

中国石油化工股份有限公司

二零零一年年度报告

二零零二年四月二日

目录

公司简介
主要财务数据及指标
股本变动及主要股东持股情况
董事长致辞
经营业绩回顾及展望
管理层讨论与分析
重大事项揭示
关联交易
董事会报告
监事会报告
董事、监事、高级管理人员和员工情况
主要全资及控股子公司
财务会计报告
公司资料
备查文件

本年报包括「前瞻性陈述」。除历史事实陈述外，所有本公司预计或期待未来可能或即将发生的业务活动、事件或发展动态的陈述（包括但不限于预测、目标、估计及经营计划）都属于前瞻性陈述。受诸多可变因素的影响，未来的实际结果或发展趋势可能会与这些前瞻性陈述出现重大差异。本年报中的前瞻性陈述为本公司于二零零二年四月二日作出，本公司今后没有义务或责任对该等前瞻性陈述进行更新。

重要提示：中国石油化工股份有限公司（「中国石化」）董事会及其董事保证本报告所载数据不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性负个别及连带责任。中国石化董事陈同海先生、曹湘洪先生因公请假，未参加中国石化首届董事会第十九次会议。陈同海先生授权委托李毅中先生、曹湘洪先生授权委托王基铭先生对本次董事会会议议案进行表决。

一、公司简介

中国石化是中国首家在香港、纽约、伦敦、上海四地上市的公司，亦是上、中、下游综合一体化的能源化工公司。中国石化及其附属公司（「本公司」）的主要业务包括：

- ✧ 石油和天然气的勘探、开发、生产和贸易
- ✧ 石油的加工，石油产品的生产，石油产品的贸易及运输、分销和营销
- ✧ 石化产品的生产、分销和贸易

根据二零零一年的营业额，中国石化是中国最大的上市公司。本公司也是：

- ✧ 中国及亚洲最大的石油和石化公司之一
- ✧ 中国及亚洲最大的汽油、柴油、航空煤油及其他主要石油产品的生产商和分销商之一
- ✧ 中国第二大石油和天然气生产商

本公司的竞争实力主要体现为：

- ✧ 在中国成品油生产和销售中的主导地位
- ✧ 中国最大的石化产品生产商
- ✧ 在中国经济增长最快的区域拥有战略性的市场地位
- ✧ 拥有完善、高效、低成本的营销网络
- ✧ 一体化的业务结构拥有较强的抗行业周期性波动的能力
- ✧ 品牌著名，信誉优良
- ✧ 跨国公司在中国投资的首选合作伙伴之一
- ✧ 健的财务状况，中国企业最高的信用评级——标准普尔BBB信用评级

本公司一直致力于捕捉盈利增长机会，优化资本配置和投资活动，开发技术和人力资源，促进资源有效利用，致力于提升整体竞争能力和优势，追求更高的已占用资本回报率以及长远的发展，提升股东价值和回报。

在新的一年里，本公司将在扩大资源、拓展市场、降本增效、严谨投资等方面取得新的突破，努力把本公司建设成为一个主业突出、资产优良、科技创新、管理科学、财务严谨、具有国际竞争力的一体化能源化工公司。

二、主要财务数据及指标

1. 按中国会计准则及制度编制的财务数据和业务数据摘要

(1) 二零零一年年度主要财务数据和业务数据摘要

利润总额：	人民币21,651百万元
净利润：	人民币14,018百万元
扣除非经常性损益后的净利润：	人民币15,853百万元
主营业务利润：	人民币56,349百万元
其他业务利润：	人民币1,535百万元
营业利润：	人民币23,844百万元
投资收益：	人民币546百万元
补贴收入：	无
营业外收支净额：	人民币-2,739百万元
经营活动产生的现金流量净额：	人民币59,692百万元
现金及现金等价物净增加额：	人民币1,719百万元

扣除非经常性损益后的净利润代表净利润（即人民币140.18亿元）扣除营业外收入人民币769百万元，营业外支出人民币3,508百万元，以及减少以上的税项调整人民币904百万元。

(2) 主要财务数据和指标

	(附注)	截至 2001年 12月31日 止年度 人民币百万元	截至 2000年 12月31日 止年度 人民币百万元	截至 1999年 12月31日 止年度 人民币百万元
主营业务收入		304,347	322,932	231,047
净利润		14,018	16,154	5,665
扣除非经常性损益后的净利润		15,853	16,450	5,885
每股收益（人民币元）				
全面摊薄	(i)	0.162	0.193	0.082
加权平均	(ii)	0.165	0.227	0.082
全面摊薄净资产 收益率（%）	(iii)	10.08	13.37	6.47
加权平均净资产 收益率（%）		10.606	16.29	5.330
每股经营活动产生的现金流量 净额（人民币元）		0.688	0.411	
		于2001年 12月31日 人民币百万元	于2000年 12月31日 人民币百万元	于1999年 12月31日 人民币百万元
总资产		360,294	340,918	276,174
股东权益（不含少数股东权益）		139,039	120,793	87,604
每股净资产（人民币元）		1.604	1.440	1.273
调整后的每股净资产（人民币元）		1.584	1.420	

附注：

(i) 全面摊薄每股收益=报告年度净利润 / 报告年度末总发行股本数

(ii) 加权平均每股收益=报告年度净利润 / (年初股份总数 + 报告年度内因公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数 + (报告年度因发行新股或债转股等增加股份数 × 增加股份下一月份起至报告年度末的月份数 / 报告年度月份数) - (报告年度因回购或缩股等减少股份数 × 减少股份下一月份起至报告年度末的月份数 / 报告年度月份数))

(iii) 全面摊薄净资产收益率 = (报告年度净利润 / 报告年度末股东权益) × 100%

(3) 利润表附表

	截至2001年 12月31日 止年度 净资产收益率		截至2000年 12月31日 止年度 净资产收益率	
	全面摊薄	加权平均	全面摊薄	加权平均
主营业务利润	40.53%	42.63%	50.99%	62.12%
营业利润	17.15%	18.04%	21.64%	26.37%
净利润	10.08%	10.61%	13.37%	16.29%
扣除非经常性损益后的净利润	11.40%	11.99%	13.62%	16.59%

	截至2001年 12月31日 止年度 每股收益		截至2000年 12月31日 止年度 每股收益	
	全面摊薄 人民币元	加权平均 人民币元	全面摊薄 人民币元	加权平均 人民币元
主营业务利润	0.650	0.662	0.734	0.864
营业利润	0.275	0.280	0.312	0.367
净利润	0.162	0.165	0.193	0.227
扣除非经常性损益后的净利润	0.183	0.186	0.196	0.231

(4) 年度内股东权益变动情况及变化原因

单位：人民币百万元						
项目	股本	资本公积	法定盈余 公积金	法定公益金	未分配利润	股东权益合计
年初数	83,902	27,449	1,615	1,615	6,212	120,793
本年增加	2,800	9,016	1,402	1,402	14,018	28,638
本年减少		168			10,224	10,392
年末数	86,702	36,297	3,017	3,017	10,006	139,039

根据首届董事会十九次会议提交二零零一年度股东年会批准的分配预案的变动原因如下：

- 二零零一年年末股本867.02亿股，比年初增加28亿股，主要是中国石化于二零零一年在国内上市，发行了28亿股国内上市公共股（「A」股）；
- 二零零一年年末资本公积为人民币362.97亿元，比年初增加人民币88.48亿元，主要是发行A股股本溢价人民币90.16亿元，扣除发行费用人民币1.68亿元；

- c. 二零零一年年末法定盈余公积金为人民币30.17亿元，比年初增加人民币14.02亿元，主要是本公司按照中国会计准则及制度编制的二零零一年净利润人民币140.18亿元的10%提取法定盈余公积金；
- d. 二零零一年年末法定公益金为人民币30.17亿元，比年初增加人民币14.02亿元，主要是本公司按照中国会计准则及制度编制的二零零一年净利润人民币140.18亿元的10%提取法定公益金；
- e. 二零零一年年末未分配利润为人民币100.06亿元，比年初增加人民币37.94亿元，主要是本公司于二零零一年实现净利润人民币140.18亿元，同时用来提取法定盈余公积金、法定公益金人民币28.04亿元并宣派二零零一年年度股利人民币69.36亿元及9 减住房周转金科目借方余额人民币4.84亿元；
- f. 二零零一年年末股东权益合计人民币1,390.39亿元，比年初增加人民币182.46亿元。

2. 按《国际会计准则》编制的财务资料

	2001年 人民币百万元	截至12月31日止年度 2000年 人民币百万元	1999年 人民币百万元
营业额及其它经营收入	318,471	331,576	241,671
经营费用			
采购原油、产品及经营供应品及费用	(220,313)	(226,533)	(161,168)
销售、一般及管理费用	(17,138)	(19,519)	(18,558)
折旧、减耗及摊销	(22,430)	(20,781)	(18,431)
勘探费用（包括干井成本）	(3,775)	(3,030)	(2,309)
职工费用	(12,889)	(13,264)	(12,696)
减员费用	(2,546)	—	—
所得税以外税金	(11,887)	(12,220)	(9,536)
其他经营费用（净额）	(193)	(718)	(3,261)
经营费用合计	(291,171)	(296,065)	(225,959)
经营收益	27,300	35,511	15,712
融资成本净额	(3,152)	(4,936)	(10,282)
附属公司发股收益	—	—	607
投资收益	199	191	596
应占联营公司及合营公司的损益	320	270	218
除税前正常业务利润	24,667	31,036	6,851
所得税	(8,029)	(9,638)	(351)
除税后正常业务利润	16,638	21,398	6,500
少数股东权益	(613)	(1,814)	(1,577)
股东应占利润	16,025	19,584	4,923
每股基本净利润（人民币元）（注(i)）	0.19	0.27	0.07
每股净利润（按年末已发行股数）（人民币元）	0.18	0.23	0.07
	2001年	2000年	1999年
已占用资本回报率（%）	6.96	9.99	7.03

注：(i) 摊薄之每股净利润并未列出，因于此三年度内并没有具摊薄性的潜在普通股存在。

3. 中国会计准则及制度与《国际会计准则》之重大差异对净利润的影响分析

就中华人民共和国会计准则和《国际会计准则》之重大差异对净利润的影响分析如下：

	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
按中华人民共和国会计准则编制		
的会计报表之净利润	14,018	16,154
调整：		
油气田资产折旧	2,429	4,372
一般性借款费用资本化	398	-
收购中国石化新星	117	580
长期资产减值准备	-	(113)
以上调整对税务之影响	(937)	(1,409)
按《国际会计准则》编制的会计报表		
之净利润	16,025	19,584

三、股本变动及主要股东持股情况

1. 股票发行与上市情况

依据在二零零零年七月二十五日通过的本公司临时股东大会特别决议案及有关政府部门的批准，本公司于二零零零年十月向全球首次招股发行15,102,439,000 H股，每股面值人民币1.00元。其中包括12,521,864,000 H股及25,805,750美国存托股份（每股美国存托股份相等于100股H股），H股和美国存托股份发行价分别为港币1.59元及20.645美元。中国石化亦透过这次全球首次招股配售1,678,049,000股予香港及海外投资者。并于二零零零年十月十八、十九日分别在纽约、香港和伦敦上市交易。二零零一年七月中国石化又在境内成功发行28亿股A股，发行价格每股人民币4.22元，募集资金约118人民币亿元，详细情况见本报告重大事项有关内容。

2. 中国石化股本变动情况表（单位：万股）

	本次变动前	本次变动增减				小计	本次变动后
		配股	送股	公积金转股	首发	其他	
一、 未上市流通股份							
1. 发起人股份	4,774,256.1						4,774,256.1
其中：							
国家持有股份	4,774,256.1						4,774,256.1
2. 尚未流通国内公众股（注）					57,000.0		57,000.0
3. 其他	1,937,939.0						1,937,939.0
未上市流通股份合计	6,712,195.1				57,000.0		6,769,195.1
二、 已上市流通股份							
1. 国内上市公众股	0				223,000.0		223,000.0
2. 境外上市的外资股（「H股」）	1,678,048.8						1,678,048.8
已上市流通股份合计	1,678,048.8				223,000.0		1,901,048.8
三、 股份总数	8,390,243.9				280,000.0		8,670,243.9

注：该5.7亿股A股属战略投资者持有，锁定期为八个月，于二零零二年四月八日在上海证券交易所上市流通。

3. 主要股东持股情况

于二零零一年十二月三十一日，中国石化共有境内外股东573,206户，其中境内549,974户，H股23,232户。前10名最大股东之持股情况如下：

股东	股份类别	持股数（万股）	所占比例
中国石油化工集团公司	国家股	4,774,256.1	55.06%
香港（中央结算）代理有限公司	H股	895,567.9	10.33%
国家开发银行	国家股	877,557.0	10.12%
中国信达资产管理有限公司	国家股	872,065.0	10.05%
埃克森美孚远东控股有限公司	H股	316,852.9	3.65%
壳牌东方石油私人有限公司	H股	196,642.2	2.27%
bp石油Espana公司	H股	182,922.9	2.11%
中国东方资产管理公司	国家股	129,641.0	1.50%
中国华融资产管理公司	国家股	58,676.0	0.68%
TOPGOAL公司	H股	33,906.5	0.39%

对于中国石化前十大股东，中国石化未知他们互相之关联关系。持有中国石化股份5%或以上的法人股东（不包括香港（中央结算）代理有限公司），本年度内所持有的股份无增减变动情况，其所持股份未发生质押、冻结等情况。

除以上所述外，截至二零零一年十二月三十一日，中国石化未有知悉，应根据《香港证券公开权益条例》第396章第16(1)条须予披露的权益存在。

3. 中国石化控股股东基本情况

中国石化控股股东为中国石油化工集团公司（「中国石化集团公司」），成立于一九九八年七月，是国家授权投资的机构和国家控股公司，注册资本为人民币1,049亿元，法定代表人李毅中先生。中国石化集团公司于二零零零年通过重组，将其石油化工的主要业务投入中国石化，中国石化集团公司继续经营保留的若干石化设施、规模小的炼油厂；提供钻井服务、测井服务、井下作业服务、生产设备制造及维修、工程建设服务及水、电等公用工程服务及社会服务等。

4. 其他持股10%或以上的法人股东（不包括香港（中央结算）代理有限公司）的基本情况

(1) 国家开发银行：成立于一九九四年，注册资本为人民币500亿元，法定代表人陈元先生。国家开发银行主要从事管理和运用国家预算内经营建设基金和贴息资金业务；在国内发行金融债券及财政担保建设债券业务；经批准在国外发行债券，根据国家计划筹借国际商业借款业务；办理有关外国政府和国际金融组织贷款的转贷业务；办理人民币同业拆借业务；向国家基础设施、基础产业、支柱产业的大中型基本建设和技术改造等政策性项目及其配套工程发放政策性贷款业务；建设项目贷款的评审、咨询和担保业务；外汇贷款业务；与贷款项目有关的本外币企业存款和结算业务；贷款项下的外汇汇款业务；贷款项下的国际结算业务；贷款项下的结汇、售汇业务；贷款项目进口设备项下代客资金保值的代客外汇买卖业务；外汇担保；自营外汇买卖；发行股票以外的外币有价证券；买卖股票以外的外币有价证券；同业外汇拆借业务；承销有信贷关系的企业债券；资信调查、咨询、见证业务。

(2) 中国信达资产管理有限公司：成立于一九九九年四月二十日，注册资本为人民币100亿元，法定代表人朱登山先生。中国信达资产管理有限公司主要从事收购并经营中国建设银行剥离的不良资产；债务追偿，资产置换、转让与销售；债务重组及企业重组；债权转股权及阶段性持股，资产证券化；资产管理范围内的上市推荐及债券、股票承销；发行债券，商业借款；向金融机构借款和向中国人民银行申请再贷款；投资、财务及法律咨询与顾问；资产及项目评估；企业审计与破产清算；经金融监管部门批准的其他业务。

四、董事长致辞

致列位股东：

二零零一年，本公司在严峻的市场环境中，通过深化改革，在资本运作和生产经营方面取得了较好的成绩。在资本运作方面，继二零零零年十月中国石化H股在境外三地同时上市后，二零零一年又成功在国内资本市场发行28亿股A股，并于八月八日在上海证券交易所挂牌交易，成为首家在境内外四地上市的中国企业，股权结构和融资渠道进一步多元化。

