

公司簡介

中國石油化工股份有限公司(「中國石化」)是上、中、下游綜合一體化的能源化工公司，中國石化及其附屬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

根據二零零零年的銷售額和生產量，中國石化及其附屬公司(合稱「本公司」)是：

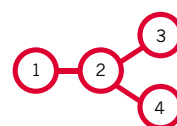
- 中國及亞洲最大的石油和石化公司之一
- 中國及亞洲最大的汽油、柴油及航空煤油及其它主要的石油產品生產商和分銷商
- 中國第二大石油和天然氣生產商

本公司的競爭實力主要體現為：

- 在石油產品生產及銷售中佔據主導地位
- 中國最大石化產品生產商和供應商的地位
- 戰略市場位於中國經濟高速增長的地區
- 良好、廣泛及低成本高效率的分銷網絡
- 高度整合的一體化營運能力可減低行業周期的影響
- 享譽已久的品牌和聲譽
- 管理人員具有豐富的石油及石化企業管理經驗
- 研究機構開發中國大部分煉油和石化技術
- 多家大型國際性石油及石化公司於中國進行項目時樂意選擇的國內合作夥伴

自二零零零年十月中國石化H股在香港聯合交易所有限公司及其美國存托股份在紐約證券交易所和倫敦證券交易所上市以來，本公司一直致力於捕捉盈利增長機會，優化資本配置和投資活動，開發技術和人力資源，促進資源有效利用，致力於提升整體競爭能力和優勢，追求更高的已佔用資本回報率，提升股東價值和回報。

在新的一年里，本公司將在擴大資源、拓展市場、降本增效、嚴謹投資等方面取得新的突破，努力在新世紀把本公司建設成為一個主業突出、資產優良、科技創新、管理科學、財務嚴謹、具有國際競爭力的世界級一體化能源化工公司。



- 1 石油及天然氣勘探與開發
- 2 煉油
- 3 營銷及分銷
- 4 化工

財務摘要

節錄自按國際會計準則編制的會計報表

| | 截至十二月三十一日止年度 | | | |
|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 二零零零年 人民幣百萬元 | 一九九九年 人民幣百萬元 | 一九九八年 人民幣百萬元 | 一九九七年 人民幣百萬元 |
| 營業額及其他經營收入 | 328,901 | 239,999 | 198,667 | 224,727 |
| 經營費用 | | | | |
| 採購原油、產品及經營 | | | | |
| 供應品及費用 | (226,137) | (160,843) | (134,406) | (154,563) |
| 銷售、一般及管理費用 | (19,282) | (18,337) | (16,795) | (18,165) |
| 折舊、耗減及攤銷 | (20,050) | (17,905) | (15,631) | (13,022) |
| 勘探費用(包括乾井成本) | (2,883) | (2,387) | (2,614) | (2,215) |
| 職工費用 | (13,007) | (12,456) | (11,377) | (11,026) |
| 所得稅以外的稅金 | (12,183) | (9,508) | (8,637) | (8,444) |
| 其他經營費用(淨額) | (555) | (3,183) | (3,205) | (2,962) |
| 經營費用合計 | (294,097) | (224,619) | (192,665) | (210,397) |
| 經營收益 | 34,804 | 15,380 | 6,002 | 14,330 |
| 融資成本淨額 | (4,843) | (10,224) | (11,109) | (8,171) |
| 附屬公司發股收益 | — | 607 | 2,114 | 1,627 |
| 投資收益 | 186 | 597 | 595 | 624 |
| 應佔聯營公司及合營公司的損益 | 49 | 146 | 189 | 84 |
| 除稅前正常業務利潤/(虧損) | 30,196 | 6,506 | (2,209) | 8,494 |
| 所得稅 | (9,399) | (277) | 2,357 | (1,708) |
| 除稅後正常業務利潤 | 20,797 | 6,229 | 148 | 6,786 |
| 少數股東權益 | (1,793) | (1,557) | (450) | (825) |
| 股東應佔利潤/(虧損) | 19,004 | 4,672 | (302) | 5,961 |
| 每股基本及攤薄 | | | | |
| 淨利潤/(虧損) (附註i) | 人民幣0.26元 | 人民幣0.07元 | 人民幣(0.00)元 | 人民幣0.09元 |
| 每股淨利潤/(虧損) | | | | |
| (按年末已發行股數) | | | | |
| (附註ii) | 人民幣0.23元 | 人民幣0.07元 | 人民幣(0.00)元 | 人民幣0.09元 |

附註i：每股基本及攤薄淨利潤/(虧損)是按各年股東應佔利潤/(虧損)及中國石化於本年度內已發行股份的加權平均股數71,936,025,585股(一九九七年至一九九九年：68,800,000,000股)計算，並假設中國石化於二零零零年二月二十五日成立時發行的68,800,000,000股份於所列示年度內均已發行。於截至二零零零年十二月三十一日止年度的加權平均數已反映中國石化於二零零零年十月份透過全球首次招股的新增股份15,102,439,000股。

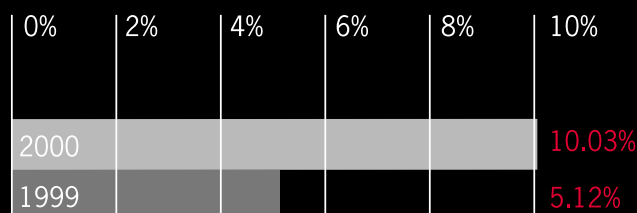
附註ii：每股淨利潤/(虧損)(按年末已發行股數)是按各年股東應佔利潤/(虧損)及中國石化於本年末時已發行之股份83,902,439,000股(一九九七年至一九九九年：68,800,000,000股)計算。

+37.04% +306.8% +271.4%

二零零零年營業額及其他經營收入增長了37.04%，至人民幣3,289.01億元

二零零零年股東應佔利潤增長306.8%至人民幣190.04億元

二零零零年每股基本及攤薄淨利潤增長了271.4%至人民幣0.26元



已佔用資本回報率
(除稅後經營收益/已佔用資本)

| | 二零零零年 人民幣百萬元 | 於十二月三十一日 一九九九年 人民幣百萬元 | 一九九八年 人民幣百萬元 |
|-----------|-----------------|-----------------------------|-----------------|
| 流動資產 | 134,208 | 87,027 | 111,095 |
| 非流動資產 | 213,201 | 189,882 | 201,132 |
| 資產總計 | 347,409 | 276,909 | 312,227 |
| 流動負債 | 123,673 | 124,744 | 137,641 |
| 非流動負債 | 70,883 | 43,172 | 87,304 |
| 負債總計 | 194,556 | 167,916 | 224,945 |
| 少數股東權益 | 22,982 | 21,873 | 15,930 |
| 股東權益 | 129,871 | 87,120 | 71,352 |
| 負債及股東權益總計 | 347,409 | 276,909 | 312,227 |

董事長致辭

致列位股東：

二零零零年對本公司及中國石油化工行業都是非常具有歷史意義的一年。二零零零年二月二十五日，中國石油化工集團公司以其優質資產注入並獨家發起、設立了以上中下游綜合一體化為特色的能源化工公司—中國石油化工股份有限公司，即中國石化。二零零零年十月十八日和十九日，中國石化初次公開發行H股及美國存託股份，並成功於香港、紐約和倫敦三地證券交易所上市，開創了中國企業在境外三地同時上市之先河。中國石化在創立上市後，以股東回報最大化為經營宗旨，嚴格控制總資本量，以實現更高的已佔用資本回報率（即除稅後經營收益／已應用資本），努力建立現代企業制度。在本公司全體員工共同努力下，二零零零年本公司在各個主要業務領域都取得了巨大的發展，經營業績大幅提高，實現了為股東創造最大利益的目標。

二零零零年，本公司營業額及其它經營收入達人民幣3,289.01億元，比一九九九年同期增長37.04%。股東應佔利潤達人民幣190.04億元，比一九九九年同期增加了人民幣143.32億元，增幅達306.8%。每股基本及攤薄淨利潤為人民幣0.26元（按加權平均總股數71,936,025,585股計），每股按年末已發行股數83,902,439,000股計算的淨利潤為人民幣0.226元。本公司二零零零年的已佔用資本回報率從一九九九年同期的5.12%提高到10.03%。



李毅中先生，董事長

董事會現建議派發二零零零年末期股利每股人民幣0.08元，總額共計人民幣67.12億元。

二零零零年本公司的外部環境充滿了機遇與挑戰。國際原油及成品油市場價格在一年中的波動創歷史最高記錄。在這種情況下，中國國內過去的成品油價格監管體制對本公司的盈利造成了很大的壓力。在本公司的積極努力下，繼一九九八年原油價格與國際市場接軌後，從二零零零年六月份起中國國家發展計劃委員會依新加坡市場成品油離岸價格為參考，每月釐定及公佈汽油、柴油的零售中准價，以密切反映當時的國際市場價格，從而在很大程度上消除了國際原油價格持續大幅攀升而國內成品油價格調整不及時對本公司盈利所帶來的巨大壓力。

二零零零年本公司原油加工總量10,548萬噸，比一九九九年增長19.6%。本公司一方面加大勘探開發力度，增加接替資源，努力實現儲採平衡，同時多地區、多品種、多渠道地進口原油，減緩了原油價格波動對本公司盈利的影響。

二零零零年本公司以追求已佔用資本回報率的快速增長為首要目標，抓住市場需求增長的機會，加大對成品油銷售業務的投入，獲得了一大批位居市場重要地位的儲運設施和加油站，以擴大石油產品零售量，進一步鞏固了本公司的市場地位。同時，抓住國際原油價格在高位波動的市場機會，選擇性地擴大勘探開發業務；提高含硫原油加工能力，進一步降低原油採購成本，着力加強內部管理，降低各項現

金操作費用。另外，本公司集中決策資本開支計劃，對每一個項目都做到嚴格審批，適時投入，確保投資回報的最大化。

通過上述在產品銷售、資源開發、降低成本和投資決策等方面所作的努力，二零零零年本公司在經營業績方面取得了非常令人滿意的成績。

- 在油氣勘探開發方面，本公司抓住國際原油處於高價位的機遇，加大資本支出至人民幣145.5億元(佔總資本支出的34.2%)，開發有潛力的難採儲量以增加生產量。經過努力，二零零零年原油產量達到247.35百萬桶，比一九九九年同期增長0.78%；天然氣產量達到803億立方英尺，比一九九九年同期增長2.16%。剩餘石油可採儲量達到2,952百萬桶，比一九九九年增長2.5%；剩餘天然氣可採儲量達到9,990億立方英尺，比一九九九年增長28%。
- 在煉油方面，本公司投資人民幣55.11億元(佔總資本支出的12.94%)，重點增加了高硫原油加工能力600萬噸/年。本公司當年原油加工量及成品油產量均創歷史最高記錄，煉油廠開工負荷率從一九九九年67.7%提高到81%；為進一步適應中國市場的需要，本公司繼續增大柴汽比，並擴大清潔汽油的生產。
- 在成品油銷售方面，本公司通過大力收購加油站來擴大零售市場份額，做到在轄區內重要城鎮和交通要道都有中國石化品牌的加油站。

二零零零年新建和收購加油站、油庫等設施的資本支出達人民幣160.8億元（佔總資本支出的37.8%）。零售量實現翻番，零售量佔總經營量的比例從一九九九年的19.4%提高到35.7%。截至二零零零年底，本公司加油站總數達25,493座，其中本公司經營的加油站有20,259座，比一九九九年增加78.1%，本公司還特許經營了5,234座加油站。

- 在化工方面，本公司資本支出人民幣62.05億元（佔總資本支出的14.6%），改擴建了一批化工生產裝置。通過提高裝置開工率增產了合成樹脂12%，合成纖維單體及聚合物10%，合成纖維10%；另外增加了高附加值產品的產能，與一九九九年相比，合成樹脂專用料增加了47%，差別化纖維增加46%。合成樹脂專用料比率由一九九九年的30.3%上升9.4個百分點到二零零零年的39.7%；差別化纖維比率由一九九九年的20%上升6.5個百分點到二零零零年的26.5%。化工產品平均產銷率達到100%。

二零零零年，本公司繼續積極加強和擴大對外合作，先後與跨國公司如：殼牌石油公司、埃克森美孚公司、bp公司、ABB公司建立了廣泛的策略性聯盟和合作夥伴關係，與德國巴斯夫在南京合資建設世界級規模一體化乙烯項目的合資公司揚子巴斯夫石油化工有限公司已正式成立，一批重大合資合作項目亦在實施準備過程中。這有利於本公司引進和借鑒國際一流公司的技術和管理經驗，進一步提高本公司的市場競爭能力。

展望二零零一年，本公司將繼續致力於已佔用資本回報率的最大化。爭取在擴大資源、拓展

市場、降低成本和嚴謹投資四個方面取得新的突破。

- 擴大資源：本公司清醒地認識到建立國內及國際穩定可靠的石油資源供應在競爭激烈的市場上已經顯得越來越重要。本公司將按照產量、效益和儲量相統一的原則，對已有的油田使用新技術保持油氣穩產、優產；加大在中國東部油田的投入，有選擇性地挑選新區進行勘探，尋找替代資源；與外國生產商簽定長期供應合同，堅持多地區、多品種、多渠道進口原油。此外，中國石化力爭年內完成收購中國石化集團全資附屬公司--中國石化集團新星石油有限責任公司（「中國石化新星」），進一步加強上游勘探與生產實力。
- 拓展市場：在成品油市場方面，加速建造和完善油庫、輸油管線和加油站為主體的一條龍營銷網絡建設；提高加油站單站加油量；完善銷售信息管理系统，加強市場運行動態分析研究以提高經濟效益。在化工產品市場方面，建立有效的直銷及分銷網絡，注重提高直銷比例，開拓合成樹脂專用料及差別化纖維等高附加值產品市場。此外，積極推行電子商務，利用本公司的規模和特有的優勢，擴大商機並進一步降低交易成本。
- 降低成本：制定切實可行的成本削減計劃，在努力降低原油等大宗原料採購成本的基礎上，還將重點放在降低物耗能耗、提高裝置開工率、削減銷售、一般及管理費用等具體措施上。二零零一年本公司計劃降低成本人民幣21.9億元，落實到各事業部及附屬公司，實現層層分解，提高效率。此外要落實減員增效計劃。二零零一年至二零零五年期間，本公司計

劃減員10萬人，其中二零零一年計劃減員2.7萬人。

- 嚴謹投資：以投資回報最大化為目標，統一決策，優化項目，調整結構，增強整體競爭力。二零零一年資本支出計劃約人民幣407.6億元，由本公司總部統一規劃未來發展計劃，年內制定出「十五」發展規劃，規範和嚴謹投資決策程序，避免盲目投資和低水平重複建設，把資金投向可為本公司帶來較高增長和高回報的業務板塊和項目。

自中國石化上市以來，本公司嚴格按照國際上市公司規範進行經營，建立並積極推廣全新的企業文化。本公司的經營理念是「競爭和開放」，競爭是活力的源泉，開放是發展的動力；經營戰略是「拓展市場、擴大資源、降本增效」，市場是經營的出發點和歸宿，資源是突出的矛盾，降本增效是永恒的主題；經營目標是「投資回報最大化和股東回報最大化」，前者是自身的追求，後者是投資者的期盼和本公司的職責，兩者是對立的統一；經營機制是「外部市場化，內部緊密化」；經營準則是「規範、嚴謹、誠信」，這是本公司的職業道德，也是「中國石化」的商譽；激勵機制是「永不滿足，各得其所」，本公司將追求融洽和諧的氛圍，為員工的發展創造了平等的機遇。

展望二零零一年，本公司有信心經過全體員工的不懈努力，繼續實現盈利增長的目標。本公司未來的目標是努力成為一個主業突出、資產優良、科技創新、管理科學、財務嚴謹的世界級一體化能源化工公司，在中國這個極具增長潛力的市場上給投資者創造穩健的、持續增長的回報。

最後，本人謹代表公司董事會向全體員工，向列位股東對本公司的鼎力支持表示衷心的感謝！



李毅中
董事長

中國，北京，二零零一年四月十二日



業務回顧展望

一、業務回顧

二零零零年，中國經濟繼續保持健康、穩定的發展，國內生產總值（「GDP」）年增長率達8%。受惠於此，中國國內市場的石油、石化產品需求量繼續增加。作為中國最大的一體化能源化工公司，本公司抓住機遇，精心運做，生產經營業績比一九九九年大幅提高，全年共實現經營收益人民幣348.04億元，同比增長126.3%。

（一）產品市場回顧

成品油：二零零零年國內成品油保持旺盛需求，全國成品油（汽、柴、煤油）消費總量達10,915.7萬噸，比一九九九年增長4.8%。

中國政府繼續採取停止汽、柴油進口的政策，並於二零零零年六月起每月參考新加坡市場成品油離岸價格制定並公佈汽、柴油零售中準價，使國內汽、柴油價格能及時反映國際市場價格變化。

化工產品：二零零零年國內化工產品需求持續旺盛，中國仍需進口大量化工產品滿足消費需求。合成樹脂、合成纖維、合成纖維單體及聚合物以及合成橡膠等產品的消費量分別達2,073萬噸、787萬噸、1,205萬噸和152萬噸，分別比一九九九年



王基銘先生，董事，總裁

增長17.52%、16.25%、20.98%和11.76%。

國內化工產品市場早已對外開放，政府對化工產品已無價格管制，因此其價格隨國際市場價格同步波動。

（二）原油市場回顧

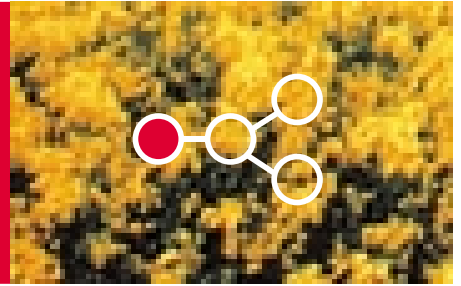
二零零零年國際市場原油價格在高價位大

幅振蕩，布倫特原油一度攀升到10年最高點，全年新加坡普氏現貨平均價格為28.54美元／桶，比一九九九年上漲了58.26%。由於國內原油價格已與國際接軌，國內原油價格也相應在高位波動。

二零零零年國內原油產量達16,183萬噸，淨進口5,969萬噸，分別比一九九九年增長1.0%和102.8%。

勘探開發和生產

本公司在中國 13 個省、市、自治區勘探、開發和生產原油和天然氣。二零零零年，本公司煉油和化工生產所需的原油約 26% 由本公司油田勘探開發事業部提供。







(三) 各事業部生產經營回顧

二零零零年，本公司以市場為導向，積極拓展市場、優化資源配置、大力降低成本，推進產品結構調整，各事業部都取得了良好的經營業績。

油田勘探開發事業部

二零零零年，本公司圍繞勘探開發重點，加大勘探開發力度，增加接替資源，並抓住高油價的有利時機，增加開採在高油價條件下的經濟可採儲量，油氣產量穩中有

升，扭轉了產量連年遞減的局面，連續第四年實現儲採平衡。

煉油事業部

二零零零年，煉油事業部根據市場情況，積極調整生產經營策略，優化原油採購結構，提高原油加工量，尤其是提高低成本的高硫原油加工量，增加經濟效益。二零零零年，本公司原油加工量佔全國原油加工量的52.1%，各項主要技術經濟指標明顯提高。

油田勘探開發事業部生產情況

| | 2000年 | 1999年 | 同比變動 (%) |
|------------------|--------|--------|----------|
| 原油產量(百萬桶) | 247.35 | 241.45 | 2.44 |
| 天然氣產量(億立方英尺) | 803 | 786 | 2.16 |
| 新增石油可採儲量(百萬桶) | 318 | 443 | -28.00 |
| 新增天然氣可採儲量(億立方英尺) | 2,970 | 2,840 | 4.58 |
| 剩餘石油可採儲量(百萬桶) | 2,952 | 2,881 | 2.5 |
| 剩餘天然氣可採儲量(億立方英尺) | 9,990 | 7,820 | 28 |
| 剩餘油氣儲量(百萬桶油當量) | 3,118 | 3,011 | 3.55 |

本公司原油來源構成(萬噸)

| | 2000年 | 1999年 | 同比變動 (%) |
|--------|--------|-------|----------|
| 自供 | 2,739 | 2,710 | 1.07 |
| 中國石化集團 | 16 | 不適用 | 不適用 |
| 中國石油 | 1,656 | 2,022 | -18.10 |
| 中國海油 | 517 | 763 | -32.24 |
| 進口 | 5,892 | 3,414 | 72.58 |
| 合計 | 10,820 | 8,909 | 21.45 |

煉油事業部生產情況

| | 2000年 | 1999年 | 同比變動 (%) |
|------------------|--------|-------|-----------|
| 原油加工量(萬桶/日) | 211.00 | 176 | 19.89 |
| 其中：高硫原油加工量(萬桶/日) | 27.60 | 12 | 130 |
| 加工負荷率(%) | 81.00 | 67.7 | 13.30個百分點 |
| 汽、柴、煤油產量(百萬噸) | 62.58 | 52.42 | 19.38 |
| 輕油收率(%) | 71.57 | 70.7 | 0.87個百分點 |
| 綜合商品率(%) | 92.25 | 91.2 | 1.05個百分點 |

煉油

本公司是中國最大的石油產品生產商：生產汽油、柴油、航煤、溶劑油、燃料油及其它石油產品。在二零零零年，本公司有25家煉油廠，原油加工量達1,055億噸，佔中國總加工量的52.1%。





業務回顧展望（續）

銷售事業部

二零零零年銷售事業部大力收購、新建、改造加油站以及收購對市場有重大影響的油庫，積極拓展市場，進一步強化了本公司的市場地位和優勢。二零零零年本公司成品油銷售量佔全國及本公司主要市場的份額分別達到62%和86%。

二零零零年，隨著加油站零售網絡的完善，本公司單站加油量也比上年增長29.3%，使得本公司二零零零年成品油零售量出現成倍增長，汽油、柴油零售量佔全國及本公司主要市場的份額分別達到46.6%和61%，零售市場優勢得以鞏固和加強。

化工事業部

二零零零年，化工事業部的主要化工、化纖裝置高負荷運轉，除合成橡

膠和尿素外，各類化工產品產量均較一九九九年有較大幅度增加。本公司根據市場需求，增加了高附加值產品的生產，暫時停運了一些化肥生產裝置。

二零零零年，本公司主要化工裝置技術經濟指標進一步提高。乙烯收率比一九九九年提高了0.19個百分點，通過優化乙烯原料替代出市場急需的輕柴油60萬噸，乙烯及其它化工產品能耗也有不同程度降低。

二零零零年，化工事業部統一營銷策略，積極開拓市場。化工和化纖產品平均產銷率達100%；主要化工產品直銷率也由一九九九年的55%提高到60%以上；石化產品銷售電子商務平臺開通，為鞏固本公司市場佔有率、創建石化產品直銷網絡打下了基礎。

銷售事業部營運情況

| | 2000年 | 1999年 | 同比變動 (%) |
|---------------------|--------|--------|-------------|
| 成品油(汽、柴、煤油)總銷售量(萬噸) | 6,769 | 6,450 | 4.95 |
| 零售量(萬噸) | 2,394 | 1,234 | 94 |
| 單站加油量(噸/站) | 1,402 | 1,084 | 29.30 |
| 零售量佔總銷量的比例(%) | 35.4 | 19.1 | 16.30個百分點 |
| 年底經營加油站數(座) | 20,259 | 11,374 | 78.10 |
| 特許經營加油站數(座) | 5,234 | 不適用 | 不適用 |
| 年底合計中國石化品牌下加油站總數(座) | 25,493 | 11,374 | 124.1 |
| 年底油庫庫容(千立方米) | 14,640 | 13,680 | 7.00 |



銷售和分銷

本公司擁有中國成品油的最大的分銷網絡，二零零零年底，共擁有1,118座成品油儲運設施和中國石化品牌下的零售加油站25,493座，其中本公司經營的零售加油站有20,259座，特許經營的零售加油站有5,234座。二零零零年，本公司成品油銷售量佔全國市場的62%。







化工事業部主要產品產量 (萬噸)

| | 2000年 | 1999年 | 同比變動 (%) |
|------------|-------|-------|----------|
| 乙烯 | 217.0 | 205.0 | 5.85 |
| 合成樹脂 | 318.3 | 284.7 | 11.80 |
| 其中：專用料 | 128.0 | 87.0 | 47.13 |
| 合成橡膠 | 31.7 | 31.6 | 0.30 |
| 合成纖維單體及聚合物 | 379.5 | 344 | 10.31 |
| 合成纖維 | 106.8 | 97.0 | 10.05 |
| 其中：差別化纖維 | 28.3 | 19.4 | 46.08 |
| 尿素 | 292.3 | 444 | -34.18 |

研究與開發

二零零零年本公司取得與生產經營相關的重大科研成果包括：

- 在勘探開發方面：在高含水油田推廣提高採收率技術、隱蔽油氣藏勘探開發配套技術和灘海石油工程技術等。
- 在煉油方面：為生產清潔汽油，成功開發了降低催化裂化汽油烯烴含量的GOR系列催化劑和LAP降烯烴助劑，以及催化裂化多產柴油技術。
- 在化工方面：成功開發了單台生產能力為10萬噸的大型乙烯裂解爐，並開發成功了新一代聚乙烯、聚丙烯、丙烯、環氧乙烷等產品生產用催化劑，降低了投資成本和生產成本。
- 在信息技術應用方面：建成並投用了銷售管理網、財務管理網，以及石化產品銷售和物資採購兩個電子商務平臺。

安全環保

本公司全面推行安全、環境、健康管理體系(HSE)，廣泛深入地開展清潔生產，保障職工身體健康，認真履行公司的社會責任。

- 在安全方面：二零零零年開展了HSE的試點工作，二零零一年在本公司全面推行HSE管理體系；利用IT技術建立了安全監控系統；建立健全科學規範的安全環保考核體系，提升整體安全環保管理水平。
- 在環保方面：全面推行清潔生產，外排污染物總量(折COD)比一九九九年下降了3.1%；二零零零年七月一日起開始向北京、上海、廣州三大城市提供新標準清潔汽油。

二零零零年本公司成為中國第一家污染排放全面達標的特大型工業企業集團。

石化產品

本公司是中國最大的石化產品生產商和銷售與分銷商。產品範圍包含中間石化產品、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。





業務回顧展望 (續)

二、業務展望

(一) 市場

本公司認為二零零一年的宏觀經濟形勢和市場形勢有以下特點：

● 國民經濟穩定增長將繼續帶動國內石油、石化產品需求增加

預計二零零一年中國國民經濟持續增長，GDP增長速度將達到7%。考慮到技術進步及節能降耗等因素，以及考慮到成品油消費彈性係數為0.65，預計成品油消費量的增長約4.5%；以乙烯為代表的主要石化產品的增長率將與GDP的增長相同達7%。市場需求的增長為本公司提供了持續發展的商機。

● 國際原油價格仍會在較高價位波動

根據OPEC的最新資訊，本公司預計二零零一年國際原油價格仍會在22-28美元/桶區間波動。

● 政府監管環境將進一步好轉

中國政府正在抓緊研究落實加入世界貿易組織的各項準備工作；積極引導擴大出口，擴大對外合作，有效利用外資；繼續加大打擊走私和海關監管力度；國家經貿委已經明確，二零零一年繼續執行暫停汽柴油進口的政策，進一步規範燃料油及化工產品的進口。國家一系列旨在規範市場秩序、促進公平競爭的宏觀政策和措施，為提高本公司經濟效益創造了十分有利的條件。

(二) 生產經營

面對二零零一年的機遇和挑戰，本公司在生產經營安排上將重點做好以下幾個方面的工作：

● 穩定油氣生產：加大新區勘探開發力度，獲得新的接替資源；提高老油田採收率，穩定老區產量。二零零一年計劃生產原油和天然氣261百萬桶油當量。

● 優化資源配置：一是原油資源配置向成本低、規模大、技術經濟指標先進的大型煉油化工企業傾斜；二是優化原油運輸流程，降低原油運輸成本；三是提高進口高硫原油的加工量，降低原油採購成本；四是做好化工原料的優化配置，乙烯裂解料中石腦油比例繼續上升，逐漸向輕質化、優質化方向轉化。

● 穩定生產，調整產品結構：繼續推動原油加工供應鏈的優化，企業加工生產過程優化和油田勘探區塊優化；搞好原油加工總量、原油資源、進出口、存銷等四個方面的總量平衡工作。提高油品質量，增產清潔燃料、高等級道路瀝青。組織好乙烯和三大合成材料裝置滿負荷、長週期運轉，提高合成樹脂專用料和差別化纖維比率，替代進口。二零零一年計劃原油加工量為11,021萬噸(折220萬桶/日)，乙烯生產量220萬噸。

● 鞏固和擴大市場：繼續「管好批發，擴大零售」，改革銷售體制，加強管理。全年計劃收購及新建加油站4,000座，並完善石油產品銷售信息系統；樹立品牌、擴大市場。二零零一年計劃銷售汽、煤、柴油7,230萬噸，零售量佔總經銷量的比例提高到51%。

● 降低成本：在努力降低原油等大宗原料採購成本的基礎上，還將重點放在降低物耗能耗、提高裝置開工率、

削減銷售、一般及管理費用等具體措施上。二零零一年全年計劃降低成本人民幣21.9億元，其中在勘探開發方面降低成本人民幣4.5億元，在煉油方面降低成本人民幣6.4億元，在化工方面降低成本人民幣4.9億元，在銷售方面降低成本人民幣6.1億元。

