381	—	—	—
	316,677	341,739	205,996	7,514	25,602	102,627
以總額列示的金融衍生工具						
遠期外匯合同						
— 現金流出	(657)	(670)	(670)	—	—	—
— 現金流入	673	686	686	—	—	—

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。

41 金融風險管理和公允價值 (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。本集團使用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。於二零零八年十二月三十一日，本集團及本公司使用的對以外幣計量的現金資產及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1.14億元和人民幣0.16億元，本集團及本公司持有的遠期外匯合同的承作金額分別為美元6.60億元和美元1.00億元。於二零零九年十二月三十一日，本集團及本公司並未持有遠期外匯合同。

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：

	本集團		本公司	
	2009年 百萬元	2008年 百萬元	2009年 百萬元	2008年 百萬元
以總額列示的借款風險敞口				
美元	USD1,341	USD1,232	USD60	USD277
日元	JPY22,500	JPY28,037	JPY22,500	JPY28,037
港幣	HKD11,779	HKD11,192	HKD11,779	HKD11,192

下表列示了於十二月三十一日，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。

	本集團	
	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
美元	343	147
日元	62	80
港幣	389	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30。

於二零零九年十二月三十一日，假設其他所有條件保持穩定，預計浮息利率上升/下降100個基本點，將導致本集團的年度利潤及留存收益減少/增加約人民幣1.94億元(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。

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。於二零零九年十二月三十一日，本集團持有若干指定為有效現金流量套期及經濟套期的原油及成品油商品合同。這些衍生金融工具的公允價值於附註28和32中披露。

於二零零九年十二月三十一日，假設其他所有因素保持不變，預計原油及成品油價格上升/下降10美元/桶將導致本集團的本年度利潤及留存收益減少/增加約人民幣2.15億元(二零零八年：人民幣無)，並導致本集團的其他儲備增加/減少約人民幣19.91億元(二零零八年：減少/增加人民幣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做出的。此分析與二零零八年的基礎一致。

41 金融風險管理和公允價值 (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。於二零零九年十二月三十一日，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30(c)披露。

於二零零九年十二月三十一日，本公司的股價上升20%將導致本集團的本年度利潤及留存收益減少約人民幣3.06億元(二零零八年：人民幣0.62億元)；股價下跌20%將導致本集團的本年度利潤及留存收益增加約人民幣1.56億元(二零零八年：人民幣無)。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

(i) 公允價值計量的金融工具

下表列示了以在資產負債表日按《國際財務報告準則第7號—金融工具：披露》定義的公允價值的三個層級的分類(以公允價值計量的金融工具的賬面價值)。每項金融工具的公允價值計量歸為於哪個層級取決於對其公允價值計量而言重要的輸入變量的分類的最低層級。這些層級的規定如下：

- 第一層級(最高層級)：以相同金融工具在活躍市場的報價(未經調整)計量的公允價值。
- 第二層級：以類似金融工具在活躍市場的報價，或均採用可直接或間接觀察的市場數據為主要輸入變量的估值技術計量的公允價值。
- 第三層級(最低層級)：採用非可觀察的市場數據為任何主要輸入變量的估值技術計量的公允價值。

	2009年							
	本集團				本公司			
	第一層級	第二層級	第三層級	合計	第一層級	第二層級	第三層級	合計
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
資產								
可供出售金融資產：								
- 已上市	61	—	—	61	25	—	—	25
- 未上市	—	1,400	—	1,400	—	—	—	—
衍生金融工具：								
- 衍生金融資產	17	307	—	324	—	3	—	3
	78	1,707	—	1,785	25	3	—	28
負債								
衍生金融工具：								
- 可轉換債券的衍生工具部分	—	218	—	218	—	218	—	218
- 其他衍生金融負債	4	754	—	758	—	171	—	171
	4	972	—	976	—	389	—	389

本年度金融工具第一層級和第二層級之間並無發生轉移。

41 金融風險管理和公允價值 (續)

(ii) 非公允價值計量的金融工具的公允價值

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，應與本集團的合併財務報表和相關附註一併閱讀。本集團是使用其認為合適的市場信息和評估方法來釐定估計的公允價值數額。然而，在詮釋市場數據時需要作出一定的判斷，以便定出公允價值的估計數字。因此，本文所呈現的估計數字不一定可以標示本集團在目前市況下變現的數額。當採用的市場假設及／或是估計方法有異時，便可能對估計的公允價值數額構成重大的影響。