利用发行A股筹集的资金收购了经过资产重组后的中国石化集团新星石油有限责任公司（「中国石化新星」），扩大了资源，增强了本公司的可持续发展能力。在生产经营方面，本公司针对二零零一年面临的严峻市场环境，积极实施既定的「扩大资源、拓展市场、降低成本、严谨投资」的经营战略，努力增强本公司的竞争优势，尽管全年实际业绩比二零零一年年初的预计有所下降，但仍实现了较好的水平。

二零零一年，本公司经营收入按《国际会计准则》达人民币3,185亿元，比二零零零年同期减少人民币131亿元（按《国际会计准则》计算的二零零零年财务数据包含中国石化新星，而按中国会计准则及制度计算的财务数据不包含中国石化新星，下同）。按中国会计准则，股东应占利润为人民币140.18亿元，比二零零零年减少人民币21.36亿元，按年末已发行股数计算，每股盈利为人民币0.162元。按《国际会计准则》，股东应占利润为人民币160.25亿元，比二零零零年减少人民币35.59亿元。按年末已发行股数计算的每股盈利人民币0.185元。

董事会现建议派发二零零一年末期股利，每股人民币0.08元，相当于每份美国存托股份人民币8元。

回顾二零零一年，本公司面临着严峻的市场环境，主要表现在以下几个方面：一是世界经济出现衰退，国际原油价格下跌幅度超过预期，特别是「9.11」事件后原油价格大幅下挫；二是新加坡成品油市场价格一度严重扭曲，二零零一年六至八月新加坡市场汽油价格与原油价格出现严重倒挂的异常现象，由于国内成品油价格与新加坡成品油市场价格硬挂钩，致使本公司下半年炼油毛利大幅下跌；三是国内成品油市场机制不健全，市场发育不完善，国内成品油资源供应在部分地区一度出现过剩及成品油销售特别是批发环节出现无序竞争；四是全球化工产品周期变化迟滞，产品价格仍处于低谷并进一步下跌，中国国内化工产品价格随之下降，与二零零零年相比，主要化工产品平均价格降幅达到18.5%，跌幅远超过原料价格的跌幅。上述严峻的市场形势对本公司实现盈利目标造成巨大压力。

面对严峻的市场形势，本公司积极采取应对措施，一方面主动建议政府改善外部市场环境，同时，灵活地调整经营方案，积极与各方协调，调整国内市场的供需平衡，内降成本，外拓市场，并大力进行内部机构和人员结构的调整和改革，坚定不移地实施本公司既定的长远发展战略。

二零零一年，中国石化在国内发行A股、筹措了发展所需的资金，继续推行股权结构多元化，同时也引入了中国国内股东对本公司更直接、深入的监督。进一步加强了

董事会及其下设的三个专业委员会的建设，增选了两名国内经济界专家王益先生和张恩照先生作为中国石化的董事，通过这些措施使董事会的决策更加科学、严谨，从而强化了中国石化治理结构；进一步规范了本公司在重大发展战略、重大项目投资、重大资金使用和重要人事任免等方面的决策程序。

二零零一年本公司经营环境得到了进一步改善。针对成品油原定价机制存在的弊端，本公司积极向国家有关部门反映情况，并配合政府部门研究方案、提出建议。在政府有关部门的支持下，新的成品油定价机制于二零零一年十月十七日正式出台，这一机制更加体现了国际化、市场化的原则，扩大了企业自主权，增强了本公司应对市场的能力。

二零零一年本公司继续实施「扩大资源、拓展市场、降低成本和严谨投资」的经营战略，取得了较好的成绩：

- ◇ 扩大资源：二零零一年本公司实际支付人民币64.46亿元收购了中国石化新星，增强上游勘探实力和整体抗风险能力。二零零一年本公司生产原油及天然气296.34百万桶油当量，同比增长13.64%，新增原油及天然气探明经济可采储量367.5百万桶油当量，连续五年实现储采平衡有余。
- ◇ 拓展市场：在拓展成品油市场方面，本公司继续收购、新建、改造加油站，全年新增加油站3,803座。优化成品油资源配置，改善经营方式，二零零一年本公司在国内成品油总销售量为6,774万吨，其中零售量达3,043万吨，配送量达1,164万吨。零售加配送占总销售量的比例达62.1%，本公司主要成品油零售市场占有率达65%。根据市场情况合理安排原油加工量，二零零一年本公司原油加工量为10,142万吨。在拓展化工产品市场方面，进一步调整产品结构，提高高附加值产品的比例。
- ◇ 降低成本：二零零一年本公司实现了承诺的各项降本指标，全年降低成本人民币22.81亿元，超额完成了原计划人民币21.9亿元的降本目标。此外，二零零一年本公司减员6.8万人，支付减员费用约人民币25.46亿元，经测算，今后每年可节约人工成本人民币15.7亿元。
- ◇ 严谨投资：二零零一年本公司在投资体制方面实行了「集中决策、控制投资、调整结构、优化项目」的改革，在投资项目评价中继续执行「四有」（有市场、有效益、有资本金、有竞争能力）、「四个为主」（技术改造为主，提高技术含量为主，国产化为主，自有资金为主）和「四位一体」（科技创新、技术进步、技术改造、产业升级）的投资决策原则，投资项目的质量和投资结构继续得到优化。全年资本支出约人民币588.29亿元，扩大了资源、巩固了市场地位、提高了本公司的市场竞争能力，并为今后发展打下了坚实的基础。二零零一年，本公司在对外合作方面取得了可喜的成绩。中国石化与德国巴斯夫公司（「巴斯夫」）在南京的乙烯项目、与bp化工华东投资有限公司（「bp」）在上海的乙烯项目、与壳牌在湖南的煤气化项目相继成立中外合资公司。这些合资合作项目有利于本公司引进和借鉴国际领先公司的先进技术和管理经验，进一步提高了本公司的市场竞争力。

展望二零零二年，世界经济总体处于逐步复苏阶段，但依旧有许多不确定性，而中国经济将继续保持良好发展势头，本公司经营环境挑战与机遇并存。从国际市场环

境看，国际原油价格平均水平预计将低于二零零一年；区域性炼油能力过剩，而世界经济的不确定性将会使未来成品油需求和炼油毛利仍存在不确定性；化工行业二零零二年预计仍在周期低谷徘徊，但有望开始逐步恢复。从国内市场环境看，二零零二年是中国正式加入世界贸易组织后的第一年，关税减让、市场准入等都将对本公司的生产经营产生一定影响。在分析严峻形势的同时，我们也看到本公司深化改革、加快发展的有利条件。首先是中国国民经济保持快速增长的好势头。二零零二年中国政府将继续坚持扩大内需的方针，实施积极的财政政策和稳健的货币政策，国内生产总值GDP增长可望达到7%左右。这就为国内成品油、化工产品需求增长创造了空间，为本公司扩大生产经营总量提供了可能；二是中国政府继续加大力度整顿规范成品油市场秩序，将为本公司在规范的市场竞争中稳定经营创造良好的市场环境；三是本公司自身改革发展的成果将进一步发挥作用。本公司在市场运作中积累的经验教训，减员分流取得的成效，新增投入形成的生产能力，科技进步取得的成果等，今后将会成为增收减支、降本增效新的增长点；四是中国加入世界贸易组织在给本公司带来挑战的同时，也带来了新的机遇。中国加入世界贸易组织后，国内汽车消费量的增加以及纺织等相关行业的发展将会进一步拉动化工产品和成品油特别是零售市场的需求，为本公司进一步拓展市场带来机遇。同时，更加开放的市场环境有利于本公司扩大利用外资、引进先进的技术和管理经验，不断提高竞争能力。

为应对二零零二年依然严峻的经营环境，并把中国加入世界贸易组织带来的挑战转化成机遇，把机遇转化成优势和效益，本公司将继续按已占用资本回报率（ROCE）最大化的原则做好以下几方面的工作：

- ◇ 努力改善外部环境。本公司将积极密切配合中国政府有关部门为制定加入世界贸易组织后的有关政策提供建议；同时，我们将配合中国政府大力整顿成品油市场以及加油站的专项整顿，继续与中国石油天然气股份有限公司加强合作，共同维护国内成品油市场的正常秩序；
- ◇ 加强内部治理。本公司将继续深化内部改革，进一步完善本公司治理结构，发挥董事会下设三个专业委员会的作用，特别是要让独立董事发挥好监督检查作用。另外，本公司将持续推行专业化管理，逐步组建润滑油和主要化工产品销售等专业化公司；
- ◇ 继续实施「扩大资源、拓展市场、降低成本和严谨投资」经营战略，提高原油自供率，提高市场占有率，增强本公司的市场竞争能力；
- ◇ 继续采用灵活的市场经营策略。本公司将根据市场形势，在扩大本公司主要成品油零售市场占有率的同时，积极开拓潜在成品油零售市场，增强本公司的市场应变能力；
- ◇ 推进内部资产重组，优化内部资源配置。二零零二年本公司将继续进行资产重组和资本运作，进一步推进内部组织结构合理化，压扁管理层次，降低管理费用。推进管理现代化技术的应用，从而实现资源的有效配置，并优化本公司的供应链管理系统，降低成本，提高效益；
- ◇ 加强科技创新。二零零二年本公司将围绕具有战略意义的核心技术加强攻关。同时，

采用适时引进、推广应用、嫁接移植等多种方式，提高开发起点，力争早日实现部分关键技术的突破，为产业升级、调整结构提供有力的技术支撑。加强科研与生产、销售的结合，积极推进科技成果转化，使科技迅速形成生产力。

自上市以来，本公司建立并积极推广了全新的企业文化，通过实践，本公司从经营理念、经营宗旨、经营战略、经营机制、经营准则和激励机制等方面，赋予了企业文化新的内涵。其核心就是「竞争、开放、规范、诚信」。竞争，是企业活力的源泉；开放，是企业发展的动力；规范，是现代企业制度和国际通行规则的要求；诚信，是市场经济的基础和从业的基本道德。通过推行中国石化的企业文化使其真正成为凝聚人心、催人奋进的强大动力。

展望二零零二年，本公司相信，通过全体员工群策群力，一定能克服严峻的经营环境所带来的种种困难，继续提升本公司的市场竞争力。

最后，本人谨代表中国石化董事会和全体员工，向在二零零一年对本公司支持和关心的列位股东表示衷心感谢。

李毅中
董事长

中国北京，二零零二年三月二十八日

五、经营业绩回顾及展望

二零零一年，受美国经济增长减缓的影响，世界经济增长明显放缓，特别是「9.11」事件后，世界经济出现衰退。中国经济得益于中国政府继续实施「扩大内需」的战略，采取积极的财政政策和稳健的货币政策，继续保持了较快的增长速度，全年国内生产总值（GDP）增长率达7.3%。受惠于此，中国国内对石油、石化产品的需求稳步增加，为本公司业务增长创造了良好的市场环境。据本公司统计，二零零一年国内成品油表观消费量（包括汽油、柴油和煤油）达11,463万吨，较去年增长4.9%，石化产品的表观消费量（以乙烯计）达1,260万吨，较去年增长14.8%。

1. 市场环境回顾

二零零一年尽管国内需求较为旺盛，但国内逐步开放和市场化的监管环境，使本公司不例外于其他国际能源化工公司，始终面临着严峻的市场环境和挑战。

(1) 原油市场方面

尽管欧佩克组织努力减产、限产，然而世界经济增长减缓导致原油需求不旺，特别是「9.11」事件后，国际原油价格一路下跌，布伦特原油价格一度下跌至18美元/桶左右，新加坡普氏布伦特原油全年平均现货价格为24.89美元/桶，比二零零零年的全年平均现货价格28.54美元/桶下降12.8%，国内原油价格也相应大幅回落。

(2) 成品油市场回顾

受国际原油价格一路下跌的影响，成品油价格不断下跌，同时国内成品油市场发展不完善、不健全，市场竞争不规范，本公司主要市场资源供应过剩，基于国内成品油定价机制不尽合理，在国际成品油价格一路下跌的情况下，国内成品油经销商对后市不看好，致使本公司主要市场——中国东部、南部及中部市场出现了无序现象和不规范的竞争，使得成品油价格，特别是批发价格始终低迷。另外，亚洲区域性炼油能力增长过快，需求增势减缓，致使炼油负荷率下降、炼油毛利降低，尤其是二零零一年六至八月新加坡市场汽油价格低于原油价格，上述原因使本公司下半年炼油毛利大幅下跌。

面对如此严峻的形势，本公司一方面积极与国内其它成品油供应商协调、改善市场环境，同时积极主动向国家有关部门反映原先成品油定价机制在执行过程中存在的问题。在政府的支持下，新的成品油定价机制于二零零一年十月十七日正式出台。新机制规定，将国内成品油价格与新加坡市场单一挂钩改为与新加坡、鹿特丹和纽约三地市场价格挂钩，成品油零售价可从原来的在国家计委公布的零售中准价的基础上可上下浮动5%改为可上下浮动8%。新的价格接轨机制更加体现了国际化、市场化的原则，扩大了企业自主权，增强了本公司应对市场的能力。

(3) 化工产品市场回顾

受中国经济持续增长的影响，化工产品需求旺盛，中国仍需进口大量化工产品以满足消费需求。全年合成树脂、合成纤维、合成纤维单体及聚合物以及合成橡胶等产品的表观消费量分别达到2,427万吨、886万吨、1,421万吨和169万吨，分别比二零零零年增长19%、11%、18%和10%。

二零零一年，受全球经济增长趋缓、化工产品周期变化迟滞的影响，产品价格仍

处于低谷，并进一步下跌。国内化工产品价格随之下降。与二零零零年相比，主要化工产品价格的降幅达到18.5%，其中合成树脂平均价格下跌了人民币1,628元/吨，合成纤维平均价格下跌了人民币1,425元/吨，合成纤维单体及其聚合物平均价格下跌了人民币1,060元/吨。

上述严峻的市场形势对本公司实现盈利目标造成巨大压力。

2. 生产经营回顾

尽管市场环境严峻，但由于本公司按照「扩大资源、拓展市场、降低成本和严谨投资」的经营战略，灵活调整生产和营销方案，二零零一年本公司在生产经营方面仍取得了较好的成绩。

(1) 勘探及开采

二零零一年，本公司按照「储量、产量、效益」统一的原则，继续加大对上游的投入，努力增加油气资源，油气勘探开发业绩显著，实现了原油增产和天然气产量大幅增加，在部分有前景的区块发现了一批高产油气井和规模储量区块。全年生产原油269.16百万桶，天然气1,628亿立方英尺，与二零零零年相比分别增加8.8%和103%，新增原油经济可采储量316百万桶，新增天然气经济可采储量3,090亿立方英尺，新建原油产能521万吨，新建天然气生产能力10.1亿立方米，连续五年实现储采平衡有余，从而较好地完成了当年的生产经营任务。

(1) 勘探及开采生产营运情况

	2001年	2000年 (不含中国 石化新星)	1999年 (不含中国 石化新星)	2001年较 2000年 同比变动(%)
原油产量(百万桶)	269.16	247.35	241.45	8.8
天然气产量(亿立方英尺)	1,628	803	786	103
新增原油可采储量(百万桶)	316	318	443	-0.6
新增天然气可采储量(亿立方英尺)	3,090	2,970	2,840	4.0
剩余原油可采储量(百万桶)	3,215	2,952	2,881	8.9
剩余天然气可采储量(亿立方英尺)	34,880	9,990	7,820	249.2
剩余油气储量(百万桶油当量)	3,796	3,118	3,011	21.7

胜利油田和新收购的中国石化新星在生产经营方面也取得了可喜成绩：

胜利油田生产营运情况

	2001年	2000年	1999年	2001年 较2000年 同比变动 (%)
原油产量 (百万桶)	189.43	189.97	189.21	-0.30
天然气产量 (亿立方英尺)	300.1	243	258.4	23.5
新增原油可采储量 (百万桶)	250	265.97	287.9	-6.0
新增天然气可采储量 (亿立方英尺)	249	441	367	-43.5
剩余石油可采储量 (百万桶)	2,214	2,153	2,077	2.83
剩余天然气可采储量 (亿立方英尺)	2,990	3,040	1,060	-1.64
剩余油气储量 (百万桶油当量)	2,264	2,204	2,094	2.72