(三) 資本支出

二零零一年本公司將嚴格按照投資回報最大化原則，計劃安排資本支出人民幣407.6億元：

● 人民幣125億元繼續用於已證實有探明儲量的東部成熟探區外，還對新登記的區塊進行投入，力爭有新發現，找到油氣接替資源。

● 人民幣68億元，用於繼續提高沿海煉油企業高含硫原油加工能力，以降低成本。

● 人民幣106億元，用於繼續收購加油站和油庫，拓展油品市場。

● 人民幣105億元，用於進行幾個大型乙烯改建項目，增加石化產品產量，尤其增加高附加值產品產量。

● 人民幣3.6億元，用於繼續建立本公司ERP系統和實施、升級其他系統。

另外，中國石化計劃在年內發行A股，募集資金主要用於收購中國石化新星，並修建寧波至上海、南京原油管道和茂名至貴州、昆明成品油管道。

二零零一年本公司將繼續深化內部改革，大力推進業務重整、專業化管理和扁平化管理進程。致力於建立成本控制機制，規範投資行為，強化資金預算及現金流管理，力爭實現全年生產和經營業績的持續增長。

管理層討論與分析

除非文中另有所指，本節中「本公司」指中國石油化工股份有限公司「中國石化」及其附屬公司。一九九九年度的經營業績中的某些收入和成本，與中國石化集團與本公司重組時由中國石化集團公司保留的部分石油及石化產品生產性資產相關。該類經營業務、資產及負債在二零零零年度，對本公司未產生收入（並且在現在和未來期間也不會為本公司帶來收入）。因此，本公司一九九九年度的經營業績、特別是有關石油化工產品，與二零零零年的業績不一定可比。

合併的經營業績

下表列示本公司相關各期合併損益表中某些收入和費用項目。

營業額

概述 二零零零年，本公司石油產品銷售收入顯著增加。本公司的營業額及其他經營收入從一九九九年的人民幣2,400億元增至二零零零年的人民幣3,289億元，增加了889億元，增幅為37%。煉油事業部和營銷及分銷事業部的石油產品的銷售收入增加了人民幣736億元，約佔本公司營業額及其他經營收入增加量的83%。石油產品銷售收入的增長主要歸因於汽油和柴油實際平均售價的提高（汽油和柴油價格自二零零零年五月參照新加坡市場離岸價格制定），及汽油和柴油零售量比例的提高（在所有銷售渠道中，零售

單價最高）。本公司的企業及其它業務部門的營業額及其他經營收入增加了人民幣138億元，佔本公司營業額及其他經營收入增加量的15%。該增長主要歸因於中國石化（香港）有限公司外部銷售的增長，及中國國際聯合石化公司（聯合石化）的併入，本公司在聯合石化的權益於一九九九年未增加到70%，在二零零零年財務報表上將其作為附屬公司。

原油及天然氣銷售 原油及天然氣的銷售收入佔本公司營業額及其他經營收入的百分比從一九九九年的2.6%增至3%。本公司生產的原油主要用於其煉油及化工業務。二零零零年，本公司原油對外銷售量約為490萬噸，約佔原油總銷售量的15%，而一九九九年本公司原油外銷量約450萬噸，約佔原油總銷售量的14%。外銷量

的增長主要是由於某些煉油廠於一九九九年十二月三十一日劃歸中石化集團公司所有，對該部分企業的銷售收入以前屬本公司事業部間銷售收入，但在重組後由中石化集團公司保留。

二零零零年，本公司原油及天然氣營業額增至人民幣98億元，增長約人民幣37億元，增幅為60%。原油及天然氣銷售收入增長主要由於：

- 原油平均實際銷售價格增長了約89.1%，從一九九九年的約人民幣880元／噸增至二零零零年的約人民幣1,664元／噸，由於本公司原油價格與國際價格接軌，而國際原油價格二零零零年比一九九九年大幅攀升；及
- 原油外銷量從一九九九年的約450萬噸增至二零零零年的約490萬噸，增長約8.9%。

石油產品銷售 煉油和營銷及分銷事業部均對外銷售石油產品。煉油和營銷及分銷事業部二零零零年的外銷收入分別為人民幣679億元及人民幣1,746億元，分別比一九九九年增長了34.6%和45.2%。二零零零年中，兩個事業部的石油產品外銷合併收入約佔本公司營業額及其他經營收入的73.7%。

| | 截至12月31日止年度 | |
|---------------------|----------------|----------------|
| | 2000年 | 1999年 |
| | 人民幣十億元 | |
| 營業額及其他經營收入 | | |
| 營業額 | 322.9 | 237.6 |
| 其他經營收入 | 6.0 | 2.4 |
| 營業額及其他經營收入合計 | 328.9 | 240.0 |
| 經營費用 | | |
| 採購原油、產品及經營供應品及費用 | (226.1) | (160.8) |
| 銷售、一般和管理費用 | (19.3) | (18.3) |
| 折舊、耗減和攤銷 | (20.1) | (17.9) |
| 勘探費用(包括乾井成本) | (2.9) | (2.4) |
| 職工費用 | (13.0) | (12.5) |
| 所得稅以外的稅金 | (12.2) | (9.5) |
| 其他經營費用(淨額) | (0.5) | (3.2) |
| 經營費用合計 | (294.1) | (224.6) |
| 經營收益 | 34.8 | 15.4 |
| 融資成本淨額 | (4.8) | (10.2) |
| 附屬公司發股收益 | — | 0.6 |
| 其它收益 | 0.2 | 0.7 |
| 除稅前正常業務利潤 | 30.2 | 6.5 |
| 所得稅 | (9.4) | (0.3) |
| 除稅後正常業務利潤 | 20.8 | 6.2 |
| 少數股東權益 | (1.8) | (1.5) |
| 股東應佔利潤 | 19.0 | 4.7 |

二零零零年汽油及柴油的銷售收入佔本公司石油產品銷售收入的72%。與一九九九年比較，本公司汽油銷售收入增長35%，至人民幣652億元，柴油的銷售收入增長41%，至人民幣1,089億元。汽油及柴油銷售收入的增長主要由於兩種產品的實際銷售價格顯著增長。與一九九九年相比，除汽油和柴油以外，其它主要石油產品二零零零年的銷售收入，由於實際銷售價格的增長和銷售量(除潤滑油的銷售量略增外)的增加也顯著增長。

二零零零年，汽油及柴油的實際平均價格約為人民幣2,846元/噸及人民幣2,634元/噸，較一九九九年的平均售價分別增長約40%和38%。價格上升主要原因：

- 中國政府對汽油和柴油價格進行國家調控改革，使得國內價格自二零零零年五月開始更真實反映國際市場汽油和柴油價格；及
- 與一九九九年相比，本公司二零零零年的汽油及柴油銷售收入中，銷售量中的零售比例增加。

二零零零年汽油和柴油總銷售量比一九九九年略有增加，汽油和柴油的銷售量共6,420萬噸。汽油的零售量佔其總銷售量的比例由一九九九年的23.8%增長至二零零零年的34.6%，柴油的零售量佔其總銷售量的比例由一九九九年的13.7%增長至二零零零年的27.9%。零售量的增加及批發銷售量的減少主要由於在前段時期內本公司收購了8,200多個加油站(此前時期該部分加油站歸批發用戶所有)，同時新建了600多個加油站。本公司還計劃在二零零一年收購(包括租賃)或建設更多的加油站。因此，預期汽油和柴油的零售量及零售量佔本公司總銷售量的比例將進一步增長。

化工產品銷售 二零零零年化工產品的營業額為人民幣562億元，較一九九九年減少約6%，

該減少主要是由於二零零零年部分主要化工產品銷售量較一九九九年下降所致。這主要歸因於重組中的部分化工業務由中石化集團公司保留，但其經營業績卻包含於本公司一九九九年十二月三十一日前的歷史財務報表中。如果從一九九九年一月一日起即不包含這些業務，則本公司二零零零年度除化肥外的多數化工產品的銷售量較一九九九年相比均有增加，化工產品的營業額與一九九九年相比將會增長24%。除化肥外的多數化工產品的銷售價格在二零零零年度顯著增長。主要原因有：

- 中國國內化工產品需求量持續以較高速度增長，本公司認為該增長與8%的國民生產總值增長率一致；
- 較高的原油價格導致石化原料成本升高，並部分轉嫁到化工產品價格上；
- 本公司致力改善產品組合，推出較高附加值的產品，如差別化纖維和合成樹脂專用料；及
- 本公司致力於提高主要化工產品的直銷比例。

經營費用

概述 本公司二零零零年的總經營費用為人民幣2,941億元，與一九九九年相比增加人民幣695億元，增長31%。總經營費用的增加歸因於採購原油、產品及經營供應品及費用的增加。

採購原油、產品及經營供應品及費用 二零零零年採購原油、產品及經營供應品及費用為人民幣2,261億元，與一九九九年相比增加人民幣653億元，增長40.6%。二零零零年，採購原油費用約人民幣1,412億元，佔該等費用約62%，佔總經營費用的48%。與一九九九年相比，二零零零年採購原油費用增加約人民幣735億元，由於：

- 原油採購量從一九九九年的約6,100萬噸增至二零零零年的約7,740萬噸，增長約27%；及

- 本公司支付的原油實際平均價格從一九九九年的約人民幣1,113元/噸增至二零零零年的約人民幣1,825元/噸，增長約64%。二零零零年，本公司支付的原油實際平均價格上漲，反映了二零零零年國際市場原油價格上漲的趨勢。

在二零零零年中，以量計本公司約74%的原油需求來自進口、中國石油、中國海洋石油及中國石化新星，其餘26%由本公司勘探及開採事業部供應。儘管本公司勘探及開採事業部所供應的原油量約有1%的增長，但由於本公司二零零零年原油加工量比一九九九年高19.6%，該供應量佔本公司原油總需求的比例從一九九九年的31%下降至二零零零年的26%。

本公司從國內其它煉油廠採購柴油及汽油以作為生產補充。二零零零年，本公司汽油、柴油採購費用從一九九九年的約人民幣308億元減至人民幣225億元，減少約人民幣83億元，降幅約27%，全部是由於外部採購量的減少，其部分被價格增長抵銷。二零零零年，本公司自外部採購的汽油和柴油分別減少約52%和43%，降至約360萬噸和560萬噸。

本公司原油加工裝置負荷率由一九九九年的67.7%提高至二零零零年的81%。與一九九九年相比，二零零零年本公司生產出更多的汽油和柴油，自產的柴油和汽油在柴油和汽油銷售量中所佔的比例相應增加。

二零零零年，本公司採購原油、產品及經營供應品及費用比一九九九年增加，也部分歸因於聯合石化及中國石化(香港)有限公司(均為中國石化的附屬貿易公司)的採購及費用增加，這兩家公司(均為中國石化的附屬貿易公司)的費用於企業及其他業務部門中體現。

銷售、一般及管理費用 二零零零年的銷售、一般及管理費用為人民幣193億元，與一九九九年

年相比，增加人民幣10億元，增長5%。銷售、一般及管理費用的增加主要由於經營租賃費用增加約人民幣25億元，由一九九九年的人民幣4億元增加至二零零零年度的人民幣29億元。本公司與中國石化集團公司簽訂了一份土地使用權租賃合同及一份建築物租賃合同，二零零零年一月一日起生效。根據兩份合同規定，本公司二零零零年向中國石化集團公司支付了約人民幣24億元的租賃費。雖然本公司的銷售收入明顯增加，但通過下列途徑控制除經營租賃費用外的銷售、一般及管理費用的增加：

- 致力於較好的用戶信用控制，以減少壞帳和呆帳的撥備；及
- 通過成本消減計劃來更好地控制本公司的物流以降低儲運成本。

折舊費用 本公司二零零零年折舊、耗減和攤銷費用由一九九九年人民幣179億元增加至人民幣201億元，增幅約為12%，主要歸因於：

- 作為重組的一部分，於一九九九年九月三十日本公司對物業、廠房及設備進行的重估使折舊值增加，其中僅部分被於一九九九年十二月三十一日將若干資產分派至中國石化集團公司導致的折舊費用減少所抵銷；及
- 新建和收購設施(包括大量的加油站)的投用及由此增加的折舊。

職工費用及其它支出 二零零零年本公司的職工費用從一九九九年的人民幣125億元略增了約4%，至人民幣130億元。增長主要是由於二零零零年業績較好而支付員工年度業績獎金。

所得稅以外的稅金(主要包括消費稅)從一九九九年的人民幣95億元增長到二零零零年的人民幣122億元，增幅約為28%，這主要由於本公司

生產的汽油和柴油外銷及分部間銷售量增加，使消費稅增加。其它經營費用的淨額從一九九九年的人民幣32億元下降到二零零零年的人民幣5億元，主要由於長期資產耗蝕的減少，以及根據住房改革政策，自一九九九年十二月三十一日後停止向職工分配住房。

經營收益；融資成本和其它；股東應佔利潤

本公司經營收益從一九九九年的人民幣154億元增至二零零零年的人民幣348億元，增加了人民幣194億元，增幅為126%，主要是由於營業額及其他經營收入增長率高於經營費用增長率。營業額及其他經營收入的增長超過了經營費用的增長是許多因素的結果，包括本公司大部分產品的實際平均銷售價格(除部分化工產品無法將原材料成本完全轉移到售價上外)的增長和若干降低成本計劃的實施。然而，對本公司股東應佔利潤影響最重要的因素是石油產品的價格漲幅高於原油成本的漲幅。

融資成本淨額比一九九九年減少人民幣54億元，即較一九九九年的人民幣102億元減少約53%，至二零零零年的人民幣48億元。主要是由於利息費用減少人民幣35億元，和在較小程度上由於二零零零年度日元對人民幣匯率貶值產生滙兌淨損益增加人民幣23億元。本公司利息費用下降主要歸因於：

- 二零零零年一月一日前由中國石化集團公司保留、但包含於本公司歷史財務報表中的某些資產及相關負債，於一九九九年十二月三十一日分派至中國石化集團公司；
- 中國石化集團公司於一九九九年十二月三十一日承擔了本公司131億元人民幣的銀行貸款；
- 作為本公司向中國石化集團公司轉移了等值的應收帳款的對價，中國石化集團公司於二零零零年四月承擔了本公司人民幣58億元的銀行貸款；

- 於二零零零年四月三十日，本公司人民幣356億元長、短期債務轉換成中國石化集團公司對本公司的20年期無息後償貸款。

二零零零年，本公司除稅前正常業務利潤為人民幣302億元，比一九九九年的人民幣65億元顯著增加，主要是因為本公司經營收益的增加和利息費用降低。二零零零年，所得稅大幅增加至人民幣94億元是由於本公司除稅前正常業務利潤增加及有效所得稅稅率上升。有效所得稅稅率上升主要是由於無所得稅退稅及取消與本公司勘探與開發業務有關的特別免稅額。除稅後正常業務利潤及少數股東權益分別為人民幣208億元及人民幣18億元。而在一九九九年，除稅後正常業務利潤及少數股東權益分別為人民幣62億元及人民幣15億元。與一九九九年相比，二零零零年少數股東權益增長20%，這是由於本公司非全資附屬公司在二零零零年有較強的財務表現使其對本公司除稅後正常業務利潤的貢獻有所增長。

股東應佔利潤由一九九九年的人民幣47億元增至二零零零年的人民幣190億元。按二零零零年期間發行的加權平均股數計算所得的每股收益為人民幣0.26元。

管理層討論與分析 (續)

本公司已佔用資本回報率 (ROCE) 由一九九九年的5.1%提高到二零零零年的10.0%。ROCE定義為稅後經營收益與已佔用資本之比例。稅後經營收益等於經營收益乘以1減現行稅率之差。已佔用資本量等於總資本與額外現金之差，其中總資本等於本公司的債務(含股東貸款)、少數股東權益及股東權益之和，額外現金等於現金及現金等價物和定期存款之和。

分事業部經營業績討論

二零零零年初，本公司將其經營活動重組為四個主要事業部和企業及其它。儘管在一九九九

年，本公司未將其經營業務分成這些事業部，但為了進行下述討論，一九九九年的財務業績按事業部為基礎編制。

除非文中另有所指，本節討論的財務數據並未抵銷事業部間交易，而各事業部的經營收入(包括產品銷售收入)數據則包括各事業部的其它經營收入。如欲瞭解各事業部的其它經營收入，參見帳項附註34。

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年抵銷事業部間銷售前合併經

營收入的百分比；外部銷售收入佔所示年度合併經營收入的百分比(即扣除事業部間銷售後)。

| | 截至12月31日止年度 | | 抵銷事業部間銷售 前佔合併經營收入 百分比 | | 抵銷事業部間銷售 後佔合併經營收入 百分比 | |
|----------------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------------|------------|-----------------------------|------------|
| | 2000年 人民幣 (十億元) | 1999年 人民幣 (十億元) | 2000年 | 1999年 | 2000年 | 1999年 |
| 經營收入 | | | | | | |
| 勘探及開採 | | | | | | |
| 外部銷售 ⁽¹⁾ | 11.0 | 6.5 | 2 | 2 | 3 | 3 |
| 事業部間銷售 | 46.2 | 24.7 | 8 | 7 | | |
| 總經營收入 | 57.2 | 31.2 | 10 | 9 | | |
| 煉油 | | | | | | |
| 外部銷售 ⁽¹⁾ | 70.9 | 51.6 | 13 | 14 | 22 | 22 |
| 事業部間銷售 | 162.2 | 87.0 | 29 | 25 | | |
| 總經營收入 | 233.1 | 138.6 | 42 | 39 | | |
| 營銷及分銷 | | | | | | |
| 外部銷售 ⁽¹⁾ | 175.0 | 120.7 | 32 | 34 | 53 | 50 |
| 事業部間銷售 | 0.7 | 0.1 | — | — | | |
| 總經營收入 | 175.7 | 120.8 | 32 | 34 | | |
| 化工 | | | | | | |
| 外部銷售 ⁽¹⁾ | 57.5 | 60.5 | 10 | 17 | 17 | 25 |
| 事業部間銷售 | 3.4 | 2.2 | 1 | 1 | | |
| 總經營收入 | 60.9 | 62.7 | 11 | 18 | | |
| 企業及其它 | | | | | | |
| 外部銷售 ⁽¹⁾ | 14.5 | 0.7 | 3 | — | 5 | — |
| 事業部間銷售 | 11.5 | 0.4 | 2 | — | | |
| 總經營收入 | 26.0 | 1.1 | 5 | — | | |
| 扣除事業部銷售前 的總經營收入 | 552.9 | 354.4 | 100 | 100 | | |
| 扣除事業部間銷售 | (224.0) | (114.4) | | | | |
| 合併經營收入 | 328.9 | 240.0 | | | 100 | 100 |

註：(1)包含其它經營收入，關於本公司各經營事業部的其它經營收入，參見帳項附註34。

下表列示了所示年度各事業部抵銷事業部間交易前的經營收入、經營費用和經營利潤。

| | 截至12月31日止年度 | |
|--------------|-----------------------|--------------|
| | 2000年 人民幣 (十億元) | 1999年 人民幣 |
| 勘探及開採 | | |
| 總經營收入 | 57.2 | 31.2 |
| 總經營費用 | (32.5) | (27.3) |
| 總經營利潤 | 24.7 | 3.9 |
| 煉油 | | |
| 總經營收入 | 233.1 | 138.6 |
| 總經營費用 | (231.7) | (132.5) |
| 總經營利潤 | 1.4 | 6.1 |
| 營銷及分銷 | | |
| 總經營收入 | 175.7 | 120.8 |
| 總經營費用 | (169.3) | (118.2) |
| 總經營利潤 | 6.4 | 2.6 |
| 化工 | | |
| 總經營收入 | 60.9 | 62.7 |
| 總經營費用 | (58.5) | (59.0) |
| 總經營利潤 | 2.4 | 3.7 |
| 企業及其它 | | |
| 總經營收入 | 26.0 | 1.1 |
| 總經營費用 | (26.1) | (1.9) |
| 總經營虧損 | (0.1) | (0.8) |

勘探及開採事業部

本公司勘探及開採事業部的業務包括勘探、開採、生產、銷售原油和天然氣。

勘探及開採事業部經營收入從一九九九年的人民幣312億元增至二零零零年的人民幣572億元，增長了83.3%。經營收入的增加主要歸因於：

- 原油外部銷售平均實際價格在二零零零年增長了約89%至約人民幣1,664元／噸；
- 事業部間銷售的原油平均實際價格在二零零零年增長了65%至約人民幣1,640元／噸。

此等價格上漲反映了國際原油價格的上升，其次就事業部間銷售而言，反映了本公司自二零

零零零年一月一日起生效的事業部間轉移價格政策的變化。該原油價格轉移政策規定，相似規格原油的銷售與外部銷售價格大致相同。由於採用此新政策，該部幾乎所有外銷及事業部間銷售均以市場價格為基礎。二零零零年與一九九九年相比，原油總銷售量亦略有增加。

與一九九九年相比，二零零零年勘探及開採事業部的總經營費用增長19%，主要由於本公司在國際原油價格較高的情況下，增加了對勘探及開採事業部的投資，致使該部折舊、耗減和攤銷增加。此外，本公司增加了勘探及開採活動而使勘探費用(包括乾井成本)增加人民幣5億元至人民幣29億元，提高20.8%。與一九九九年相比，二零零零年本公司主要通過降低電力和

燃料費用以及降低原材料費用以降低了採購原油、產品及經營供應及費用約18%。

本公司原油的生產成本由一九九九年的人民幣54.4元／桶略增至二零零零年的人民幣54.89元／桶。與一九九九年比，二零零零年加工成本升高主要歸因於二零零零年原油價格較高，本公司將一些在一九九九年原油價格較低時處於邊際盈利或不盈利的油井在二零零零年投入生產而使相關費用增長。如果原油價格從現在的水平顯著下降，本公司計劃將降低這些盈利較低的油井的產量及相關費用。本公司的勘探開發費用由一九九九年的人民幣23.87元／桶油當量增加至二零零零年的人民幣43.25元／桶油當量，增長81%。

二零零零年經營利潤與一九九九年相比有顯著增加，主要源於二零零零年原油價格高。

煉油事業部

本公司煉油事業部經營活動包括從勘探及開採事業部及第三方購入原油，將原油加工成石油產品，銷售給大宗用戶及本公司的營銷及分銷事業部。

二零零零年煉油事業部經營收入由一九九九年的人民幣1,386億元增加至人民幣2,331億元，增長68%。該經營收入的增長主要源於柴油、汽油及化工原料銷售收入的增長。

二零零零年柴油的銷售收入增長75%，增至約為人民幣907億元，約佔本公司煉油事業部經營收入的39%，柴油銷售收入的增長歸結於：

- 事業部間銷售實際平均價格及外部銷售實際平均價格分別增長約43%和33%，增至人民幣2,439元／噸和人民幣2,238元／噸；
- 外部和事業部間銷售總量約增長23%，增至約3,740萬噸。

二零零零年汽油的銷售收入增長76%，增至約為人民幣510億元，約佔本公司煉油事業部經營收入的22%。汽油銷售收入的增長歸結於：

- 事業部間銷售實際平均價格及外部銷售實際平均價格分別增長約39%和38%，增至人民幣2,611元／噸和人民幣2,237元／噸；
- 外部和事業部間銷售總量約增長25%，增至約為2,000萬噸。

從煉油事業部至營銷及分銷事業部的所有事業部間柴油和汽油銷售均按出廠價銷售，出廠價已按新加坡市場離岸價及其他因素制定。從二零零零年六月起，本公司按月制定出廠價以使其更為接近地反映新加坡汽油、柴油市場離岸價格的波動。

二零零零年化工原料的銷售收入增長87%，增至約為人民幣436億元，約佔本公司煉油事業部經營收入的19%。二零零零年化工原料的銷售收入增長主要是因為銷售量與實際平均價格與一九九九年相比均有所提高。

與一九九九年相比，二零零零年事業部間的銷售收入佔煉油事業部經營收入的約70%，而一九九九年為63%。其中，售給營銷及分銷事業部的汽油和柴油銷售額約佔煉油事業部經營收入的55%。

為使本公司煉油事業部和營銷及銷售部在一體化的運作中更有效地發揮各自優勢，本公司有意逐漸將所有的柴油和汽油的銷售由原來的煉油事業部轉向營銷及分銷事業部。二零零零年，除對某些特定客戶銷售和出口外，本公司已經將大部分汽油和柴油銷售轉至營銷及分銷

事業部。除出口外，二零零零年汽油的外銷量比一九九九年下降了38%，至136萬噸，而事業部間銷售量卻增長了約34%，達1,640萬噸。二零零零年除出口外，柴油的外銷量比一九九九年降低了54%，至約240萬噸，而事業部間銷售量增長了40%，達3,490萬噸。

與一九九九年相比，二零零零年本公司煉油事業部的經營費用增加了人民幣992億元，增幅為74.9%，達人民幣2,317億元。該增長主要是由於原油採購費用增加，二零零零年原油採購費用佔煉油事業部總經營費用約81%。本公司二零零零年支付的原油實際平均價格與一九九九年相比大幅增加，反映出國際原油價格上升趨勢和本公司對勘探及開採事業部及煉油事業部之間的新轉移定價政策。自二零零零年一月一日起生效的本公司原油轉移定價政策規定，所有相似規格的原油的銷售按與外部銷售相同產品時大致相同的價格定價。由於採用此新政策，煉油事業部幾乎所有外部及事業部間的原油採購均以市場價格為基礎。因此，該新價格政策使事業部間原油採購成本增加，並導致煉油事業部二零零零年原油採購費用的增加。原油採購費用增加的另一個原因是二零零零年原油採購量與一九九九年相比增加了1,680萬噸。二零零零年本公司顯著提高了原油加工負荷率，創原油加工總量記錄。

二零零零年，本公司的煉油毛利(銷售收入減去原油費用，除以所加工原油數量)比一九九九年有所下跌。下跌的主要原因是由於原油採購費用的上漲僅部分被汽油及柴油平均銷售價格的

! " # \$ % & ' ((() * + , - . / 現金操作成本(經營費用減去原油採購成本、折舊及攤銷、所得稅以外稅金以及其它業務支出

及調整，除以原油加工量)為人民幣129.4元，而一九九九年為人民幣173.5元。

二零零零年，本公司煉油事業部經營利潤為人民幣14億元，比一九九九年下降了77%。該下降主要是由於煉油事業部的原油成本增幅，尤其在二零零零年前4個月，比其主要產品如汽油、柴油及航煤價格漲幅大。自一九九八年六月以來，中國的原油價格已經開始反映國際市場價格變動。該價格自一九九九年後期呈上漲趨勢。而二零零零年六月一日以前汽油和柴油價格則很少調整，因此不能全面和及時反映原油成本的上漲。自二零零零年六月份開始，汽油和柴油價格每月根據新加坡離岸價調整，因此，二零零零年下半年經營利潤較上半年顯著增加。

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，向大型客戶批發和通過本事業部零售分銷網絡零售、分銷石油產品及相關的業務。

二零零零年，本公司營銷及分銷事業部的經營收入為人民幣1,757億元，與一九九九年相比增長約45.4%。與一九九九年相比，二零零零年經營收入90%以上來自汽油及柴油銷售，且幾乎全部經營收入來自外部銷售。該經營收入的增長主要歸因於柴油銷售收入的增長，其次是汽油及燃料油銷售收入的增長。

二零零零年柴油銷售收入增長約55%，增加至約人民幣1,039億元，由於：

- 實際平均批發售價(包括直接銷售給特殊用戶部分)增長約35%，增至約人民幣2,587元／噸；
- 實際平均零售價增長約32%，增至約人民幣2,830元／噸；
- 零售量增長約109%，增至約1,150萬噸。

二零零零年汽油銷售收入增長約39%，增加至約人民幣578億元，由於：

- 實際平均批發售價(包括直接銷售給特殊用戶部分)增長約43%，增至約人民幣2,867元／噸；
- 實際平均零售價增長約28%，增至約人民幣3,073元／噸；及
- 零售量增長約41%，增至約790萬噸。

二零零零年燃料油銷售收入增長239%，增加至約人民幣21億元，由於：

- 銷售總量增長約144%，增至約140萬噸；
- 實際平均價格增長約39%，增至約人民幣1,559元／噸。

二零零零年汽油及柴油的批發量，包括向特別客戶的直銷，與一九九九年同期相比，分別降低了17%和5%，約為1,170萬噸和約2,750萬噸。二零零零年的汽油、柴油的批發佔營銷及分銷事業部經營收入的約59%，而一九九九年同期則為69%。二零零零年汽油、柴油的零售在營銷及分銷事業部經營收入中佔約32%，而一九九九年同期為21%。零售量及零售收入佔汽油和柴油的總銷售量和銷售收入百分比的增

長主要歸因於二零零零年分銷網絡中增加了8,800多座加油站。

與一九九九年相比，二零零零年汽油及柴油的平均實際售價隨國際汽油和柴油價格的上漲而上漲，主要歸因於國家發展計劃委員會於一九九九年十一月及二零零零年二月和五月以後的各月參照新加坡市場的離岸價調整。

與一九九九年相比，二零零零年營銷及分銷事業部的經營費用增長了大約43.2%，至人民幣1,693億元。二零零零年汽油與柴油的採購開支佔營銷及分銷事業部經營費用的約85%。二零零零年汽油與柴油的實際採購平均價格比一九九九年同期分別增長約42%和38%，約為人民幣2,600元／噸及約人民幣2,396元／噸。