除長期負債和無公開報價的權益性證券投資外，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4.18%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附屬公司貸款) 的賬面值和公允價值：

	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
賬面值	115,139	109,415
公允價值	114,471	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，評估這些貸款的公允價值並不可行。

本集團的無公開報價的權益性證券投資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這些無公開報價的證券。

42 會計估計及判斷

本集團的財政狀況和經營業績容易受到與編制財務報表有關的會計方法、假設及估計所影響。這些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。重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制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。

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

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

儘管工程估計存有內在的不精確性，這些估計被用作折舊費用及減值虧損的基準。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。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。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，以決定將記入每一報告期的折舊費用數額。預計可使用年限是本集團根據對同類資產的以往經驗並結合預期的技術的改變確定。如果以前的估計發生重大變化，則會在未來期間對折舊費用進行調整。

呆壞賬減值虧損

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。如果這些客戶的財務狀況惡化，實際沖銷數額將會高於估計數額。

存貨減值虧損

假若存貨成本低於可變現淨值，存貨減值虧損將會被確認。可變現淨值是在日常業務中的估計售價減估計完成生產及銷售所需的成本。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，實際存貨減值虧損將會高於估計數額。

43 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財務報表中執行。

管理層目前正在評估初次執行這些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，本集團認為執行這些修訂的和新的會計準則以及解釋公告將不對本集團的經營業績和財政狀況產生重大影響。

44 資產負債表日後事項

根據二零一零年三月二十六日的董事會決議，本集團與中國石化集團公司的一家附屬公司—中石化海外石油天然氣有限公司(「中石化海外」)簽訂了協議，自中石化海外收購中安石油國際有限公司(「中安石油」)之55%的股權並且收購中石化海外提供予中安石油金額為美元7.79億元的股東貸款，總作價美元24.57億元。中安石油於安哥拉從事石油及天然氣業務。該交易尚待股東大會、相關政府機構或有關債權人批准。

45 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十二月三十一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。該企業並不提供公開閱覽的財務報表。

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，本集團按遵從中國企業會計準則和國際財務報告準則的會計政策編制的財務報表無重大差異。以下調節表是作為補充資料而並非基本財務報告的組成部分，也不包括分類、列示及披露事項的差異。該等資料未經過獨立審計或審閱。其主要差異如下：

(i) 土地使用權重估

按中國企業會計準則，土地使用權允許以重估價值列示。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年度利潤的重大差異的影響分析如下：

	附註	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之淨利潤		64,000	24,871
調整：			
土地使用權重估	(i)	30	30
政府補助	(ii)	462	61
以上調整對稅務之影響		(8)	(6)
按國際財務報告準則編制的財務報表之本年度利潤*		64,484	24,956

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	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之股東權益		400,585	350,166
調整：			
土地使用權重估	(i)	(982)	(1,012)
政府補助	(ii)	(1,042)	(912)
以上調整對稅務之影響		292	300
按國際財務報告準則編制的財務報表之權益*		398,853	348,542

* 以上節錄自按遵從國際財務報告準則的會計政策編制的財務報表數字已經過畢馬威會計師事務所審計。

根據美國《財務會計準則》修正第2010-03號，「採掘活動—石油和天然氣(第932號題目)：石油和天然氣儲量評估及披露」(「財務會計準則修正第932號題目」)(2008：美國《財務會計準則》第69號「關於石油和天然氣生產情況的披露」(「財務會計準則第69號」))，本節載列在以下六份不同表格中本集團於二零零九及二零零八年十二月三十一日及所截至該日止年度內的石油和天然氣勘探和生產情況補充資料。表一至表三顯示有關石油和天然氣生產情況已資本化成本按照國際財務報告準則編製的歷史成本資料；石油和天然氣勘探及開發成本；及與石油和天然氣生產情況相關的經營業績。表四至表六顯示本集團估計的已探明淨儲量；貼現未來淨現金流量標準化量度；及貼現現金流量標準化量度的變化。

表一：與石油和天然氣生產情況相關的資本化成本

	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
物業成本	—	—
油井和有關的設備和設施	333,656	292,897
輔助設備和設施	68,779	46,717
未完成的油井、設備和設施	46,297	56,197
總資本化成本	448,732	395,811
累計折舊、耗減、攤銷及減值虧損	(199,182)	(173,551)
淨資本化成本	249,550	222,260

表二：石油和天然氣勘探及開發所產生的成本

	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
勘探	14,572	12,947
開發	47,523	53,009
總發生成本	62,095	65,956