中国石化新星石油生产营运情况

	2001年	2000年	1999年	2001年 较2000年 同比变动 (%)
原油产量 (百万桶)	21.37	15.76	10.98	35.60
天然气产量 (亿立方英尺)	704.1	544	499.6	29.43
新增原油可采储量 (百万桶)	43.97	85	50	-48.27
新增天然气可采储量 (亿立方英尺)	2,154	11,480	3,822	-81.24
剩余石油可采储量 (百万桶)	238.6	216.0	146.8	10.46
剩余天然气可采储量 (亿立方英尺)	24,880	23,430	12,489	6.19
剩余油气储量 (百万桶油当量)	653.2	606.5	355	7.7

(2) 炼油

二零零一年，本公司根据市场情况，合理安排原油资源和原油加工量，全年原油加工总量204.24万桶/日，同比下降3.2%，其中加工低成本的高硫原油38.76万桶/日，比去年同期增长40.4%。依靠科技进步和科学管理，调整产品结构，柴汽比达到2.02，创历史最好水平。提高产品质量，本公司炼油企业已全部满足生产新标准柴油的要求。降低生产成本，各项主要技术经济指标均有所提高。

本公司原油来源构成单位 (万吨)

	2001年	2000年	1999年	2001年 较2000年 同比变动 (%)
自供	2,941	2,739	2,710	7.4
中国石化集团*	不适用	16	不适用	不适用
中国石油天然气股份有限公司	1,446	1,656	2,022	-12.7
中国海洋石油股份有限公司	618	517	763	19.5
进口	4,918	5,892	3,414	-16.5
合计	9,924	10,820	8,909	-8.28

* 指中国石油化工集团公司及其下属企业，但不包括本公司

炼油生产情况

	2001年	2000年	1999年	2001年 较2000年 同比变动 (%)
原油加工量 (万桶 / 日)	204.24	211.00	176	-3.20
其中：高硫原油加工量 (万桶 / 日)	38.76	27.60	12	40.4
加工负荷率 (%)	77.9	81.00	67.7	-3.1百分点
汽、柴、煤油产量 (百万吨)	61.14	62.58	52.42	-2.30
其中：汽油 (百万吨)	18.74	20.15	17.1	-7.00
柴油 (百万吨)	37.93	37.53	31.0	1.07
煤油 (百万吨)	4.47	4.90	4.4	-8.78
柴汽比	2.02	1.86	1.81	0.16
轻油收率 (%)	72.33	71.57	70.7	0.76百分点
综合商品率 (%)	92.23	92.25	91.2	-0.02百分点

注：原油加工量按1吨=7.35桶换算。

(3) 营销及分销

二零零一年，本公司在竞争激烈的经营环境下，继续收购、改造、新建加油站，在继续保持成品油总销售量略有增长的情况下，积极扩大零售量和配送量。全年新增加油站3,803座，国内成品油总销售量为6,774万吨。其中成品油零售量3,043万吨，同比增长27.1%，配送量1,164万吨，零售加配送量占国内总销售量的62.1%，本公司主要零售市场占有率为65%，同比提高4个百分点。另外，本公司于二零零一年出口成品油约373万吨。

二零零一年，本公司积极优化资源配置，降低成本；推进内部改革，压扁管理层次，实现部分地县级石油公司整合，降低管理费用。

销售营运情况

	2001年	2000年	1999年	2001年 较2000年 同比变动 (%)
国内成品油总销量 (万吨)	6,774	6,769	6,450	0.07
其中：成品油批发量 (万吨)	2,567	4,375	5,216	-41.3
成品油配送量 (万吨)	1,164	不适用	不适用	不适用
成品油零售量 (万吨)	3,043	2,394	1,234	27.1
单站年均加油量 (吨 / 站)	1,473	1,402	1,084	5.1
中国石化品牌下加油站总数 (座)	28,246	25,493	11,374	10.8
其中：经营加油站数 (座)	24,062	20,259	11,374	18.8
特许经营加油站数 (座)	4,184	5,234	不适用	-20.1
零售量占总销量的比例 (%)	44.9	35.4	19.1	26.8
年底油库库容 (千立方米)	15,134	14,640	13,680	3.4

(4) 化工

二零零一年，本公司在化工周期低谷继续做好化工装置的升级改造，燕化乙烯二轮改造已投料试车，上海、扬子乙烯二轮改造正抓紧进行，预计二零零二年第二、三季度相继投产。二零零一年本公司在市场低迷情况下，适时安排了大修，并对部分低效的化工装置采取了关、停、并、转的措施，确保效率较高的化工装置继续保持高负荷生产，产品结构进一步得到改善。因燕化乙烯停车进行改扩建，全年生产乙烯215万吨，同比略有下降。合成树脂、合成橡胶等主要化工产品产量均有一定增长。高附加值产品的比例进一步提高，全年合成树脂专用料比例达到48%，同比增加2.59个百分点。化纤差别化率达到31.7%，同比增加5.2个百分点。化工产品直销比例有所扩大，网上交易额达人民币159亿元，约占化工销售收入的27%。

化工主要产品产量（万吨）

	2001年	2000年	1999年	2001年 较2000年 同比变动 (%)
乙烯	215.3	217.0	205.0	-0.78
合成树脂	320.4	318.3	284.7	0.66
其中：专用料	133.2	128.0	87.0	4.06
合成橡胶	39.8	31.7	31.6	25.55
合成纤维单体及聚合物	359.8	379.5	344	-5.19
合成纤维	102.8	106.8	97.0	-3.75
其中：差别化纤维	32.6	28.3	19.4	15.19
尿素	234.2	292.3	444	-19.88

(5) 科技开发

二零零一年，本公司积极推进科技进步和科技创新，取得一批与生产经营相关的重大科研成果，主要包括：

- ✧ 勘探开发：特高含水主力油田提高采收率技术攻关形成了以油藏地质建模、剩余油监测描述、堵水调剖综合调整、聚合物驱油和三元复合驱油为主的技术系列、海滩石油工程技术攻关形成了可移动桶形基础采油平台等13项技术。
- ✧ 炼油：茂名200万吨/年渣油加氢处理、齐鲁60万吨/年连续重整、齐鲁8万吨/年硫回收、长岭50万吨/年低压组合床重整等成套技术均已开发成功。
- ✧ 化工：合作开发的10万吨/年裂解炉在燕化已成为乙烯生产的主力炉；8.9万吨/年液相分子筛法乙苯（燕化）及10万吨/年聚酯（仪征）成套技术均已开发成功，并完成工业运转考核。上海石化6.6万吨/年月青 纶采用自主开发的成套技术，已建成开车。

(6) 安全环保

本公司持续推行安全、环境与健康（HSE）管理体系，广泛深入地开展清洁生产，保障职工身体健康，认真履行本公司的社会责任。

- ✧ 在安全方面：二零零一年四月四日正式发布HSE管理体系并在本公司全面推行；利用IT技术建立的安全监控系统在安全管理中发挥作用；建立健全科学规范的安全环保考核体系，安全生产总体平稳。

◇ 在环保方面：全面持续开展清洁生产，实施可持续发展战略，外排污染物总量比二零零零年下降了8%。二零零一年外排污染物持续实现了稳定达标。

(7) 降低成本

二零零一年，本公司认真落实成本削减计划，在努力降低原油等大宗原料采购成本的基础上，还将重点放在降低物耗、能耗和削减销售、一般及管理费用等具体措施上，降本增效方面取得较好成绩。

本公司二零零一年实际降低成本人民币22.81亿元，超额完成了原计划人民币21.9亿元的降本目标。其中油田现金操作成本从6.21美元/桶降至6.15美元/桶，炼油现金操作费用从2.14美元/桶降至2.07美元/桶，化工乙烯现金操作费用从183.17美元/吨降至160美元/吨，在调整销售结构，继续扩大零售和配送比例的情况下，将销售现金流通费用控制为人民币163元/吨。

除此之外，本公司加快减员的速度，二零零一年全年减员6.8万人，比原计划减员2.7万人增加了152%，支付减员费用约人民币25.46亿元。预计今后每年可节约人工成本人民币15.7亿元。

(8) 资本支出

本公司严格执行资本支出决策程序，控制总量，调整结构，优化项目，争取投资回报的最大化。二零零一年资本支出人民币588.29亿元，其中，勘探开发板块资本支出人民币202.76亿元，包括中国石化新星当年其资本支出的人民币27亿元，通过投入，本公司实现了原油增产和天然气产量大幅增加，在部分有前景的区块发现了一批高产油气井和规模储量区块，在原油价格比去年有较大幅度下降的情况下，期末油气探明经济可采储量仍有较大提高，连续五年实现了储采平衡有余；炼油板块资本支出人民币89.92亿元，全年有14套装置投料试车，提高了加氢精制能力和高含硫原油加工能力。另外收购了青岛黄岛油库，有利于优化原油资源配置，降低原油进厂成本；化工板块资本支出人民币119.47亿元，全年有18套装置投料试车，新增乙烯能力21万吨、合成树脂能力20万吨、合纤原料及聚合物能力6万吨、合成纤维能力15.5万吨；销售板块资本支出人民币172.56亿元，其中二零零零年签约收购的加油站在二零零一年验收交接转入固定资产共计人民币29.6亿元，其余资本支出主要用于收购、新建加油站4,090座、改造加油站920座，收购、新建、改造成品油配送中心，新增库容49.4万立方米，进一步巩固了本公司在主要市场的领导地位，品牌知名度和客户忠诚度亦进一步提高。

二零零一年，本公司在对外合作方面也取得了突出的成绩。中国石化与巴斯夫在南京合资的乙烯项目、中国石化与壳牌在湖南煤气化项目、中国石化与bp在上海合资的乙烯项目等相继设立合资公司。这些合资合作项目将有利于本公司引进和借鉴国际大公司的先进技术和管理经验，进一步提高本公司的市场竞争力。

3. 业务展望

(1) 市场分析

本公司认为二零零二年的宏观经济形势将会有以下特点：

- ◇ 分析国际市场，仍有许多不确定性：一是原油价格较低，预计布伦特原油价格在20美元/桶左右；二是炼油毛利仍在低水平徘徊；三是化工周期仍处于低谷。
- ◇ 中国国民经济稳定增长将继续带动国内石油、石化产品需求增加。预计二零零二年中国GDP增长速度将达到7%。预计国内成品油消费量的增长将达4%左右，以乙烯

为代表的主要石化产品国内消费的增长率将高于GDP的增长速度。国内市场需求的增长为本公司提供了持续发展的商机。

- ◇ 二零零二年是中国加入世界贸易组织后的第一年，加入世界贸易组织在带来挑战的同时，也带来了机遇。根据中国加入世界贸易组织协议，二零零二年原油关税从人民币16元/吨降为零，汽油关税从9%降至5%，主要化工产品关税平均降低3-4个百分点。根据现行石化产品的价格形成机制，上述关税减让可能导致中国国内石油、石化产品价格走低，对本公司降低原油成本有利，但同时对本公司销售收入有负面影响。二零零二年成品油（含燃料油）进口准入量为2,200万吨，（其中非国营贸易460万吨），执行4%低关税的尿素进口配额将达130万吨，这将对本公司的炼油、化肥生产带来负面影响。在面临上述挑战的同时，本公司也看到了机遇：一是开放可进一步促进国内的改革，规范市场秩序。中国政府正在积极制定有关政策、法规落实中国加入世界贸易组织承诺，继续加大打击走私和加强海关监管力度，规范燃料油及化工产品的进口。本公司内部，将继续深化内部改革，提高市场竞争力；二是从市场方面，加入世界贸易组织后中国汽车进口关税的降低有利于刺激汽车的消费，与出口有关的纺织等行业的发展将会进一步拉动成品油特别是零售环节及化工化纤产品的市场需求。三是开放的市场环境有利本公司扩大利用外资、引进先进的技术和管理经验，不断提高竞争能力。

(2) 生产经营

面对二零零二年的机遇和挑战，本公司在生产经营安排上将采取灵活的经营策略，重点做好以下几个方面的工作：

- ◇ 扩大资源：一是继续加大国内油气勘探开发力度。通过调整挖潜、综合治理、扩边连片、加快滩海和东部深层勘探开发，特别是通过科技进步措施，不断提高储采比和采收率，实现老区的增储、稳产、增产；同时加强新区勘探，重点抓好塔里木、准噶尔、鄂尔多斯、川西、东海等资源接替区的勘探，争取有更多的发现。二零零二年计划生产原油3,800万吨，生产天然气50亿立方米；二是多渠道进口原油。继续从中东、非洲、东南亚、北欧、俄罗斯等地进口原油，并与主要产油国石油公司签订长期合同，实现原油进口多元化，分散风险；三是优化资源配置：坚持按市场需求组织生产，原油资源配置向成本费用低、效益好、产品质量好的炼油化工企业倾斜。适当增加高硫原油加工量，优化企业内部互供料和燃动系统。优化原油运输流程，降低运输成本。
- ◇ 拓展市场：一是扩大成品油市场。重点加快加油站的改造提升，改进服务，灵活促销，开展增值业务，提高单站加油量，扩大零售总量，增加盈利能力；加快完善配送体系，大力发展配送业务，开拓潜在的市场，同时继续扩大批发量，增强本公司在主要市场领导地位。二零零二年国内成品油经营量将达到7,030万吨，其中：零售量3,600万吨，配送量1,400万吨。通过不断扩大经营总量，保持并提高原油加工量，二零零二年安排加工原油10,400万吨；二是扩大化工产品市场。预测二零零二年全国三大合成材料的需求量继续保持较大增长。通过生产适销对路、高附加值的产品扩大市场。同时，进一步改进化工营销方式，继续扩大直销，发展电子商务，发挥集团化经营优势，着重抓好销售体制改革。二零零二年化工生产仍要开足马力，切实把「蛋糕」做大，计划生产乙烯258万吨，三大合成材料产量相应增加；三是开拓国际市场。这是在中国加入世界贸易组织后成品油、尿素可能恢复进口和化工产品增加进口的情况下，保持炼油、化工生产负荷的迫切要求。要加快转换机制，提高产品质量，适应国际化经营，努力增加成品油和化工产品出口。成品油出口除

东南亚外，还将开拓中东、非洲及欧美市场；四是扩大天然气市场。本公司将加强产销衔接，以长江三角洲、山东等地区为重点，尽快落实「西气东输」、「海气上岸」天然气的用户，抓紧增加（或进口）液化石油气、液化天然气资源，以中心城市为重点，拓展加气站和居民生活用气等清洁燃料市场。

- ◇ 降低成本：本公司将采取各种措施大力降低成本费用。一是要进一步抓好「达标」活动，对照历史最好水平和国内、国际先进水平，查找差距，落实措施，全面提高技术经济指标水平；二是大力降低各项管理费用，压缩非生产开支；三是进一步发挥集团化优势，加强资金集中管理，继续清理减少银行账户，统一结算，清欠压库，加快资金周转，减少资金占用，降低财务费用；四是努力降低原油和其它材料的采购成本。二零零二年本公司计划全年降低成本费用约人民币25亿元，另外，在二零零一年减员6.8万人，降低成本人民币6.5亿元的基础上，二零零二年将继续降低人工成本约人民币9.2亿元。
- ◇ 严谨投资：继续按照本公司的投资决策程序，集中决策，量入为出，控制总量，调整结构，优化项目，努力增加投资回报。全年计划资本支出约人民币345亿元，比二零零一年减少人民币243亿元。其中：油田板块人民币164.75亿元，炼油板块人民币48.94亿元，化工板块人民币82.62亿元，销售板块人民币45.33亿元，其他人民币3.37亿元。二零零二年的资本支出计划与二零零一年相比主要有以下几个方面的特点：一是压缩投资，保持稳健的财务状况；二是调整了投资结构，对油田投资的比例由二零零一年的34%提高到48%，努力增加接替资源；三是更加注重油田老区块和现有炼化企业的挖潜增效，技术改造投资比例不断提高；四是几个世界级的中外合资乙烯项目以及原油、成品油长输管线开始启动建设。