二零零零年本公司的銷售毛利(營銷及分銷事業部銷售收入減汽油及柴油總費用，除以營銷及分銷事業部的汽油及柴油銷售量)比一九九九年有所增加。這主要是由於汽油與柴油實際平均銷售價格的增加幅度高於汽柴油成本的增幅，其次是通過本公司零售渠道銷售的石油產品比例的增加。

二零零零年營銷及分銷事業部的經營利潤比一九九九年同期增加了人民幣38億元，增至人民幣64億元，反映了前述因素。

二零零零年本公司汽油、柴油、航煤和煤油的現金操作成本(即該事業部經營費用減去汽油、柴油、航煤及煤油採購費用、所得稅以外的稅金、折舊和攤銷，除以汽油、柴油、航煤和煤油的銷售量)由於零售量的大幅增加，二次運費相應增加，從一九九九年的人民幣177元／噸，增加到181元／噸。

化工事業部

化工事業部業務包括生產、營銷及分銷石化和無機化工產品。

二零零零年的經營收入較一九九九年同期減少人民幣18億元，降幅為3%，至人民幣609億元。主要歸因於二零零零年部分化工產品銷售量較一九九九年降低，部分由除化肥外的多數產品的較高實際銷售價格所抵銷。銷售量的下降主要歸因於重組中部分石化工業業務從一九九九年十二月三十一日起由中國石化集團公司保留，而銷售量卻包含於本公司一九九九年十二月三十一日前的歷史財務報表中。如果從一九九九年一月一日起即不包含這些業務，則二零零零年與一九九九年相比，事業部經營收入將會增加25%，原因如下：

- 除合成橡膠和化肥以外的各類主要石化產品對外銷售量的增加；和
- 除化肥以外的各類主要石化產品實際平均價格的增加；

二零零零年經營費用較一九九九年同期相比降低人民幣5億元，為人民幣585億元。包括購買石腦油在內的化工原料費用總計為人民幣332億元，佔總營業費用的57%。如果從一九九九年一月一日起不含這些由中國石化集團公司保留的經營業務，事業部營業費用則增長了36%，主要由於購買包括化工原料費用、銷售一般及管理費用的增加，儘管乙烯收率增加了0.19個百分點。

二零零零年經營利潤較一九九九年同期降低人民幣13億元，達人民幣24億元，主要由於經營收入的減少大於經營費用的減少。與二零零零

管理層討論與分析（續）

年前6個月相比，後6個月經營利潤顯著降低，主要由於未能將石化原料成本的增加完全轉移到某些化工產品（包括化肥）的實際售價上。

企業及其它

公司及其它業務，主要包括進出口附屬公司貿易業務及本公司研究開發活動。

企業及其它經營收入，從一九九九年的人民幣11億元顯著增長到二零零零年的人民幣260億元。經營費用從一九九九年的人民幣19億元顯著增長到二零零零年的人民幣261億元。經營收入和經營費用的顯著增加主要由於來自本公司貿易附屬公司（包括中國石化（香港）有限公司和聯合石化）銷售的增加和採購原油、產品及經營供應及費用的相應增加。一九九九年底，本公司對聯合石化的權益比例增長至70%，本公司會計上將其按附屬公司處理。

企業及其它的經營虧損由一九九九年的人民幣8億元降低到二零零零年的人民幣1億元。

流動資金及資本來源

本公司的主要資金來自經營活動帶來的現金流入、短期及長期借貸，而資金主要用於本公司的經營支出、資本開支及償還短期和長期借款。

於二零零零年十二月三十一日，短期債務（包括中國石化集團公司及其除本公司外的附屬企業對本公司的短期貸款）人民幣達587億元（包括長期債務的當期部份人民幣80億元），佔本公司短期及長期債務（長期債務包括中國石化集團公司於二零二零年到期之免息後償貸款）總額的46.1%。

截至二零零零年十二月三十一日止年度，本公司利息覆蓋率（折舊、耗減及攤銷前經營利潤除以利息費用）為8.4倍，本公司於二零零零年通過各種方法降低短期貸款佔貸款比例及總債務水平，包括：

●於一九九九年十二月三十一日，本公司人民幣131億元的銀行貸款已經由中國石化集團公司承擔，並且在本公司的合併財務報表中的所有者權益中作為中國石化集團公司對本公司的淨資本投入列示。

●於二零零零年四月三十日，本公司用現金、現金等價物及轉讓應收款及相等金額的未償還貸款轉予中國石化集團公司，進一步減少了本公司的長期及短期貸款總額。二零零零年四月，本公司欠非聯屬第三方約人民幣58億的長、

下表為所列載期間的現金流量表，概述如下：

| | 截至12月31日止年度 | |
|------------------------------------|---------------|---------------|
| | 2000年 人民幣 | 1999年 人民幣 |
| | (十億元) | |
| 來自經營活動的現金淨額： | | |
| 來自業務的現金淨額 ⁽¹⁾ | 57.3 | 36.7 |
| 用作營運資金及其它資產及負債的現金淨額 ⁽²⁾ | (15.7) | (1.1) |
| 淨利息及税金支付 ⁽³⁾ | (13.7) | (10.3) |
| 合計 | 27.9 | 25.3 |
| 來自投資活動的現金淨額： | | |
| 資本開支 | (43.5) | (33.1) |
| 扣除出售投資所得款項的收購投資 | (1.4) | (1.3) |
| 定期存款增加淨額 | (17.3) | — |
| 其它活動的變動淨額 ⁽⁴⁾ | 0.3 | 0.2 |
| 合計 | (61.9) | (34.2) |
| 來自融資活動的現金淨額： | | |
| 首次公開發股所得款項（已扣除發行費用） | 24.3 | — |
| 扣除已償還部份後來自銀行及其它貸款的現金 | 9.6 | 11.9 |
| 扣除向少數股東作出分派後來自附屬公司發行股份的現金 | (0.6) | 1.2 |
| 扣除已到期部份後來自發行可換股債券及債券的現金 | (0.7) | 1.5 |
| 中國石化集團公司的（分派）／投入現金 | (0.6) | 0.5 |
| 就重組分派予中國石化集團公司的現金及現金等價物 | — | (11.8) |
| 合計 | 32.0 | 3.3 |
| 現金及現金等價物減少淨額 | (2.0) | (5.6) |
| 節選合併資產負債表數據： | | |
| 現金及現金等價物 | 19.3 | 21.3 |
| 於金融機構的定期存款 | 21.8 | 4.5 |

(1) 指因應折舊、耗減及攤銷、乾井成本、呆賬撥備、來自聯營公司及共同控制公司的收益、投資收益、利息收入、利息費用、未變現外匯（收益）／虧損、分配員工宿舍產生虧損、出售物業、廠房及設備產生虧損、長期資產損壞虧損、扣除折舊的長期資產損壞虧損撥回以及附屬公司發行股份收益作出調整的除稅前正常業務利潤。

(2) 指流動資產減少／（增加）、流動負債增加／（減少）及扣除其它負債後其它資產的增加。

(3) 指已收利息、已付利息、已收投資收益、已付及已收所得稅退稅。

(4) 指出售員工宿舍、廠房及設備所得款項以及聯營公司及共同控制公司還款，並扣除給予聯營及共同控制公司的墊款。

短期債務由中國石化集團公司承擔，並將本公司相等金額的應收帳款轉讓予中國石化集團公司。

- 於二零零零年四月，本公司短、長期債務人民幣356億元，轉換為欠中國石化集團公司的20年免息後償貸款。在二零零六年十二月三十一日之前，這筆貸款不能償還。在二零零六年十二月三十一日之後及其到期日之前，這筆貸款僅能在得到獨立股東批准時償還。在這筆貸款於二零二零年到期之時，本公司可以選擇於二零二零年一次或分成等額於二零二零年和二零二一年兩次償還。

來自經營活動現金淨額

主要由於石油產品、石化產品和原油平均實際售價的增加，自一九九九年至二零零零年來自經營活動的現金淨值有所增加。二零零零年來自經營活動的淨現金人民幣573億元(比同期一九九九年的人民幣367億元大大增加)被營運資金及其它資產的人民幣157億元及淨利息及支付的稅金人民幣137億元部份抵銷。用於二零零零年營運資金及其它資產的現金增加主要是由於原油及石油產品的存貨增加，以支持二零零零年增加產品銷售及加工量的需要。二零零零年的淨利息及支付的稅金，主要包括已付利息人民幣81億元及人民幣68億元已付所得稅，因已收現金利息人民幣11億元而部份抵銷。

來自投資活動現金

一九九九年及二零零零年本公司用作資本開支

項目的現金支出分別為人民幣331億元及435億元。

一九九九年及二零零零年本公司均投資人民幣15億元於各種合資企業、包括加油站。同時一九九九年及二零零零年本公司出售投資及員工宿舍、物業、廠房及設備分別變現人民幣4億元和2億元。

投資活動現金流包括人民幣173億元的定期存款增加，這主要是來自本公司於二零零零年十月首次公開發股所得款項。

來自融資活動現金

來自融資活動的現金由一九九九年的人民幣33億元顯著增至二零零零年的人民幣320億元，這主要來自於本公司二零零零年十月首次公開售股募集的股金。融資最大來源為銀行及其它貸款，並主要被由借貸還款及其它四家附屬公司的到期債券合計人民幣6.83億元及由本公司的上市附屬公司向其少數股東支付的人民幣6.42億元的股息和本公司在二零零零年二月宣派給中國石化集團公司人民幣5.79億元分紅所抵銷。

截至二零零零年十二月三十一日的現金及現金等價物為人民幣193億元，比同期一九九九年底的人民幣213億元略低。於金融機構的定期存款從於一九九九年十二月三十一日的人民幣45億元增加到同期二零零零年年底的人民幣218億元。

二零零零年十二月三十一日後到期的長期銀行及其他貸款以及中國石化集團公司的貸款於二零零零年十二月三十一日的本金如下表所列：

| 到期日 | 於2000年12月31日的本金 人民幣(十億元) |
|---------------------|-----------------------------|
| 2001年 | 8.0 |
| 2002年 | 9.6 |
| 2003年至2005年 | 15.0 |
| 其後年度 ⁽¹⁾ | 44.1 |
| | 76.7 |

(1) 包括來自中國石化集團公司於2020年到期的免息貸款人民幣356億元。

管理層討論與分析（續）

截至一九九九年十二月三十一日及二零零零年十二月三十一日止兩個年度，本公司借貸淨值如下：

| | 截至12月31日止年度 | |
|-------------|-----------------------|-----------------------|
| | 2000年 人民幣 (十億元) | 1999年 人民幣 |
| 從銀行及其它貸款的資金 | 130.0 | 98.6 |
| 償還銀行及其它貸款 | (120.4) | (86.7) ⁽¹⁾ |
| 借貸淨值 | 9.6 | 11.9 |

(1) 與重組有關，中國石化集團公司保留人民幣460億元長短期債務，及中國石化集團公司承擔人民幣131億元的銀行貸款，並反映為一九九九年十二月三十一日中國石化集團公司的權益投資。

於一九九九年和二零零零年十二月三十一日的未清償中國石化集團公司及其除本公司外的所屬企業短期和長期負債總額和現金及現金等價物和於金融機構的定期存款如下：

| | 2000年 人民幣 (十億元) | 1999年 人民幣 |
|----------------------------------|-----------------------|--------------|
| 短期債務 | 50.4 | 74.4 |
| 長期債務 | 31.9 | 39.9 |
| 中國石化集團公司及其除本公司外的所屬企業貸款 | 45.0 | 10.3 |
| 總債務 | 127.3 | 124.6 |
| 現金及現金等價物 | 19.3 | 21.3 |
| 於金融機構定期存款 | 21.8 | 4.5 |
| 總債務減現金及現金等價物及於金融機構的定期存款淨值 | 86.2 | 98.8 |

此外，本公司於二零零零年十二月三十一日租賃協議中承擔人民幣999億元、已訂有合約的資本承擔人民幣155億元及或有負債人民幣9億元，其中人民幣0.55億元為就中國石化集團所獲銀行貸款作出的擔保。

歷史及計劃資本開支

下表按事業部呈列一九九九年及二零零零年資本支出及各事業部於該年資本開支所佔本公司總資本開支的比例：

| | 2000年 | | 1999年 | |
|-----------|-------------|---------------------|-------------|------------|
| | 人民幣 | 比例 (十億元，百分比數據除外) | 人民幣 | 比例 |
| 勘探及開採 | 14.5 | 34 | 9.8 | 29 |
| 煉油 | 5.5 | 13 | 6.9 | 20 |
| 營銷及分銷 | 16.1 | 38 | 3.2 | 10 |
| 化工 | 6.2 | 15 | 12.9 | 38 |
| 公司及其它 | 0.3 | — | 1.1 | 3 |
| 合計 | 42.6 | 100 | 33.9 | 100 |

於二零零零年，本公司動用：

- 人民幣145億元用於勘探及開採事業部。新增油氣可採儲量367百萬桶油當量，其中原油318百萬桶油當量，天然氣49百萬桶油當量；本公司抓住二零零零年國際原油價格較高的有利時機，增加原油產量200萬桶；
- 人民幣55億元用於煉油事業部。改造兩套主要煉油設施，提高進口高硫原油的加工能力600萬噸。二零零零年新投產裝置20套，包括原油深加工的加氫精製和焦化裝置280萬噸；60萬噸重整、370萬噸柴油加氫精製裝置，以提高柴油質量；高等級道路瀝青裝置30萬噸，滿足市場對高等級道路瀝青的需求；
- 人民幣161億元用於營銷及分銷事業部。收購和新建加油站8,800座。於二零零零年底，本公司汽油和柴油的國內零售市場佔有率預計已提高到40%，主要市場佔有率預計已提高到61%；
- 人民幣62億元用於化工事業部。增加化工及纖維生產能力以生產高附加值產品；其中增加聚酯能力10萬噸，聚氯乙烯能力4.4萬噸，己內酰胺能力2萬噸；
- 人民幣3億元用於企業及其他，以設立本公司的ERP系統及其它各類項目，包括建立了物資採購及化工產品銷售兩個電子商務平臺，及建立了財務報告及石油產品銷售決策支持兩個信息系統。

二零零一年，本公司計劃動用：

- 人民幣125億元用於勘探及開採事業部，開發新儲量以保持油氣產量相對穩定。繼續在中國

東部及新登記的位於中國西部新疆塔里木盆地、准格爾盆地、河西走廊等開始勘探開發活動。

- 人民幣68億元，用於煉油事業部，繼續提高沿海煉油廠高含硫原油加工能力，同時建設更多輸油管線，以降低運輸成本。
- 人民幣106億元，用於營銷及分銷事業部繼續收購、興建及改造加油站和油庫，拓展油品市場。
- 人民幣105億元，用於化工事業部進行幾個大型乙烯改擴建項目，增加石化產品產量，尤其增加高附加值產品產量，改擴建中也要安排降低能耗、物耗措施。
- 人民幣3.6億元，用於企業及其他繼續建立本公司ERP系統和實施或升級其他項目。

本公司計劃主要將通過經營活動得到的現金、短期及長期借貸、現金及現金等價物及二零零零年十月全球發行股票所得的募集資金，作為本年報所述的資本及相應支出所需資金。

本公司正在與中國石化集團公司就收購中國石化新星石油公司一事進行協商。中國石化新星從事陸地和海上石油天然氣的勘探和開採。同時，本公司正準備發行A股。如果本公司與中國石化集團公司達成協議，發行A股募集的資金將按序用於收購中國石化新星，建設寧波至上海、南京原油管道和西南石油產品管道。

重大事項揭示

1. 建議發行A股

中國石化擬向中國證券監督管理委員會申請向中國境內的自然人和機構投資者發行A股，並向上海證券交易所申請批准A股在上海證券交易所上市。建議發行A股的數量將不超過30億股。所募集的淨資金擬將用作收購中國石化新星及用於其它投資項目，任何餘款將撥作補充中國石化營運資金。有關發行A股的議案將在中國石化於二零零一年六月五日(星期二)上午九時正舉行的二零零零年度股東年會上提呈股東批准。發行A股的議案請見中國石化於二零零一年四月十七日(星期二)刊登和寄發的股東年會通知。

載有發行A股及收購中國石化新星的簡要資料的股東通函將會盡快寄發給股東。

2. 建議收購中國石化新星

中國石化現考慮行使中國石化集團公司按二零零零年一月一日生效的避免同業競爭協議授予中國石化收購中國石化新星的若干資產和/或中國石化集團公司在中國石化新星的權益的選擇權(「建議收購」)。如該建議收購進行，其代價將以建議的發行

A股所募集的全部或部分資金支付或由中國石化自籌資金解決。

按照中國監管的要求，中國石化董事會擬於股東年會提請批准有關發行A股的建議，並就發行A股募集資金主要用於收購中國石化新星事宜，授權董事：

- (i) 與中國石化集團公司就收購協議的條款進行談判，簽定收購協議；
- (ii) 以根據中國法律、章程要求、外國監管機構和市場慣例的要求確定的，並由中國政府確認的中國石化新星評估值為下限基礎，確定初步收購價格。最終的收購方法、定價及收購協議將會根據該收購的進展在適當的時機召開的臨時股東大會上審議批准。收購價格不能低於中國政府確認中國石化新星評估值為中國政府明文規定。

該建議收購可能落實，也有可能不落實。若落實，依據上市規則，其將構成中國石化的關連交易。中國石化新星是中國石化

的控股公司即中國石化集團公司的全資附屬公司。

載有建議收購的詳細材料的正式公告和通函，以及上市規則要求的必要的信息(包括獨立財務顧問及中國石化獨立董事對建議收購的意見)將儘快印發。最終的收購協議將在中國石化為獲股東正式批准而單獨召開的特別股東大會上提出。中國石化集團公司及其聯繫人並不會在特別股東大會上投票。

3. 員工削減計劃

為提高效率及盈利，中國石化根據員工削減計劃(「該計劃」)於二零零一年至二零零五年的五個年度內初步計劃通過退休、自願離職及/或裁減的方法減員10萬人。

中國石化於二零零一年內計劃以退休、自願離職及/或裁減的方法減員2.7萬人。中國石化董事會預計減員費用約人民幣10.2億元。中國石化董事會相信，二零零一年實施減員後，中國石化今後每年可節省員工成本費用約人民幣3.5億元。

假如該計劃如最初所計劃在未來四年(二零零二年至二零零五年)全面實施，則在這五

年(二零零一年至二零零五年)內應給予員工的補償費用，總數估計約為人民幣45億元(但須根據中國經濟狀況的任何變動而作出調整)，而預計在該段期間所節省的員工成本約為人民幣54億元。

中國石化董事會將繼續評估該計劃和中國石化的業務經營與發展狀況，並在認為適當及必要時相應調整和優化該計劃。

4. 住房補貼計劃

根據有關的中國法規，按照住房改革政策的福利性實物分房政策已經終止。中國財政部及一些省份的政府正逐步頒佈現金形式的住房補貼計劃。

中國石化考慮到住房方面的補貼是勞動力市場競爭的重要因素之一，為了中國石化的工資福利水平可以保持吸引力，中國石化亦準備研究具體的住房補貼辦法，包括通過增加工資及一次性補償給符合資格員工。未來年度會俟具體補助辦法明確後，在相關年度的帳項內適當反映。中國石化的母公司即中國石化集團公司為了支持中國石化，願意在未來支付一次性住房補貼計劃之費用。

5. 對外合資計劃進展情況

揚子-巴斯夫60萬噸/年乙烯合資項目即揚子石化-巴斯夫有限責任公司已於二零零零年十二月正式成立。合資公司的合資外方是德國巴斯夫股份有限公司、巴斯夫中國有限公司、巴斯夫投資公司；合資中方是中國石化、中國石化集團揚子石油化工有限責任公司和中國石化揚子石油化工股份有限公司。中外雙方的合資比例為各佔50%。其中中國石化佔30%。該60萬噸/年乙烯合資項目將於二零零四年完成建設及投產。

上海90萬噸/年乙烯合資項目可行性研究報告已於二零零一年三月分別獲得中國石化和合資外方董事會批准，並已上報到國家發展計劃委員會。該合資項目由中國石化、中國石化上海石油化工股份有限公司(中方)和合資外方bp化工華東投資有限公司(外方)三方共同投資，中外雙方各持股比例為50%，其中中國石化為30%；該90萬噸/年乙烯合資項目估計將於二零零五年完成建設及投產。

二零零零年中國石化先後與跨國公司如：埃克森美孚、殼牌、bp、ABB魯姆斯公司建立了廣泛的策略性聯盟和合作伙伴關係。

中國石化董事會欣然提呈截至二零零零年十二月三十一日止年度之董事會報告及經審核帳項，以供審覽。

主要業務

本公司是經營石油和石化上、中、下游綜合一體化業務的公司，其主要業務包括：

- 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

本公司本財務年度主要業務活動分析列載於帳項附註34。

業績及利潤分配

本公司截至二零零零年十二月三十一日止年度的業績及於當日的財政狀況列載於本年報第58頁至89頁。

股利

自二零零零年二月正式成立以來，中國石化已付股利合共達到人民幣5.79億元。

董事會建議向全體股東派發截至二零零零年十二月三十一日止年度末期股利為人民幣每股0.08元，合計為人民幣67.12億元。中國石化未有在其截至二零零零年十二月三十一日止年度之帳項中為該等股利作準備。該分配預案將提呈擬於二零零一年六月五日(星期二)召開的中國石化二零零零年度股東年會審議。於二零零一年六月五日(星期二)舉行的股東年會批准後，末期股息將於二零零一年七月二十七日(星期五)向二零零一年五月六日(星期日)當日登記在中國石化股東名冊上的全體股東發放。

欲獲派末期股利之H股股東最遲應於二零零一年五月四日(星期五)下午四時前將股票及轉讓文件送往香港中環德輔道中一九九號維德廣場二樓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之滙率按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滙率折算為港幣支付。

一般來說，英國居民並在英國居住的個人H股股東或美國存託股份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。當有關H股股東收到的股利並無抵扣任何稅項時，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(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獲得英國收入所得稅項抵免，該稅項抵免應不超過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大數額為股利毛額的10%。

凡是英國居民但不在英國居住的個人H股股東或美國存託股份持有人，將只就滙往英國的中國石化股利納稅。

一般來說，H股股東或美國存託股份持有人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繳納英國公司稅，在稅款已被扣除時享受雙重征稅豁免。在某些情況下(此處不作討論)，H股股東或美國存託股份持有人若在稅

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。

財務摘要

本公司於截至二零零零年十二月三十一日止年度之前四個財政年度的業績及於一九九八年、一九九九年及二零零零年十二月三十一日的資產、負債和股東權益之摘要數據列載於本年報第2頁至第3頁。

銀行貸款及其它借貸

於二零零零年十二月三十一日之銀行貸款及其它借貸詳情列載於帳項附註26。

固定資產

本報告期內固定資產變動情況列載於帳項附註17。

主要附屬公司

於二零零零年十二月三十一日，中國石化的主要附屬公司之詳情列載於帳項附註35。

儲備

年內儲備變動列載於帳項附註30。

捐贈事項

本年內用於慈善事業之捐贈款項約為人民幣1.2億元。

員工

於二零零零年十二月三十一日，本公司擁有508,168名員工。

員工業務部門結構如下：

| | 員工數目 | 佔員工總數的百分比 |
|-------|----------------|---------------|
| 勘探及開採 | 164,359 | 32.3% |
| 煉油 | 88,577 | 17.4% |
| 營銷和銷售 | 113,135 | 22.3% |
| 化工 | 136,674 | 26.9% |
| 公司及其它 | 5,423 | 1.1% |
| 合計 | 508,168 | 100.0% |

員工專業結構如下：

| | 員工數目 | 佔員工總數的百分比 |
|--------|----------------|---------------|
| 管理人員 | 78,329 | 15.4% |
| 工程技術人員 | 60,453 | 11.9% |
| 操作人員 | 312,171 | 61.4% |
| 其它人員 | 57,215 | 11.3% |
| 合計 | 508,168 | 100.0% |

員工學歷結構如下：

| | 員工數目 | 佔員工總數的百分比 |
|----------|----------------|---------------|
| 碩士及以上 | 2,089 | 0.4% |
| 大學 | 39,921 | 7.9% |
| 大專 | 65,449 | 12.9% |
| 中專 | 60,207 | 11.8% |
| 高中、技校及以下 | 340,502 | 67.0% |
| 合計 | 508,168 | 100.0% |

員工退休計劃

本公司員工退休計劃詳情列載於帳項附註33。

優先購股權

根據中國石化章程和中國法律，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。

主要供貨商及客戶

截至二零零零年十二月三十一日止年度，本公司五大供貨商均為原油供貨商，其中最大供貨商佔本公司原油總需求的15.3%，五個主要供貨商佔本公司原油總需求的45.1%；前五名主要客戶之銷售額佔本公司年度銷售總額不超過30%。

本報告其內，中國石化各董事、監事及其聯繫人或任何持有中國石化股本多於5%之股東並無擁有上述之主要供貨商及客戶的任何權益。

股權結構

於二零零零年十二月三十一日，中國石化股本構成如下：

| 股份類別 | 股份數目(股) | 佔總股本比例 |
|----------|-----------------------|----------------|
| 國內發行的國有股 | 67,121,951,000 | 80.00% |
| H股 | 16,780,488,000 | 20.00% |
| 總計 | 83,902,439,000 | 100.00% |

本年內中國石化股份總數的變化如下：

1. 中國石化於成立時，其註冊資本為人民幣688億元，為688億股每股面值人民幣一元的內資股：

2. 於二零零零年十月全球發售完成後，中國石化的註冊股本由人民幣688億元增至人民幣83,902,439,000元，分為67,121,951,000內資股和16,780,488,000股H股。

主要股東

於二零零零年十二月三十一日，持有中國石化總股本10%以上股份的國內股東如下：

| 股東姓名 | 持有股份數目 (以百萬股計) | 佔總股本比例 |
|------------|-------------------|--------|
| 中國石化集團公司 | 47,742.61 | 56.90% |
| 國家開發銀行 | 8,775.57 | 10.46% |
| 中國信達資產管理公司 | 8,720.65 | 10.39% |

於二零零零年十二月三十一日，持有中國石化總股本10%以上股份的H股股東如下：

| 股東姓名 | 持有股份數目 (以百萬股計) | 佔總股本比例 |
|-----------------|-------------------|--------|
| 香港(中央結算)代理人有限公司 | 8,812.83 | 10.50% |

除以上所述者外，截止二零零零年十二月三十一日，中國石化未有知悉應根據《香港證券公開權益條例》(《香港法律第396章》)第16(1)條(《公開權益條例》)須予披露的權益存在。

董事、監事及高級管理人員之股本權益情況

於二零零零年十二月三十一日，中國石化各董事、監事及高級管理人員或其配偶或其未滿十八周歲的女子概無持有根據《公開權益條例》第

28條須通知中國石化和聯交所的中國石化或其任何附屬公司(定義見《公開權益條例》)的權益(包括根據《公開權益條例》第31條或附表第一部分實際持有或被視其持有的權益)或根據《公開權益條例》第29條須予以登記在該條例名冊上之股份或債券權益，或根據《上市公司董事買賣證券標準守則》在中國石化或其任何附屬公司中擁有須予通知中國石化和聯交所之認股權證權益(如果其是監事，亦須如董事般作出通知)。

董事及監事之合約利益

於年結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。

概無董事與中國石化訂立任何一年以內屆滿而不需作出賠償(除法定薪酬外)的服務合約。

中國石化現任董事及監事詳情

| 姓名 | 在中國石化任職情況 |
|-----|-------------|
| 李毅中 | 董事長 |
| 陳同海 | 副董事長 |
| 王基銘 | 董事、總裁 |
| 牟書令 | 董事、副總裁 |
| 張家仁 | 董事、副總裁兼財務總監 |
| 曹湘洪 | 董事、副總裁 |
| 陳清泰 | 獨立非執行董事 |
| 劉國光 | 獨立非執行董事 |
| 何柱國 | 獨立非執行董事 |
| 黃敏 | 職工代表董事 |
| 于清波 | 監事會主席 |
| 王作然 | 監事 |
| 張重慶 | 監事 |
| 王培軍 | 監事 |
| 王顯文 | 監事 |
| 侯紹健 | 監事 |
| 蔣寶興 | 職工代表監事 |
| 崔健民 | 獨立監事 |

高級管理人員薪酬計劃

為更好地激勵本公司高級管理人員並提高股東利益，根據中國石化董事會建議，於二零零零年九月七日召開之臨時股東大會批准通過一家獨立薪酬諮詢公司幫助為本公司設計高級管理人員特別薪酬計劃，該計劃使高級管理人員的經濟利益與中國石化的經營業績和股價表現結合，按此計劃，高級管理人員的薪酬由三部分組成：

- 基薪；
- 業績獎金；及
- 股票增值期權。

基薪指工資、津貼等，含住房補貼及退休金計劃的供款。

本公司高級管理人員將與中國石化簽署績效考核協議，該協議設置一些關鍵業績指標，作為高級管理人員的業績獎金的考核基準。高級管理人員績效考核體系依賴管理信息系統提供的資料，力求績效考核過程公正、透明。

本公司將股份增值期權授予約480名員工，包括董事會和監事會成員(不含獨立董事及獨立監事)、總裁、副總裁、財務總監等、事業部負責人、職能部門負責人和分公司及附屬公司負責人。首次授予的股份增值期權行權價為中國石

化二零零零年H股公開發行價。行使股份增值期權時，中國石化將按行權時中國石化H股市價與行權價的差額乘以行權的股份增值期權數量，扣除所得稅後，支付給股份增值期權承受人。