表三：與石油和天然氣生產情況相關的經營業績

	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
收入		
銷售	19,114	26,192
轉讓	86,828	151,051
	105,942	177,243
生產成本(除稅項外)	(31,948)	(30,837)
勘探支出	(10,545)	(8,310)
折舊、耗減、攤銷及減值虧損	(26,243)	(26,715)
所得稅以外的稅金	(9,188)	(35,980)
除稅前利潤	28,018	75,401
所得稅支出	(7,005)	(18,850)
生產經營業績	21,013	56,551

以上所示為截至二零零九及二零零八年十二月三十一日止的生產經營業績。收入包括向外部企業所提供的銷售以及向本集團的其他分部進行的轉讓(基本定價為第三方銷售價格)。由於不須向其他方支付開採權使用費，因此這個表內的所有收入並沒有付予其他方的開採權使用費。根據財務會計準則修正第932號題目(2008：財務會計準則第69號)，所得稅是以法定的稅率為基礎，反映了許可的扣減和稅務抵免額。經營業績不包括一般企業經費和利息收入與支出。

表四：儲量資料

本集團於二零零九及二零零八年十二月三十一日估計的已探明地下石油和天然氣淨儲量和變化載列於下表。

探明石油和天然氣儲量是指一些原油和天然氣的估計數量。這些數量通過地質和工程資料相當肯定地顯示出在目前的經濟和經營條件及政府法規下，在開採合同終止之前，不管評估所用的方法是定性法還是概算法，除非有證據表明修改合同是相當必要的，本集團在未來年度可從已知的油藏開採的石油和天然氣數量。由於油藏數據固有的不確定性和有局限的性質，地下儲備的估計常常會在獲得其他方面資料時作出修正。

探明已開發儲量是指預期可用現有設備的經營方法從現有油井或新購置設備開採的數量。新購置設備的成本與新井的成本相比，相對較小。

「淨」儲量不包括屬於其他方的租費及利益。「淨」儲量反映了估計時仍有效的合約安排和租費義務。

根據財務會計準則修正第932號題目，下表中所示二零零九年末的儲量為基於報告期間十二個月的月初石油和天然氣的平均價格的計算結果。下表中所示二零零八年末的儲量為基於年末石油和天然氣價格的計算結果。將價格改變為報告期間十二個月的月初石油和天然氣的平均價格對本集團二零零九年探明儲量無重大影響。

	2009年	2008年
探明已開發及未開發的儲量(石油)(百萬桶)		
年初	2,841	3,024
以前估計的修正	80	(94)
提高採收率	131	98
擴展與新發現	69	110
生產	(301)	(297)
年末	2,820	2,841
探明已開發的儲量		
年初	2,451	2,651
年末	2,513	2,451
探明未開發的儲量		
年初	390	373
年末	307	390
探明已開發及未開發的儲量(天然氣)(十億立方英尺)		
年初	6,959	6,331
以前估計的修正	52	203
擴展與新發現	27	718
生產	(299)	(293)
年末	6,739	6,959
探明已開發的儲量		
年初	1,571	1,518
年末	1,727	1,571
探明未開發的儲量		
年初	5,388	4,813
年末	5,012	5,388

表五：貼現未來淨現金流量標準化量度

與上述探明石油及天然氣儲量相關的貼現未來淨現金流量標準化量度是按照財務會計準則修正第932號題目(二零零八年：財務會計準則第69號)的要求進行計算。估計的未來生產現金流入是通過將報告期間十二個月的月初石油和天然氣的平均價格(二零零八年：年末的石油和天然氣價格)與年末估計的已探明淨儲量結合起來計算的。未來價格的變化是限於在每一個報告年度末仍存在的合約安排。未來的開發和生產成本是指估計的未來支出。這些是根據年末成本指數估計開發和生產年末探明儲量所必需發生的未來支出(假設年末的經濟條件繼續下去)。估計的未來所得稅是按適當的年末法定稅率在估計的未來稅前淨現金流量減相關資產的稅基上計算出來的。貼現未來淨現金流量是用10%的中期貼現係數計算的。這個貼現需要逐年估計未來支出於何時發生及儲備於何時生產。

這裡所提供的資料並不代表管理層對本集團預計的未來現金流量或探明的石油和天然氣儲備價值所作的估計。探明儲量的估計並不精確，會在得到新的資料後不時修正。此外，計算中不包括未來探明的大概及可能儲備。財務會計準則修正第932號題目(二零零八年：財務會計準則第69號)所規定的任意估值需要對未來開發和生產成本的時間和金額作出假設。計算是截至二零零九及二零零八年十二月三十一日止年度進行，但不應被視為是本集團的未來現金流量或石油及天然氣儲備價值的指標。