- (i) 勘探开发方面：一是抓好老油田技术改造，努力降低老油田递减，保持老油田稳产；二是加强老油田扩边勘探和产能建设；三是加大西部和南方海相新区的勘探。本公司在中国西部已登记勘探区块22万平方公里，是今后资源接替的重要地区，重点是塔里木、准噶尔、河西走廊；四是按照西气东输和东海优先的战略部署，加快天然气勘探和开发，形成东海西湖凹陷（与中国海洋石油股份有限公司合作）、中原、川西南、塔里木、鄂尔多斯北部等5个天然气供应基地。
- (ii) 炼油方面：一是按照国家新的汽柴油质量标准，重点安排济南、石家庄、安庆、长岭、武汉等企业的汽柴油质量升级措施，荆门炼油加工200万吨塔河稠油的措施，以及几个沿海炼油企业扩大成品油出口的措施；二是要加快宁波-上海-南京管道储运设施的建设进程，加快完善东部管道网络，优化资源配置，降低原油运输成本；三是搞好杭州湾、上海地区炼油和化工的协调发展，围绕扩大成品油出口、提供乙烯原料安排好杭州湾炼油改造。
- (iii) 化工方面：一是继续抓好上海、扬子的二轮乙烯改造工程的同时，特别要抓好本公司与德国巴斯夫和与bp合资的乙烯工程建设，并启动广州乙烯和齐鲁乙烯二轮改造工程；二是继续安排好化纤原料工程的建设，重点是镇海PX工程、仪征PTA工程等；三是抓好化肥煤代油改造工程，重点是洞氮化肥和镇海化肥改造工程。
- (iv) 销售方面：一是加快区域成品油管线的建设，重点是开工建设西南成品油管线；二是加快加油站的改造，完善服务功能，提高单站加油量，并根据城市交通建设规划，适当新建和收购1,000座加油站和加气站；三是抓紧治理油库安全隐患，并根据成品油的合理流向调整油库布局，关闭落后的小型油库，提高中转油库的功能，完善配送分销体系。

- ◇ 继续扩大对外合作：重点抓好本公司与巴斯夫以及bp分别在南京和上海的乙烯合营项目的建设，抓好本公司与壳牌在湖南洞庭煤气化合营项目的建设，抓紧落实与壳牌、bp、埃克森美孚合资经营加油站项目，加快实施与中国海油合作引入外资开发东海油气资源，积极开展与埃克森美孚 / 沙特阿美合资建设福建一体化石化项目的前期准备。
- ◇ 信息系统建设：继续促进工业化与信息化的结合，落实ERP计划的实施、总结和推广，进一步完善成品油销售、财务两个管理信息网、物资采购两个电子商务网，试点推广IC加油卡，推行生产过程优化控制系统、原油资源优化计算机辅助决策系统。

在新的一年中，本公司面临的机遇与挑战并存，将通过全体员工的不懈努力，力争在严峻的市场环境中进一步提高竞争力。

六、管理层讨论与分析

以下讨论与分析应与本年报第111页至第143页所列之本公司经审计的财务报告及其附注同时阅读。以下涉及的部分财务数据摘自本公司按《国际会计准则》编制的并经过审计的财务报告。本年报所列年度的审计的财务报告已包括中国石化新星的经营业绩及其他财务数据。

1. 合并经营业绩

二零零一年，本公司的营业额、经营收益及股东应占利润与二零零零年相比分别下降了6.4%、23.1%和18.4%，分别为人民币3,044亿元、人民币273亿元和人民币160亿元，下降的主要原因是，受全球经济不景气的影响，本公司二零零一年的原油、石油产品及化工产品的平均实现价格比二零零零年有所下降。平均实现价格的降低很大程度上致使本公司在勘探及开发事业部、营销及分销事业部及化工事业部实现的毛利率同二零零零年相比均有所下降。下表列示本公司相关各期合并损益表中主要收入和费用项目及二零零一年较二零零零年的变化率。

	截至12月31日止年度 (人民币十亿元)		2001年 较2000年 变化率(%)
	2001	2000	
营业额及其他经营收入	318.5	331.5	(3.9)
其中：营业额	304.4	325.3	(6.4)
其他经营收入	14.1	6.2	127.4
经营费用	(291.2)	(296.0)	(1.6)
其中：采购原油、产品及经营 供应品及费用	(220.3)	(226.5)	(2.7)
销售、一般和管理费用	(17.1)	(19.5)	(12.3)
折旧、耗减和摊销	(22.4)	(20.8)	7.7
勘探费用（包括干井成本）	(3.8)	(3.0)	26.7
职工费用	(12.9)	(13.3)	(3.0)
减员费用	(2.6)	—	
所得税外税金	(11.9)	(12.2)	(2.5)
其他经营费用（净额）	(0.2)	(0.7)	(71.4)
经营收益	27.3	35.5	(23.1)
融资成本净额	(3.2)	(5.0)	(36.0)
投资收益	0.5	0.5	
除税前正常业务利润	24.6	31.0	(20.6)
所得税	(8.0)	(9.6)	(16.7)
除税后正常业务利润	16.6	21.4	(22.4)
少数股东权益	(0.6)	(1.8)	(66.7)
股东应占利润	16.0	19.6	(18.4)

1.1 营业额及其他经营收入

二零零一年，本公司营业额及其他经营收入为人民币3,185亿元，与二零零零年的人民币3,315亿元相比减少人民币130亿元降低3.9%，营业额由二零零零年的人民币3,253亿元下降至二零零一年的人民币3,044亿元，降幅为人民币209亿元，或6.4%，该下降主要归因于本公司二零零一年的原油、成品油及化工产品的平均实现销售价格的下降。营业额的下降部分被其他经营收入的增长所抵消。其他经营收入由二零零零年的人民币62亿元增长到二零零一年的人民币141亿元，增幅为人民币79亿元，或127.4%，该增长主要由于二零零零年其他经营收入已扣除其相应费用后的净收入，而二零零一年其他经营收入是未扣除其相应的费用，而将该等费用计入经营费用中。本公司其他经营收入主要包括本公司向中国石化集团公司及第三方销售某些原材料及辅助材料，如钢铁、水泥及木材等的销售收入。若本公司二零零零年的其他经营收入不扣除其相应费用列示，本年度的其他经营收入与去年度的并不存有重大差异。

原油及天然气销售

本公司生产的原油主要用于自身炼油、化工业务，天然气及少量原油外销供本公司控股母公司炼油厂和其他客户。二零零一年，本公司外销原油及天然气营业额为人民币111亿元，占本公司经营额及其他经营收入的3.5%。与二零零零年相比，减少人民币12亿元，主要归因于原油价格的下跌，原油价格由二零零零年的人民币1,427元/吨，减至人民币1,256元/吨，同比下降12%。

石油产品销售

本公司炼油事业部和营销及分销事业部对外销售石油产品（主要包括成品油及其他精炼石油产品）。二零零一年，这两个事业部的石油产品对外销售收入人民币2,301亿元，约占本公司营业额及其它经营收入的72.2%，与二零零零年人民币2,425亿元相比，减少5.1%。二零零一年汽油及柴油的销售收入为人民币1,644亿元，占石油产品销售收入的71.4%，与二零零零年该等产品的销售收入人民币1,741亿元相比，下降5.6%。其中：汽油销售收入由二零零零年的人民币652亿元减至二零零一年的人民币604亿元，同比减少7.4%；柴油的销售收入由二零零零年的人民币1,089亿元减至二零零一年人民币1,040亿元，同比减少4.5%。汽油及柴油销售收入的下降，归因于汽油和柴油价格的下降。

化工产品销售

二零零一年本公司化工产品对外销售收入为人民币489亿元，与二零零零年的人民币562亿元相比减少13%。主要归因于全球化工产品市场仍处于低谷，加上国际原油价格与二零零零年相比降幅较大，致使化工产品价格持续走低。尽管本公司二零零一年化工产品如：合成树脂、合成橡胶、合成纤维、合成纤维单体及其聚合物于二零零一年的销售量与二零零零年相比略有增长，但该等产品的年平均实现销售价格分别比二零零零年下降12%、11%、15%和27.5%。

1.2 经营费用

二零零一年，本公司经营费用为人民币2,912亿元，与二零零零年相比减人民币48亿元，减1.6%。

采购原油、产品及经营供应品及费用

本公司二零零一年采购原油、产品及经营供应品及费用为人民币2,203亿元，占经营费用的75.7%，与二零零零年的人民币2,265亿元相比减少2.7%。其中：采购原油费用为人民币1,160亿元，与二零零零年采购原油费用人民币1,412亿元相比减少17.8%。

主要由于：

- ✧ 以量计，本公司自产原油量增加，外购原油量减少。二零零一年本公司原油加工量为10,104万吨，与二零零零的10,488万吨相比下降3.7%，而同期本公司勘探开发事业部内部供应原油3,127万吨，比二零零零年的2,750万吨增加13.7%，自产原油供应占总原油需求量的31%。二零零一年加工外购原油6,977万吨，外购原油占总原油加工量69%（其中：来自进口4,898万吨，中国石油天然气股份有限公司1,409万吨、中国海洋石油股份有限公司670万吨），与二零零零年的7,738万吨相比降低9.8%；及
- ✧ 国际原油价格下降致使本公司外购原油平均价格下降。本公司外购原油的平均价格从二零零零年的人民币1,825元/吨降至二零零一年的人民币1,663元/吨，降低8.9%。

二零零一年，本公司其他原料采购费用为人民币1,043亿元，占经营费用的35.8%，与二零零零年的人民币853亿元相比增加22%，主要归因于：

- ✧ 二零零零年其他经营收入为扣除其相应费用后的净收入，二零零一年其他经营收入未扣除其相应的费用，因此增加了采购费用；及
- ✧ 外购成品油（汽、柴油）因采购量的增加而致采购费用增加。

1.3 销售、一般及管理费用

本公司二零零一年销售、一般及管理费用为人民币171亿元，与二零零零年的人民币195亿元相比减少12.3%。主要归因于本公司落实了降本措施，同时加强应收帐款管理。

1.4 折旧、折耗和摊销

本公司二零零一年折旧、折耗和摊销为人民币224亿元，与二零零零年的人民币208亿元相比增加7.7%，主要归因于本公司近两年资本支出相应所形成的物业、厂房及设备以及油气资产的增加。

1.5 勘探费用

二零零一年本公司勘探费用为人民币38亿元，与二零零零年的人民币30亿元相比增加26.7%，主要归因于本公司继续实施扩大资源战略，加大了勘探投入。

1.6 职工费用

二零零一年本公司职工费用为人民币129亿元，与二零零零年的人民币133亿元相比降低3%，主要归因于本公司减员增效带来的结果。

1.7 减员费用

根据本公司的员工削减计划，本公司于二零零一年内对约6.8万名自愿离职或转雇于中国石化集团公司的员工支付减员费用为约人民币26亿元。

1.8 所得税外税金

二零零一年本公司所得税外税金为人民币119亿元，与二零零零年人民币122亿元相比减少2.5%，主要归因于本公司自身生产的汽油和柴油的销售量同比减少，使消费税相应减少。

1.9 经营收益

二零零一年本公司经营收益为人民币273亿元，与二零零零年的人民币355亿元相比降低23.1%，主要归因于本公司营业额及其他经营收入同比降低的幅度高于经营费用同比降低的幅度。

1.10 融资成本净额

二零零一年本公司融资成本净额为人民币32亿元，与二零零零年的人民币50亿元相比降36%，主要归因于：

- ◇ 各种外币贷款利率的下调；
- ◇ 本公司加强资金集中管理，至二零零一年长、短期贷款额有所下降；及
- ◇ 二零零一年募集资金到位扣除相应支出后的存款利息收入增加。

1.11 除税前正常业务利润

二零零一年，本公司除税前正常业务利润为人民币246亿元，与二零零零年的人民币310亿元相比减少20.6%，主要归因于本公司经营收益的减少并部分被融资成本净额的降低所抵消。

1.12 所得税

二零零一年本公司所得税为人民币80亿元，与二零零零年的人民币96亿元相比减少16.7%。主要归因于经营收益的减少。

1.13 股东应占利润

二零零一年本公司股东应占利润为人民币160亿元，与二零零零年的人民币196亿元相比减少18.4%。

2. 各事业部经营业绩讨论

本公司将经营活动分为勘探及开采事业部、炼油事业部、营销及分销事业部、化工事业部四个事业部和本部及其他。除非文中另有所指，本节讨论的财务数据并未抵消事业部之间的交易，且各事业部的经营收入数据包括各事业部的其他经营收入。

以下按事业部列示了经营收入；外部销售与事业部之间的销售占各报表期间抵消事业部之间的销售前经营收入的百分比；外部销售收入占所示报表期间合并经营收入的百分比（即扣除事业部间销售后）。

	截至12月31日止年度		抵消事业部间销售收入前		抵消事业部间销售收入后	
			占合并经营收入比例		占合并经营收入比例	
	2001 人民币 (十亿元)	2000	2001 %	2000	2001 %	2000
勘探及开采事业部						
外部销售 ⁽¹⁾	17.3	13.7	3	3	5	4
事业部间销售	43.3	46.2	8	8	—	—
经营收入	60.6	59.9	11	11	5	4
炼油事业部						
外部销售 ⁽¹⁾	52.3	70.9	10	13	16	—
事业部间销售	21	—	—	—	—	—
经营收入	209.1	233.1	39	42	16	—
21	—	—	—	—	—	—
营销及分销事业部						
外部销售 ⁽¹⁾	180.8	175.0	34	31	57	—
事业部间销售	53	—	—	—	—	—
经营收入	2.5	0.6	0	0	57	—
53	—	—	—	—	—	—
化工事业部						
外部销售 ⁽¹⁾	183.3	175.6	34	31	57	—
事业部间销售	53	—	—	—	—	—
经营收入	58.9	60.9	11	11	17	—
17	—	—	—	—	—	—
本部及其他						
外部销售 ⁽¹⁾	14.8	14.5	3	3	5	5
事业部间销售	8.9	11.5	2	2	—	—
经营收入	23.7	26.0	5	5	5	5
26.0	—	—	—	—	—	—
抵消事业部间销售前的经营收入	535.6	555.5	100	100	—	—
—	—	—	—	—	—	—
抵消事业部间销售	(217.1)	(224.0)	41	40	—	—
—	—	—	—	—	—	—
合并经营收入	318.5	331.5	59	60	100	—
100	—	—	—	—	—	—

注： (1)包含其他经营收入。

下表列示了所示报表期间各事业部抵消事业部之间交易前的经营收入、经营费用和经营收益及二零零一年较二零零零年的变化率。

	截至12月31日止年度		2001年
	2001年	2000年	较2000年
	人民币（十亿元）		变化率
			(%)
勘探及开采事业部			
经营收入	60.6	59.9	1.2
经营费用	(37.4)	(34.5)	8.4
经营收益	23.2	25.4	(8.7)
炼油事业部			
经营收入	209.1	233.1	(10.3)
经营费用	(207.0)	(231.7)	(10.7)
经营收益	2.1	1.4	50.0
营销及分销事业部			
经营收入	183.3	175.6	4.4
经营费用	(180.9)	(169.2)	6.9
经营收益	2.4	6.4	(62.5)
化工事业部			
经营收入	58.9	60.9	(3.3)
经营费用	(59.6)	(58.5)	2.0
经营收益	(0.7)	2.4	(129.2)
本部及其他			
经营收入	23.7	26.0	(8.8)
经营费用	(23.4)	(26.1)	(10.3)
经营收益	0.3	(0.1)	400.0

2.1 勘探及开采事业部

勘探及开采事业部的业务包括勘探、开发、生产、销售原油和天然气。

二零零一年勘探及开采事业部经营收入为人民币606亿元，与二零零零年的599亿元相比增加1.2%。在原油平均实现价格下降的情况下经营收入增加的主要归因于：

- ✧ 本公司油田企业增加了原油和天然气的销售量；及
- ✧ 其他经营收入的增加主要是：二零零零年其他经营收入已扣除其相应费用后的净收入，二零零一年其他经营收入未扣除，其相应的费用计入勘探及开采事业部的经营费用中。若本公司二零零零年的其他经营收入不扣除其相应费用列示，本年度的其他经营收入与去年度的并不存有重大差异。

本公司二零零一年销售原油3,601万吨（包括中国石化新星销售原油246万吨），与二零零零年的3,510万吨（包括中国石化新星销售原油204万吨）相比提高2.6%；本公司二零零一年销量销售天然气30.84亿立方米（包括中国石化新星销售天然气15亿立方米），与二零零零年的27.6亿立方米（包括中国石化新星销售天然气13亿立方米）相比提高12%。原油、天然气销量的提高主要归因于本公司油田企业增产。