本公司高級管理人員的浮動薪酬，如業績獎金和股份增值期權，約佔其潛在薪酬總額約75%，管理人員層次越高，其股份增值期權佔薪酬比例越高。

董事與監事薪酬

截至二零零零年十二月三十一日止年度，中國石化向其董事(不包括獨立董事)所付基薪、業績獎金總額為人民幣754,700元。

截至二零零零年十二月三十一日止年度，中國石化向其監事(不包括獨立監事)所付基薪、業績獎金總額為人民幣545,400元。

截至二零零零年十二月三十一日止年度，中國石化向其他高級行政職員所付基薪、業績獎金總額為人民幣72,300元。

截至二零零零年十二月三十一日止年度，中國石化未向獨立董事和獨立監事支付袍金。

董事會會議

中國石化董事會全體成員遵照《中華人民共和國公司法》及中國石化章程的規定，認真履行中國石化章程賦予的職責，認真執行股東大會的決議，積極開展工作。

本報告期內中國石化共召開了四次董事會會議和另外兩次書面議案董事會會議。具體情況如下：

1. 首屆董事會第一次會議於二零零零年二月二十二日在中國石化總部召開。會議選舉了董事長、副董事長；聘任了總裁、副總裁、董事會秘書。
2. 二零零零年三月十五日全體董事以書面議案董事會會議方式，審議通過了董事會下設發展戰略委員會、審計委員會的議案、聘任財務總監、設立董事會秘書局及其聘任有關負責人的議案。
3. 首屆董事會第二次會議於二零零零年五月十八日在中國石化總部召開。會議審議並通過了《中國石油化工股份有限公司董事會議事規則》、批准《中國石油化工股份有限公司二零零零年投資建議計劃報告》和《中國石油化工股份有限公司二零零零年生產經營計劃報告》、批准《中國石油化工股份有限公司二零零零年財務預算及會計政策等有關問題的報告》、審議通過了董事會下設薪酬管理委員會的議案、審議通過了中國石化章程修改方案。
4. 二零零零年七月十三日全體董事以書面議案董事會會議方式，審議通過了《關於中國石油化工股份有限公司轉為境外募集股份及上市公司、增資擴股、H股發行與上市的議案》、審議通過了《關於聘任中國石油化工股份有限公司國內及國際會計師的議案》及增選一名薪酬管理委員會職工代表委員的議案等。
5. 首屆董事會第三次會議於二零零零年九月六日在中國石化總部辦公樓召開。會議聽取了《關於二零零零年一月至七月份生產經營情況及後五個月工作安排的報告》和《關於重組上市工作的進展情況和下一步工作安排的匯報》、審議了有關公司股票發行上市的文件、事宜，並作出了相應的決議。

6. 首屆董事會第四次會議於二零零零年十二月十五日在中國石化總部辦公樓召開。會議審議通過了《關於二零零一年生產經營和投資計劃安排情況的報告》、聽取了《關於中國石油化工股份有限公司股票發行後有關財務情況的報告》、原則通過了《中國石油化工股份有限公司全資、控股子公司和參股公司股東代表、董事、監事選派暫行辦法》。

中國石化董事會將繼續本着誠信、勤勉之原則，真誠地以中國石化及股東最大利益為出發點行事。

股東大會

本年度內中國石化股東大會通過了以下決議案：

1. 於二零零零年二月二十二日，中國石化集團公司作為中國石化獨家發起人主持召開了中國石化創立大會，會議通過了《關於中國石油化工股份有限公司籌辦情況的報告》和中國石化最初的公司章程，選舉產生了中國石化首屆董事會董事和首屆監事會由股東代表出任的監事。
2. 於二零零零年四月三十日舉行的中國石化臨時股東大會選舉崔建民先生為中國石化獨立監事。
3. 於二零零零年六月九日舉行的中國石化臨時股東大會選舉何柱國先生為中國石化獨立非執行董事。
4. 於二零零零年七月二十五日舉行的中國石化臨時股東大會通過如下決議案：
 - (1) 將中國石化轉為境外募集股份及上市公司、增資擴股、H股發行與上市及授權董事會全權處理相關事宜；

- (2) 採納新的公司章程；
 - (3) 聘任公司國內及國際會議師事務所；
 - (4) 批准董事服務合同；
 - (5) 批准監事服務合同。
5. 於二零零零年九月七日中國石化臨時股東大會通過如下決議案：
- (1) 批准《中國石油化工股份有限公司高層管理人員績效考核及薪酬激勵計劃》、《中國石油化工股份有限公司高層管理人員股票增值權計劃》、《中國石油化工股份有限公司股票增值權首次授予實施細則》；
 - (2) 批准《授權董事會回購中國石化H股的議案》；
 - (3) 批准《中國石油化工股份有限公司資本支出計劃》。

主要訴訟事項

本公司目前有若干與中國石化業務有關的訴訟、仲裁正在中國法院或仲裁部門受理。董事會相信，根據目前的資料，這些訴訟及仲裁的結果，整體而言不會對本公司的財務狀況及運營產生重大影響。

關連交易

本公司於本年度內所進行的關連交易的詳情列載於帳項附註32及本年報第48頁至第52頁。

股份購買、出售及贖回

截至二零零零年十二月三十一日止年度，中國石化或其任何附屬公司概無購買、出售或贖回中國石化任何證券。

遵守最佳應用守則

中國石化已按H股招股說明書的承諾改組了審核

委員會，以使其符合上市規則附錄十四《最佳應用守則》的規定。經改組的審核委員會主任為獨立非執行董事陳清泰先生。除此之外，董事會確信自中國石化股票上市日至二零零零年十二月三十一日期間內均遵守最佳應用守則。

核數師

畢馬威華振會計師事務所及畢馬威會計師事務所分別被聘任為中國石化二零零零年度之境內及境外核數師。

董事會建議將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本公司二零零一年度之境內及境外核數師之決議案提呈即將召開的中國石化二零零零年度股東年會通過。

承董事會命

李毅中
董事長

中國，北京，二零零零一年四月十二日

監事會報告書

致各位股東：

在本報告期內，監事會全體成員按照《中華人民共和國公司法》及中國石化章程的有關規定，遵守誠信原則，認真履行監督職責，維護中國石化利益和股東權益。

監事會成立以來共召開六次會議。二零零零年二月二十二日第一次會議，選舉于清波先生為中國石化首屆監事會主席；同年五月十八日第二次會議，審議通過了《中國石油化工股份有限公司監事會議事規則》；同年七月十五日第三次會議，審議通過了《中國石油化工股份有限公司監事會檢查公司財務的具體實施辦法》；同年十二月十五日第四次會議，審議通過了中國石化二零零零年中期財務報表和境外核數師出具的獨立審計師報告；二零零一年三月二日第五次會議，通報了部分監事到中國石化上海高橋分公司、江蘇油田分公司進行調研、檢查的情況；二零零一年四月十二日第六次會議，聽取了公司財務部負責人關於《二零零零年財務決算報告》和畢馬威會計師事務所審計報告有關情況的匯報，討論通過了《監事會報告書》，還通報了部分監事到中國石化江西石油分公司進行調研、檢查的情況。

本監事會認為：二零零零年中國石化嚴格按照《中華人民共和國公司法》、國家有關法律法規以及境內外證券監管機構的要求和中國石化章程規範運作，關聯交易規範、公開、透明，管理上實行了集中決策、分級管理和專業化經營。董事會成員及高級管理人員始終遵守勤勉、誠信原則，真誠地以中國石化利潤最大化和股東回報最大化為經營宗旨，帶領全體員工



于清波先生，監事會主席

抓住六月份後成品油價格按月與國際接軌等契機，內降成本，外拓市場，改革創新，強化管理。全年扣除少數股東權益實現淨利潤為190.04億元。就監事會迄今所知，董事會成員及高級管理人員無違反任何法律、法規、中國石化章程以及侵犯中國石化利益的行為。

監事會認真審核了董事會擬提交股東年會、經境內外核數師審計並出具無保留意見的二零零零年年度審計報告等有關資料，認為二零零零年年度財務報告真實、準確、客觀地反映了中國石化的財務狀況和經營成果，中國石化實現的業績是真實的，各項費用支出、各項提留符合法律、法規和中國石化章程的規定，利潤分配方案兼顧了股東利益和中國石化發展之長遠

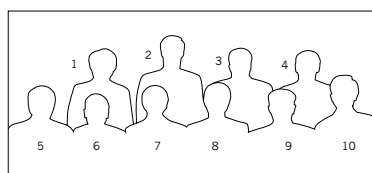
利益，財務結構合理，會計核算和財務管理符合中華人民共和國財政部頒佈的企業會計準則及企業會計制度的有關規定。

中國石化監事會在新的年度工作中，將不幸負全體股東的重托，不斷加強監督力度，為確保中國石化二零零一年盈利增長，為維護投資者的利益，作出新的努力。

監事會主席
于清波

中國，北京，二零零一年四月十二日

董事、監事及高級管理人員



- 1 黃敏女士，董事
- 2 張家仁先生，董事、副總裁兼財務總監
- 3 牟書令先生，董事、副總裁
- 4 曹湘洪先生，董事、副總裁
- 5 何柱國先生，獨立非執行董事
- 6 王基銘先生，董事、總裁
- 7 陳清泰先生，獨立非執行董事
- 8 李毅中先生，董事長
- 9 劉國光先生，獨立非執行董事
- 10 陳同海先生，副董事長

董事、監事及高級管理人員（續）

董事

李毅中，56歲，中國石化董事長，同時兼任中國石化集團公司總經理。李先生一九六六年畢業於北京石油學院煉油工程專業，為教授級高級工程師，在中國石油石化行業擁有30多年管理工作的豐富經驗。自一九八五年一月至一九八七年十月，任原中國石化總公司齊魯石化公司經理；自一九八七年十月至一九九七年八月，任原中國石化總公司副總經理、常務副總經理；自一九九七年八月至一九九八年四月，任中國東聯石化集團有限責任公司董事長、總經理，兼任儀征化纖股份有限公司董事長；李先生於一九九八年四月起出任中國石化集團公司總經理。

陳同海，52歲，中國石化副董事長，同時兼任中國石化集團公司副總經理。陳先生一九七六年畢業於東北石油學院採油工程專業，為高級經濟師，陳先生擁有石化行業管理和宏觀經濟管理工作的豐富經驗。自一九八三年三月至一九八六年十二月，任鎮海石油化工總廠負責人；自一九八六年至一九九四年，任浙江省寧波市副市長，代市長及市長；自一九九四年至一九九八年，任國家發展計劃委員會副主任；一九九八年四月起任中國石化集團公司副總經理。

王基銘，58歲，中國石化總裁。王先生一九六四年畢業於華東化工學院石油煉製專業，為教授級高級工程師，王先生在中國石油石化行業擁有30多年管理工作的豐富經驗。自一九八四年至一九九三年，任上海石化總廠副廠長、代廠長、廠長；一九九三年六月起任上海石化股份有限公司董事長兼總經理；自一九九四年二月至一九九八年四月，任原中國石化總公司副

總經理兼上海石化股份有限公司董事長；自一九九八年四月至二零零零年二月，任中國石化集團公司副總經理。

牟書令，56歲，中國石化副總裁。牟先生一九六八年畢業於北京石油學院採油工程專業，為教授級高級工程師，在中國石油石化行業擁有30多年管理工作的豐富經驗。自一九九二年二月至一九九七年四月，任江蘇石油勘探局副局長及局長；自一九九七年四月至一九九八年四月，任勝利石油管理局局長；自一九九八年四月至二零零零年二月，任中國石化集團公司副總經理。

張家仁，56歲，中國石化副總裁兼財務總監。張先生一九六六年畢業於合肥工業大學電機電器專業，為教授級高級經濟師，在中國石油石化行業擁有30多年管理工作的豐富經驗。自一九八七年八月至一九九四年七月，任原中國石化總公司附屬公司鎮海石油化工總廠副廠長及廠長；一九九四年七月任鎮海煉油化工股份有限公司董事長兼總經理；自一九九八年四月至二零零零年二月，任中國石化集團公司副總經理。

曹湘洪，55歲，中國石化副總裁。曹先生一九六七年畢業於南京化工學院高分子專業，中國工程院院士，為教授級高級工程師，在中國石油石化行業擁有30多年管理工作的豐富經驗。自一九八四年七月至一九九七年八月，任原中國石化總公司附屬公司北京燕山石化公司副經理兼總工程師；自一九九七年八月至二零零零年二月，曹先生出任北京燕山石化有限公司總經理、副董事長、董事長兼任北京燕化石油化工有限公司董事長。

黃敏，女，58歲，中國石化職工代表董事，在二零零零年二月當選為中國石化董事。黃女士為教授級高級經濟師。一九六八年畢業於北京石油學院採油工程專業，具有非常豐富的石油行業人事勞動管理工作經驗。黃女士自一九九二年十二月起任勝利石油管理局工會主席。

獨立非執行董事

陳清泰，63歲，中國石化獨立非執行董事。陳先生在二零零零年二月當選為中國石化獨立非執行董事。陳先生一九六四年畢業於清華大學動力系，為研究員及中國知名經濟學家。自一九八二年十月至一九九二年七月，任中國第二汽車製造廠總工程師、總經理及董事長，自一九九二年七月至一九九三年四月，任國務院經濟貿易辦公室副主任；自一九九三年四月至一九九八年三月，任國家經貿委副主任；自一九九八年三月起任國務院發展研究中心副主任。

劉國光，77歲，中國石化獨立非執行董事。劉先生在二零零零年二月當選為中國石化獨立非執行董事。劉先生產中國知名經濟學家及第八屆全國人大常務委員會委員。劉先生一九四六年畢業於昆明國立西南聯合大學經濟系，一九五五年蘇聯莫斯科國立經濟學院研究生畢業，取得研究員及副博士資格。自一九五五年至一九八二年，任中國科學院經濟研究所研究員及副所長兼國家統計局副局長等職；自一九八二年至一九八三年，任中國社會科學院經濟研究所所長兼副院長；一九九三年起任中國社會科學院特邀顧問。

何柱國，51歲，中國石化獨立非執行董事。何先生在二零零零年六月當選為中國石化獨立非執行董事。何先生是香港煙草有限公司(一間在亞太區的煙草製造商和分銷商)總裁兼董事。何先生亦為加拿大省政府退休基金，安大略市僱員退休金管理局合辦的合營公司泛華有限公司的主席兼董事，負責計劃泛華有限公司的投資和管理策略。何先生產星島集團有限公司的榮譽主席兼非執行董事，並為中航興業有限公司的非執行董事，兩家公司均在聯交所上市。何先生亦為全國政協委員和山東省人民政府經濟諮詢顧問。他是中國對外經濟貿易大學校董，亦是北京大學和香港中文大學的榮譽校董。

監事

于清波，64歲，中國石化監事會主席，教授級高級經濟師。於先生一九六四年畢業於哈爾濱軍事工程學院自動控制專業，具有豐富的組織人事工作管理經驗。曾任中央組織部辦公廳副主任；中央組織部副秘書長；自一九九五年起任原中國石化總公司及中國石化集團公司紀檢組組長。

王作然，50歲，教授級高級經濟師。王先生一九九四年畢業於山東經濟管理幹部學院經濟管理專業。自一九九四年七月至二零零零年二月，任勝利石油管理局副局長及主任；自二零零零年二月任中國石化集團公司總經理助理。

張重慶，56歲，教授級高級經濟師。張先生一九六七年畢業於中國科技大學高分子專業。自一九九一年四月至一九九三年二月，任原中國石化總公司規劃院副院長；自一九九三年二月至一九九八年十二月，任原中國石化總公司辦公廳副主任及主任；張先生自一九九八年十二月起任中國石化集團公司辦公廳主任。

王培軍，55歲，教授級高級經濟師。王先生一九七零年畢業於東北石油學院油氣田工程專業。自一九八九年六月至一九九一年八月，任原中國石化總公司齊魯石化公司負責人；自一九九零年八月至一九九八年十二月，任原中國石化總公司人事教育部副主任、主任；一九九八年十二月起任中國石化集團公司人事教育部主任。

王顯文，56歲，教授級高級經濟師。王先生一九六八年畢業於吉林大學化學專業。自一九八四年四月至一九九零年三月，任原中國石化總公司錦州石化公司副經理；一九九零年三月起任原中國石化總公司審計部副主任及主任。一九九八年十二月起任中國石化集團公司審計局局長。

侯紹健，59歲，教授級高級經濟師。侯先生一九六七年畢業於山東大學化學專業。侯先生曾任蘭州化學工業公司副經理及烏魯木齊石化總廠廠長；自一九九七年三月至二零零一年三月，任原中國石化總公司及中國石化集團公司紀檢組副組長及監察局局長；自二零零一年三月起，侯先生任中國石化集團公司監察局調研員。

蔣寶興，56歲，中國石化監事會職工代表，高級經濟師。蔣先生一九八七年畢業於上海電視大學政治及管理專業。自一九九零年八月至一九九三年六月，任上海石化總廠工會主席；一九九三年六月起任原中國石化總公司附屬公司上海石化股份有限公司工會主席、執行董事。

崔建民，68歲，中國石化獨立監事，一九六二年畢業於中國人民大學計劃專業。崔先生為高級審計師，在財務、審計方面有豐富的管理經驗。自一九八三年六月至一九八五年四月，任國家審計署工交審計局局長，一九八五年四月起任國家審計署副審計長、常務副審計長。現為中國註冊會計師協會會長。

其他行政人員

張洪林，58歲，中國石化董事會秘書，於二零零零年二月二十二日獲委任為中國石化董事會秘書。張先生一九六七年畢業於南京化工學院化工機械專業，為教授級高級經濟師。自一九八六年八月至一九八八年八月，任原中國石化總公司石油化工科學研究院負責人；自一九八八年八月至一九九七年五月，任原中國石化總公司企業管理工作部副主任及原中國石化總公司附屬公司三龍經濟開發公司經理；自一九九七年五月至一九九七年十一月，任原中國石化總公司資產經營管理部主任；自一九九七年十一月至一九九八年五月，任中國東聯石化集團有限責任公司董事、副總經理；一九九八年十二月起任中國石化集團公司資產經營管理部及企業改革部主任。

本年度本公司發生的關聯交易情況如下：

(1) 重組協議及資產置換協議

中國石油化工集團公司（「中國石化集團公司」）及中國石化於二零零零年六月三日訂立重組協議（「重組協議」），自一九九九年十二月三十一日生效，據此，中國石化集團公司將其大部分資產和負債轉予中國石化。根據該重組協議，中國石化集團公司同意就與重組有關的應付稅項及索償向本公司作出賠償保證。中國石化亦已同意，倘本公司違反重組協議的規定，會保證向中國石化集團公司及其附屬公司（「中國石化集團」）作出賠償。

此外，中國石化集團公司及中國石化於二零零零年八月十六日訂立之資產置換協議（「資產置換協議」），自一九九九年十二月三十一日生效，據此，中國石化置換其於天津聚酯項目和洛陽聚酯項目（兩個項目均在興建中）的資產、權益及有關債務予中國石化集團公司，而中國石化集團公司則將其擁有的中國石化國際事業公司（及其附屬公司聯合石化）及其它國內公司的若干資產和負債轉予中國石化。根據該資產置換協議，如任何一方因另一方違反協議中所作聲明、保證及承諾而蒙受任何實際經濟損失，違約的一方須保證就另一方的損失作出賠償。

(2) 應收款項轉讓協議

中國石化集團公司及中國石化於二零零零年八月十六日訂立應收款項轉讓協議（「應收款項轉讓協議」），該協議自二零零零年四月三十日生效。據此，中國石化轉讓其合共人民幣58億元的應收款項予中國石化集團公司，而作為對價，中國石化集團公

司承擔中國石化所欠若干財務機構的相同金額債務。根據該應收款項轉讓協議，如任何一方因另一方違反協議中所作聲明、保證及承諾而蒙受任何實際經濟損失，違約的一方須保證就另一方的損失作出賠償。

(3) 擔保

中國石化集團公司已向若干中國及海外銀行作出擔保，作為替代借予中國石化若干貸款的負債的抵押。中國石化並無就中國石化集團公司作出的擔保向其提供任何抵押或支付任何費用或其它款項。

(4) 加油站特許經營合同

中國石化集團公司（為其本身及代表其所屬公司）及中國石化於二零零零年八月十六日訂立有關中國石化集團公司的加油站服務合同（「加油站特許經營合同」），自二零零零年一月一日起生效，據此，中國石化集團公司同意，其加油站及石油零售商店應有與中國石化的加油站及石油零售商店相同的公眾形象、售價、服務標準和質量。中國石化集團公司亦同意，這些加油站及石油零售商店將獨家銷售中國石化的石油產品。特許經營合同由二零零零年一月一日起計為期十年。中國石化或中國石化集團公司均無須按照加油站特許經營合同支付任何款項。

(5) 知識產權許可合同

中國石化與中國石化集團公司於二零零零年六月三日訂立三項知識產權及科技許可合同，包括一項商標使用許可合同（「商標使用許可合同」）、一項專利和專有技術使用許可合同（「專利和專有技術使用許可合同」）及一項計算機軟件使用許可合同（「計

算機軟件使用許可合同))(合稱「許可合同」),每份許可合同自二零零零年一月一日起生效,為期十年。在訂立商標使用許可合同、專利和專有技術使用許可合同前中國石化集團公司授予中國石化的附屬公司的許可的前提下,中國石化集團公司向中國石化及其聯營公司(僅就此而言,聯營公司指中國石化可直接或間接控制其股本權益或投票權30%或以上或董事會大部分成員的實體)授權中國石化可免費使用其與中國石化業務有重要關聯的一些商標、專利、專有技術及計算機軟件。

儘管上述的知識產權乃無償授予中國石化,惟中國石化應於每年十二月三十一日前支付中國石化集團按照有關法律法規維持有關商標、專利及計算機軟件的有效性而於有關年度支付的所有開支。

(6) 安全生產保險基金(「安保基金」)

經財政部批准,中國石化集團公司已設立一項安保基金,安保基金現時為本公司的營運所使用的若干資產提供綜合保險。

根據原中國石化總公司及財政部於一九九七年聯合發出的文件(財工字[1997]268)(「安保基金文件」),中國石化每年須支付保費兩次,每次須按本公司的固定資產原值及之前六個月平均每月月底存貨價值的0.2%繳納。

中國石化集團公司向中國石化收取年度保費後,如中國石化按安保基金文件準時每半年支付保費,則中國石化集團公司須退

回已付保費的20%予中國石化「退款」。中國石化將把該退款用於事故隱患治理和安全技術措施、安全教育培訓、防止重大事故及隱患及對為安全生產作出貢獻的單位和個人的獎勵。

(7) 乙烯企業的產品代銷合同(「產品代銷合同」)及其相關補充協議

中國石化集團公司代表乙烯企業與中國石化在二零零零年六月三日訂立產品代銷合同,自二零零零年一月一日起生效,為期三年。中國石化獲得這些乙烯企業產品銷售的獨家代理權。中國石化將按中國石化收取的購貨款項的0.2%至1%收取代理費。中國石化應承擔追討購貨款項的開支,惟有關追討款項的任何仲裁訴訟的開支(包括法律費用)除外。

(8) 產品和配套服務互供協議(「互供協議」)及其有關補充協議

中國石化與中國石化集團公司於二零零零年六月三日訂立一項互供協議,自二零零零年一月一日起生效,為期三年。據此,中國石化集團公司同意向中國石化提供供應服務、儲存和運輸服務、配套生產服務、融資及其它服務。

上述產品和配套服務須按下列各項提供:

- (i) 政府規定價格;
- (ii) 如無政府規定價格但有政府指導價格,則採用政府指導價格;
- (iii) 如無政府規定價格或政府指導價格,則採用市價;或

(iv) 如上述各項均不適用，則按有關各方就提供上述產品或服務彼此間協定的價格。該價格為提供有關產品或服務產生的合理成本加上該成本的6%或以下。

(9) 文教衛生與社區服務供應協議（「文教衛生與社區服務供應協議」）及其相關補充協議

中國石化集團公司與中國石化在二零零零年六月三日訂立一項文教衛生與社區服務供應協議，自二零零零年一月一日起生效，為期三年。據此，中國石化集團公司同意向本公司提供文化、教育和衛生服務及社區服務。

文教衛生與社區服務供應協議所述的服務將根據與互供協議相同的定價政策提供。

(10) 土地使用權租賃合同

中國石化集團公司與中國石化在二零零零年六月三日訂立了一項土地使用權租賃合同，自二零零零年一月一日起生效，據此，中國石化集團公司同意向本公司出租部分約3.67億平方米的土地（「租賃土地」），每年租金為人民幣19.5億元（「土地使用權租賃合同」）。租金將於每三年檢討一次，而租金金額的任何調整，均不得高於獨立評估師所確認當時的市值租金。

租賃土地可分為以下兩類：

- (i) 中國石化集團成員公司擁有土地使用權證的土地；
- (ii) 中國石化集團成員公司取得國土資源部的批文證明其有權向中國石化出租的土地。

中國石化集團成員公司將工業用租賃土地租予本公司，有效期為五十年，商業用土地之租賃期為四十年，或就上文第(i)分段所述土地而言，有效期為由二零零零年一月一日起計直至有關土地使用權證到期，中國石化可於租賃期屆滿前十二個月向中國石化集團成員公司發出通知要求中國石化集團成員公司續簽租約。

除租賃土地之外，本公司無償使用合共1,392,976平方米有中國石化集團公司過往佔用的集體擁有土地及若干行政分配土地。中國石化集團公司已取得國土資源部批准中國石化使用有關土地，承諾由中國石化業務許可證簽發日期起計一年內取得有關土地的土地使用權。並出租有關土地予中國石化。

(11) 房產租賃合同

中國石化集團公司與中國石化在二零零零年六月三日訂立了一項房產租賃合同，自二零零零年一月一日起生效，據此，中國石化集團成員公司同意以每年租金人民幣435,994,973元向本公司出租總建築面積約2,380,026平方米的若干物業（「房產租賃合同」）。租金金額將於每年商討一次，而租金金額的任何調整，均不得高於當時的市場租金，及在任何情況下不高於人民幣435,994,973元。有關物業的物業稅及土地使用費由中國石化集團公司承擔。

中國石化集團將上述物業租予本公司，有效期為二十年，自二零零零年一月一日起計。

如果中國石化集團公司磋商出售租於予本公司的物業予第三方，中國石化應有優先取捨權以相同條款購買該物業。

(12) 豁免

上述某些關聯交易須根據上市規則按其性質及交易的價值全面作出披露及須先征得獨立股東批准，但中國石化已獲得聯交所豁免那些交易全面遵守上市規則，該豁免有效期至二零零二年十二月三十一日，期間有關之關聯交易無須遵守上市規則的交易規定，惟須符合下列條件：

(a) 該等交易及監管該等交易的有關協議(如有)須：

(i) 在本公司在日常及一般業務中訂立的；及

(ii) 符合下列其中一項：

(A) 按一般商業條款訂立；或

(B) 按不遜於獲自／給予獨立第三方所得的條款訂立；或

(C) 倘不能作出比較而確定有關交易及協議符合(A)項或(B)項，則按對中國石化股東而言乃公平及合理的條款訂立；

(b) 按照上市規則14.25(1) (A)至(D)條規定，中國石化須於有關年度的年報及帳目中披露各年度的交易簡介；

(c) 中國石化獨立非執行董事須每年審閱交易之內容，並於中國石化有關年度之年報及帳目中確認，該等交易已按上文(a)段(i)及(ii)項條件所述之方式進行；

(d) 中國石化的核數師須每年審核交易之內容及根據審核結果以書面向董事會表明：

(i) 該等交易已獲董事會批准；

(ii) 該等交易的價值符合有關協議所述的定價標準；及

(iii) 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；

(e) 為使中國石化的核數師得以進行上述審核，中國石化集團公司將向中國石化承諾，會向核數師提供其及其聯營公司的一切有關會計記錄；

關聯交易（續）

(f) 若干交易的總值不得超過下述限額：

| 交易 | 年度上限 |
|-------------------------------------------|------------|
| 互供協議 | |
| (i) 本公司就中國石化集團提供的產品及服務(融資服務除外)的全年度開支 | 總經營開支的18% |
| (ii) 本公司就本公司提供予中國石化集團的產品及服務(提供擔保除外)的全年度收入 | 總經營收入的16% |
| (iii) 存款於月底的平均總金額及該等存款應收的利息總額 | 總經營收入的2.5% |
| (iv) 本公司於任何時間給予中國石化集團的擔保 | 人民幣10億元 |
| 文教衛生與社區服務供應協議 | |
| 中國石化集團提供產品及服務予本公司的全年度開支 | 總經營開支的3% |
| 知識產權許可合同 | |
| 本公司每年應付費用 | 人民幣3,500萬元 |
| 房屋租賃合同 | |
| 本公司每年應付的租金 | 人民幣5.3億元 |
| 產品代銷合同 | |
| 乙烯企業應付的代理費 | 人民幣5,000萬元 |

就土地使用權租賃合同而言，本公司每年應付之租金約為人民幣19.5億元。就安保基金文件所應繳付的保費而言，本公司每年應繳付的金額不應低於安保基金文件所列明的金額。

本年度內有關關聯交易詳情列載於帳項附註32。

中國石化的核數師已出具信函向董事會表明：

- (i) 該等交易已獲董事會批准；
- (ii) 該等交易的價值符合有關協議所述的定價標準；及
- (iii) 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。