	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
未來現金流量	1,207,127	977,904
未來生產成本	(546,590)	(536,442)
未來開發成本	(32,895)	(42,207)
未來所得稅支出	(94,523)	(44,249)
未貼現未來淨現金流量	533,119	355,006
現金流量的估計時間年貼現10%	(228,932)	(113,367)
貼現未來淨現金流量標準化量度	304,187	241,639

表六：貼現現金流量標準化量度的變動

	2009年 人民幣百萬元	2008年 人民幣百萬元
銷售和轉讓所生產的石油和天然氣(已扣除生產成本)	(55,429)	(112,424)
價格和生產成本變動淨額	62,417	(231,578)
擴展、新發現和提高採收率變動淨額	35,009	32,011
修正以前的數量估計	9,897	(8,298)
本年度發生的以前的開發成本估計	13,531	27,578
貼現增加	20,627	36,031
所得稅變動淨額	(23,814)	76,964
其他	310	352
年度變動淨額	62,548	(179,364)

法定名稱

中國石油化工股份有限公司

英文名稱

China Petroleum & Chemical Corporation

中文簡稱

中國石化

英文簡稱

Sinopec Corp.

法定代表人

蘇樹林先生

註冊和辦公地點

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>

電子郵箱 : 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

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

聯繫地址 : 中國北京市朝陽區
朝陽門北大街22號

郵編 : 100728

電話 : 86-10-59960028

傳真 : 86-10-59960386

信息披露報紙

中國證券報

上海證券報

證券時報

文匯日報(香港)

中國日報(英文)

登載本年度報告的中國證券監督管理委員會指定互聯網網址

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

法律顧問

中國 :

海問律師事務所

中國北京市朝陽區東三環北路2號

南銀大廈21層

郵政編碼 : 100027

香港 :

史密夫律師事務所

香港中環皇后大道中15號告羅士打大廈23樓

美國 :

世達國際律師事務所

香港金鐘道89號力寶中心二座30樓

主要往來銀行

中國銀行

中國北京西城區阜成門內大街410號

中國工商銀行

中國北京西城區復興門內大街55號

中國建設銀行

中國北京西城區金融街25號

國家開發銀行

中國北京西城區阜成門外大街29號

股份登記處

H股：

香港證券登記有限公司
香港皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716

A股：

中國證券登記結算有限責任公司上海分公司
上海市浦東新區陸家嘴東路166號
中國保險大廈36樓

美國存托股份受託銀行

美國：

Citibank N.A.
388 Greenwich St., 14th Floor
New York, NY 10013 USA

本年度報告備置地

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

H股：

香港交易所有限公司
股票簡稱：中國石化
股票代號：0386

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

A股：

上海證券交易所
股票簡稱：中國石化
股票代號：600028

中國石化首次註冊登記日期

2000年2月25日

中國石化首次註冊登記地點

中國北京市朝陽區
惠新東街甲六號

企業法人營業執照註冊號

1000001003298(10-10)

稅務登記號碼

京國稅朝字110105710926094

組織機構代碼

71092609-4

中國石化聘請的核數師名稱、辦公地址

境內：畢馬威華振會計師事務所
中國註冊會計師
地址：中國北京市東長安街1號東方廣場東
二辦公樓8層
郵政編碼：100738
境外：畢馬威會計師事務所
香港執業會計師
地址：香港中環遮打道10號太子大廈8樓

下列文件於2010年3月26日(星期五)後完整備置於中國石化法定地址，以供監管機構以及股東依據法律法規或中國石化《公司章程》在正常工作時間查閱：

- (1) 載有董事長、財務總監、會計機構負責人簽名並蓋章的財務報表。
- (2) 載有會計師事務所蓋章、註冊會計師簽名並蓋章的審計報告原件。
- (3) 報告期內在中國證監會指定報紙上公開披露過的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- (4) 在其它證券市場公佈的年度報告。

承董事會命
蘇樹林
董事長

中國北京，2010年3月26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年年度報告，認為該報告真實、客觀地反映了中國石化在2009年的經營狀況，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

2010年3月26日

本報告分別以中、英文兩種語言印製，在對兩種文本的說明上發生歧義時，以中文為準。



中国石油化工股份有限公司(中国石化)
中国北京市
朝阳区朝阳门北大街22号
邮政编码：100728