二零零一年，本公司原油平均实际销售价格为人民币1,373元/吨，与二零零零年的人民币1,598元/吨相比降低14%。原油价格降低反映了国际原油价格下降趋势。

本公司二零零一年天然气平均实际销售价格为人民币561元/千立方米，与二零零

零年的人民币571元 / 千立方米相比下降约2%。

二零零一年勘探及开采事业部经营费用为人民币374亿元，与二零零零年的人民币345亿元相比增加8.4%。主要归因于：

- ✧ 本公司执行扩大资源的战略，增加了勘探、开发的投入，致使勘探费用（包括干井成本）由二零零零年的人民币30亿元，增加到二零零一年的人民币38亿元，提高26.7%；
- ✧ 折旧、耗减和摊销有所提高，由二零零零年的人民币66亿元，增加到二零零一年的人民币81亿元，提高18.5%，主要由于二零零一年资本性支出所形成的油气资产有所增加；及
- ✧ 二零零零年其他经营收入为已扣除其相应费用后的净收入，二零零一年其他经营收入未扣除其相应的费用，因此增加了其他辅助材料的采购费用。另外，与二零零零年相比，二零零一年由于本公司继续注重通过降低电力燃料费用，提高注水效率，降低人工成本等措施，使原油、天然气生产的现金操作成本由二零零零年的6.21美元 / 桶，降低到6.15美元 / 桶，降低1%。

二零零一年勘探及开采事业部经营收益为人民币232亿元，比二零零零年人民币254亿元降低8.7%。

2.2 炼油事业部

炼油事业部的经营活动包括从勘探及开采事业部及第三方购入原油，并将原油加工成石油产品，销售给本公司的营销及分销事业部及国内外用户。为使本公司炼油事业部和营销及分销部在一体化的运作中更有效地发挥各自优势，二零零一年度本公司炼油事业部将绝大部分的汽油、柴油、煤油（除出口外）内部销售给营销及分销部，其它石油精炼产品由炼油事业部外销给国内外客户。

二零零一年炼油事业部经营收入为人民币2,091亿元，与二零零零年的人民币2,331亿元相比减少10.3%，主要归因于：本公司根据市场需求情况降低了炼油加工量，致使除柴油、化工原料销售量因调整柴汽比略微增加外，汽油及其他精炼石油产品的销售量相应减少；此外，受国际市场原油、成品油价格大幅下跌，特别是二零零一年六至八月新加坡市场汽油价格与原油价格倒挂，致使石油产品的销售价格有所降低。二零零一年汽油、柴油、化工原料的销售额占炼油事业部经营收入约81%，达到人民币1,700亿元，与二零零零年人民币1,853亿元相比，减少8.3%。

- ✧ 二零零一年炼油事业部销售汽油1,872万吨，平均销售价格人民币2,387元 / 吨，实现汽油销售收入为人民币447亿元，约占炼油事业部经营收入的21%，而二零零零年炼油事业部销售汽油1,976万吨，平均销售价格人民币2,581元 / 吨，实现汽油销售收入为人民币510亿元，约占炼油事业部经营收入的22%。
- ✧ 二零零一年炼油事业部销售柴油3,808万吨，平均销售价格人民币2,200元 / 吨，实现柴油销售收入为人民币838亿元，约占炼油事业部经营收入的40%，而二零零零年炼油事业部销售柴油3,738万吨，平均销售价格人民币2,426元 / 吨，实现柴油销售收入为人民币907亿元，约占炼油事业部经营收入的39%。
- ✧ 二零零一年炼油事业部销售化工原料2,125万吨，平均销售价格人民币1,957元 / 吨，实现销售收入为人民币416亿元，约占炼油事业部经营收入的20%，而二零零零年炼油事业部销售化工原料2,059万吨，平均销售价格人民币2,118元 / 吨，实现化工原料销售收入为人民币436亿元，约占炼油事业部经营收入的19%。

二零零一年炼油事业部的经营费用为人民币2,070亿元，与二零零零年的人民币2,317亿元相比减少10.7%。主要归因于原油、原料油和催化剂及其他辅助材料采购费用以及现金操作费用的减少。

二零零一年炼油事业部共采购原油10,104万吨，平均原油采购成本为人民币1,618元/吨，原油总成本为人民币1,635亿元，占炼油事业部的经营费用的79%。而二零零零年炼油事业部共采购原油10,488万吨，平均原油采购成本为人民币1,793元/吨，原油总成本为人民币1,880亿元，占炼油事业部的经营费用的81%。

二零零一年，本公司炼油毛利为3.57美元/桶（销售收入减去原油、原料油费用以及所得税以外的税金，除以所加工原油及原料油数量），与二零零零年相比略有下降。国内成品油定价机制在二零零一年十月十七日前参考新加坡市场同等成品油离岸价每月厘定并公布，而由于亚洲地区区域性炼油能力过剩，二零零一年六至八月出现汽油价格与原油价格倒挂情况，致使本公司炼油毛利下降；而二零零一年十月十七日新的成品油定价机制出台，将国内汽、柴油价格与新加坡市场单一挂钩改为与新加坡、鹿特丹和纽约三地市场价格挂钩，对本公司炼油毛利有正面影响，而受「9.11」事件影响，全球成品油需求也受到不同程度的影响，虽然二零零一年十一及十二月的炼油毛利有所好转，但仍不足改善全年炼油毛利。

本公司二零零一年炼油单位现金操作费用（经营费用减去原油及原料油采购成本、折旧及摊销、所得税以外税金以及其他业务支出等调整，除以原油及原料油加工量）为2.07美元/桶，与二零零零年的2.14美元/桶相比减少0.07美元/桶，主要归因于本公司降本措施的实施。

二零零一年本公司炼油事业部经营收益为人民币21亿元，与二零零零年的人民币14亿元相比增加50%。主要归因于本公司现金操作费用的降低及由于炼油事业部供应营销及分销事业部的成品油的期末存货均比期初降低，而相应减少年底分部间销售导致的存货未实现利润。

2.3 营销及分销事业部

营销及分销事业部业务包括，从炼油事业部和第三方采购石油产品，向大型客户（包括军队、铁路等特殊用户）批发和通过本事业部零售分销网络零售、分销石油产品及提供相关的业务。

二零零一年，营销及分销事业部的经营收入为人民币1,833亿元，与二零零零年的人民币1,756亿元相比增加4.4%，主要归因于：

- ✧ 汽油、柴油和煤油销售量与二零零零年同期相比，分别增长约3%、9%和396%，分别增至约2,027万吨、4,255万吨和375万吨；
- ✧ 自二零零一年起炼油事业部直接销售给特殊用户汽油、柴油、煤油的业务，交给营销及分销事业部经销；及
- ✧ 汽油、柴油的零售占营销及分销事业部的经营收入的比例进一步提高，批发所占比例进一步下降。二零零一年的汽油、柴油的批发占营销及分销事业部经营收入约53%，二零零零年同期为61%。二零零一年汽油柴油的零售在营销及分销事业部经营收入中占约40%，而二零零零年同期为33%。零售量占汽油和柴油的总销售量比例、

以及零售收入占汽油柴油总销售收入比例的增长主要归因于本公司继续加强零售网点建设，新增加油站较多，截止到二零零一年末，本公司拥有和经营加油站达到24,062座，比二零零零年末的20,259座增加3,803座。

二零零一年汽油销售额人民币557亿元，与二零零零年人民币578亿元相比，减少4%。其中：

- ✧ 批发量（含直接销售给特殊用户）二零零一年约944万吨，与二零零零年1,168万吨相比减少约19%，实际平均批发价格为人民币2,536元 / 吨，与二零零零年人民币2,867元 / 吨相比减少12%；及
- ✧ 零售量增加至1,084万吨，与二零零零年792万吨相比增长约37%，实际平均零售价格为人民币2,935元 / 吨，与二零零零年人民币3,073元 / 吨相比下降4.5%。
- ✧ 二零零一年柴油销售额人民币1,038亿元，与二零零零年人民币1,039亿元基本持平。其中：
 - ✧ 批发量（含直接销售给特殊用户部分）2,673万吨，与二零零零年2,751万吨相比，减少3%，实际平均批发价格为人民币2,352元 / 吨，与二零零零年人民币2,587元 / 吨相比，减少9%；及
 - ✧ 零售量增加至1,582万吨，与二零零零年1,155万吨相比增加37%，实际平均零售价格为人民币2,591元 / 吨，与二零零零年人民币2,830元 / 吨相比，下降8%。

二零零一年煤油销售收入增加至约人民币103亿元，与二零零零年人民币21亿元增长约390%，主要归因于自二零零一年起炼油事业部直接销售给特殊用户煤油的业务，交给营销及分销事业部经销。

二零零一年营销及分销事业部的经营费用增至人民币1,809亿元，比二零零零年人民币1,692亿元增长了大约7%。其中：二零零一年汽油与柴油的采购费用占营销及分销事业部经营费用的约83%。二零零一年汽油与柴油的实际采购平均价格比二零零零年同期分别减少1%和4%，分别减至人民币2,579元 / 吨和人民币2,303元 / 吨，但汽油和柴油的实际采购量比二零零零年同期分别增加3%和9%，分别增至2,027吨和4,255吨。

二零零一年营销及分销事业部吨油现金费用（经营费用减去商品采购费用、所得税外税金、折旧及摊销，除以销售量）人民币163元 / 吨，与二零零零年人民币181元 / 吨相比下降9.9%，主要归因于：一是过去由炼油事业部直供给特殊用户的成品油，二零零一年改由营销及分销事业部供应，销售量增加而现金操作费用没有相应增加；二是本公司降本措施的有效实施。

二零零一年营销和分销事业部经营收益减至人民币24亿元，比二零零零年人民币64亿元减少人民币40亿元。

2.4 化工事业部

化工事业部业务包括生产、营销及分销石化和无机化工产品。

二零零一年化工事业部经营收入人民币589亿元，与二零零零年的人民币609亿元相比减少3.3%。主要归因于全球经济增长趋缓、国际石化产品价格下滑，致使本公司化工产品的平均实现销售价格除化肥外均有不同程度的回落。销售价格的下降，被除合成纤维及化肥以外各类产品销量的增加所部分抵消。本公司主要六大类产品（基本

有机化工品、合成树脂、合成橡胶、合成纤维、合成纤维单体及其聚合物、化肥）销售额人民币497亿元，占化工事业部经营收入84%，与二零零零年人民币539亿元相比减少9%。

其他经营收入人民币44亿元，与二零零零年人民币13亿元相比，增加人民币31亿元，主要是因为二零零零年其他经营收入已扣除其相应费用后的净收入，二零零一年其他经营收入未扣除其相应的费用，该等费用计入经营费用中。

二零零一年化工事业部经营费用为人民币596亿元，与二零零零年的人民币585亿元相比增加2%，主要归因于：

- ✧ 除化肥、合成纤维以外其他化工产品销量有较大幅度增加，所耗用的辅助材料、燃料及动力与去年同期相比相应增加；及
- ✧ 二零零一年与其他经营收入相关的采购费用因与其他经营收入分别列帐所致的增加。

	销售量（万吨）			平均实现价格（人民币 / 吨）		
	2001年	2000年	变化率 %	2001年	2000年	变化率 %
基本有机化工品	482.9	304.6	58.5	2,384.3	3,543.0	(32.7)
合成树脂	267.1	259.6	2.9	5,550.3	6,289.4	(11.8)
合成橡胶	41.5	29.3	41.6	6,175.6	6,942.7	(11.1)
合成纤维	108.4	108.5	(0.1)	8,512.4	9,969.7	(14.6)
合成纤维单体及其聚合物	169.9	142.5	19.2	5,220.6	7,199.6	(27.5)
化肥	272.9	379.3	(28.1)	995.9	974.7	2.2

二零零一年化工事业部经营收益亏损人民币7亿元，与二零零零年的人民币24亿元相比减少人民币31亿元。主要归因于经营收入减少，经营费用增加。

2.5 本部及其他

本部及其他业务主要包括附属公司的进出口的贸易业务及本公司的研究开发活动。

二零零一年本部及其他的经营收入为人民币237亿元，与二零零零年的人民币260亿元相比减少8.8%；经营费用为人民币234亿元，与二零零零年的人民币261亿元相比减少10.3%。收入和费用的减少主要归因于本公司附属贸易公司（包括中国石化（香港）有限公司和联合石化公司）原油贸易量的减少。

本部及其他的经营收益为人民币3亿元，与二零零零年的亏损约人民币1亿元相比增加4亿元。

3. 资产、负债、权益及流动资金

本公司的主要资金来源来自经营活动、短期及长期借贷，而资金主要用途为经营支出、资本开支及偿还短期和长期借款。

3.1 资产、负债及权益情况

下表列出了本公司于二零零一年及二零零零年十二月三十一日的主要资产、负债及权益情况和之间的变化金额。

	于12月31日		变化金额
	2001年	2000年 百万元人民币	
流动资产	109,795	136,173	(26,378)
非流动资产	256,914	218,569	38,345
总资产	366,709	354,742	11,967
流动负债	124,711	125,153	(442)
非流动负债	70,788	73,225	(2,437)
总负债	195,499	198,378	(2,879)
少数股东权益	23,541	23,210	331
净资产	147,669	133,154	14,515
股东权益			
股本	86,702	83,902	2,800
储备	60,967	49,252	11,715
	147,669	133,154	14,515

二零零一年末本公司总资产人民币3,667亿元，总负债人民币1,955亿元，少数股东权益人民币235亿元，股东权益人民币1,477亿元。其中：

- ✧ 总资产人民币3,667亿元，比二零零零年人民币3,547亿元增加人民币120亿元。其中：流动资产人民币1,098亿元，比二零零零年减少人民币264亿元，主要是本公司二零零一年加强了存货管理和清欠力度，推行统一结算，应收帐款及存货减少人民币63亿元；另外本公司二零零一年归还了部分贷款，部分用于资本性支出，加强资金的集中运作，各种金融机构的定期存款减少人民币200亿元。非流动资产人民币2,569亿元，比二零零零年增加人民币383亿元。
- ✧ 总负债人民币1,955亿元，比二零零零年末减少人民币29亿元。其中：流动负债人民币1,247亿元，比二零零零年末减少人民币4亿元。非流动负债人民币708亿元，比二零零零年末减少人民币24亿元，主要归因于长期借款的减少。
- ✧ 股东权益人民币1,477亿元，比二零零零年末增加人民币145亿元。其中：股本增加人民币28亿元，主要是二零零一年中国石化在国内上市发行了28亿股A股。储备人民币610亿元，比二零零零年末增加人民币116亿元，主要是发行股本溢价（扣除发行费用）人民币88亿元，净利润增加人民币160亿元，并减去派发的二零零零年股利人民币67亿元及收购中国石化新星支付的人民币64.46亿元。

3.2 二零零一年现金流量情况

二零零一年现金及现金等价物净增加人民币14.09亿元，考虑汇率变动的影响人民币0.07亿元后净增加人民币14.02亿元。即从二零零零年十二月三十一日的人民币196.21亿元，增至二零零一年十二月三十一日的人民币210.23亿元。下表列示了本公司二零零一年及二零零零年合并现金流量表主要项目。

现金流量主要项目 单位：亿元	2001年	2000年	同比增 / (减)	同比变化率 %
来自经营活动现金净额	552.79	291.80	260.99	89.44
来自投资活动现金净额	(384.83)	(643.19)	258.36	(40.17)
来自融资活动现金净额	(153.87)	330.03	(483.90)	(146.62)
现金及现金等价物 净增加 / (减少)	14.09	(21.36)	35.45	(165.96)

3.2.1 来自经营活动现金

二零零一年本公司经营活动所得净现金为人民币552.79亿元。

经营活动所得现金流入主要归因于：

- ✧ 本公司于二零零一年实现除税前正常业务利润人民币246.67亿元，扣除折旧、耗减及摊销人民币224.3亿元，增加现金流入共人民币470.97亿元；
- ✧ 加强存货管理，减少存货占用资金，存货比年初减少，增加现金流入人民币43.19亿元；
- ✧ 加大清欠力度，统一结算货款，应收帐款比年初减少，增加现金流入人民币19.90亿元；
- ✧ 预付款项及其他流动资产比年初减少，增加现金流入人民币7.18亿元；及
- ✧ 增加应付票据结算，增加现金流入人民币148.19亿元。

经营活动所得现金流出主要归因于：

- ✧ 应付帐款比年初减少，现金流出人民币27.61亿元；
- ✧ 预提费用及其他应付款比年初减少，现金流出人民币49.72亿元；及
- ✧ 支付所得税，现金流出人民币63.26亿元。