中國石化獨立董事對上述相關交易審覽後確認：

- (I) 該等交易是在中國石化的日常及一般業務中訂立；
- (II) 符合下列其中一項：
 - (A) 按一般商業條款訂立；或
 - (B) 按不低於來自／給予獨立第三方所得的條款訂立；或
 - (C) 如不能作出比較而確定有關交易及協議符合(A)項或(B)項，則按對中國石化股東而言乃公平合理的條款訂立；及
- (III) 若干交易的總值不超過其各自上限。

股東年會通告

茲通告中國石油化工股份有限公司(「中國石化」)謹訂於二零零一年六月五日(星期二)上午九時正假座中國北京建國門外大街1號中國大飯店召開二零零零年度股東年會(「股東年會」)，藉以處理下列事項：

A、作為普通決議案：

1. 審議通過中國石化截至二零零零年十二月三十一日止年度之董事會工作報告。
2. 審議通過中國石化截至二零零零年十二月三十一日止年度之監事會工作報告。
3. 審議通過中國石化截至二零零零年十二月三十一日止年度之經審核財務報告和合併財務報告。
4. 審議通過中國石化截至二零零零年十二月三十一日止年度之利潤分配方案及派發末期股利。
5. 續聘畢馬威華振會計師事務所及畢馬威會計師事務所分別為中國石化二零零零一年度境內及境外核數師及授權董事會決定其酬金。
6. 審議通過《H股募股資金使用情況報告》。

B、作為特別決議案：

7. 「動議：

批准對中國石化章程進行修改，將第九十四條內容修改為：「公司設董事會，董事會由12名董事組成。外部董事(指不在公司內部任職的董事，下同)應佔董事會人數的二分之一以上，其中並應有兩名以上的獨立(非執行)董事(指獨立於公司股東且不在公司內部任職的董事，下同)。

董事會設董事長一人，設副董事長一人。

根據需要，董事會設立戰略決策、審計、薪酬等專業性的委員會。」

授權中國石化董事會將有關公司章程的修改向國家有關部門申請批准及／或備案，並作相應的文字修訂。」

8. 「動議：

審議通過中國石化發行A股的議案：

- (1) 調整二零零零年七月二十五日中國石化第三次臨時股東大會通過的境外上市外資股發行計劃，發行不超過30億股內資股。
- (2) 發行股票種類：
境內上市內資股，該股為人民幣普通股，簡稱為A股，每股面值人民幣一元。
- (3) 發行數量：
不超過30億股。
- (4) 授權董事會(「董事會」)在股東年會確定的發行數量範圍內決定具體發行數量。
- (5) 批准中國石化的A股在上海證券交易所上市。
- (6) 發行對象：
發行對象為在上海證券交易所開設A股股東帳戶的中國境內自然人和機構投資者(國家法律、行政法規禁止者除外)。
- (7) 授權董事會決定本次發行的發行對象和向各發行對象發行的數量和比例。

- (8) 發行價格及發行定價方式：本次發行擬在一定的價格區間內，採用簿記建檔法，通過累計詢價的方式定價。
- (9) 授權董事會決定本次發行的發行定價方式和最終發行價格。
- (10) 授權董事會根據中國證券監督管理委員會的批復確定本次發行的起止日期。
- (11) 本次發行A股預計募集資金量：約人民幣100億元。
- (12) 前述十一項議案自股東年會批准之日起一年內有效。」
9. 「動議：審議通過本次發行A股募集資金投向：
- (1) 同意本次發行A股所募集的資金主要用於收購中國石化控股股東中國石化集團公司的全資子公司中國石化集團新星石油有限責任公司（以下簡稱「中國石化新星」）的若干資產和／或中國石化集團所持有的中國石化新星的權益（「建議收購」）。授權董事會以國家確認的中國石化新星評估值為下限，依中國法律和公司章程規定、海外監管的規定及市場慣例的程序進行操作，以確認初步定價，並授權董事與中國石化集團公司談判，簽訂收購協議。最終建議收購的收購方式、收購價格及收購協議將由中國石化另行召開的臨時獨立股東大會批准，該股東大會
- 召開的時間將根據該收購建議工作的進展情況確定。
- (2) 投資約人民幣14.7億元用於寧波－上海－南京進口原油管道工程項目。
- (3) 投資約人民幣25.9億元用於茂名－貴州－昆明成品油管道工程項目。
- (4) 授權董事會對本次發行A股募集資金投向的項目進行必要的局部調整。
- (5) 本次發行所募集的資金按序用於前述項目後，如有剩餘，剩餘資金將用於補充公司營運資金；如有不足，資金缺口由公司自籌解決。
- (6) 授權董事會根據該收購建議的臨時股東大會召開時間，確定本次發行A股募集資金投入使用的時間。
- (7) 前述六項議案自股東年會批准之日起一年內有效。」
10. 「動議：
- (1) 中國石化本次發行A股成功後，同意公司章程的第二十條、第二十一條、第二十二條和第二十四條分別修訂如下：
- 「第二十條
經國務院授權的公司審批部門批准，公司可以發行的普通股總數為〔 〕萬股，成立時向發起人發行6,880,000萬股，約佔公司可發行的普通股總數的〔 〕%。經國務

院同意及國家主管部門批准，公司發起人向中國信達資產管理公司、國家開發銀行、中國華融資產管理公司、中國東方資產管理公司轉讓部分股份。其中，向中國信達資產管理公司轉讓950,031萬股；向國家開發銀行轉讓956,014萬股；向中國東方資產管理公司轉讓141,231萬股；向中國華融資產管理公司轉讓63,922萬股。

第二十一條

公司成立後發行境外上市外資股1,678,048.8萬股，其中，1,510,243.9萬股新股，發起人出售存量股份167,804.9萬股；發行境內上市內資股〔 〕萬股，簡稱爲A股。

第二十二條

公司經前款所述增資發行和發起人出售存量股份及於發行境外上市外資股時對發起人轉讓股份價格作出調整後，公司的股本結構爲

普通股總數爲〔 〕萬股，其中，發起人中國石油化工集團公司持有4,774,256.1萬股，佔公司股本總額的〔 〕%；中國信達資產管理公司持有872,065萬股，佔公司股本總額的〔 〕%；國家開發銀行持

有877,557萬股，佔公司股本總額的〔 〕%；中國東方資產管理公司持有129,641萬股，佔公司股本總額的〔 〕%；中國華融資產管理公司持有58,676萬股；佔公司股本總額的〔 〕%。境外上市外資股股東持有1,678,048.8萬股，佔公司股本總額的〔 〕%。境內上市內資股股東持有〔 〕萬股，佔公司股本總額的〔 〕%。

第二十四條

公司的註冊資本爲人民幣〔 〕萬元。」

- (2) 中國石化本次發行A股完成後的註冊資本不超過人民幣8,690,243.9萬元。授權董事會根據中國石化本次發行A股所募集股本的情況將前述條款中的〔 〕注明的空格部分填入相應的數字，以反映發行後中國石化新的股本結構，完成對公司章程的最終修改。
- (3) 前述兩項議案自股東年會批准之日起一年內有效。」

11. 「動議」：

- (1) 同意本次發行A股後，新老股東共享發行當年滾存利潤。

(2) 為本次A股的發行上市成功，授權董事會在不違反國家法律、行政法規和公司章程的情況下，簽署必要文件、辦理必要手續、採取其他必要行動。

(3) 前述兩項議案自股東年會批准之日起一年內有效。」

承董事會命

張洪林

董事會秘書

中國·北京·二零零一年四月十二日

附注：

1. 股東年會出席資格

凡在二零零一年五月六日(星期日)辦公時間結束時登記在香港證券登記有限公司保管的中國石化股東名冊內之中國石化H股股東及中國石化保管的國內股東名冊內之國內股東均有權出席股東年會。

2. 代理人

- (1) 凡有權出席此次股東年會並有表決權的股東有權以書面形式委任一位或多位人士作為其代理人，代表其出席及投票。受委託代理人毋須為中國石化股東。
- (2) 股東須以書面形式委託代理人，該委託書由委託人簽署或由其以書面形式委託的代理人簽署。如果該委託書由委託人授權他人簽署，則授權其簽署的授權書或其他授權文件須經過公證。
- (3) 已公證的授權書或其他授權文件和投票代理委託書最遲須在股東年會召開前24小時交回中國石化法定地址方為有效。國內股東應將有關文件遞交中國石化，H股股東須將有關文件遞交香港證券登記有限公司。

(4) 代理人可以舉手或投票方式行使表決權。但委任超過一名股東代理人的股東，其股東代理人只能以投票方式行使表決權。

3. 出席股東年會登記程序

- (1) 股東或其代理人出席會議時應出示身份證明。如果出席會議的股東為法人，其法定代表人或董事會、其他決策機構授權的人士應出示其法人之董事會或其他決策機構委任該人士出席會議的決議的複印件始可出席會議。
- (2) 欲出席會議的股東應當於二零零一年五月十六日(星期三)或以前將擬出席會議的回執送達中國石化。
- (3) 股東可以親自或通過郵寄或傳真將上述回執送達中國石化。

4. 股東名冊過戶登記

中國石化將於二零零一年五月六日(星期日)至二零零一年六月五日(星期二)(首尾兩天包括在內)暫停辦理股份過戶登記。

5. 其它事項

- (1) 股東年會不會超過一個工作日。與會股東往返及食宿費自理。
- (2) 中國石化H股股東過戶登記處香港證券登記有限公司的地址為：香港中環德輔道中一九九號維德廣場二樓。
- (3) 中國石化註冊地址為：

中華人民共和國北京市朝陽區惠新東街甲六號，郵政編碼：100029

聯繫電話： (+86) 10 6499 0060

傳真號碼： (+86) 10 6499 0022



致中國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)

本核數師(以下簡稱「我們」)已審核刊於第58頁至第89頁按照國際會計準則編制的帳項。

董事及核數師的責任

董事的責任須編制真實與公平的帳項。在編制該等帳項時，董事必須貫徹採用合適的會計政策，作出審慎及合理的判斷和估計，並說明任何重大背離現行會計準則的原因。

我們的責任是根據我們審核工作的結果，對該等帳項作出獨立意見，並向股東報告。

意見的基礎

我們是按照香港會計師公會頒佈的核數準則進行審核工作。審核範圍包括以抽查方式查核與帳項所載數額及披露事項有關的憑證，亦包括評估董事於編制該等帳項時所作的主要估計及判斷、所厘定的會計政策是否適合貴公司及貴集團的具體情況、及有否貫徹運用並足夠披露該等會計政策。

我們在策劃和進行審核工作時，均以取得一切我們認為必需的資料及解釋為目標，使我們能獲得充分的憑證，就該等帳項是否存有重大錯誤陳述，作合理的確定。在作出意見時，我們亦已衡量該等帳項所載資料在整體上是否足夠。我們相信，我們的審核工作已為下列意見建立合理的基礎。

意見

我們認為上述的帳項均真實與公平地反映貴公司及貴集團於二零零零年十二月三十一日的財政狀況及貴集團截至該日止年度的利潤和現金流量，並已按照國際會計準則及香港公司條例的披露規定適當編制。

畢馬威會計師事務所

執業會計師

二零零一年四月十二日中國，香港

合併損益表

截至二零零零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 | 2000年 人民幣 | 1999年 人民幣 |
|-------------------|----|------------------|------------------|
| 營業額及其他經營收入 | | | |
| 營業額 | 3 | 322,932 | 237,631 |
| 其他經營收入 | 4 | 5,969 | 2,368 |
| | | 328,901 | 239,999 |
| 經營費用 | | | |
| 採購原油、產品及經營供應品及費用 | | (226,137) | (160,843) |
| 銷售、一般及管理費用 | 5 | (19,282) | (18,337) |
| 折舊、耗減及攤銷 | | (20,050) | (17,905) |
| 勘探費用(包括乾井成本) | | (2,883) | (2,387) |
| 職工費用 | 6 | (13,007) | (12,456) |
| 所得稅以外的稅金 | 7 | (12,183) | (9,508) |
| 其他經營費用(淨額) | 8 | (555) | (3,183) |
| 經營費用合計 | | (294,097) | (224,619) |
| 經營收益 | | 34,804 | 15,380 |
| 融資成本 | | | |
| 利息支出 | 9 | (6,529) | (10,053) |
| 利息收入 | | 820 | 1,240 |
| 滙兌虧損 | | (84) | (1,501) |
| 滙兌收益 | | 950 | 90 |
| 融資成本淨額 | | (4,843) | (10,224) |
| 附屬公司發股收益 | 10 | — | 607 |
| 投資收益 | | 186 | 597 |
| 應佔聯營公司及合營公司的損益 | | 49 | 146 |
| 除稅前正常業務利潤 | | 30,196 | 6,506 |
| 所得稅 | 11 | (9,399) | (277) |
| 除稅後正常業務利潤 | | 20,797 | 6,229 |
| 少數股東權益 | | (1,793) | (1,557) |
| 股東應佔利潤 | | 19,004 | 4,672 |
| 擬撥入儲備 | 30 | (3,230) | (1,988) |
| 股利 | 15 | (579) | — |
| 留存利潤 | | 15,195 | 2,684 |
| 每股基本及攤薄淨利潤 | 16 | 0.26 | 0.07 |

第64頁至第89頁的帳項附註為本帳項組成部分。

已確認收益虧損合併計算表

截至二零零零年十二月三十一日止年度

(以百萬元列示)

| | 2000年 人民幣 | 1999年 人民幣 |
|--------------------------|---------------|---------------|
| 直接在儲備確認的淨收益 | | |
| — 扣除少數股東權益後的物業、廠房及設備評估增值 | — | 32,320 |
| 年度淨利潤 | 19,004 | 4,672 |
| 已確認收益虧損總額 | 19,004 | 36,992 |

第64頁至第89頁的帳項附註為本帳項組成部分。

合併資產負債表

於二零零零年十二月三十一日

(以百萬元列示)

| | 附註 | 2000年 人民幣 | 1999年 人民幣 |
|--------------------|----|----------------|-----------------|
| 非流動資產 | | | |
| 物業、廠房及設備 | 17 | 189,495 | 172,364 |
| 在建工程 | 18 | 16,150 | 12,180 |
| 投資 | 20 | 2,754 | 2,312 |
| 於聯營公司及合營公司的權益 | 21 | 2,045 | 1,162 |
| 遞延稅項資產 | 25 | 1,155 | 274 |
| 其他資產 | | 1,602 | 1,590 |
| 非流動資產合計 | | 213,201 | 189,882 |
| 流動資產 | | | |
| 現金及現金等價物 | | 19,304 | 21,338 |
| 於金融機構的定期存款 | | 21,830 | 4,526 |
| 應收帳款 | 22 | 12,687 | 9,437 |
| 應收票據 | | 2,603 | 2,293 |
| 存貨 | 23 | 50,229 | 28,410 |
| 預付費用及其他流動資產 | 24 | 27,555 | 21,023 |
| 流動資產合計 | | 134,208 | 87,027 |
| 流動負債 | | | |
| 短期債務 | 26 | 50,453 | 74,405 |
| 中國石化集團公司及同級附屬公司貸款 | 26 | 8,211 | 8,193 |
| 應付帳款 | 27 | 19,403 | 10,285 |
| 應付票據 | | 11,203 | 2,628 |
| 預提費用及其他應付款 | 28 | 31,697 | 28,503 |
| 應付所得稅 | | 2,706 | 730 |
| 流動負債合計 | | 123,673 | 124,744 |
| 流動資產／(負債)淨額 | | 10,535 | (37,717) |
| 總資產減流動負債 | | | |
| 非流動負債 | | 223,736 | 152,165 |
| 長期債務 | 26 | 31,873 | 39,875 |
| 中國石化集團公司及同級附屬公司貸款 | 26 | 36,801 | 2,163 |
| 遞延稅項負債 | 25 | 1,775 | 340 |
| 其他負債 | | 434 | 794 |
| 非流動負債合計 | | 70,883 | 43,172 |
| 少數股東權益 | | 22,982 | 21,873 |
| 淨資產 | | 129,871 | 87,120 |
| 股東權益 | | | |
| 股本 | 29 | 83,902 | — |
| 儲備 | 30 | 45,969 | 87,120 |
| | | 129,871 | 87,120 |

董事會於二零零一年四月十二日授權簽發。

李毅中
董事長

王基銘
董事、總裁

張家仁
董事、副總裁兼財務總監

第64頁至第89頁的帳項附註為本帳項組成部分。

資產負債表

於二零零零年十二月三十一日

(以百萬元列示)

| | 附註 | 2000年 人民幣 |
|-------------------|----|----------------|
| 非流動資產 | | |
| 物業、廠房及設備 | 17 | 86,510 |
| 在建工程 | 18 | 9,535 |
| 於附屬公司的權益 | 19 | 78,400 |
| 投資 | 20 | 647 |
| 於聯營公司及合營公司的權益 | 21 | 1,656 |
| 遞延稅項資產 | 25 | 734 |
| 其他資產 | | 1,285 |
| 非流動資產合計 | | 178,767 |
| 流動資產 | | |
| 現金及現金等價物 | | 9,191 |
| 於金融機構的定期存款 | | 20,076 |
| 應收帳款 | 22 | 12,059 |
| 應收票據 | | 1,191 |
| 存貨 | 23 | 32,348 |
| 預付費用及其他流動資產 | 24 | 22,649 |
| 流動資產合計 | | 97,514 |
| 流動負債 | | |
| 短期債務 | 26 | 32,850 |
| 中國石化集團公司及同級附屬公司貸款 | 26 | 7,913 |
| 應付帳款 | 27 | 19,269 |
| 應付票據 | | 6,409 |
| 預提費用及其他應付款 | 28 | 24,051 |
| 應付所得稅 | | 929 |
| 流動負債合計 | | 91,421 |
| 流動資產淨額 | | 6,093 |
| 總資產減流動負債 | | 184,860 |
| 非流動負債 | | |
| 長期債務 | 26 | 18,068 |
| 中國石化集團公司及同級附屬公司貸款 | 26 | 36,468 |
| 遞延稅項負債 | 25 | 416 |
| 其他負債 | | 37 |
| 非流動負債合計 | | 54,989 |
| 淨資產 | | 129,871 |
| 股東權益 | | |
| 股本 | 29 | 83,902 |
| 儲備 | 30 | 45,969 |
| | | 129,871 |

董事會於二零零一年四月十二日授權簽發。

李毅中
董事長

王基銘
董事、總裁

張家仁
董事、副總裁兼財務總監

第64頁至第89頁的帳項附註為本帳項組成部分。

合併現金流量表

截至二零零零年十二月三十一日止年度

(以百萬元列示)

| | 附註 | 2000年 人民幣 | 1999年 人民幣 |
|-------------------------|-----|-----------------|-----------------|
| 經營活動所得現金淨額 | (a) | 27,919 | 25,314 |
| 投資活動現金流量 | | | |
| 資本支出 | | (43,485) | (33,102) |
| 購入投資 | | (1,528) | (1,527) |
| 出售投資所得款項 | | 86 | 217 |
| 出售職工住房、物業、廠房及設備所得款項 | | 151 | 139 |
| 聯營公司及合營公司還款 | | 158 | 39 |
| 還款予聯營公司及合營公司 | | (52) | (14) |
| 於金融機構的定期存款增加 | | (23,233) | (985) |
| 已到期於金融機構的定期存款 | | 5,908 | 1,037 |
| 投資活動所用現金淨額 | | (61,995) | (34,196) |
| 融資活動現金流量 | | | |
| 首次公開發股所得款項(已扣除發行費用) | | 24,326 | — |
| 新增銀行及其他貸款 | | 130,040 | 98,630 |
| 償還銀行及其他貸款 | | (120,421) | (86,692) |
| 附屬公司發股所得款項(已扣除發行費用) | | — | 1,327 |
| 發行可換股債券及債券所得款項 | | — | 1,500 |
| 債券到期還款 | | (683) | — |
| 分派予少數股東 | | (642) | (187) |
| 中國石化集團公司投入的現金 | | — | 467 |
| 分派股利 | | (579) | — |
| 就重組分派予中國石化集團公司的現金及現金等價物 | | — | (11,773) |
| 融資活動所得現金淨額 | | 32,041 | 3,272 |
| 現金及現金等價物淨減少 | | (2,035) | (5,610) |
| 滙率變動的影響 | | 1 | 5 |
| 年初的現金及現金等價物 | | 21,338 | 26,943 |
| 年末的現金及現金等價物 | | 19,304 | 21,338 |

第64頁至第89頁的帳項附註為本帳項組成部分。

合併現金流量表附註

截至二零零零年十二月三十一日止年度

(以百萬元列示)

(a) 除稅前正常業務利潤與經營活動所得現金淨額的調節

| | 2000年 人民幣 | 1999年 人民幣 |
|---------------------|---------------|---------------|
| 除稅前正常業務利潤 | 30,196 | 6,506 |
| 折舊、耗減及攤銷 | 20,050 | 17,905 |
| 乾井成本 | 1,535 | 471 |
| 呆帳準備 | 358 | 569 |
| 應佔聯營公司及合營公司的損益 | (49) | (146) |
| 投資收益 | (186) | (597) |
| 利息收入 | (820) | (1,240) |
| 利息支出 | 6,529 | 10,053 |
| 未實現滙兌(收益)/虧損 | (367) | 1,346 |
| 分配職工住房虧損 | — | 1,363 |
| 出售物業、廠房及設備虧損 | 778 | 502 |
| 長期資產耗蝕虧損 | 187 | 1,206 |
| 長期資產耗蝕虧損逆轉(已扣除折舊影響) | (936) | (593) |
| 附屬公司發股收益 | — | (607) |
| 應收帳款(增加)/減少 | (5,797) | 1,241 |
| 應收票據(增加)/減少 | (310) | 1,221 |
| 存貨增加 | (21,819) | (2,694) |
| 預付費用及其他流動資產增加 | (8,468) | (4,901) |
| 其他資產增加 | (284) | (1,381) |
| 應付帳款增加/(減少) | 9,118 | (481) |
| 應付票據增加 | 8,575 | 1,286 |
| 預提費用及其他應付款增加 | 3,661 | 4,541 |
| 其他負債(減少)/增加 | (360) | 41 |
| 經營活動現金流量 | 41,591 | 35,611 |
| 已收利息 | 1,130 | 1,297 |
| 已付利息 | (8,061) | (11,266) |
| 已收投資收益 | 106 | 898 |
| 已付所得稅 | (6,847) | (2,340) |
| 已收退稅 | — | 1,114 |
| 經營活動所得現金淨額 | 27,919 | 25,314 |

第64頁至第89頁的帳項附註為本帳項組成部分。

1. 主要業務、公司簡介及編列基準

主要業務

中國石油化工股份有限公司(「本公司」)是一家石油及能源公司，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」、「國內」或「國家」)從事完全綜合性的石油及天然氣和化工業務。石油及天然氣業務包括勘探、開發及生產原油及天然氣；管輸原油、天然氣及產品；將原油提煉為石油製成品；以及營銷原油、天然氣和成品油。化工業務包括製造及營銷廣泛的工業用化工產品。

公司簡介

本公司是於二零零零年二月二十五日在中國成立的股份有限公司，本公司的成立是直屬中國國務院領導的部級企業—中國石化集團公司(「中國石化集團公司」)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銷售和營銷公司經營。

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，使這些經營業務從一九九九年十二月三十一日起獨立管理。本公司於二零零零年二月二十五日向中國石化集團公司發行688億股每股面值人民幣1.00元的內資股，作為中國石化集團公司轉移石油及天然氣和化工經營業務和相關資產及負債的價款。於二零零零年二月二十五日發行給中國石化集團公司的股份代表當時本公司的全部註冊及已發行股本。轉移至本公司的石油及天然氣和化工經營業務包括(i)勘探、開發及生產原油及天然氣；(ii)煉油、運輸、儲存及營銷原油及石油產品；及(iii)生產及銷售化工產品(統稱為「原有業務」)。中國石化集團公司保留了一些與本公司經營石油及天然氣和化工業務並無策略性競爭衝突的煉油及生產企業和設施。此外，中國石化集團公司保留了一些提供社會服務、政府職能和其他輔助性及支援性服務的單位。

編列基準

由於中國石化集團公司在重組前控制已轉移給本公司的經營業務，並在重組後繼續控制本公司，故截至二零零零年十二月三十一日止兩個年度的本集團合併帳項是按類似股權聯合法的重組共同控制下業務的方式編制。因此，轉移給本公司的資產和負債已按歷史數額列示。

截至一九九九年十二月三十一日止年度的合併帳項列示了假設本集團在截至一九九九年十二月三十一日止年度一直存在的本公司及各附屬公司業績，並假設原有業務在一九九九年一月一日已從中國石化集團公司轉移給本公司。此外，在截至一九九九年十二月三十一日止年度的合併帳項亦包含向來與原有業務相關及由中國石化集團公司保留的若干其他業務的業績。根據重組，中國石化集團公司保留一些與煉油及生產業務和市場分銷業務相關的資產和負債，及屬原有業務一部分的其他個別資產和負債。這些業務主要包括某些煉油和石化企業、個別生產工廠及加油站。於一九九九年十二月三十一日，這些資產和負債包括：

| | 人民幣百萬元 |
|---------------------------|---------------|
| 流動資產 | 36,890 |
| 物業、廠房及設備 | 27,758 |
| 在建工程 | 11,576 |
| 投資 | 7,587 |
| 於聯營公司及合營公司的權益 | 1,080 |
| 其他資產 | 5,678 |
| 流動負債 | (37,509) |
| 長期債務及其他負債 | (26,459) |
| 就重組分派予中國石化集團公司的淨資產 | 26,601 |

在編制合併帳項時，屬於原有業務的資產、負債、收入及支出，均已包括在合併帳項內。此外，合併帳項已包括上述一直以來屬原有業務一部分但由中國石化集團公司保留的業務資產、負債、收入及支出。由於轉移至本公司的核心石油及天然氣和化工經營業務從一九九九年十二月三十一日起被分離和獨立管理，列於上表的已包括在合併帳項但由中國石化集團公司保留的資產和負債，反映為於一九九九年十二月三十一日分派予中國石化集團公司。

管理層相信，所有歷史經營成本已反映在截至一九九九年十二月三十一日止年度的合併帳項。屬於原有業務及已包括在截至一九九九年十二月三十一日止年度的合併帳項但由中國石化集團公司保留的其他業務的可明確識別支出包括以下各項：

- 採購、服務及其他
- 職工費用
- 勘探費用
- 折舊、耗減及攤銷
- 所得稅以外的稅金
- 滙兌收益及虧損
- 利息支出

1. 主要業務、公司簡介及編列基準(續)

對於在截至一九九九年十二月三十一日止年度未能明確地識別的支出，是以僱員歷史人數或收入較合適者的百分比分配。用以分配支出的僱員人數和收入數據是指被用作分配成本的歷史營運數據。在截至一九九九年十二月三十一日止年度的合併帳項內的經營業務有關的輔助、社會及支援性服務的費用，主要是按僱員的歷史總人數分配予本集團。未能明確識別為屬原有業務及包括在截至一九九九年十二月三十一日止年度的合併帳項但由中國石化集團公司保留的其他業務的銷售、一般及管理費用，主要是以下列基準分配：

| | 基準 |
|---------|------|
| 運輸儲存 | 收入 |
| 宣傳 | 收入 |
| 職工培訓及教育 | 僱員人數 |
| 醫療及保險 | 僱員人數 |
| 辦公費 | 僱員人數 |

各業務分部所採用的分配基準與中國石化集團公司分配成本予本集團時所採用的基準相同。管理層相信，以上所述可作為估計本集團作為一個獨立個體截至一九九九年十二月三十一日止年度的支出的合理基準。

本帳項是根據國際會計準則委員會頒佈的《國際會計準則》及常設解釋委員會發佈的解釋公告，並經過若干物業、廠房及設備重估後所修訂的歷史成本基準編制。本帳項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。

國際會計準則委員會已經頒佈了《國際會計準則》第39號「金融工具：確認及計量」及第40號「投資物業」，這些準則適用於涵蓋二零零一年一月一日或其後開始期間的帳項。本集團認為採用《國際會計準則》第39號及第40號對財務狀況及經營業績產生不會存有重大的影響。

根據《國際會計準則》，管理層在編制帳項時需要作出估計和假設，這些估計和假設會影響於帳項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。實際業績可能有別於這些估計。

2. 主要會計政策

(a) 合併基準

合併帳項包括本公司及各附屬公司的帳項。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。

合併損益表內包括由控制生效當日至控制停止當日的附屬公司的業績，而少數股東應佔份額是從除稅後正常業務利潤中扣除或加上。所有重大的集團內部往來交易及結餘，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。

本集團的主要附屬公司的詳情載於附註35。

(b) 外幣換算

本集團的功能及記帳貨幣是人民幣。年度內的外幣交易按交易日中國人民銀行頒佈的適用匯率（「人行匯率」）換算為人民幣。外匯貨幣性資產及負債則按結算日適用的人行匯率換算為人民幣。

除了已資本化為在建工程的滙兌差額外，滙兌差額均記入損益表作收入或支出。

(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。

(d) 應收帳款

應收帳款以原值減呆帳準備列帳。呆帳準備是根據結算日對應收帳款的可收回性的評估計提。

(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帳。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，則包括直接勞工及間接生產費用的適當份額。可變現淨值是在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準備列帳。

2. 主要會計政策 (續)

(f) 物業、廠房及設備

物業、廠房及設備最初是以成本減累計折舊及耗蝕虧損入帳。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。在一九九九年九月三十日以折舊重置成本作出重估後，物業、廠房及設備已按重估價值列帳，即重估日的公平價值減其後任何的累計折舊和耗蝕虧損。重估會定期進行以確保帳面值不會與於結算日的公平價值有重大差異。資產投產後所發生的費用，只會在對物業、廠房及設備的未來經濟效益增加時才會被資本化。所有其他費用會在發生時記入該期的損益表。

報廢或出售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帳面值之間的差額確定，並在報廢或出售日在損益表內確認為收入或支出。在出售一項已重估資產時，相關的評估增值由重估盈餘轉至留存收益。

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

| | |
|-------------|--------|
| 建築物 | 15至45年 |
| 廠房、機器、設備及其他 | 4至18年 |
| 油庫、儲罐及加油站設備 | 8至14年 |

土地及建築物使用權是在其使用權期限內按直線法攤銷。

(g) 油氣資產

本集團採用成效法計算其油氣生產活動。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。探井成本的耗蝕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帳多於一年。尚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、其他幹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帳面值。

未來的拆除、恢復和廢棄費用是考慮預計的拆除和恢復方法進行估計並按照產量法預提。

(h) 在建工程

在建工程是指興建中的建築物、油氣資產和待安裝的廠房及設備，並按成本減耗蝕虧損列帳。成本包括直接建築成本、利息費用及在建築期間被視為利息費用調整的相關借入資金的滙兌差額。

在資產實質上可作擬定用途時，這些成本便會停止資本化，在建工程亦會轉入物業、廠房及設備項目內。

在建工程不計提折舊。

(i) 於附屬公司的投資

在本公司的資產負債表上，附屬公司投資是按權益法列示。

(j) 投資

於非上市的股權投資是按成本減耗蝕虧損準備列帳。管理層認為投資的價值耗蝕時便會提撥準備。

(k) 於聯營公司及合營公司的投資

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。合營公司則是指本集團可以與其他合營夥伴共同控制的公司。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該等政策。共同控制指根據合同協定對經濟活動分享的控制權。

於聯營公司及合營公司的投資是按權益法在本公司及本集團的帳項中列示並以重大影響或共同控制開始日起至結束日為止。

(l) 準備

當本集團因過去的事件而產生的一項法定或推定的債務及有可能導致經濟利益流出時，準備會在資產負債表被確認。

2. 主要會計政策 (續)

(m) 收入確認

銷售原油、天然氣、石油及化工產品及所有其他項目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帳。提供服務所得的收入於提供服務時在損益表中確認。假如在收回到期價款、退貨的可能性方面存在重大的不明朗因素，或在收入及相關已發生或將發生的成本不能可靠地計量的情況下，便不會確認收入。

利息收入是以資產的實際回報，按時間比例為基準確認。

附屬公司發行股份所產生的收益於損益表內確認。詳情載於附註10。

(n) 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借貸成本會被資本化外，其他的借貸成本是於發生時在該期間的損益表內列支。

(o) 維修及保養支出

維修及保養支出(包括大修費用)是在發生時列為支出入帳。

(p) 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帳。

與未來補救成本有關的負債是在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帳。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。

(q) 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。

(r) 經營租賃

經營租賃付款按相關租賃期以直線法記入損益表。

(s) 退休福利

本集團退休計劃的應付供款是根據計劃所規定的供款額記入損益表。詳情載於附註33。

(t) 耗蝕虧損

本集團在一九九八年提前採用了《國際會計準則》第36號「資產耗蝕」。

長期資產的帳面值會定期作出審閱，以評估可收回值是否已跌至低於帳面值。當發生事項或情況變化顯示帳面值可能無法收回，這些資產便需進行減值測試。若出現這種減值情況，帳面值會減低至可收回值。可收回值是以淨售價與使用價值兩者中的較高者計算。在釐定使用價值時，由資產產生的預期未來現金流量會折現至其現值。除非由於資產以重估價值列帳，而耗蝕虧損在任何有關重估儲備直接確認扣除(只要耗蝕虧損不超過同一資產相關的重估儲備數額)，否則其減少的數額在損益表內確認為支出。

本集團在每個結算日評估是否有任何跡象顯示在以前年度確認的資產耗蝕虧損可能不再存在。假如用以釐定可收回值的估計有所改變，則耗蝕虧損便會逆轉。當導致作出抵減或衝銷的情況和事項不再存在時，除非該項資產以重估價值列帳，其後增加的資產可收回值會確認為收入。有關重估資產的耗蝕虧損逆轉會計入重估儲備，除非耗蝕虧損曾在損益表中確認為支出，則該耗蝕虧損的逆轉會確認為收入。逆轉會扣除尚未抵減或衝銷的情況下原應確認為折舊的金額。

(u) 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。收取的退稅是作為減少所得稅支出處理。

遞延稅項是以資產負債表負債法按合併帳項的資產及負債帳面金額與計稅用的金額之間的所有暫時性差異計提準備。

遞延稅項是按預期在變現資產或償還負債的期內適用的稅率計算。任何稅率變動對遞延稅項所產生的影響會在損益表內扣除或記入。

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。遞延稅項資產淨值會減記至有關稅項收益不可能再變現的程度。

由於(1)就重組進行的一九九九年九月三十日重估導致帳項帳面值和物業、廠房及設備的稅基變動；及(2)因附屬公司上市而按中國法規重估物業、廠房及設備所導致的稅基變動的遞延稅項影響，計入儲備。

(v) 股息

股息在宣佈分派期間內確認為負債。

(w) 分部報告

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

帳項附註 (續)

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 | |
|--------|-----------------|-----------------|
| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 |
| 輔料銷售收入 | 4,731 | 1,055 |
| 提供服務收入 | 534 | 482 |
| 租金收入 | 213 | 258 |
| 其他 | 491 | 573 |
| | 5,969 | 2,368 |

5. 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 | |
|---------|-----------------|-----------------|
| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 |
| 研究及開發費用 | 1,731 | 1,098 |
| 經營租賃費用 | 2,900 | 397 |
| 核數師酬金 | 59 | 19 |

6. 職工費用

| | 本集團 | |
|--------|-----------------|-----------------|
| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 |
| 工資及薪金 | 9,531 | 9,023 |
| 員工福利 | 1,294 | 1,269 |
| 退休計劃供款 | 1,359 | 1,312 |
| 社會保險供款 | 823 | 852 |
| | 13,007 | 12,456 |

7. 所得稅以外的稅金

| | 本集團 | |
|-------|-----------------|-----------------|
| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 |
| 消費稅 | 9,260 | 7,324 |
| 城建稅 | 1,664 | 1,212 |
| 教育費附加 | 708 | 513 |
| 資源稅 | 363 | 383 |
| 營業稅 | 106 | 60 |
| 其他 | 82 | 16 |
| | 12,183 | 9,508 |

消費稅是按銷售量以適用稅率向汽油和柴油的生產商徵收。城建稅是按企業的增值稅、消費稅和營業稅的總額徵收。

8. 其他經營費用(淨額)

| | 本集團 | |
|---------------------|-----------------|-----------------|
| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 |
| 分配職工住房虧損 | — | 1,363 |
| 長期資產耗蝕虧損 | 187 | 1,206 |
| 長期資產耗蝕虧損逆轉(已扣除折舊影響) | (936) | (593) |
| 出售物業、廠房及設備虧損 | 778 | 502 |
| 罰金及賠償金 | 27 | 79 |
| 捐款 | 120 | 65 |
| 其他 | 379 | 561 |
| | 555 | 3,183 |

分配職工住房虧損

根據中國的職工住房改革政策，本集團以象徵性的代價將住房分配予合資格的職工。有關虧損是指所分配住房的帳面值和本集團所收取的代價之間的差異，並包括中國石化集團公司為本集團在這方面發生的損失。按照有關的中國法規，按照住房改革政策分配職工住房在一九九九年十二月三十一日後終止。

8. 其他經營費用(淨額)(續)

資產耗蝕

根據《國際會計準則》第36號，耗蝕的油氣資產及長期資產的帳面值減記至可收回價值。

由於開發鑽井工程不成功，以及部分油田的經營及開發成本高昂，截至二零零零年十二月三十一日止年度的勘探及生產分部耗蝕虧損為人民幣0.92億元(一九九九年：人民幣8.24億元)。這些勘探及生產資產(包括在建工程資產)已減記至按資產預計未來現金流量現值釐定的可收回值。石油及天然氣價格是用於釐定資產的預計未來現金流量現值的因素，並且對確認資產耗蝕具有影響。

截至二零零零年十二月三十一日止年度的勘探及生產分部長期資產耗蝕虧損逆轉為人民幣9.36億元(一九九九年：人民幣5.93億元)。這是由於用以確定其可收回價值的原油價格上漲而逆轉以往確認的耗蝕虧損。

煉油分部在截至二零零零年十二月三十一日止年度發生長期資產耗蝕虧損為人民幣0.95億元(一九九九年：人民幣2.96億元)。耗蝕虧損主要是與部分煉油生產設備(包括在建工程資產)減值至按資產預計未來現金流量的現值確定的可收回值有關。

化工分部在截至二零零零年十二月三十一日止年度沒有長期資產耗蝕虧損(一九九九年：人民幣0.33億元)。一九九九年度的耗蝕虧損主要是與部分化工生產設備(包括在建工程資產)減值至按資產預計未來現金流量的現值確定的可收回值有關。

營銷及分銷分部的長期資產在截至二零零零年十二月三十一日止年度沒有耗蝕虧損(一九九九年：人民幣0.53億元)。一九九九年度的耗蝕虧損是由與部分油庫儲罐及加油站使用不足。在量度耗蝕虧損時，會將這些資產的帳面值與資產的預計未來現金流量的現值，以及在同一地區銷售及購入同類資產的資料作出比較。

9. 利息支出

| | 本集團 | |
|-------------|-----------------|-----------------|
| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 |
| 發生的利息支出 | 7,104 | 10,865 |
| 減：資本化利息* | (575) | (812) |
| 利息支出 | 6,529 | 10,053 |

* 計入在建工程被資本化的借貸成本的年利率 **4.5%至9.7%** **5.9%至11.7%**

10. 附屬公司發股收益

截至二零零零年十二月三十一日止年度，附屬公司並沒有發行股份。一九九九年十二月三十一日止年度附屬公司發行股份收益是指附屬公司發行股份後，本公司所佔附屬公司淨資產的增加。由於中國現行稅務法規可使這些附屬公司的帳面值免稅收回，故本集團並沒有就附屬公司發股收益提撥任何遞延稅項開支準備。本集團並沒有在截至一九九九及二零零零年十二月三十一日止兩個年度各年內回購附屬公司的任何股份。

截至一九九九年十二月三十一日止年度內發行股份的詳情如下：

| 公司名稱 | 主要業務 | 交易類型 | 發行 股份數目 | 每股 價格 | 總收入 人民幣百萬元 | 所有權比例 | | 收益 人民幣百萬元 |
|---------------|---------------|----------|-------------|----------|---------------|---------|--------|--------------|
| | | | | | | 發行前 | 發行後 | |
| 中石化冠德控股有限公司 | 原油及石油產品貿易 | 首次公開發股 | 287,500,000 | 港幣1.02元 | 314 | 100.00% | 72.29% | 70 |
| 中原油氣高新股份有限公司 | 勘探及開採原油及天然氣 | 首次公開發行A股 | 170,000,000 | 人民幣4.89元 | 831 | 100.00% | 75.00% | 475 |
| 石家莊煉油化工股份有限公司 | 製造中間石化產品及石油產品 | 配售A股 | 74,444,333 | 人民幣3.30元 | 246 | 83.33% | 79.73% | 62 |

607

帳項附註 (續)

11. 所得稅

合併損益表內的所得稅是指：

| | 本集團 | |
|-------------|-----------------|-----------------|
| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 |
| 中國所得稅準備 | | |
| — 本集團 | 8,823 | 1,975 |
| — 聯營公司及合營公司 | 22 | 36 |
| 遞延稅項 (附註25) | 554 | (620) |
| | 9,399 | 1,391 |
| 退稅 (註) | — | (1,114) |
| | 9,399 | 277 |

註：在截至二零零零年十二月三十一日止年度，本集團並無收取任何所得稅的退稅。在截至一九九九年十二月三十一日止年度，本集團根據財政部發出的各項通知及指示收取人民幣11.14億元的退稅。

預計稅務與實際稅務支出的調節如下：

| | 本集團 | |
|----------------------|-----------------|-----------------|
| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 |
| 除稅前正常業務利潤 | 30,196 | 6,506 |
| 按法定稅率33%計算的預計中國所得稅支出 | 9,965 | 2,147 |
| 不可扣稅的支出 | 424 | 43 |
| 非課稅收益 | (206) | (147) |
| 勘探及生產業務有關的特別免稅額 (註i) | — | (487) |
| 附屬公司發股收益 | — | (200) |
| 附屬公司收益的稅率差別 (註ii) | (922) | (579) |
| 未計入遞延稅項的損失 | 87 | 638 |
| 其他 | 51 | (24) |
| 退稅 | — | (1,114) |
| | 9,399 | 277 |

註：

- (i) 勘探及生產業務有關的特別免稅額是指已資本化為可扣稅油氣資產的支出的額外免稅額。因此，這些扣減額是指稅務與會計基礎之間的永久差異。這些特別免稅額已於本公司在二零零零年二月二十五日成立時終止。
- (ii) 截至一九九九及二零零零年十二月三十一日止兩個年度，除本公司的部分附屬公司是按15%優惠稅率計算所得稅外，本集團根據中國有關所得稅稅務法規按應課稅所得的33%法定稅率計算中國所得稅準備。

12. 董事及監事酬金

董事及監事的酬金詳情如下：

| | 2000年 人民幣千元 | 1999年 人民幣千元 |
|---------|----------------|----------------|
| 袍金 | — | — |
| 薪金及其他酬金 | 1,223 | 749 |
| 退休金供款 | 77 | 66 |
| | 1,300 | 815 |

就董事及監事人數及酬金範圍對董事及監事酬金分析如下：

| | 2000年 人數 | 1999年 人數 |
|----------------|-------------|-------------|
| 零至港元1,000,000元 | 14 | 14 |

13. 高級管理人員酬金

本集團於二零零零年度支付予五位最高薪酬的人士 (全部並非董事或監事) 的酬金詳情如下：

| | 2000年 人民幣千元 | 1999年 人民幣千元 |
|---------|----------------|----------------|
| 薪金及其他酬金 | 1,576 | 1,314 |
| 退休金供款 | 35 | 26 |
| | 1,611 | 1,340 |

就人數及酬金範圍對支付予五位最高薪人士的酬金分析如下：

| | 2000年 人數 | 1999年 人數 |
|----------------|-------------|-------------|
| 零至港元1,000,000元 | 5 | 5 |

14. 股東應佔利潤

已包括在本公司的股東應佔利潤為人民幣190.04億元。

15. 股利

二零零零年二月依法成立後共宣派股利人民幣5.79億元。

董事會於二零零一年四月十二日提議本公司派發期末股利，每股人民幣0.08元，共人民幣67.12億元。此項提議將會於二零零一年六月五日的股東周年大會上請股東批准。這股利並未在截至二零零零年十二月三十一日止年度的合併帳項預提。

16. 每股基本及攤薄淨利潤

每股基本及攤薄利潤是按股東應佔利潤人民幣190.04億元(一九九九年：人民幣46.72億元)及本公司於本年度內已發行股份的加權平均股數71,936,025,585股(一九九九年：68,800,000,000股)計算，並假設本公司於二零零零年二月二十五日成立時發行的688億股份於所有列示年度內均已發行。於截至二零零零年十二月三十一日止年度的加權平均數已反映本公司於二零零零年十月份透過全球首次招股的新增股份15,102,439,000股(附註29)。

17. 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／估值： | | | | | | |
| 於2000年1月1日結餘 | 105,714 | 81,880 | 15,845 | 100,897 | 953 | 305,289 |
| 添置 | 1,530 | 755 | 9,745 | 536 | 161 | 12,727 |
| 從在建工程轉入 | 11,236 | 5,326 | 3,184 | 4,204 | 317 | 24,267 |
| 處理變賣 | (1,685) | (689) | (697) | (1,048) | (83) | (4,202) |
| 於2000年12月31日結餘 | 116,795 | 87,272 | 28,077 | 104,589 | 1,348 | 338,081 |
| 累計折舊： | | | | | | |
| 於2000年1月1日結餘 | 55,232 | 29,442 | 4,664 | 43,307 | 280 | 132,925 |
| 年度折舊 | 5,906 | 5,826 | 1,132 | 6,838 | 76 | 19,778 |
| 年度耗蝕虧損 | 92 | — | — | — | — | 92 |
| 耗蝕虧損逆轉 | (936) | — | — | — | — | (936) |
| 處理變賣撥回 | (1,400) | (414) | (510) | (923) | (26) | (3,273) |
| 於2000年12月31日結餘 | 58,894 | 34,854 | 5,286 | 49,222 | 330 | 148,586 |
| 帳面淨值： | | | | | | |
| 於2000年12月31日 | 57,901 | 52,418 | 22,791 | 55,367 | 1,018 | 189,495 |
| 於1999年12月31日 | 50,482 | 52,438 | 11,181 | 57,590 | 673 | 172,364 |

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／估值： | | | | | | |
| 因重組從中國石化集團公司轉入 | 29,029 | 56,607 | 15,406 | 28,867 | 346 | 130,255 |
| 添置 | 362 | 464 | 9,441 | 156 | 58 | 10,481 |
| 從在建工程轉入 | 4,079 | 3,464 | 3,081 | 326 | 268 | 11,218 |
| 處理變賣 | (602) | (496) | (619) | (217) | (52) | (1,986) |
| 於2000年12月31日結餘 | 32,868 | 60,039 | 27,309 | 29,132 | 620 | 149,968 |
| 累計折舊： | | | | | | |
| 因重組從中國石化集團公司轉入 | 17,541 | 22,339 | 4,547 | 11,748 | 182 | 56,357 |
| 年度折舊 | 1,631 | 4,081 | 1,080 | 1,943 | 31 | 8,766 |
| 年度耗蝕虧損 | 92 | — | — | — | — | 92 |
| 耗蝕虧損逆轉 | (338) | — | — | — | — | (338) |
| 處理變賣撥回 | (448) | (304) | (479) | (165) | (23) | (1,419) |
| 於2000年12月31日結餘 | 18,478 | 26,116 | 5,148 | 13,526 | 190 | 63,458 |
| 帳面淨值： | | | | | | |
| 於2000年12月31日 | 14,390 | 33,923 | 22,161 | 15,606 | 430 | 86,510 |

帳項附註(續)

17. 物業、廠房及設備(續)

本集團－按資產類別：

| | 土地及 建築物 人民幣百萬元 | 油氣資產 人民幣百萬元 | 油庫、儲罐 及加油站 人民幣百萬元 | 廠房、機器、 設備及其他 人民幣百萬元 | 總計 人民幣百萬元 |
|-----------------------|----------------------|----------------|-------------------------|---------------------------|----------------|
| 成本／估值： | | | | | |
| 於2000年1月1日結餘 | 34,815 | 93,474 | 12,518 | 164,482 | 305,289 |
| 添置 | 578 | 1,309 | 9,036 | 1,804 | 12,727 |
| 從在建工程轉入 | 1,027 | 10,603 | 2,840 | 9,797 | 24,267 |
| 處理變賣 | (558) | (1,182) | (146) | (2,316) | (4,202) |
| 於2000年12月31日結餘 | 35,862 | 104,204 | 24,248 | 173,767 | 338,081 |
| 累計折舊： | | | | | |
| 於2000年1月1日結餘 | 11,639 | 52,317 | 4,014 | 64,955 | 132,925 |
| 年度折舊 | 1,730 | 5,202 | 934 | 11,912 | 19,778 |
| 年度耗蝕虧損 | — | 92 | — | — | 92 |
| 耗蝕虧損逆轉 | — | (936) | — | — | (936) |
| 處理變賣撥回 | (237) | (1,040) | (126) | (1,870) | (3,273) |
| 於2000年12月31日結餘 | 13,132 | 55,635 | 4,822 | 74,997 | 148,586 |
| 帳面淨值： | | | | | |
| 於2000年12月31日 | 22,730 | 48,569 | 19,426 | 98,770 | 189,495 |
| 於1999年12月31日 | 23,176 | 41,157 | 8,504 | 99,527 | 172,364 |

本公司－按資產類別：

| | 土地及 建築物 人民幣百萬元 | 油氣資產 人民幣百萬元 | 油庫、儲罐 及加油站 人民幣百萬元 | 廠房、機器、 設備及其他 人民幣百萬元 | 總計 人民幣百萬元 |
|-----------------------|----------------------|----------------|-------------------------|---------------------------|----------------|
| 成本／估值： | | | | | |
| 因重組從中國石化集團公司轉入 | 15,431 | 23,898 | 12,353 | 78,573 | 130,255 |
| 添置 | 369 | 276 | 8,510 | 1,326 | 10,481 |
| 從在建工程轉入 | 641 | 3,791 | 2,739 | 4,047 | 11,218 |
| 處理變賣 | (358) | (152) | (114) | (1,362) | (1,986) |
| 於2000年12月31日結餘 | 16,083 | 27,813 | 23,488 | 82,584 | 149,968 |
| 累計折舊： | | | | | |
| 因重組從中國石化集團公司轉入 | 4,672 | 16,451 | 3,959 | 31,275 | 56,357 |
| 年度折舊 | 778 | 1,382 | 910 | 5,696 | 8,766 |
| 年度耗蝕虧損 | — | 92 | — | — | 92 |
| 耗蝕虧損逆轉 | — | (338) | — | — | (338) |
| 處理變賣撥回 | (188) | (129) | (101) | (1,001) | (1,419) |
| 於2000年12月31日結餘 | 5,262 | 17,458 | 4,768 | 35,970 | 63,458 |
| 帳面淨值： | | | | | |
| 於2000年12月31日 | 10,821 | 10,355 | 18,720 | 46,614 | 86,510 |

根據對於重組的有關中國法規，本集團於一九九九年九月三十日的物業、廠房及設備已由在中國註冊的獨立評估師－中聯資產評估事務所、北京市中正評估公司、中咨資產評估事務所及中發國際資產評估公司(合稱「中國評估師」)按折舊重置成本法就每個資產類別作出估值。物業、廠房及設備的估值為人民幣1,597.88億元。重估增值約人民幣362.86億元已記入本集團於一九九九年十二月三十一日的帳項內。扣除撥入少數股東權益後的重估增值淨額人民幣323.20億元已計入重估盈餘。

18. 在建工程

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 |
|----------------|---------------------|--------------|---------------------|--------------|---------------------|---------------|
| 於2000年1月1日結餘 | 2,072 | 4,984 | 1,289 | 3,121 | 714 | 12,180 |
| 添置 | 13,017 | 4,756 | 6,335 | 5,669 | 90 | 29,867 |
| 乾井成本沖銷 | (1,535) | — | — | — | — | (1,535) |
| 減值準備 | — | (95) | — | — | — | (95) |
| 轉入固定資產 | (11,236) | (5,326) | (3,184) | (4,204) | (317) | (24,267) |
| 於2000年12月31日結餘 | 2,318 | 4,319 | 4,440 | 4,586 | 487 | 16,150 |

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 |
|----------------|---------------------|--------------|---------------------|--------------|---------------------|--------------|
| 因重組從中國石化集團公司轉入 | 878 | 3,289 | 1,200 | 428 | 707 | 6,502 |
| 添置 | 5,074 | 3,272 | 6,200 | 527 | 28 | 15,101 |
| 乾井成本沖銷 | (850) | — | — | — | — | (850) |
| 轉入固定資產 | (4,079) | (3,464) | (3,081) | (326) | (268) | (11,218) |
| 於2000年12月31日結餘 | 1,023 | 3,097 | 4,319 | 629 | 467 | 9,535 |

19. 於附屬公司的權益

| | |
|-------|------------------------|
| 應佔淨資產 | 本公司 2000年 人民幣百萬元 |
| | 78,400 |

本公司於二零零零年十二月三十一日的主要附屬公司的詳情載於附註35。

帳項附註 (續)

20. 投資

| | 本集團 | | 本公司 |
|------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 | 2000年 人民幣百萬元 |
| 非上市投資(按成本) | 2,964 | 2,484 | 787 |
| 減：耗蝕虧損準備 | (210) | (172) | (140) |
| | 2,754 | 2,312 | 647 |

耗蝕虧損準備的分析如下：

| | 本集團 | | 本公司 |
|---------------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 | 2000年 人民幣百萬元 |
| 於1月1日結餘 | 172 | 1,600 | — |
| 因重組從中國石化集團公司轉入 | — | — | 69 |
| 年度準備 | 73 | 115 | 71 |
| 衝銷 | (35) | (38) | — |
| 減：就重組分派予中國石化集團公司的數額 | — | (1,505) | — |
| 於12月31日結餘 | 210 | 172 | 140 |

非上市投資指本集團在中國設立的企業的權益，該等企業主要從事非石油及天然氣業務和營運。本集團就重組把人民幣75.87億元的權益分派予中國石化集團公司。本集團並無投資於有價證券。

21. 於聯營公司及合營公司的權益

| | 本集團 | | 本公司 |
|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 | 2000年 人民幣百萬元 |
| 應佔淨資產 | 1,928 | 939 | 1,539 |
| 予聯營公司及合營公司的貸款 | 117 | 275 | 117 |
| 聯營公司及合營公司提供的貸款 | — | (52) | — |
| | 2,045 | 1,162 | 1,656 |

本集團投資的聯營公司及合營公司的主要業務是在中國營銷和分銷石油產品。這些投資從個別或從總體而言都不重大。

22. 應收帳款

| | 本集團 | | 本公司 |
|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 | 2000年 人民幣百萬元 |
| 第三方 | 12,107 | 10,285 | 7,246 |
| 附屬公司 | — | — | 5,142 |
| 中國石化集團公司及同級附屬公司 | 3,280 | 1,648 | 1,632 |
| 聯營公司及合營公司 | 117 | 157 | 103 |
| | 15,504 | 12,090 | 14,123 |
| 減：呆帳準備 | (2,817) | (2,653) | (2,064) |
| | 12,687 | 9,437 | 12,059 |

應收帳款的帳齡分析如下：

| | 本集團 | | 本公司 |
|------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 | 2000年 人民幣百萬元 |
| 一年內 | 11,440 | 8,040 | 11,480 |
| 一至兩年 | 638 | 884 | 348 |
| 兩年以上 | 609 | 513 | 231 |
| | 12,687 | 9,437 | 12,059 |

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。

呆帳準備分析如下：

| | 本集團 | | 本公司 |
|---------------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 | 2000年 人民幣百萬元 |
| 於1月1日結餘 | 2,653 | 2,590 | — |
| 因重組從中國石化集團公司轉入 | — | — | 1,984 |
| 年度準備 | 358 | 569 | 125 |
| 衝銷 | (194) | (163) | (45) |
| 減：就重組分派予中國石化集團公司的數額 | — | (343) | — |
| 於12月31日結餘 | 2,817 | 2,653 | 2,064 |

23. 存貨

| | 本集團 | | 本公司 |
|----------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 | 2000年 人民幣百萬元 |
| 原油及其他原材料 | 18,637 | 8,692 | 10,522 |
| 在製品 | 5,828 | 4,108 | 3,618 |
| 製成品 | 23,534 | 12,026 | 17,493 |
| 零備件及消耗品 | 3,071 | 4,314 | 1,275 |
| | 51,070 | 29,140 | 32,908 |
| 減：存貨減值準備 | (841) | (730) | (560) |
| | 50,229 | 28,410 | 32,348 |

存貨減值準備分析如下：

| | 本集團 | | 本公司 |
|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 | 2000年 人民幣百萬元 |
| 於1月1日結餘 | 730 | 640 | — |
| 因重組從中國石化集團公司轉入 | — | — | 562 |
| 年度準備 | 180 | 173 | 31 |
| 衝銷 | (69) | (83) | (33) |
| 於12月31日結餘 | 841 | 730 | 560 |

於二零零零年十二月三十一日，本集團和本公司的存貨的帳面值以可變現淨值記帳分別為人民幣19.31億元（一九九九年：人民幣16.76億元）及人民幣6.26億元。

截至二零零零年十二月三十一日止年度確認為費用的存貨成本為人民幣2,521.10億元（一九九九年：人民幣1,866.74億元）。

24. 預付費用及其他流動資產

| | 本集團 | | 本公司 |
|---------------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 | 2000年 人民幣百萬元 |
| 給予第三方的預付款 | 6,417 | 8,632 | 4,901 |
| 應收中國石化集團公司及同級附屬公司款項 | 9,956 | 3,677 | 7,954 |
| 應收附屬公司款項 | — | — | 1,695 |
| 其他應收款 | 3,411 | 3,430 | 2,236 |
| 採購訂金 | 2,271 | 2,824 | 1,457 |
| 建築工程及設備採購預付款 | 2,948 | 1,033 | 2,469 |
| 預付增值稅及關稅 | 2,232 | 674 | 1,667 |
| 應收利息 | 70 | 380 | 45 |
| 應收聯營公司及合營公司款項 | 204 | 248 | 204 |
| 預付租金 | 46 | 125 | 21 |
| | 27,555 | 21,023 | 22,649 |