3.2.2 投资活动占用现金

二零零一年投资活动所用现金净额为人民币384.83亿元，主要归因于：

- ✧ 二零零一年动用定期存款增加现金流入人民币200.29亿元；及
- ✧ 二零零一年资本支出及购入投资增加现金流出人民币593.1亿元。

3.2.3 来自融资活动现金

二零零一年融资活动所得净现金为人民币153.87亿元。主要归因于：

- ✧ 二零零一年发行A股募集资金增加现金流入人民币116.48亿元；
- ✧ 二零零一年银行及其他借款净减少现金流出人民币134.82亿元；
- ✧ 二零零一年分派股利现金流出人民币67.12亿元；及
- ✧ 二零零一年股份公司分派给中国石化集团公司的现金及现金等价物，现金流出人民币64.46亿元（收购中国石化新星）。

3.3 或有负债

至二零零一年十二月三十一日，本公司就银行为联营公司及合营公司及第三方提供信贷而作出的担保约人民币9亿元。主要担保包括：

借款人	金额 (人民币百万元)
福建石油化学总公司	240
金地石化有限公司	235
浙江油品储运有限公司	110

中国石化于二零零二年二月就银行向其合营公司提供的贷款信用额度作出人民币69.99亿元担保。

本公司通过与中国石化集团公司有关协议，租赁其土地、房屋及经营租赁租用加油站和其他设备，最长租期50年，最短租期20年，二零零二年以后的租金共计约人民币986亿元。

于二零零一年十二月三十一日，本公司资本承担人民币398.4亿元。

4. 资本性开支

二零零一年本公司实际资本支出约人民币588.29亿元，扩大了资源、巩固了市场地位、提高了本公司的市场竞争能力，并为今后发展打下了坚实的基础。其中，勘探开发板块资本支出人民币202.76亿元，包括收购中国石化新星后其当年资本支出人民币27亿元，通过投入，本公司实现了原油增产和天然气产量大幅增加，在部分有前景的区块发现了一批高产油气井和规模储量区块，在原油价格比二零零零年有较大幅度下降的情况下，原油探明储量仍有增长，连续五年实现了储采平衡有余；炼油板块资本支出人民币89.92亿元，全年有14套装置投料试车，提高了加氢精制能力和高含硫原油加工能力。另外收购了黄岛油库，有利于优化原油资源配置，降低原油进厂成本；化工板块资本支出人民币119.47亿元，全年有18套装置投料试车，新增乙烯能力21万吨，合成树脂能力20万吨，合纤原料及聚合物能力6万吨，合成纤维能力15.5万吨；销售营销板块资本支出人民币172.56亿元，其中二零零零年签约收购的加油站在二零零一年验收交接转入固定资产共计人民币29.6亿元，其余资本支出主要用于收购、新建加油站4,090座，改造加油站920座，收购、新建、改造成品油配送中心，新增库容49.4万立方米，进一步巩固了本公司在主要市场的领导地位，品牌知名度和客户忠诚度进一步提高。

本公司二零零二年的资本支出计划请参见本年报第32页的「经营业绩及展望 - 业务展望 - 生产经营 - 严谨投资」。

5. 研究及开发费用和环保支出

研究及开发费用是指在发生的期间确认为支出。二零零一年本公司的研究开发支出人民币13亿元，与二零零零年人民币17亿元相比，减少人民币4亿元。

环保支出主要为本公司支付的标准的污染物清理费用。二零零一年本公司支付的污染物清理费用为人民币2.21亿元，与二零零零年人民币3.05亿元相比，减少人民币0.84亿元。

6. 按中华人民共和国会计准则财务报表分析

除会计报表中某些项目的分类不同及本年报第144页中所述的会计帐目处理差异

外，本公司根据国际会计准则和中华人民共和国会计准则编制的财务报表无重大差异。

按中国会计准则分事业部的主营业务收入，主营业务成本、税务及附加和主营业务利润如下：

	截至12月31日止年度	
	2001年 人民币百万元	2000年 人民币百万元
主营业务收入		
勘探开采事业部	54,427	56,059
炼油事业部	206,279	230,025
营销及分销事业部	183,070	175,297
化工事业部	54,571	59,667
其它	23,075	25,872
抵销分部间销售	(217,075)	(223,988)
合并主营业务收入	304,347	322,932
主营业务成本、税金及附加		
勘探开采事业部	27,738	26,391
炼油事业部	199,272	222,186
营销及分销事业部	167,786	157,743
化工事业部	50,580	51,491
其它	22,343	24,919
抵销分部间销售成本	(219,721)	(221,395)
合并主营业务成本	247,998	261,335
主营业务利润		
勘探开采事业部	28,765	27,155
炼油事业部	7,577	7,759
营销及分销事业部	15,284	17,554
化工事业部	3,992	8,176
其它	731	953
合并主营业务利润	56,349	61,597

按中华人民共和国会计准则的财务数据：

单位：人民币百万元

	截至12月31日止年度		
	2001年	2000年	变化%
总资产	360,294	340,918	5.7
长期负债	67,807	68,246	(0.6)
股东权益	139,039	120,793	15.1
主营业务利润	56,349	61,597	(8.5)
净利润	14,018	16,154	(13.2)

变动分析

总资产：二零零一年末本公司总资产人民币3,602.94亿元，其中包括收购中国石化

新星增加资产人民币73.33亿元，比二零零零年末人民币3,409.18亿元，增加人民币193.76亿元，增加5.7%。二零零一年本公司加大了固定资产投入，固定资产增加了人民币380.28亿元，其他资产增加人民币62.08亿元。固定资产的增加，主要是加大了勘探开发的投入，提高了炼油的加氢精制能力和高含硫原油加工能力，化工有18套装置投料试车，新增了生产能力，销售事业部收购、新建加油站4,090座，进一步完善营销系统。同时加强了应收帐款、存货管理及定期存款的大幅减少，使流动资产减少人民币248.6亿元。

长期负债：二零零一年末公司长期负债人民币678.07亿元，比二零零零年末人民币682.46亿元，减少人民币4.39亿元，减少0.6%，主要是：

本公司控股的镇海炼化股份有限公司于以前年度发行的可换股债券，已于本年偿还人民币12.7亿元所致；

长期借款比二零零零年减少人民币4.03亿元，主要归因于一年内到期的长期借款增加，减少了长期借款人民币32.86亿元，收购中国石化新星增加长期借款人民币23.31亿元；

二零零零年末，住房周转金为人民币8.62亿元，二零零一年取消福利分房政策，同比增加了长期负债；及

另外，其他长期负债增加人民币3.72亿元，主要是应付拆除和处理油气资产及恢复环境相关的费用准备，以及专项科研应付款。

股东权益：二零零一年末本公司股东权益人民币1,390.39亿元，比二零零零年末人民币1,207.93亿元，增加人民币182.46亿元，增加15.1%。主要原因：一是二零零一年在国内发行了28亿股A股募集了人民币116.48亿元资金（扣除发行费用人民币1.68亿元）；二是二零零一年实现净利润人民币140.18亿元，三是董事会提议分派二零零一年度股利人民币69.36亿元，此项提议尚待股东于股东周年大会上批准。

主营业务利润：二零零一年实现人民币563.49亿元，比二零零零年人民币615.97亿元，减少人民币52.48亿元，减少8.5%，主要由于二零零一年本公司原油价格、成品油价格以及化工产品价格均有下降所致，而其原料成本下降的幅度小于产品价格下降的幅度。

净利润：二零零一年实现净利润人民币140.18亿元，比二零零零年人民币161.54亿元，减少人民币21.36亿元，减少13.2%，主要由于主营业务利润减少所致。

7. 国际会计准则与美国通用会计准则的差异

本公司根据国际会计准则和美国通用会计准则编制的财务报表的主要差异见本年报第145页至第147页的本公司财务报告的(D)部份。

七、重大事项揭示

1. A股发行及上市

二零零一年六月二十日，中国石化发行A股方案获中国证券监督管理委员会证监发行字[2001]38号文核准。二零零一年七月十六日中国石化成功发行A股，发行数量为28亿股，发行价为每股人民币4.22元。中国石化A股已于二零零一年八月八日起在上海证券交易所挂牌交易，股票代码为600028。中国石化可通过发行A股拓展新的融资渠道。发行A股所筹资金用于收购中国石化新星及用于建设宁波 - 上海 - 南京进口原油管道工程项目和大西南（茂名 - 贵州 - 昆明）成品油管道工程项目。截至二零零一年十二月三十一日，中国石化采用向一般法人投资者（含证券投资基金）、战略投资者配售和对一般投资者上网定价发行相结合的方式，共公开发行的28亿股A股中，除向战略投资者配售的锁定期为八个月的5.7亿股上市未流通外（预计将于二零零二年四月八日上市流通），其余22.3亿股A股均已上市流通。有关A股发行与上市的主要公告刊登于二零零一年六月二十二日、二零零一年七月二日、二零零一年七月十二日、二零零一年七月三十一日、二零零一年十一月五日和二零零一年十二月五日的《中国证券报》、《上海证券报》和《证券时报》上，有关公告的重要内容同时刊登在香港的《经济日报》和《南华早报》上。

2. 收购中国石化新星

二零零一年八月二十四日，中国石化召开二零零一年度临时股东大会，独立股东批准收购中国石化集团公司所全资拥有的重组后的中国石化新星全部权益，包括批准收购中国石化新星的收购协议。中国石化新星的收购价格为人民币91.3亿元或11亿美元，截至二零零零年年底中国石化新星探明油气储量约622百万桶油当量，相当于每桶油当量约1.77美元。扣除中国石化新星于二零零零年十二月三十一日的净负债约为人民币26.839亿元（或约3.24亿美元），实际支付价格为人民币64.461亿元（或约7.79亿美元）。有关收购中国石化新星的详细信息，见中国石化于二零零一年六月三十日发给H股股东的关联交易及持续关联交易通函及刊登于二零零一年七月十日的《中国证券报》、《上海证券报》和《证券时报》的中国石化二零零一年临时股东大会公告之附件三。

中国石化新星二零零一年的生产经营成果见本报「经营业绩回顾及展望」。

3. 重大担保合同及其履行情况

(1) 中国石化首届董事会第十四次会议于二零零一年十二月三日批准了在bp化工华东投资有限公司向中国石化、中国石化上海石化、bp化工华东投资有限公司合营的上海赛科石油化工有限公司（「上海赛科」）提供担保的条件下，同意为上海赛科项目贷款对等提供本外币担保，折合人民币69.99亿元。中国石化作为保证人与中银国际融资有限公司作为全球贷款代理行及中国建设银行上海分行作为人民币协调代理行于二零零二年二月九日签署了《人民币8,123,000,000元贷款协议的保证协议》、《708,000,000美元贷款协议的保证协议》；中国石化、bp化工华东投资有限公司作为从属债券人与上海赛科做为借款人，中银国际融资有限公司作为全球贷款代理行，中国银行上海分行、中国建设银行上海分行及交通银行上海分行作为优先贷款代理行于二零零二年一月十一日签定《从属契据》。

(2) 中国石化首届董事会第十四次会议于二零零一年十二月三日批准了巴斯夫为

本公司与巴斯夫合营的扬子石化 - 巴斯夫有限责任公司（「扬巴公司」）提供项目贷款建设期完工保证的条件下，中国石化同意为扬巴公司项目贷款提供建设期完工保证担保，担保额为人民币36.561 亿元，同时为中国石化扬子石油化工股份有限公司在扬巴公司项目贷款提供建设期完工保证，担保额为人民币12.187亿元。截至二零零一年十二月三十一日，有关保证协议尚未正式签定。

4. 中国石化及持有中国石化股份百分之五以上股东中国石化集团公司、国家开发银行、中国信达资产管理有限公司承诺事项的履行情况

(1) 至报告期末，中国石化的承诺包括：

- (a) 限期对中国石化胜利油田有限公司、中国石化销售有限公司、中国石化国际事业有限公司三家全资子公司按公司法进行改造；
- (b) 限期对加油站目前所使用的标识更改；
- (c) 限期中国石化集团和中国石化分开办公楼办公；
- (d) 遵守香港联合交易所豁免某些关联交易规则适用的规定。

(2) 至报告期末，中国石化集团的重要承诺包括：

- (a) 遵守关联交易协议；
- (b) 限期解决土地和房屋权证合法性问题；
- (c) 从出售中国石化新星所得资金中提取相当于中国石化发行A股募集资金总金额的10%上交全国社会保障基金；
- (d) 执行《重组协议》（定义见发行H股的招股书）；
- (e) 知识产权许可；
- (f) 避免同业竞争；
- (g) 放弃与中国石化的业务竞争和利益冲突。

(3) 至报告期末，国家开发银行及中国信达资产管理有限公司重要承诺,在一定期限内不得出售或转让所持有的中国石化股票。

上述承诺的详细内容刊登在中国石化于二零零一年六月二十二日刊登在《中国证券报》、《上海证券报》和《证券时报》的招股意向书上。

报告期内，中国石化并未发现其自身及上述重要股东有违反上述重要承诺的情况。

5. 二零零一年盈利预测说明

中国石化发行A股时编制二零零一年盈利预测净利润为人民币180亿元，编制盈利预测的主要基本假设：一是主要石油产品的价格是以新加坡原油FOB价格在每桶25美元水平时按以往通常市场环境考虑估计的新加坡市场成品油离岸价格为基础，根据国家有关部门确定的相关原则估算主要石油产品的出厂价和零售中准价。同时，国内成品油市场秩序稳定，本公司成品油批发价、零售价可正常到位。化工产品的价格是以二零零零年下半年实际平均价格为依据估算；二是本公司估计二零零一年适用于本公司之原油价格将平均保持在每桶25美元水平，折算为每吨人民币1,511元；三是为提高效率和盈利能力，本公司计划在二零零一年度内以退休、自愿离职及裁减的方法减员2.7万人，费用约为人民币10.2亿元，扣减当年可节省的人工成本后，增加人工费用开支约人民币8.5亿元。

由于受美国经济增长减缓的影响，世界经济增长明显放缓，特别是「9.11」事件后，世界经济出现衰退。国际原油价格一路走低，成品油价格不断下跌，甚至一段时间内出现汽油价格低于原油价格倒挂的现象。化工产品周期变化迟滞、产品价格下降（详见第五部分：经营业绩回顾与展望）。上述严峻的市场形势构成了本公司完成盈利预测的较大压力。同时本公司在年初减员计划的基础上，加大了减员力度，二零零一年实际减员6.8万人，支付减员费用约为人民币25.46亿元，虽然本公司通过极大努力，较好地完成了全年的生产计划，但由于上述市场环境的变化，二零零一年实现净利润人民币140.18亿元（按中国会计准则及制度编制），仍与盈利预测净利润人民币180亿元（按中国会计准则及制度编制）有较大的差距。

6. 二零零一年度利润分配预案和公积金转增股本预案及二零零二年度利润分配政策

(1) 二零零一年度利润分配预案和公积金转增股本预案

按中国会计准则及制度和国际会计准则，中国石化二零零一年度经审计的净利润分别为人民币140.18亿元和人民币160.25亿元。根据中国石化公司章程的规定，在分配有关会计年度的税后利润时，以按中国会计准则及制度和国际会计准则计算出的税后利润数较少者为准。因此，分配税后利润数为人民币140.18亿元，分别提取10%法定盈余公积金和10%法定公益金，不提取任意盈余公积金，尚余可分配利润人民币112.14亿元，加上年度结转未分配利润人民币57.28亿元，可供股东分配的利润为人民币169.42亿元。以二零零一年末总股本86,702,439,000股为基数，根据中国石化董事会第十九次会议所通过的决议，拟按每股人民币0.08元（含税）进行现金股利分配，现金股利合计人民币69.36亿元，其余未分配利润人民币100.06亿元，结转至二零零二年度，本年度不进行公积金转增股本。本预案须提交二零零一年度股东年会审议通过后实施。

(2) 二零零二年度红利派发政策

中国石化二零零二年的红利派发政策将由董事会根据公司的业务经营情况、现金流、财务状况、公司发展前景等重要因素而定。根据中国石化公司章程细则，中国石化的可供分派利润包括当年可供分配利润及上年度结转未分配利润组成。当年可供分配利润应取根据中国会计准则及制度及国际会计准则两者中较低者扣除拟提取的10%法定公积金、5%至10%法定公益金及任意盈余公积金后剩余部分。