25. 遞延稅項資產及負債

遞延稅項資產及遞延稅項負債包括下表詳列的項目：

本集團：

| | 資產 | | 負債 | | 淨額 | |
|------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 |
| 流動 | | | | | | |
| 主要就應收款項及存貨計提的準備 | 1,023 | 121 | — | — | 1,023 | 121 |
| 非流動 | | | | | | |
| 物業、廠房及設備 | 42 | 143 | (388) | (302) | (346) | (159) |
| 加速折舊 | — | — | (1,329) | — | (1,329) | — |
| 虧損的稅項價值（已扣除估值準備） | 18 | — | — | — | 18 | — |
| 其他資產 | 47 | — | (10) | — | 37 | — |
| 其他 | 25 | 10 | (48) | (38) | (23) | (28) |
| 遞延稅項資產／（負債） | 1,155 | 274 | (1,775) | (340) | (620) | (66) |

本公司：

| | 於2000年12月31日 | | 淨額 |
|-----------------|--------------|--------------|------------|
| | 資產 人民幣百萬元 | 負債 人民幣百萬元 | |
| 流動 | | | |
| 主要就應收款項及存貨計提的準備 | 711 | — | 711 |
| 非流動 | | | |
| 物業、廠房及設備 | 15 | — | 15 |
| 加速折舊 | — | (416) | (416) |
| 其他 | 8 | — | 8 |
| 遞延稅項資產／（負債） | 734 | (416) | 318 |

25. 遞延稅項資產及負債(續)

倘若部分或全部遞延稅項資產很可能無法通過收回以往支付的稅項及/或日後的應課稅收入變現，便會就遞延稅項資產作出估值準備。有關的準備會因應本集團評估遞延稅項資產可變現程度的因素轉變而不斷調整。本集團已審閱於資產負債表日的遞延稅項資產。基於此審閱，在截至二零零零年十二月三十一日止年度就虧損的稅項價值所作的估值準備為人民幣0.87億元(一九九九年：人民幣6.38億元)。本集團是以管理層評估應課稅前利潤是否可以抵銷虧損稅項的可能性為基準來確定虧損的稅項價值的估值準備。在評估該可能性時，所有正面及負面的因素都會被考慮，包括業務在虧損可供抵銷的期限內將會有應課稅利潤的可能性是否較高；業務於同一稅務機關是否有充足的應稅暫時性差異；以及引致稅務虧損的個別原因是否不太可能再次出現。根據此評估估值準備把相關的遞延稅項資產減至一個變現所作的虧損的稅項價值可能性較高的數額。由於管理層相信於二零零零年十二月三十一日的遞延稅項資產數額(一九九九年：無)獲變現的機會較大，故沒有作出估值準備。

估值準備的分析如下：

| | 本集團 | | 本公司 |
|---------------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 | 2000年 人民幣百萬元 |
| 於1月1日結餘 | — | 5,042 | — |
| 年度準備 | 87 | 638 | — |
| 減：就重組分派予中國石化集團公司的數額 | — | (5,680) | — |
| 於12月31日結餘 | 87 | — | — |

遞延稅項資產及負債變動情況如下：

本集團：

| | 1999年 1月1日 餘額 | 於損益帳 中確認 | 於儲備中 確認 | 1999年 12月31日 餘額 |
|--------------------|---------------------|-------------|------------|-----------------------|
| | 人民幣百萬元 | 人民幣百萬元 | 人民幣百萬元 | 人民幣百萬元 |
| 流動 | | | | |
| 主要就應收款項及存貨計提的準備 | 2,687 | 531 | (3,097) | 121 |
| 非流動 | | | | |
| 物業、廠房及設備 | 8,746 | 1,026 | (9,931) | (159) |
| 加速折舊 | (7,316) | (1,180) | 8,496 | — |
| 結轉虧損的稅項利益(已扣除估值準備) | 1,711 | (155) | (1,556) | — |
| 其他資產 | 745 | (32) | (713) | — |
| 其他 | 321 | 430 | (779) | (28) |
| 遞延稅項資產/(負債) | 6,894 | 620 | (7,580) | (66) |

本集團：

| | 2000年 1月1日 餘額 | 於損益帳 中確認 | 2000年 12月31日 餘額 |
|--------------------|---------------------|-------------|-----------------------|
| | 人民幣百萬元 | 人民幣百萬元 | 人民幣百萬元 |
| 流動 | | | |
| 主要就應收款項及存貨計提的準備 | 121 | 902 | 1,023 |
| 非流動 | | | |
| 物業、廠房及設備 | (159) | (187) | (346) |
| 加速折舊 | — | (1,329) | (1,329) |
| 結轉虧損的稅項利益(已扣除估值準備) | — | 18 | 18 |
| 其他資產 | — | 37 | 37 |
| 其他 | (28) | 5 | (23) |
| 遞延稅項負債 | (66) | (554) | (620) |

作為重組的一部份，本集團於一九九九年九月三十日進行估值，部分物業、廠房及設備已就財務及稅務原因作出調整。因此，引致人民幣20.72億元遞延稅項資產淨額的部分時間性差異已予一九九九年撇減。遞延稅項資產淨額於一九九九年九月三十日的減少已反映為所有者權益的減少。此外，就重組分配予中國石化集團公司的淨資產包括了人民幣55.08億元的遞延稅項資產淨額。

本公司：

| | 於損益帳 中確認 金額 | 2000年 12月31日 餘額 |
|-----------------|-------------------|-----------------------|
| | 人民幣百萬元 | 人民幣百萬元 |
| 流動 | | |
| 主要就應收款項及存貨計提的準備 | 711 | 711 |
| 非流動 | | |
| 物業、廠房及設備 | 15 | 15 |
| 加速折舊 | (416) | (416) |
| 其他 | 8 | 8 |
| 遞延稅項資產 | 318 | 318 |

26. 短期及長期債務及中國石化集團公司及同級附屬公司貸款

短期債務是指：

| | 2000年 人民幣百萬元 | 本集團 1999年 人民幣百萬元 | 本公司 2000年 人民幣百萬元 |
|--------------------------|-----------------|------------------------|------------------------|
| 第三方債務 | | | |
| 短期銀行貸款 | 42,355 | 54,785 | 27,817 |
| 短期其他貸款 | 282 | 7,061 | 282 |
| | 42,637 | 61,846 | 28,099 |
| 長期銀行貸款 — 一年內到期部分 | 7,416 | 9,279 | 4,388 |
| 長期其他貸款 — 一年內到期部分 | 400 | 2,597 | 363 |
| 債券 — 一年內到期部分 | — | 683 | — |
| | 7,816 | 12,559 | 4,751 |
| | 50,453 | 74,405 | 32,850 |
| 中國石化集團公司及同級附屬公司貸款 | | | |
| 短期貸款 | 8,017 | 5,754 | 7,719 |
| 長期貸款 — 一年內到期部分 | 194 | 2,439 | 194 |
| | 8,211 | 8,193 | 7,913 |
| | 58,664 | 82,598 | 40,763 |

本集團及本公司於二零零零年十二月三十一日的短期貸款加權平均年利率均為5.8%（一九九九年：6%）。

帳項附註 (續)

26. 短期及長期債務及中國石化集團公司及同級附屬公司貸款 (續)

長期債務包括：

| 利率及最後到期日 | | 2000年 人民幣百萬元 | 本集團 1999年 人民幣百萬元 | 本公司 2000年 人民幣百萬元 |
|-------------------------------|---------------------------------------------------------|-----------------|------------------------|------------------------|
| 第三方債務 | | | | |
| 長期銀行貸款 | | | | |
| 人民幣借款 | 於2000年12月31日的年利率為免息至12.1%不等， 在2010年或以前到期 | 26,169 | 27,328 | 16,898 |
| 日圓借款 | 於2000年12月31日的年利率為2.6%至7.3%不等， 在2024年或以前到期 | 3,066 | 5,637 | 2,857 |
| 美元借款 | 於2000年12月31日的年利率為免息至9.2%不等， 在2010年或以前到期 | 6,746 | 5,804 | 2,290 |
| 德國馬克借款 | 於2000年12月31日的固定年利率為6.6%至6.8%不等， 在2006年或以前到期 | 191 | 231 | 183 |
| 荷蘭盾借款 | 於2000年12月31日的固定年利率為7.9%， 在2004年到期 | 41 | 57 | 41 |
| 科威特第納爾借款 | 於1999年12月31日的固定年利率為3.5%， 在2001年到期；已於2000年內償還 | — | 51 | — |
| 港元借款 | 浮動年利率為香港最優惠利率加0.25%，在2006年或以前到期 | 19 | — | — |
| | | 36,232 | 39,108 | 22,269 |
| 長期其他貸款 | | | | |
| 人民幣借款 | 於2000年12月31日的年利率為免息至12.0%不等， 在2010年或以前到期 | 554 | 3,446 | 539 |
| 日圓借款 | 浮動年利率為日本最優惠利率加0.15%， 在2007年或以前到期；已於2000年內償還 | — | 5,933 | — |
| 美元借款 | 於2000年12月31日的年利率為7.7%至9.9%不等， 在2004年或以前到期 | 133 | 494 | 11 |
| | | 687 | 9,873 | 550 |
| 可換股債券 | 固定年利率為2.5%至3.0%不等，可於2003年12月至 2004年7月期間贖回(a) | 2,770 | 2,770 | — |
| 債券 | 固定年利率為11.0%，在2000年4月到期(b) | — | 683 | — |
| 第三方長期債務總額 | | 39,689 | 52,434 | 22,819 |
| 減：一年內到期部分 | | (7,816) | (12,559) | (4,751) |
| | | 31,873 | 39,875 | 18,068 |
| 中國石化集團公司及同級附屬公司提供的長期貸款 | | | | |
| 人民幣借款 | 免息，在2020年到期 | 35,561 | — | 35,561 |
| 人民幣借款 | 於2000年12月31日的年利率為5.9%至11.7%不等， 在2012年或以前到期 | 1,068 | 2,547 | 1,062 |
| 日圓借款 | 於1999年12月31日的年利率為5.5%至6.6%不等， 在2005年或以前到期；已於2000年內償還 | — | 578 | — |
| 美元借款 | 於2000年12月31日的年利率為免息至7.0%不等， 在2005年或以前到期 | 366 | 1,477 | 39 |
| | | 36,995 | 4,602 | 36,662 |
| 減：一年內到期部分 | | (194) | (2,439) | (194) |
| | | 36,801 | 2,163 | 36,468 |
| | | 68,674 | 42,038 | 54,536 |

26. 短期及長期債務及中國石化集團公司及同級附屬公司貸款 (續)

(a) 一家附屬公司於一九九六年十二月十九日發行人民幣12.70億元可換股債券。這些債券的持有人可選擇在一九九七年一月十九日至二零零三年十二月十九日期間，將債券以每股港幣2.80元之價值轉換為該附屬公司的普通股。每股港幣2.80元的轉換價值較該附屬公司在發行可轉換股債券當日的普通股市價為高。

另一家附屬公司於一九九九年七月二十八日發行人民幣15.00億元可換股債券。這些債券的持有人可選擇在二零零零年七月二十八日至二零零四年七月二十七日期間以該附屬公司首次公開招股的價格將債券轉兌為該附屬公司的普通股。

(b) 這些債券是由若干附屬公司共同發行，並由中國石化集團公司作出擔保。

於二零零零年十二月三十一日，本集團及本公司的第三方抵押貸款分別為人民幣24.57億元(一九九九年：人民幣45.97億元)及人民幣16.37億元。本集團及本公司已作抵押品的物業、廠房及設備的帳面淨值分別為人民幣33.48億元(一九九九年：人民幣47.59億元)及人民幣16.74億元。

到期的長期及中國石化集團公司及同級附屬公司債務總額如下：

| | 本集團 | 本公司 | |
|--------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 | 2000年 人民幣百萬元 |
| 一年之內 | 8,010 | 14,998 | 4,945 |
| 一至兩年之內 | 9,597 | 7,012 | 6,016 |
| 兩至五年之內 | 14,992 | 22,048 | 7,367 |
| 五年之後 | 44,085 | 12,978 | 41,153 |
| | 76,684 | 57,036 | 59,481 |

27. 應付帳款

| | 本集團 | 本公司 | |
|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 | 2000年 人民幣百萬元 |
| 第三方 | 13,311 | 7,939 | 7,462 |
| 附屬公司 | — | — | 10,565 |
| 中國石化集團公司及同級附屬公司 | 6,074 | 2,274 | 1,224 |
| 聯營公司及合營公司 | 18 | 72 | 18 |
| | 19,403 | 10,285 | 19,269 |

應付中國石化集團公司及同級附屬公司的款項是按正常商業條款償付。

應付帳款的帳齡分析如下：

| | 本集團 | 本公司 | |
|------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 | 2000年 人民幣百萬元 |
| 一個月內到期或活期 | 18,879 | 9,976 | 19,034 |
| 一個月至六個月後到期 | 524 | 309 | 235 |
| | 19,403 | 10,285 | 19,269 |

帳項附註(續)

28. 預提費用及其他應付款

| | 本集團 | | 本公司 |
|----------------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 | 2000年 人民幣百萬元 |
| 應付中國石化集團公司及同級附屬公司的款項 | 13,256 | 9,017 | 8,833 |
| 附屬公司 | — | — | 3,435 |
| 預提支出 | 8,128 | 5,881 | 5,544 |
| 所得稅以外的稅金 | 3,619 | 4,111 | 1,985 |
| 預收帳款 | 2,456 | 3,937 | 1,409 |
| 第三方貸款 | 1,752 | 2,160 | 1,486 |
| 其他 | 2,486 | 3,397 | 1,359 |
| | 31,697 | 28,503 | 24,051 |

29. 股本

| | 本集團及本公司 | |
|-------------------------------|-----------------|-----------------|
| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 |
| 已發行及實收股本： | | |
| 67,121,951,000股內資股，每股人民幣1.00元 | 67,122 | — |
| 16,780,488,000股H股，每股人民幣1.00元 | 16,780 | — |
| | 83,902 | — |

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根據重組向本公司轉讓多項以往所經營的業務連同有關資產與負債的方式持有(附註1)。

依據在二零零零年七月二十五日通過的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88,300,000,000股，每股面值人民幣1.00元，並向海外的投資者發行不超過19,500,000,000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3,500,000,000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元及美元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股內資股於香港及海外投資者。

所有內資股及H股均享有完全相等之權益。

30. 儲備

| | 2000年 人民幣百萬元 | 本集團 1999年 人民幣百萬元 | 本公司 2000年 人民幣百萬元 |
|-------------------------|-----------------|------------------------|------------------------|
| 重估盈餘 | | | |
| 於1月1日 | 32,320 | — | — |
| 扣除少數股東應佔數額後的重估盈餘 | — | 32,320 | — |
| 因重組從中國石化集團公司轉入 | — | — | 32,320 |
| 已實現重估增值 | (199) | — | (199) |
| 於12月31日 | 32,121 | 32,320 | 32,121 |
| 資本公積 | | | |
| 於1月1日 | — | — | — |
| 公司法定成立時資本化的股本(附註(e)) | (14,579) | — | (14,579) |
| 於12月31日 | (14,579) | — | (14,579) |
| 股本溢價 | | | |
| 於1月1日 | — | — | — |
| 股本發行溢價 | 10,700 | — | 10,700 |
| 發股費用 | (1,476) | — | (1,476) |
| 於12月31日 | 9,224 | — | 9,224 |
| 法定盈餘公積(附註(a)) | | | |
| 於1月1日 | — | — | — |
| 從損益帳轉入 | 1,615 | — | 1,615 |
| 於12月31日 | 1,615 | — | 1,615 |
| 法定公益金(附註(b)) | | | |
| 於1月1日 | — | — | — |
| 擬從損益帳轉入 | 1,615 | — | 1,615 |
| 於12月31日 | 1,615 | — | 1,615 |
| 其他儲備 | | | |
| 於1月1日 | 53,322 | 72,558 | — |
| 從損益帳轉入 | — | 1,988 | — |
| 中國石化集團公司投入的現金 | — | 467 | — |
| 中國石化集團公司投入的淨資產(附註(c)) | — | 6,982 | — |
| 抵銷遞延稅項資產淨額(附註25) | — | (2,072) | — |
| 就重組分派予中國石化集團公司的淨資產(附註1) | — | (26,601) | — |
| 公司法定成立時資本化的股本(附註(e)) | (53,322) | — | — |
| 於12月31日 | — | 53,322 | — |
| 留存收益/(虧損)(附註(d)) | | | |
| 於1月1日 | 1,478 | (1,206) | — |
| 分發股利 | (579) | — | — |
| 公司法定成立時資本化的股本(附註(e)) | (899) | — | — |
| 淨利潤 | 19,004 | 4,672 | 19,004 |
| 轉入其他儲備 | — | (1,988) | — |
| 轉入法定盈餘公積 | (1,615) | — | (1,615) |
| 擬轉入法定公益金 | (1,615) | — | (1,615) |
| 已實現重估增值 | 199 | — | 199 |
| 於12月31日 | 15,973 | 1,478 | 15,973 |
| | 45,969 | 87,120 | 45,969 |

註：

(a) 根據公司章程，本公司應從按中國會計準則及制度計算的淨利潤之10%提取法定盈餘公積金直至公積金的總額達到公司註冊資本的50%為止。公積金的提取必須在向股東分配股利之前。

法定盈餘公積金可以用來彌補以前年度虧損，亦可用來根據股東現持股比例發行新股轉增資本，或增加股東現有股票面值，但在以上用途後不少於註冊資本的25%。

(b) 根據公司章程，本公司應從按中國會計準則及制度計算的淨利潤之5%至10%的比例提取法定公益金。此項基金可被用於公司職工的集體福利例如建造職工宿舍，食堂和其他職工福利設施。除非公司清算否則不能被分配。此項基金須在向股東分派股利前提取。董事擬將人民幣16.15億元即根據中國會計準則及制度計算的淨利潤基礎上按10%比例轉入此基金，並提呈股東批准。

(c) 這些代表了由中國石化集團公司無償投入的淨資產。於一九九九年十二月三十一日由中國石化集團公司投入的淨資產主要表現為1)與重組有關的中國石化集團公司保留從輔助、社區及支援性營運投入或轉出的資產及負債和2)有中國石化集團公司承擔的本集團對第三方的債務。這些交易以歷史成本入帳，並在交易發生時反映在本年的儲備變動中。

(d) 根據公司章程，可供分配給股東的未分配利潤為按中國會計準則及制度和國際會計準則計算出來的較低者。於二零零零年十二月三十一日可供分配的留存利潤為人民幣129.24億元，此乃按照中國會計準則及制度計算的。二零零零年財政年度的股利共人民幣67.12億元並未在帳項預提。

(e) 這些項目的總額為人民幣688億元代表了在本公司成立時以面值分配予中國石化集團公司的股本。資本公積餘額代表發出的股票的面值多於從中國石化集團公司轉移的淨資產的歷史成本的數額。

帳項附註 (續)

31. 承擔及或有負債

經營租賃承擔

本集團及本公司透過不可撤銷的經營租賃租用加油站和其他設備。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提及日後的租金可能會上調。

於二零零零年十二月三十一日，經營租賃的未來最低租賃付款如下：

| | 2000年 人民幣百萬元 | 本集團 1999年 人民幣百萬元 | 本公司 2000年 人民幣百萬元 |
|-----|-----------------|------------------------|------------------------|
| 第一年 | 2,657 | 62 | 2,540 |
| 第二年 | 2,656 | 55 | 2,540 |
| 第三年 | 2,539 | 52 | 2,504 |
| 第四年 | 2,537 | 46 | 2,502 |
| 第五年 | 2,532 | 44 | 2,497 |
| 其後 | 86,933 | 928 | 86,933 |
| | 99,854 | 1,187 | 99,516 |

本集團的租賃安排沒有對其股息派發、債務及／或租賃增加作出限制。

資本承擔

於二零零零年十二月三十一日，本集團的資本承擔如下：

| | 2000年 人民幣百萬元 | 本集團 1999年 人民幣百萬元 | 本公司 2000年 人民幣百萬元 |
|---------|-----------------|------------------------|------------------------|
| 已授權及已訂約 | 15,491 | 7,857 | 1,450 |
| 已授權但未訂約 | 37,466 | 7,549 | 18,968 |
| | 52,957 | 15,406 | 20,418 |

該等資本承擔是關於石油及天然氣勘探及開發，煉油及化工生產擴容工程和興建油庫及加油站。

勘探及生產許可證

本集團已獲國土資源部批出勘探許可證。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55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付款，每年向國土資源部付款，並於付款時結轉損益表。截至二零零零年十二月三十一日止年度支付的款項為約人民幣0.15億元（一九九九年：人民幣0.10億元）。

勘探及生產許可證的未來的估計年度付款如下：

| | 本集團 人民幣百萬元 | 本公司 人民幣百萬元 |
|-------------|---------------|---------------|
| 2001年 | 15 | 7 |
| 2002年 | 12 | 6 |
| 2003年 | 13 | 4 |
| 2004年 | 16 | 4 |
| 2005年 | 12 | 7 |
| 其後 | 198 | 61 |
| 付款總額 | 266 | 89 |

或有負債

(a) 本公司接獲中國律師的意見，表示除卻本公司在重組中接管的業務屬下或所產生或相關的負債外，本公司並沒有承擔任何其他負債，本公司亦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) 於二零零零年十二月三十一日，就銀行向下列各方提供信貸而作出的擔保如下：

| | 本集團 人民幣百萬元 | 本公司 人民幣百萬元 |
|-----------------|---------------|---------------|
| 中國石化集團公司及同級附屬公司 | 55 | — |
| 第三方 | 862 | — |
| | 917 | — |

31. 承擔及或有負債 (續)

環保方面的或有負債

本集團至今沒有為環保補救發生重大的支出、現時沒有參與任何環境補救工作及沒有為與業務有關的環保補救計提任何金額。根據現行法例，管理層相信沒有可能發生將會對本上市集團的財務狀況或經營業績有重大的不利影響的負債。然而，中國政府已經及有可能為進一步嚴格地執行適用的法例，並採納更為嚴謹的環保標準。環保方面的負債存在著不少不肯定因素，影響本集團估計各項補救措施最終費用的能力。這些不肯定因素包括：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的不同成本；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例所引致環保方面的負債後果，而後果也可能會重大。截至二零零零年十二月三十一日止年度，本集團須支付標準的污雜物清理費用約人民幣3.05億元(一九九九年：人民幣3億元)。

法律方面的或有負債

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

32. 關聯方交易

倘若一家公司有能力直接或間接控制另一家公司，或對另一家公司的財務和經營決策發揮重大影響力，便屬於關聯方。受到共同控制或同一重大影響的公司也可視為關聯方。

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其他成員公司有顯著的交易和業務關係。基於這種關係，這些交易的條款有可能跟與全無關聯的各方進行的交易條款不盡相同。中國石化集團公司本身是由中國政府擁有。中國政府亦直接或間接擁有或控制不少其他企業(「國有企業」)。根據《國際會計準則》，除中國石化集團公司及同級附屬公司以外的國有企業並不屬於關聯方。關聯方是指中國石化集團公司有能力發揮重大影響力的企業。

本集團的大部分業務都是與國有企業進行。再者，中國政府本身直接透過各級機關，以及間接透過數目眾多的聯屬公司和其他機構，成為本集團的主要客戶。部分產品可能是按國家監控的價格向中國政府機關和聯屬公司及其他國有企業出售，而不是按市場價格。本集團認為，這些銷售都是在國內日常業務的一部分，故此等銷售並沒有作為關聯方交易予以披露。

在日常業務中與中國石化集團公司進行的主要關聯方交易如下：

| | 註釋 | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 |
|-------------|--------|-----------------|-----------------|
| 貨品銷售 | (i) | 42,515 | 24,534 |
| 採購 | (ii) | 17,374 | 15,363 |
| 儲運 | (iii) | 1,631 | 1,969 |
| 勘探及開發服務 | (iv) | 8,006 | 6,161 |
| 與生產有關的服務 | (v) | 6,604 | 12,110 |
| 輔助及社區服務 | (vi) | 2,493 | 6,527 |
| 經營租賃費用 | (vii) | 2,377 | 268 |
| 代理傭金收入 | (viii) | 11 | — |
| 知識產權費用支出 | (ix) | 8 | — |
| 已收利息 | (x) | 60 | 175 |
| 已付利息 | (xi) | 578 | 502 |
| 存放在關聯方的存款淨額 | (xii) | 4,090 | 1,113 |
| 來自關聯方的貸款淨額 | (xiii) | 34,656 | 321 |

以上所列示為截至一九九九年十二月三十一日止年度關聯方在進行交易時所發生的歷史成本。而於二零零零年十二月三十一日的金額則代表本集團須付出的成本，而成本則取決於與關聯方簽定的合同上。

於二零零零年十二月三十一日，本集團對中國石化集團公司及同級附屬公司作出的銀行擔保為人民幣0.55億元(一九九九年：人民幣10.09億元)。

本公司董事會認為，上述與關聯方進行的交易是在日常業務中進行，並已確定上述交易將會在本公司股份全球發行後繼續進行。

註釋：

- (i) 貨品銷售是指銷售原油、中間石化產品及石油產品等。
- (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) 這些交易是指所提供的運輸及倉儲服務，如使用鐵路、道路及水路運輸服務、管輸、裝卸及倉儲設施等。
- (iv) 勘探及開發服務包括由勘探原油所產生的直接成本，包括地球物理、鑽井、測井及錄井服務等。

32. 關聯方交易(續)

- (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及建築物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代理服務所收取的佣金。
- (ix) 知識產權費用支出是指支付中國石化集團公司作為維持商標、專利、技術和計算機軟件牌照所需的費用。
- (x) 已收利息是指從存放於關聯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。二零零零年十二月三十一日的存款結餘為人民幣66.01億元(一九九九年：人民幣25.11億元)。
- (xi) 已付利息是指從中國石化集團公司與中國石化集團公司控制的金融機構中石化財務有限公司借入貸款的利息。
- (xii) 於有關年度內曾經向中石化財務有限公司存放/提取存款。
- (xiii) 本集團曾經從中國石化集團公司和中石化財務有限公司獲得貸款，或曾經向它們償付貸款。

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、社會和支援服務，以及2)本集團會向中國石化集團公司售賣若干貨品。這些協議會對本集團二零零零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三年的非專屬貨品和輔助服務互供協議(「互供協議」)，並由二零零零年一月一日起生效。根據互供協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干輔助生產服務、建築服務、信息諮詢服務、供應服務以及其他的服務和產品。雖然中國石化集團公司和本公司都可以在不少於六個月的通知期後終止互供協議，但中國石化集團公司同意，在本集團未能從第三方獲得等同的服務的情況下，不會終止該協議。至於中國石化集團公司為本集團所提供的服務與產品的定價政策，現列述如下：
- 以國家規定的價格為準；
 - 若國家沒有規定價格，則以國家的參考價格為準；
 - 若國家既無規定價格，亦無建議價格，則以市場價格為準；或
 - 若以上皆不適用，則以各方協商的價格為準，定價的基礎為提供該類服務的合理開支再加上不高於6%的毛利。
- (b) 本公司與中國石化集團公司已達成一項三年的非專屬文教衛生服務協議，並由二零零零年一月一日起生效。根據協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干文化、教育、健康護理和社會服務，有關的定價和終止協議的條款與上述的互供協議的內容一致。
- (c) 本公司已與中國石化集團公司達成租賃協議，並由二零零零年一月一日起生效，租賃若干土地和建築物，期限為目前的使用權期限和50年(土地)及20年(建築物)的較短者。土地和建築物每年的租金分別約為人民幣19.48億元和人民幣4.36億元。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，本集團有權在十年限期內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。本集團會支付中國石化集團公司為維持商標、專利、技術和計算機軟件牌照所需的費用。
- (e) 本公司與若干中國石化集團公司擁有的企業已達成一項為期三年的代理協議，並由二零零零年一月一日起生效。根據協議內容，本集團將獨家代理這些企業所有產品的售賣事宜。作為本集團提供銷售代理服務的交換條件，中國石化集團公司同意根據產品向本集團支付實際銷售額0.2%至1.0%的佣金，並補償本集團就擔任其銷售代理人所引致的合理開支。
- (f) 本公司與中國石化集團公司已達成一項十年的專利經營權協議，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。

中國石化集團公司已批給本公司於未來任何時間認購中石化新星的權力。行使認購權後，本公司和中國石化集團公司必須委任一個符合資格的第三方來為中石化新星的業務和營運估值。中石化新星是從事陸上及離岸的原油和天然氣開採。

本公司於二零零零年十二月三十一日與中國石化集團公司達成若干關聯債務交易的協議如下：

- (i) 本集團於二零零零年四月將人民幣58.47億元的債務轉移給中國石化集團公司，並同時抵減應收中國石化集團公司的同等價值的款項。
- (ii) 本集團共計人民幣355.61億元的債務，其中包括對第三方約人民幣212.62億元的債務，轉為中國石化集團公司的後償無息貸款。本集團可於二零零零年十二月三十一日根據股東批准償還全部或部分貸款。對於二零零零年到期的貸款，本集團可選擇於二零零零年一次性償還，或於二零零零年和二零零一年分期償還。

33. 員工福利計劃

根據中國法規，本集團為員工參與了各省市政府組織的指定供款退休金計劃。本集團需按員工工資、獎金及某些津貼的9.0%至25.5%不等的比率，向退休金計劃供款。計劃的成員有權取得相等於退休時工資某一固定比例的退休金。除了上述每年供款外，本集團對於這些計劃相關的退休金福利再無其他重大的付款責任。本集團在截至二零零零年十二月三十一日止年度的供款為人民幣13.59億元（一九九九年：人民幣13.12億元）。

34. 分部報告

本集團有如下五個業務分部：

- (i) 勘探及生產－勘探及開發油田、生產原油及天然氣，並銷售這些產品予本集團的煉油分部及外界客戶。
- (ii) 煉油－加工及提煉源自本集團勘探及生產分部和外界供應商的原油，以及製造及銷售石油產品予本上市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。