董事会建议二零零二年将在年中和年末以现金方式分配股息两次，二零零二年度股息分配数额将不超过当年可供股东分配利润的40%，该股利的分配方案将由董事会

以分配预案形式提交中国石化股东大会审议通过后实施。

7. 发行H股、A股募股资金使用情况

中国石化于二零零零年十月十八日发行H股所募集资金为人民币258.02亿元（港币241.14亿元），扣除发行费用人民币14.76亿元（港币13.8亿元）后，净募集资金为人民币243.26亿元（或港币227.34亿元）。按照H股招股说明书阐明的募股资金用途，截止本报告期末，共使用了人民币182.35亿元，其中：截至二零零零年底使用了人民币45亿元，主要用于偿还第三方财务借款；本报告期内使用了人民币137.35亿元；截至二零零一年底发行的H股募集资金节余人民币60.91亿元。

二零零一年中国石化所使用的H股募集资金人民币137.35亿元，全部用于资本性支出。其中：油气勘探开发使用约人民币52.8亿元，主要用于油气勘探和产能建设；炼油和成品油销售使用约人民币83.85亿元，主要用于收购加油站和油库，其中收购黄岛油库人民币12.13亿元；公司本部和专业公司使用人民币1亿元，用于企业资源计划(ERP)建设。

中国石化发行A股所募集资金为人民币118.16亿元，扣除费用后，发行A股的筹资净额为人民币116.48亿元。按照A股招股说明书阐明的募股资金用途，截至本报告期末，共使用了人民币77.66亿元，其中收购中国石化新星人民币64.46亿元已完成；西南成品油管道工程人民币0.5亿元，主要用于项目前期费用；另用于补充中国石化的流动资金人民币12.7亿元。截止二零零一年底发行A股募集资金节余人民币38.82亿元。

8. 重大合作项目进展情况

(1) 中国石化的子公司中国石化福建炼油化工有限公司与埃克森美孚中国石化有限公司、沙特阿美海外公司三方共同投资的福建炼油乙烯合资项目已于二零零一年八月二十四日获得中国石化董事会批准，其项目的可行性研究报告已上报国家发展计划委员会。该项目中国石化福建炼油化工有限公司、埃克森美孚中国石化有限公司、沙特阿美海外公司三方的出资比例分别为50%:25%:25%。

(2) 中国石化与上海石化、bp于二零零一年八月三十一日签署了在中国成立中外合资经营企业的合资经营合同，其投资项目总额约为27.04亿美元。详细情况见中国石化于二零零一年九月三日境内刊登在《中国证券报》、《上海证券报》和《证券时报》及香港刊登在《经济日报》、《南华早报》的公告。

(3) 中国石化和壳牌（中国）有限公司、壳牌（中国）私人有限公司（「壳牌」）于二零零一年十一月二日签署了在湖南省岳阳市组建和运营煤气化合资项目的合资经营合同。该投资项目总额约1.36亿美元，其中中国石化和壳牌各占50%。合资企业将兴建一座日耗煤2,000吨的煤气化工厂，预计二零零四年投入运营。

(4) 由中国石化及其关联公司与德国巴斯夫（「BASF」）以50%：50%股比设立的中德合资企业 扬子石化 - 巴斯夫有限责任公司，于二零零一年九月二十八日在中国南京举行了奠基仪式。扬子石化 - 巴斯夫有限责任公司项目投资总额约29.9亿美元（包括公用工程），建设并经营以60万吨/年乙烯装置为龙头，包括9套装置的一体化石化基地。该基地计划于二零零五年投入商业生产。

9. 住房补贴计划

根据有关的中国法规，福利性实物分房政策已经终止。中国石化正在研究具体的住房补贴办法，包括通过增加工资及一次性补偿给符合资格员工。未来年度待具体补助办法明确后，在相关年度的帐项内将作适当反映。中国石化的母公司中国石化集团公司为了支持中国石化，愿意承担未来支付的一次性住房补贴计划之费用。

10. 员工削减情况及计划

中国石化计划于二零零一年至二零零五年的五个年度内通过退休、自愿离职及/或裁减的方法减员10万人，以提高效率及盈利。其中，二零零一年原计划减员2.7万人。但根据二零零一年的市场形势和公司的经营状况，中国石化认为必须加快减员步伐，早减员、早受益。为此，在二零零一年年初计划的基础上，公司加大了减员力度，二零零一年减员约6.8万人，支付减员费用约人民币25.46亿元。预计以后每年节约人工成本及相应开支人民币15.7亿元。中国石化在合理配置现有人力资源的基础上及根据市场情况和董事会的批准，二零零二年计划通过退休及自愿离职减员2万人。

11. 重大诉讼、仲裁事项

本年度本公司无重大诉讼、仲裁事项。

12. 「五分开」情况

本报告期内，中国石化与其控股股东实行了人员、资产和财务分开，机构、业务独立，各自独立核算，独自承担责任和风险。

13. 章程修改

中国石化于二零零一年六月五日召开的二零零零年度股东年会上同意关于中国石化公司章程第二十条、第二十一条、第二十四条的修改方案。有关章程修改的详细情况见刊登在二零零一年六月六日香港的《经济日报》、《南华早报》公告。

14. 增选董事和聘任高级管理人员

中国石化于二零零一年八月二十四日召开的二零零一年度第二次临时股东大会增选王益先生、张恩照先生为中国石化董事。

经中国石化总裁提名，于二零零一年八月二十四日召开的首届董事会第十次会议聘任王天普先生为中国石化副总裁。

有关增选董事和聘任高级管理人员的内容详见刊登在二零零一年八月二十七日的《中国证券报》、《上海证券报》和《证券时报》以及香港的《经济日报》、《南华早报》的公告。

15. 托管、承包、租赁情况

报告期内，中国石化无应予披露的重大托管、承包、租赁其他公司资产或其他公司重大托管、承包、租赁中国石化资产的事项。

16. 委托理财

本公司二零零一年度委托理财合计人民币20,000万元，是由中国石化的控股子公司中国石化中原油气高新股份有限公司（「中原油气」）于二零零零年十一月分别委托

南方证券有限公司和大鹏证券有限公司进行的。委托理财的本金20,000万元已于二零零一年十一月全部收回，并取得投资收益1,200万元。该委托理财经过中原油气第一届董事会第七次会议通过，符合法定程序、委托、受托双方没有约定收益。

17. 核数师

中国石化于二零零一年六月五日召开的二零零零年度股东年会上续聘毕马威华振会计师事务所和毕马威会计师事务所分别为二零零一年度境内及境外核数师。根据股东大会授权，经董事会批准，二零零一年审计费为6,000万港元。

由于历史原因，境内外已上市的子公司聘请了不同的核数师，境内上市的子公司聘任、解聘会计师事务所情况请参见其各自的年度报告。另外，按境内监管机构的要求，需单独披露两家仅在香港上市的子公司—中国石化镇海炼化化工股份有限公司（「镇海炼化」）和中国石化北京燕化石油化工有限公司（「北京燕化」）的有关情况。

公司名称 聘请会计师	中国石化 毕马威华振 会计师事务所 (境内)	中国石化 毕马威 会计师事务所 (境外)	镇海炼化 安达信公司 (境外)	北京燕化 安达信公司 (境外)
2001年审计费	3百万港元 (未支付)	5千7百万港元 (未支付)	37万美元 (未支付)	人民币3百万元 (未支付)
2000年审计费	无*	3千2百万港元** (已支付)	37万美元 (已支付)	人民币3百万元 (已支付)
差旅费等费用	由该所自行支付	由该所自行支付	由该所自行支付	由该所自行支付

注：* 于二零零零年中国石化并未发行A股因此无须支付审计费用。

** 为二零零零年下半年的审计费用，二零零零年上半年的审计费用已包括在中国石化在境外首次发行H股的上市费用中。

18. 会计政策变更

根据财政部于二零零零年十二月二十九日发出的通知（财会字[2000]25号），自二零零一年一月一日起，各股份有限公司应开始执行《企业会计制度》编制财务报表。本公司在编制二零零零年年度财务报表时已采用《企业会计制度》，除住房周转金项目的调整之外，其他会计政策与二零零零年年报中的一致。

会计政策变更的详情刊载于财务报表。

19. 宏观经济政策

(1) 中国加入世界贸易组织以后，有关石油石化规则的主要变化及对中国石化的影响：

(a) 关税的减让

◇ 原油进口关税

原油进口关税由每吨人民币16元，减至为零，二零零二年一月一日执行。这对本公司很有利。本公司二零零一年外购原油占本公司原油加工总量的约70%，按每吨减税人民币16元，就意味着外购原油的成本相应每吨降

低了人民币16元。

✧ 石化产品的关税

成品油：加入世界贸易组织前我国汽油的关税是9%，加入世界贸易组织以后是5%，柴油保持原来6%的关税不变，煤油保持原来9%的关税不变。汽油关税的下调会影响中国石化成品油的销售收入。

化工产品：橡胶目前的关税不变；合成树脂二零零一年平均关税16%，加入世界贸易组织后将逐步降到6.5%，二零零八年到位。二零零二年初高压聚乙烯、低压聚乙烯均从16%降到14.2%，聚丙烯从16%降到10%，聚氯乙烯、聚苯乙烯均从16%降到12.8%；合成纤维原料关税二零零二年是6.5%-12.8%，将逐步降到6.5%-9%，二零零八年到位。合成纤维从二零零二年的8.3%-14%逐步降至5%，二零零四年到位。尿素关税二零零二年为4%，今后保持不变。由于加入世界贸易组织前，化工产品的进口一直有部分享有优惠关税，加之来进料的不规范运作，近几年化工产品的实际平均进口关税低于名义关税，因此，加入世界贸易组织后化工产品关税的下调虽对本公司有负面影响，但预期影响幅度不大。

(b) 市场准入

✧ 二零零二年，允许原油非国营贸易828万吨，成品油非国营贸易460万吨，并以每年15%的速率递增。所谓非国营贸易指的是除国家已指定从事原油和成品油进口业务的企业以外的其他境内企业从事的原油和成品油进口贸易。（国营贸易企业包括：原油贸易企业有中国国际石油化工联合公司、中国国际联合石油公司、中国化工进出口公司和珠海振戎公司四家；成品油贸易企业有中国国际石油化工联合公司、中国国际联合石油公司、中国化工进出口公司三家。）

✧ 市场准入还涉及到成品油的零售和批发。加入世界贸易组织三年以后，开放零售市场，外国公司可以在中国国内开设加油站。五年以后开放批发市场。

(c) 进口配额

✧ 目前，进口原油等管理办法为限量登记，加入世界贸易组织后将改为自动登记。

✧ 成品油（含燃料油）二零零二年准入量为2,200万吨，年递增15%，直至二零零四年一月一日取消。

✧ 由于没有规定分品种的准入量，从实际情况看，含本公司在内的境内石油、石化公司，完全能够满足国内成品油需求，而国内急需进口的是燃料油、航空煤油和化工轻油（二零零一年进口燃料油1,816万吨、航空煤油190.7万吨和化工轻油10.9万吨）。预期今后几年国内仍会维持进口较多数量国内短缺的燃料油、航空煤油和化工轻油的局面，而进口汽油、柴油的量不会很大。因此，进口成品油短期内对国内的冲击不会很大。

- ◇ 尿素初期关税配额130万吨，年增5%，二零零六年预计达330万吨，国营贸易量占进口总量的90%。

(2) 加油站（点）清理整顿

为了促进有序竞争、规范经营行为，有序地发展加油站连锁经营，扩展和完善成品油零售网络，于二零零一年八月国家经贸委转发了《关于加油站（点）清理整顿有关问题的紧急通知》，通知要求，严格新建加油站和新建扩建油库的审批程序。对中国石化成品油零售网络的建设和发展创造了有利的外部环境，并将产生积极的影响。

(3) 自二零零一年十月新的成品油价格接轨办法

国家发展计划委员会于二零零一年十月对石油产品价格接轨办法进行了改进，新办法将国内汽油、柴油价格与新加坡市场单一掛鈎改为与新加坡、鹿特丹和纽约三地市场价格掛鈎，以三地市场离岸价格为基础，由国家计委厘定并公布指导价，中国石化可于公布指导价上下8%范围内厘定零售价。此办法于二零零一年十月十七日开始执行。新的成品油价格接轨机制更加体现了国际化、市场化的原则，扩大了企业自主权增强了本公司应对市场的能力。

20. 其他重要事项

中国石化、中国石化董事会及董事在报告期内没有受中国证监会稽查、中国证监会和香港证券期货监督委员会以及美国证券交易委员会的行政处罚、通报批评和上海证券交易所、香港联合交易所、纽约股票交易所和伦敦股票交易所的公开谴责。

八、关联交易

1. 本公司与中国石化集团关联交易协议

境外上市前，在本公司进行重组的过程中，为突出主营业务，中国石化集团公司将拟投入本公司的各下属企业进行了剥离，剥离后留在中国石化集团的相当一部分资产和业务是本公司在生产过程中不可缺少的，部分业务和服务是第三方难以替代的；本公司的部分产品和业务对中国石化集团而言，也存在类似情况。因此，本公司和中国石化集团存在较多的关联交易。

为保证双方生产和业务的继续正常运行，本公司和中国石化集团签署了关联交易协议，关联交易具体包括下列各项：

-

- (1) 产品、生产及建设服务互供配套服务协议（「互供协议」）。
- (2) 中国石化集团向本公司提供商标、专利、计算机软件免费使用服务。
- (3) 中国石化集团向本公司提供文教、卫生和社区服务。
- (4) 中国石化集团向本公司提供土地和部分房屋租赁服务。
- (5) 中国石化集团向本公司提供综合保险。
- (6) 中国石化集团向本公司提供股东贷款。
- (7) 本公司向中国石化集团提供产品代销服务。
- (8) 本公司向中国石化集团提供的加油站特许经营许可。

2. 香港联交所就本公司与中国石化集团关联交易作出的豁免

根据香港联交所上市规则，上述交易一般须按其性质及交易的价值全面作出披露，先征得独立董事批准并获得香港联交所批准。但对本公司而言不可行，并会增加本公司成本，因此，中国石化已于上市时要求香港联交所豁免上述交易全面遵守上市规则，香港联交所有条件地豁免中国石化的持续披露义务。

于二零零一年八月二十四日中国石化召开临时股东大会批准了《关于关联交易调整的协议》，对持续关联交易进行调整。《关于关联交易调整的协议》主要包括三部分内容：一是因收购中国石化新星而引致的关联交易的范围的增加，需要对原先部分关联交易协议进行调整。二是中国石化新星允许中国石油化工集团无偿使用其知识产权；三是将《产品、生产和工程建设（含公用工程）互供协议》、《文教、卫生与社区服务供应协议》、《产品代销合同》的有效期由三年变为长期（详见中国石化于二零零一年六月二十二日刊登在《中国证券报》、《上海证券报》和《证券时报》的招股意向书第七部分有关内容）。

香港联交所已于二零零一年六月二十九日有条件地同意中国石化新的豁免持续披露义务。有关豁免持续披露义务的条件与中国石化于二零零一年六月三十日发给H股股东的关联交易及持续关联交易通函内容之董事长函件第八段及刊登于二零零一年

七月十日的《中国证券报》、《上海证券报》和《证券时报》的中国石化二零零一年临时股东大会通告之附件三相关内容一致。香港联交所已表示，授予一项截至二零零三年十二月三十一日为期三个财政年度的豁免，上述期间内毋须遵守上市规则的交易规定，但需符合以下条件：

- (1) 持续关联交易将：(a)在本公司日常及一般业务中订立的；及(b)符合一般商业条款；或不逊于获自（或给予）独立第三方所得的条款订立；或倘不能作出比较而确定有关交易及协议符合前述(a)项或(b)项，则按对中国石化股东而言乃公平及合理的条款订立；
- (2) 下列持续关联交易的总值将不得超过下述的限额：

关联交易	上限
互供协议	
(i) 本公司向中国石化集团购买的产品及服务（融资服务除外）的全年度开支	总经营费用的18%
(ii) 本公司就本公司提供予中国石化集团的产品及服务（提供担保除外）的全年度收入	总经营收入的16%
(iii) 月底平均存款余额及该等存款应收的利息总额	总经营收入的2.5%
(iv) 本公司于任何时间给予中国石化集团的担保	人民币10亿元
文教、卫生与社区服务供应协议	
中国石化集团提供产品及服务予本公司的全年度费用	总经营费用的3%
知识产权许可合同	
本公司每年应付费用	人民币3,500万元
房产租赁合同	
本公司每年应付的租金	人民币7.3亿元
产品代销合同	
乙烯企业应付的代理费	人民币5,000万元
土地使用权租赁合同	
本公司每年应付的租金	人民币20.5亿元
安保基金文件	
安保基金文件应付的保费	安保基金文件指定的金额