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

本集團是按照經營收益來評估各個業務分部的表現和作出資源分配，而沒有考慮融資成本或投資收益的影響。本集團各個分部所用的會計政策，與主要會計政策（見附註2）所述的相同。業務分部不獲分配企業行政費用和資產，而是照單支付直接的企業服務收費。分部間轉讓定價是按本集團政策以成本加適當的利潤釐定。由二零零零年一月一日起，勘探及生產分部對煉油分部的銷售以市場價格為基準。

下表所示為本集團各個業務分部所匯報的資料：

| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 |
|-----------------|-----------------|-----------------|
| 銷售收入 | | |
| 勘探及生產 | | |
| 對外銷售 | 9,846 | 6,145 |
| 分部間銷售 | 46,213 | 24,728 |
| | 56,059 | 30,873 |
| 煉油 | | |
| 對外銷售 | 67,872 | 50,441 |
| 分部間銷售 | 162,153 | 87,086 |
| | 230,025 | 137,527 |
| 營銷及分銷 | | |
| 對外銷售 | 174,645 | 120,255 |
| 分部間銷售 | 652 | 53 |
| | 175,297 | 120,308 |
| 化工 | | |
| 對外銷售 | 56,224 | 60,064 |
| 分部間銷售 | 3,443 | 2,153 |
| | 59,667 | 62,217 |
| 企業與其他 | | |
| 對外銷售 | 14,345 | 726 |
| 分部間銷售 | 11,527 | 354 |
| | 25,872 | 1,080 |
| 抵銷分部間銷售 | (223,988) | (114,374) |
| 合併銷售收入 | 322,932 | 237,631 |
| 其他經營收入 | | |
| 勘探及生產 | 1,174 | 358 |
| 煉油 | 3,070 | 1,100 |
| 營銷及分銷 | 326 | 445 |
| 化工 | 1,273 | 449 |
| 企業與其他 | 126 | 16 |
| 合併其他經營收入 | 5,969 | 2,368 |
| 合併經營收入 | 328,901 | 239,999 |

帳項附註(續)

34. 分部報告(續)

| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 |
|----------------------|-----------------|-----------------|
| 業績 | | |
| 經營收益 | | |
| 按分部 | | |
| — 勘探及生產 | 24,704 | 3,919 |
| — 煉油 | 1,394 | 6,065 |
| — 營業及分銷 | 6,358 | 2,550 |
| — 化工 | 2,437 | 3,677 |
| — 企業與其他 | (89) | (831) |
| 經營收益總額 | 34,804 | 15,380 |
| 按權益法計算的投資損益 | | |
| — 勘探及生產 | 8 | 54 |
| — 煉油 | 33 | 14 |
| — 營業及分銷 | 60 | 36 |
| — 化工 | (64) | (42) |
| — 企業與其他 | 12 | 84 |
| 按權益法計算的投資損益總額 | 49 | 146 |
| 融資成本 | | |
| 利息支出 | (6,529) | (10,053) |
| 利息收入 | 820 | 1,240 |
| 滙兌虧損 | (84) | (1,501) |
| 滙兌收益 | 950 | 90 |
| 融資成本淨額 | (4,843) | (10,224) |
| 附屬公司發股收益 | — | 607 |
| 投資收益 | 186 | 597 |
| 除稅前正常業務利潤 | 30,196 | 6,506 |
| 所得稅 | (9,399) | (277) |
| 除稅後正常業務利潤 | 20,797 | 6,229 |
| 少數股東權益 | (1,793) | (1,557) |
| 股東應佔利潤 | 19,004 | 4,672 |

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

所擁有聯營及合營公司的權益和所得盈利計入其營運所屬的分部內。有關聯營公司的資料載於附註21。業務分部添置的長期資產在附註17及18載述。

34. 分部報告 (續)

| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 |
|--------------------------------|-----------------|-----------------|
| 資產 | | |
| 分部資產 | | |
| — 勘探及生產 | 61,577 | 52,084 |
| — 煉油 | 88,854 | 79,450 |
| — 營銷及分銷 | 61,497 | 26,064 |
| — 化工 | 76,455 | 79,390 |
| — 企業與其他 | 11,937 | 10,369 |
| 合併分部資產 | 300,320 | 247,357 |
| 按權益法計算所擁有聯營公司及合營公司的權益 | | |
| — 勘探及生產 | 410 | 131 |
| — 煉油 | 51 | 79 |
| — 營銷及分銷 | 1,090 | 725 |
| — 化工 | 226 | — |
| — 企業與其他 | 151 | 4 |
| 按權益法計算所擁有聯營公司及合營公司的權益總額 | 1,928 | 939 |
| 未分配資產 | 45,161 | 28,613 |
| 合併總資產 | 347,409 | 276,909 |
| 負債 | | |
| 分部負債 | | |
| — 勘探及生產 | 12,114 | 8,147 |
| — 煉油 | 26,022 | 14,915 |
| — 營銷及分銷 | 11,105 | 6,406 |
| — 化工 | 10,351 | 8,714 |
| — 企業與其他 | 3,143 | 3,786 |
| 合併分部負債 | 62,735 | 41,968 |
| 未分配負債 | 131,821 | 125,948 |
| 合併總負債 | 194,556 | 167,916 |

分部資本支出是指在年度內購入預期在一段以上期間使用的分部資產所產生的費用總額。

| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 |
|-------------------|-----------------|-----------------|
| 資本支出 | | |
| 勘探及生產 | 14,547 | 9,790 |
| 煉油 | 5,511 | 6,942 |
| 營銷及分銷 | 16,080 | 3,176 |
| 化工 | 6,205 | 12,919 |
| 企業與其他 | 251 | 1,092 |
| | 42,594 | 33,919 |
| 折舊、耗減及攤銷 | | |
| 勘探及生產 | 5,912 | 5,046 |
| 煉油 | 5,916 | 4,246 |
| 營銷及分銷 | 1,160 | 1,122 |
| 化工 | 6,986 | 7,404 |
| 企業與其他 | 76 | 87 |
| | 20,050 | 17,905 |
| 長期資產的耗蝕虧損 | | |
| 勘探及生產 | 92 | 824 |
| 煉油 | 95 | 296 |
| 營銷及分銷 | — | 53 |
| 化工 | — | 33 |
| | 187 | 1,206 |
| 折舊影響的淨耗損衝帳 | | |
| 勘探及生產 | 936 | 593 |

帳項附註 (續)

35. 主要附屬公司

本集團的主要附屬公司詳情如下：

| 公司名稱 | 發行股本及債券 百萬元 | 法律實體 類型 | 本公司 持有股權 % | 子公司 持有股權 % | 主要業務 |
|------------------------------------|--------------------------|------------|------------------|------------------|-----------------------------|
| 中國石化北京燕化石油化工有限公司 | RMB3,374 | 有限公司 | 70.01 | — | 製造化學纖維 |
| 中國石化銷售有限公司 | RMB420 | 有限公司 | 100.00 | — | 成品油銷售 |
| 中國石化勝利油田股份有限公司 | RMB18,400 | 有限公司 | 100.00 | — | 原油及天然氣開採 |
| 中國石化福建煉油化工有限公司(i) | RMB1,000 | 有限公司 | 50.00 | — | 製造塑料、中間石化產品及石油產品 |
| 中國石化湖北興化股份有限公司 | RMB282 | 有限公司 | 57.58 | — | 製造中間石化產品及石油產品 |
| 中國石化茂名煉油化工有限公司 及2.5%的 可換股券面值 | RMB1,064 RMB1,500 | 有限公司 | 98.79 | — | 製造中間石化產品及石油產品 |
| 中國石化齊魯石油化工有限公司 | RMB1,950 | 有限公司 | 82.05 | — | 製造中間石化產品及石油產品 |
| 中國石化上海石油化工有限公司 | RMB7,200 | 有限公司 | 55.56 | — | 製造成纖維、樹脂及塑料、 中間石化產品及石油產品 |
| 中國石化石家莊煉油化工有限公司 | RMB1,154 | 有限公司 | 79.73 | — | 製造中間石化產品及石油產品 |
| 中石化冠德控股有限公司 | HKD104 | 有限公司 | — | 72.40 | 原油及石油產品貿易 |
| 中國石化武漢石油集團股份有限公司 | RMB147 | 有限公司 | 51.79 | — | 製造中間石化產品及石油產品 |
| 中國石化武漢鳳凰股份有限公司(i) | RMB519 | 有限公司 | 40.72 | — | 製造中間石化產品及石油產品 |
| 中國石化揚子石油化工有限公司 | RMB2,330 | 有限公司 | 84.98 | — | 製造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(i) | RMB4,000 | 有限公司 | 42.00 | — | 生產及銷售聚酯切片及聚酯纖維 |
| 中國石化鎮海煉油化工有限公司 及3%的 可換股券面值 | RMB2,524 RMB1,270 | 有限公司 | 71.32 | — | 製造中間石化產品及石油產品 |
| 中國石化中原油氣高新股份有限公司 | RMB680 | 有限公司 | 75.00 | — | 原油及天然氣開採 |

除中石化冠德控股有限公司是在百慕達註冊成立以外，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業績，因為本公司對其董事會有控制權，並有控制其財務和營運政策的權力。

36. 風險集中的情況

信貸風險

除預付費用外，現金和現金等值物、於金融機構的定期存款、應收帳款和應收票據及其他流動資產的帳面值為本集團對於金融資產的最大信貸風險。

本集團的大部分應收帳款是關於向石化業內的關聯人士和第三方出售石化產品。本集團不斷就顧客的財務狀況進行信貸評估，一般不會要求就應收帳款提供抵押品。本集團會就呆帳提撥準備。實際的損失並沒有超出管理層預期的數額。在截至一九九九年及二零零零年十二月三十一日止，沒有任何單一顧客佔總收入的10%以上。

沒有其他金融資產具有重大的信貸風險。

36. 風險集中的情況 (續)

經濟風險集中的情況

本集團的業務或會受到中國重大的政治、經濟及社會不肯定因素的負面影響。此外，與本集團無關或不受其控制的政治考慮因素，亦可能影響本集團及時和以有利的方式洽商並推行特定項目的能力。儘管中國政府在過去十八年以來一直推行經濟改革政策，但是不能保證中國政府會繼續推行這些政策，或是政策不會被大幅度改動。現時亦無法保證中國政府會貫徹或有效地推行經濟改革。因此，稅率和稅收方法的改變，關稅保護及其他進口限制的減少，以及影響本上市集團銷售對象行業的國家政策的改變，均可能對本集團的經營業績及財務狀況構成負面的影響。

貨幣風險

本集團絕大部分賺取收入的業務都是以人民幣進行交易，而人民幣不能自由兌換為外幣。一九九四年一月一日，中國政府把貨幣制度並軌，引入由中國人民銀行公佈單一匯率的制度。然而，匯率並軌並不表示人民幣可以兌換為美元或其他外幣。所有外幣交易須繼續透過中國人民銀行，或是按照中國人民銀行頒佈的匯率，透過獲授權買賣外幣的其他銀行進行。如要獲得中國人民銀行或其他機構批准以外幣付款，則須呈交付款申請表格連同供應商發票、船務文件及已簽定的合同等。

業務風險

本集團在中國經營其主要業務，因此所需注意的特別考慮因素和重大風險跟投資在美國和西歐公司股本證券的常見風險並不相同。這些風險主要是關於政治、經濟及法律環境、國務院可對絕大部分業務發揮的影響力和石油與天然氣行業的競爭環境等。

利率風險

本集團的短期與長期債務的利率和還款期載於附註26。

供應風險

本集團的最大國內原油供應商為中國石油天然氣股份有限公司。與主要供應商商議另一份條款與成本相近的合同，可能會對本集團的經營業績帶來嚴重及重大的影響。

37. 金融工具的公平價值

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、應收帳款、應收票據、應收中國石化集團公司及同級附屬公司款項、給予第三方的貸款、應收聯營公司及合營公司款項和其他應收款。本集團的金融性負債包括銀行及其他貸款、中國石化集團公司及同級附屬公司貸款、應付帳款、應付票據、應付中國石化集團公司及同級附屬公司項、預收款項和來自第三方的貸款。本集團並無為買賣目的持有或發行金融工具。於一九九九及二零零零年十二月三十一日，本集團並無任何未履行的衍生工具合同。

下文是遵照《國際會計準則》第32號的規定，披露金融工具的估計公平價值。下文所載關於本集團金融工具公平價值的估計數字、方法和假設，只是為符合《國際會計準則》第32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平價值數額。然而，在詮釋市場數據時需要作出一定的判斷，以便定出公平價值的估計數字。因此，本文所呈示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。所使用的市場假設情況及／或是估計方法有異，便可能對估計的公平價值數額構成重大的影響。

本集團並未試就估計中國石化集團公司及同級附屬公司貸款之公平價值而發展一套內部評估模式，因這並不可行。估計中國石化集團公司及同級附屬公司貸款之公平價值並不可行因為基於本集團之重組，現有資本架構及借貸條款，獲取類似借貸之折扣及利息之成本過高。

下表是本集團及聯營公司於二零零零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)帳面值和公平價值：

| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 |
|------|-----------------|-----------------|
| 帳面值 | 39,689 | 52,434 |
| 公平價值 | 40,082 | 52,623 |

長期負債的公平價值是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，就已貼現的日後現金流量作出估計。

投資項目為非上市股本權益，而這類權益在中國並沒有公開的市價，故要合理地估計其公平價值將會招致高昂的費用。

基於所有其他金融工具的性質或期限較短，故這些工具的公平價值與帳面值相若。

38. 最終控股公司

董事會以於中國境內成立的中國石化集團公司為本集團於二零零零年十二月三十一日的最終控股公司。

本集團的會計政策與《國際會計準則》相符，但《國際會計準則》在某些重大方面與美國公認會計原則有差異。現將對淨利潤及所有者權益有重大影響的差異載列如下。

(a) 滙兌損益

根據《國際會計準則》，因借貸資金以集資興建物業、廠房及設備而產生認為屬於利息費用調整範圍的外滙差價，在興建期內資本化。按美國公認會計原則，一切外幣負債產生的滙兌損益均計入當期溢利。

(b) 物業、廠房及設備資本化

在本報表所呈述期間以前的年度內需要就利息資本化及投產前業績在《國際會計準則》所作的調整須按照美國公認會計原則撥回及列為開支。在本報表所呈述期間內，並無就利息及投產前業績資本化作出調整。因此按美國公認會計原則作出的調整是指上文所述本來應作調整的攤銷影響。

(c) 物業、廠房及設備重估

根據中國有關法規對於重估的有關規定(見附註17)，本集團的物業、廠房及設備於一九九九年九月三十日進行重估。重估結果令所有者權益增加，反映在某些物業、廠房及設備的帳面值上升至超過歷史基價。

按美國公認會計原則，物業、廠房及設備均以歷史成本減累計折舊列示。然而，由於重估盈餘沖回有關的遞延稅項資產，令所有者權益也相應地增加。

此外，根據《國際會計準則》，當出售資產時，其相關之重估盈餘需結轉留存利益。根據美國公認會計原則，出售資產之損益是按其歷史成本計算，並計入當期溢利。

(d) 長期資產的耗蝕

根據《國際會計準則》，當長期資產的帳面值超過資產的淨售價或使用價值兩者中的較高數額時，便會確認為耗蝕虧損。有關的使用價值涉及把資產的估計未來現金流量貼現。

根據美國公認會計原則，長期資產的可收回程度是按照因使用有關資產及其最終處理方法的估計未貼現未來現金流量來釐定。倘若預期未來現金流量的數額少於資產的帳面值，便會確認為耗蝕虧損。長期資產的耗蝕虧損是以其公平價值來衡量。

此外，根據《國際會計準則》，假如資產在導致作出衝銷的情況和事件不再存在時，其後增加的可收回值可撥回合並收益表至同一資產在先前確認為開支的耗蝕虧損的數額。所撥回的數額需減去假如下作撤銷而應已確認為折舊的金額。根據美國公認會計原則，耗蝕虧損為已耗蝕資產定下了新的成本基準。除再度列為耗蝕虧損以外，這個新的成本基準不可在其後作出調整。

於二零零零年十二月三十一日止年度，按《國際會計準則》及美國公認會計原則所確認的耗蝕虧損一致。美國公認會計原則調整代表按《國際會計準則》撥回過往耗蝕虧損返還對折舊的影響。

(e) 納入綜合帳項的公司

根據《國際會計準則》，本集團把其有權直接或間接掌管財務與經營決策，但擁有不足為大多數權益的實體納入綜合帳項內，以便透過實體的業務獲益。然而，美國公認會計原則規定，本集團擁有其已發行附投票權股份總數在20%至50%的實體，不應納入綜合帳項內，而應以權益法列帳。因此，按照美國公認會計原則，中國石化福建煉油化工有限公司、中國石化武漢鳳凰股份有限公司及中國石化儀征化纖股份有限公司(本集團分別擁有這些公司的50%、40.72%及42%權益)不得納入綜合帳項內，而應以權益法列帳。把上述公司剔除不會影響《國際會計準則》與美國公認會計原則編列的淨利潤或股東權益調節表。下文所示為中國石化福建煉油化工有限公司、中國石化武漢鳳凰股份有限公司及中國石化儀征化纖股份有限公司在截至二零零零年十二月三十一日止年度的財務資料概要。

| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 |
|-------|-----------------|-----------------|
| 收入 | 17,666 | 11,404 |
| 除稅前利潤 | 1,233 | 1,326 |
| 淨利潤 | 1,029 | 1,079 |
| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 |
| 流動資產 | 5,584 | 4,750 |
| 總資產 | 16,273 | 16,101 |
| 流動負債 | 3,998 | 4,407 |
| 總負債 | 4,449 | 4,825 |
| 總權益 | 11,824 | 11,276 |

(f) 關聯方交易

按《國際會計準則》，國家控制的企業與其他國家控制的企業不需要披露為關聯方交易。此外，在正常業務交易的範圍內，政府部門和機構並不視為關聯方。因此附註32中所披露的關聯方交易只包括與中國石化集團公司能發揮重大影響力的企業之間的交易。

美國公認會計原則並無類似的豁免。雖然本集團的業務主要是與中國政府有關部門、聯屬機構及中國政府控制的其他企業進行，本集團認為已在附註32中披露有意義的關聯方交易資料。

(g) 最近頒佈的會計準則

一九九八年六月，美國財務會計準則委員會（「會計準則委員會」）頒佈了《財務會計準則》第133號「衍生工具及對衝買賣活動的會計方法」（「第133號準則」）。第133號準則規定，公司需由二零零零年六月十五日（經由第137號準則推遲）起開始的各個財政年度內的一切財政季度，採納該準則的規定。公司可以提早採用第133號準則的各項條文，但不得就前期財務報表追溯應用有關的規定。第133號準則（經由第138號準則修改）統一了衍生工具的會計標準，要求各實體在財務狀況報表內以公平價值衡量為資產或負債。因本集團現時沒有持有任何衍生工具及參與對衝活動，預期採用第133號準則不會對根據美國公認會計原則編列的財務狀況或經營業績有重大影響。

《國際會計準則》與美國公認會計原則的重大差異對截至一九九九及二零零零年十二月三十一日止年度之股東應佔利潤的影響如下：

| | 參考 上文附註 | 2000年 美元百萬元 | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 |
|------------------------------------|------------|----------------|-----------------|-----------------|
| 按《國際會計準則》計算的股東應佔利潤 | | 2,296 | 19,004 | 4,672 |
| 按美國公認會計原則作出的調整： | | | | |
| 匯兌損益 | (a) | 9 | 76 | (206) |
| 物業、廠房及設備資本化 | (b) | 2 | 12 | 12 |
| 已重估物業、廠房及設備折舊 | (c) | 482 | 3,994 | 999 |
| 出售物業、廠房及設備 | (c) | 24 | 199 | — |
| 長期資產耗蝕（已扣除折舊影響） | (d) | — | — | 495 |
| 撥回長期資產耗蝕（已扣除折舊影響） | (d) | (98) | (808) | (593) |
| 美國公認會計原則調整的遞延稅務影響 | | (126) | (1,046) | (204) |
| 按美國公認會計原則計算的股東應佔利潤 | | 2,589 | 21,431 | 5,175 |
| 按美國公認會計原則計算的每股基本及攤薄淨利潤 | | 0.04 | 0.30 | 0.08 |
| 按美國公認會計原則計算的每股美國存托股份的 基本及攤薄淨利潤* | | 3.60 | 29.79 | 7.52 |

* 每股美國存托股份的基本及攤薄淨利潤是按每股美國存托股份相等於100股H股計算。

《國際會計準則》與美國公認會計原則的重大差異對於至一九九九及二零零零年十二月三十一日之所有者權益的影響如下：

| | 參考 上文附註 | 2000年 美元百萬元 | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 |
|-------------------|------------|----------------|-----------------|-----------------|
| 按《國際會計準則》計算的股東權益 | | 15,690 | 129,871 | 87,120 |
| 按美國公認會計原則作出的調整： | | | | |
| 匯兌損益 | (a) | (70) | (580) | (656) |
| 物業、廠房及設備資本化 | (b) | (6) | (48) | (60) |
| 物業、廠房及設備重估 | (c) | (3,277) | (27,129) | (31,322) |
| 就重估作出的遞延稅項調整 | (c) | 1,002 | 8,296 | 9,586 |
| 長期資產耗蝕 | (d) | — | — | 495 |
| 撥回長期資產耗蝕 | (d) | (87) | (726) | (413) |
| 美國公認會計原則調整的遞延稅務影響 | | 51 | 427 | 183 |
| 按美國公認會計原則計算的股東權益 | | 13,303 | 110,111 | 64,933 |

石油和天然氣生產情況補充資料（未經審計）

根據《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」），本節載列在六份不同表格中本集團於一九九九及二零零零年十二月三十一日及所截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已資本化成本的歷史成本資料；勘探及開發成本；及經營業績。表四至表六顯示本集團估計的淨探明儲量；貼現未來淨現金流量標準化量度；及貼現淨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

| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 |
|-----------------|-----------------|-----------------|
| 物業成本 | — | — |
| 油井和有關的設備和設施 | 89,876 | 79,274 |
| 輔助設備和設施 | 6,458 | 5,979 |
| 未完成的油井、設備和設施 | 2,318 | 2,072 |
| 總資本化成本 | 98,652 | 87,325 |
| 累計折舊、耗減、攤銷及減值準備 | (47,326) | (43,660) |
| 淨資本化成本 | 51,326 | 43,665 |

表二：勘探及開發所產生的成本

| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 |
|--------------|-----------------|-----------------|
| 勘探 | 3,248 | 2,952 |
| 開發 | 12,647 | 8,753 |
| 總發生成本 | 15,895 | 11,705 |

表三：石油和天然氣生產經營業績

| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 |
|---------------|-----------------|-----------------|
| 收入 | | |
| 銷售 | 8,366 | 6,145 |
| 轉讓 | 46,213 | 24,728 |
| | 54,579 | 30,873 |
| 生產成本(除稅項外) | (14,289) | (13,827) |
| 勘探支出 | (2,883) | (2,387) |
| 折舊、耗減、攤銷及準備 | (5,036) | (5,271) |
| 所得稅以外的稅金 | (935) | (665) |
| 稅前利潤 | 31,436 | 8,723 |
| 所得稅支出 | (10,131) | (1,396) |
| 生產經營業績 | 21,305 | 7,327 |

以上所示為截至一九九九及二零零零年十二月三十一日止的生產經營業績。收入包括向非聯屬方所提供的銷售以及向上市集團的其他分部所作的轉讓（基本上價格為第三方銷售價格）。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

本集團於一九九九及二零零零年十二月三十一日估計的淨探明地下石油和天然氣儲量和變化載列於下表。

探明石油和天然氣儲量是一些原油、天然氣和天然液化氣的估計數量。這些數量通過地質和工程數據相當肯定地顯示出在目前的經濟和經營條件下，即在估計當日的價格和成本，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。價格只考慮因合約安排對現行價格的改變，而非因日後的情況而產生增長。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。

探明儲量不包括在生產許可證期間之後可開採的數量，或可因現有已探明區域的擴大或可因採用未經測試和確定經濟可行的提高採油過程而開採的數量。本集團所估計探明儲量並不包括任何因採用第三次提高採油技術而開採的數量。

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開採的數量。

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

| | 2000年 | 1999年 |
|----------------------------------|--------------|--------------|
| 探明已開發及未開發的儲量(石油)(百萬桶) | | |
| 年初 | 2,881 | 2,679 |
| 以前估計的修正 | 45 | 123 |
| 改善了的開採 | 140 | 129 |
| 擴建與新發現 | 133 | 191 |
| 生產 | (247) | (241) |
| 年末 | 2,952 | 2,881 |
| 探明已開發的儲量 | | |
| 年初 | 2,373 | 2,346 |
| 年末 | 2,447 | 2,373 |
| 探明已開發及未開發的儲量(天然氣)(十億立方英尺) | | |
| 年初 | 782 | 577 |
| 以前估計的修正 | 164 | 110 |
| 擴建與新發現 | 133 | 174 |
| 生產 | (80) | (79) |
| 年末 | 999 | 782 |
| 探明已開發的儲量 | | |
| 年初 | 675 | 521 |
| 年末 | 850 | 675 |

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年末的石油和天然氣價格與年末估計的淨探明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。

這裏所提供的資料並不代表管理層對本上市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改變。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。計算是截至一九九九及二零零零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本公司的石油及天然氣儲備價值的指標。

| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999年 人民幣百萬元 |
|-----------------------|-----------------|-----------------|
| 未來現金流量 | 755,931 | 393,081 |
| 未來生產成本 | (230,201) | (215,044) |
| 未來開發成本 | (8,098) | (6,695) |
| 未來所得稅支出 | (155,093) | (50,673) |
| 未貼現未來淨現金流量 | 362,539 | 120,669 |
| 現金流量的估計時間年貼現10% | (147,356) | (50,258) |
| 貼現未來淨現金流量標準化量度 | 215,183 | 70,411 |

表六：貼現未來淨現金流量標準化量度的變動

| | 2000年 人民幣百萬元 | 1999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) | (17,868) | (18,749) |
| 價格和生產成本變動淨額 | 180,118 | 21,211 |
| 擴建、新發現和改善了的開採變動淨額 | 30,036 | 1,996 |
| 修正以前的數量估計 | 5,091 | 5,349 |
| 本年度發生的以前的開發成估計 | 3,395 | 2,430 |
| 貼現增加 | 7,041 | 5,417 |
| 所得稅變動淨額 | (62,486) | (4,885) |
| 其他 | (555) | 3,473 |
| 年度變動淨額 | 144,772 | 16,242 |

公司資料

董事

李毅中
陳同海
王基銘
牟書令
張家仁
曹湘洪
黃敏

獨立董事

陳清泰
劉國光
何柱國

註冊辦事處

中國
北京市
朝陽區
惠新東街甲六號
郵政編碼：100029
電話：(+86) 10 6499 9249
傳真：(+86) 10 6498 5710
網址：www.sinopec.com

香港業務地址

香港
灣仔
港灣道1號
會展廣場
辦公室大樓12樓

股票上市地

H股：香港聯合交易所有限公司
股份代號：386
存托股份：紐約股票交易所
股份代號：SNP
倫敦股票交易所
股份代號：SNP

公司秘書

張洪林

授權代表

王基銘
張洪林

投資者關係

電話：(+86) 10 6499 0060
傳真：(+86) 10 6499 0021
電郵地址：ir@sinopec.com.cn

核數師

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
建國門外大街1號
中國國際貿易中心
國貿大廈2座
16層1608室
郵政箱碼：100004

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

法律顧問

中國：

海問律師事務所
中國
北京
朝陽區
東三環北路2號
郵政編碼：100027

香港：

史密夫律師事務所
香港
中環
畢打街11號
告羅士打大廈23樓

美國：

世達美國法律事務所
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
北京市
西城區
阜城門外大街410號

中國工商銀行
中國
北京市
西城區
復興門內大街55號

中國建設銀行
中國
北京市
西城區
金融街25號
國家開發銀行
中國
北京市
阜城門外大街29號

股份登記處

香港
中央結算(證券登記)有限公司
香港
德輔道中199號
維德廣場2樓

美國存托股份受託銀行

Citibank, N.A.
111 Wall Street
New York NY 10005
United States of America

備查文件

中國石化將於二零零一年四月二十七日(星期五)或之前向美國證券交易管理委員會呈交20-F表格及向股東寄發中國石化二零零零年年報。中國石化二零零零年年報及20-F表格可以在下列地點索取：

中國：

中國
北京市
朝陽區
惠新東街甲六號
中國石油化工股份有限公司

美國：

Citibank, N.A.
111 Wall Street
New York NY 10005
United States of America

英國：

Citibank, N.A.
Cottons Centre
Hays Lane
London
SE1 2QT

下列文件將於二零零一年五月十六日(星期三)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中華人民共和國公司法或中國石化章程在正常工作時間查閱：

- 1、 中國石化董事長、總裁簽名的年報正本；
- 2、 中國石化按國際會計準則編制及董事會授權刊發的截至二零零零年十二月三十一日止年度之經審核財務報告和合併財務報告正本；
- 3、 以上財務報告的審核報告正本；
- 4、 中國石化按中國會計條例及規定編制及董事會授權刊發的截至二零零零年十二月三十一日止年度之經審核財務報告和合併財務報告正本；
- 5、 以上財務報告的審核報告正本。