中国石化须于每份年报内，披露有关财政年度的经营费用及经营收入总额，以及本公司固定资产的历史价值和月底平均存货价值，以计算本公司应付的保费；

- (3) 按照上市规则14.25(1)(A)至(D)条的规定，中国石化须于下一个及其后刊登的年报披露持续关联交易的详情；
- (4) 中国石化独立非执行董事须每年审阅持续关联交易的内容，并于中国石化的年报中确认，持续关联交易已按上文(1)段条件的方式进行；
- (5) 中国石化独立核数师须每年审阅持续关联交易并根据审阅结果以书面向中国石化董事会确认：
 - (a) 持续关联交易已获董事会批准；

(b) 持续关联交易的价值符合有关协议所述的定价标准；

(c) 持续关联交易的条款乃按监管该等交易的协议的条款或无协议，则以不逊于获自（或给予）独立第三方所得的条款订立；及

(d) 并无超过上文(2)段条件所载的上限；及

(6) 如上文第(5)段条件所述的有关中国石化的独立核数师的审阅，中国石化集团公司将向中国石化的独立核数师提供其及其联营公司的一切有关会计记录。

3. 上海证券交易所上市规则关于本公司与

中国石化集团关联交易豁免披露及批准的规定中国石化在A股招股书中，对于本公司与中国石化集团之间的上述关联交易及协议安排作了充分披露，根据上海证券交易所上市规则，在本报告期如果上述关联交易协议没有发生显著变化，中国石化豁免执行上海证券交易所上市规则有关关联交易披露及批准的规定。

4. 本年度本公司实际发生的关联交易情况

经中国石化的审计师审阅，本年度本公司实际发生的关联交易额共人民币858.86亿元，其中买入人民币416亿元，卖出人民币442.86亿元（包括卖出产品及服务人民币372.61亿元，于中国石化集团的平均月底存款金额及此等存款应收利息人民币70.18亿元，应收代理费人民币0.07亿元），均满足香港联交所豁免条件。二零零一年中国石化集团向本公司提供的产品和服务（采购、储运、勘探及生产服务、与生产有关的服务）为人民币371.01亿元，占本公司全年经营费用的12.74%，同比上升1.54%，控制在豁免上限18%以内；中国石化集团向本公司提供的辅助及社区服务为人民币20亿元，占经营费用的0.69%，比上年0.85%略有降低，控制在豁免上限3%以内。二零零一年本公司对中国石化集团的产品销售人民币372.61亿元，占本公司经营收入的11.7%，控制在豁免上限16%以内。就土地使用权租赁合同而言，本公司就截至二零零一年十二月三十一日止应付之租金约为人民币20.07亿元。就安保基金文件应缴付的保费而言，本公司每年应缴付的金额不应低于安保基金文件所列明的金额。

本年度内实际发生关联交易详情，见本年报按国际会计准则编制的财务报告附注32。

中国石化首届董事会第十九次会议已批准二零零一年度的上述关联交易。

中国石化的核数师已出具信函向董事会表明：

(a) 该等交易已获董事会批准；

(b) 该等交易的价值符合有关协议所述的定价标准；及

(c) 该等交易的条款乃按监管该等交易的协议及文件的有关条款订立。

中国石化独立董事对上述关联交易审阅后确认：

(a) 该等交易是在中国石化的日常及一般业务中订立；

(b) 符合下列其中一项：

I. 按一般商业条款订立；

II. 按不逊于来自 / 给予独立第三方所得的条款订立；或

III. 如不能作出比较而确定有关交易及协议符合I项或II项，则按对中国石化股东而言乃公平合理的条款订立；及

(c) 若干交易的总值不超过其各自上限。

5. 本年度发生的其它重大关联交易事项

(1) 中国石化持有79.73%股权的子公司中国石化石家庄炼油化工股份有限公司(「石炼化」)于二零零一年十月三十日与中国石化集团签定一份协议，以人民币2.66亿元为对价，出售石炼化持有的25%的石家庄化纤有限责任公司的出资。该出售已获中国石化董事会、石炼化董事会及石炼化股东大会批准通过。由于中国石化集团公司是中国石化的主要股东及该出售对价少于本公司于二零零零年十二月三十一日经审计净资产值的3%，该出售为关联交易。详细情况见中国石化于二零零一年十月三十日境内刊登在《中国证券报》、《上海证券报》和《证券时报》及香港刊登在《经济日报》、《南华早报》的公告。

(2) 二零零一年八月二十四日，中国石化召开二零零一年度临时股东大会，独立股东批准了收购中国石化集团公司所全资拥有的重组后的中国石化新星全部权益。关于收购中国石化新星的详情见本报告「重大事项揭示」部分的第2条。

九、董事会报告

中国石化董事会欣然提呈截至二零零一年十二月三十一日止年度之董事会报告以供审阅。

1. 股东大会

本报告期内，中国石化严格按照有关法律法规及公司章程规定的通知、召集、召开程序召开股东大会。境内上市后，海问律师事务所出席了中国石化二零零一年度第一次临时股东大会和第二次临时股东大会，并出具了法律意见书，说明上述两次临时股东大会召集、召开程序、表决程序及出席会议人员资格等均符合有关法律法规及公司章程的规定。本报告期内，中国石化共召开了一次股东年会和二次临时股东大会，有关情况如下：

(1) 中国石化于二零零一年六月五日在北京中国大饭店举行了二零零零年股东年会。会议审议并通过了如下议案：

- a. 中国石化二零零零年度董事会工作报告。
- b. 中国石化二零零零年度监事会工作报告。
- c. 中国石化二零零零年度经审核财务报告和合并财务报告。
- d. 中国石化二零零零年度利润分配方案。
- e. 批准续聘毕马威华振会计师事务所及毕马威会计师事务所分别为中国石化二零零一年度境内及境外核数师，并授权董事会决定其酬金的议案。
- f. 中国石化H股募集资金使用情况报告。
- g. 批准对公司章程第九十四条进行修改的意见。
- h. 中国石化发行A股的议案。
- i. 关于发行A股募集资金投向的特别决议案。
- j. 关于修改公司章程第二十条、第二十一条和第二十四条的特别决议案。
- k. 关于新老股东共享发行当年滚存利润和给予董事会有关授权的特别决议案。

有关中国石化二零零零年股东年会召开的详细情况刊登于二零零一年六月二十二日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》及香港的《经济日报》和《南华早报》（英文）的公告。

(2) 中国石化于二零零一年八月二十四日在中国石化总部举行了二零零一年第一次临时股东大会。会议审议并通过了如下议案：

批准收购中国石化新星的权益，包括收购协议、关连交易调整协议及持续关联交易，以及授权予董事会彼等认为适当时完全酌情权，以执行所有有关步骤。

有关中国石化二零零一年第一次临时股东大会召开的详细情况刊登于二零零一年八月二十七日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》和香港的《经济日报》和《南华早报》（英文）的公告。

(3) 中国石化于二零零一年八月二十四日在中国石化总部举行了二零零一年第二次临时股东大会。会议审议并通过了如下决议：

- a. 选举王益先生为中国石化董事。
- b. 选举张恩照先生为中国石化董事。

有关中国石化二零零一年第二次临时股东大会召开的详细情况刊登于二零零一年八月二十七日的《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》及香港的《经济日报》和《南华早报》（英文）的公告。

2. 董事会

中国石化董事会全体成员遵照有关法律、法规及中国石化公司章程的规定，履行职责，认真执行股东大会的决议，积极开展工作。

本报告期内，中国石化共召开了十二次董事会会议，其中七次董事会以书面议案方式召开，具体情况如下：

- a. 首届董事会第五次会议于二零零一年三月二日在中国石化总部召开。会议审议并通过了《南京扬巴60万吨/年乙烯和上海90万吨/年乙烯合资项目的议案》；批准成立原油（分）公司；通过了董事服务合约（含薪酬条款）。
- b. 首届董事会第六次会议于二零零一年四月十二日在中国石化总部召开。会议审议并通过了《中国石化二零零零年关联交易并确认该等关联交易符合香港联交所豁免条件的决议》；批准了《中国石化二零零零年度利润分配方案》、《中国石化二零零零年度经审核的财务决算报告》、《中国石化二零零零年度董事会工作报告》、《中国石化二零零零年年报、年度业绩公告稿和美国证监会F-20表》；审议并通过了中国石化发行A股、发行A股募集资金投向的系列议案；审议并通过了《H股募集资金使用情况报告》；通过了修订公司章程的系列议案。
- c. 首届董事会第七次会议于二零零一年六月五日以书面议案方式，审议并批准了中国石化按中国会计准则及制度和按国际会计准则编制的截至二零零一年十二月三十一日止年度盈利预测；审议并通过了能够实现二零零一年度盈利预测董事承诺的决议。
- d. 首届董事会第八次会议于二零零一年六月十一日在中国石化总部召开。会议审议并通过了关于发行社会公众股A股有关的决议。审议并通过了收购中国

石化新星有关的决议。

- e. 首届董事会第九次会议于二零零一年七月五日以书面议案方式，审议并批准了增选王益先生、张恩照先生为中国石化董事的决议。
- f. 首届董事会第十次会议于二零零一年八月二十四日在中国石化总部召开。会议审议并通过了上半年生产经营工作情况和下半年生产经营工作安排；批准了中期财务报告、中期报告；审议并通过了追加二零零一年度投资规模的决议；通过了关于收购黄岛油库等的决议；通过了投资中外合资福建炼油乙烯一体化项目的决议；批准了聘任王天普先生为中国石化副总裁的决议。
- g. 首届董事会第十一次会议于二零零一年七月五日以书面议案方式，审议并通过了《中国石油化工股份有限公司发展战略委员会工作规则》、《中国石油化工股份有限公司审计委员会工作规则》及《中国石油化工股份有限公司薪酬管理委员会工作规则》。
- h. 首届董事会第十二次会议于二零零一年九月十七日以书面议案方式，审议并通过了由中国石化委派上海赛科石油化工有限公司董事长和董事人选的议案；审议并通过了由中国石化委派岳阳中国石化壳牌煤气化有限责任公司董事长和董事人选的议案。
- i. 首届董事会第十三次会议于二零零一年十月二十三日以书面议案方式，审议并通过了中国石化控股子公司石家庄炼油化工股份有限公司将其持有的石家庄化纤有限责任公司25%的出资（按协议出资额计算）转让给中国石化集团公司的协议，并通过了中国石化放弃该交易的优先购买权；确认中国石化和中国石化集团公司同时持有化纤公司股权并不构成同业竞争，进而同意豁免中国石化和中国石化集团公司签定的《避免同业竞争协议》第2.1条款对中国石化集团公司的限制。
- j. 首届董事会第十四次会议于二零零一年十二月三日以书面议案方式，审议并批准了经修订的《中国石油化工股份有限公司内部会计制度》；批准了在bp化工华东投资有限公司提供担保的条件下，同意为上海bp乙烯合资项目贷款对等提供本外币担保，折合人民币69.99亿元；批准了在巴斯夫提供项目贷款建设期完工保证的条件下，同意为扬巴合资项目贷款提供建设期完工保证担保，担保额为人民币36.561 亿元，同时为扬子石油化工股份公司在扬巴合资项目贷款上提供建设期完工保证，担保额为人民币12.187亿元；批准了部分控股子公司人事调整的议案；批准将原列为中国石化全资子公司序列的中国石化销售有限公司改设为中国石化的营销及分销事业部，管理职能不变。
- k. 首届董事会第十五次会议于二零零一年十二月十三日在中国石化总部召开。会议审议并通过了本公司二零零一年生产经营预计完成情况及二零零二年生产经营计划安排的报告；通过了本公司二零零一年投资计划预计完成情况及二零零二年投资计划的报告；通过了中国石化规范运作自查情况的议案。
- l. 首届董事会第十六次会议于二零零一年十二月三十日以书面议案方式，会议审议并通过了《关于加强应收控股股东及其关联方款项清收工作的报告》，

并应中国证监会的要求做出公告。

3. 专业委员会会议

本报告期内，董事会下设的发展战略委员会召开了三次会议，薪酬管理委员会召开了一次会议，审计委员会召开了二次会议。

(1) 发展战略委员会会议

- a. 首届发展战略委员会二零零一年第一次会议于二零零一年三月一日在中国石化总部召开。会议审议了上海石化90万吨乙烯/年可行性研究报告；审议并确认投资扬子-巴斯夫60万吨/年乙烯项目的意见。
- b. 首届发展战略委员会二零零一年第二次会议于二零零一年八月二十一日在中国石化总部召开。会议审议了投资中外合资福建炼油乙烯一体化项目的意见；审议收购黄岛油库、收购南方市场10座社会加油站和销售公司参股中交长江燃料有限公司等资本性支出项目计划；审议了齐鲁乙烯二期改造可行性研究报告和湖北、安庆、金陵、镇海化肥煤代油改造项目。
- c. 首届发展战略委员会二零零一年第三次会议于二零零一年十一月二十九日在中国石化总部召开。会议审议了本公司二零零一年固定资产投资计划执行情况 and 二零零二年计划安排。会议还听取了有关中国加入世界贸易组织后应对措施研究工作进展情况的介绍。

(2) 薪酬管理委员会会议

首届薪酬管理委员会二零零一年度召开了一次会议，于二零零一年三月一日在中国石化总部召开。会议审议了《中国石油化工股份有限公司高层管理人员薪酬实施办法（试行）》、《中国石油化工股份有限公司高层管理人员薪酬个人账户管理暂行办法》、《关于董事、监事和董事会秘书二零零零年度薪酬情况和二零零一年度薪酬实施计划及预算的报告》及《关于高层管理人员薪酬事项的议案和说明》。

(3) 审计委员会会议

- a. 首届审计委员会二零零一年第一次会议于二零零一年八月十四日以书面议案方式审议并通过了《审计委员会工作规则》。
- b. 首届审计委员会二零零一年第二次会议于二零零一年八月二十二日在中国石化总部召开。会议审议了《关于二零零一年中期财务报表编制及毕马威中期审阅结果的汇报》。

4. 公司治理

二零零零年十月境外上市以来，中国石化严格按照香港、美国及英国证券监管机构的相关法律、法规，不断完善公司治理。二零零一年八月境内上市以后，中国石化更加重视公司治理，严格遵守境内证券监管规则，规范关联交易，避免同业竞争，做好信息披露，注重与投资者的沟通，公司治理水平有了进一步提高。

- (1) 在股东与股东大会方面：中国石化严格按照《公司章程》规定的召开和表决程序

召集、召开股东大会，境内上市后，每次股东大会均邀请律师参加并出具法律意见书。中国石化严格按照关联交易协议的规定进行关联交易，还通过独立董事、审计委员会制度、监事会内部控制等办法，加强对股东利益的保护。本报告期内，在收购中国石化新星的关联交易表决时，中国石化控股股东中国石化集团公司作为关联股东按规定回避。中国石化多元化的股权结构对公司治理的完善起到了促进作用，其拥有的境内外多个机构投资者和战略投资者，均参加本年度所有股东大会，并都积极发表意见。中国石化控股股东严格依法行使出资人的权利，中国石化与其控股股东实行了人员、资产和财务分开，机构、业务独立，各自独立核算，独自承担责任和风险。

- (2) 在董事和董事会方面：本报告期内，本公司新增了王益先生、张恩照先生两名董事，使本公司董事人数增加到12名，外部董事增加到6名，其中独立董事3名，完善了本公司董事会的专业构成。本报告期内，中国石化召开的12次董事会均有独立董事参加，独立董事按照有关法律法规的要求履行职责，以认真负责的态度积极参与中国石化的决策，对中国石化的重大事项发表独立意见，维护了中国石化及所有股东的利益；中国石化董事会下设了发展战略委员会、薪酬管理委员会及审计委员会三个专业委员会并已经正式运作；本报告期内，中国石化董事均按照《公司章程》、《董事会议事规则》和香港联交所制定的上市规则附录十四《最佳应用守则》等规章，勤勉尽职，积极开展工作。
- (3) 在监事和监事会方面：中国石化监事会8名成员中，有财务专长人士2名。中国石化监事按照《监事会议事规则》，勤勉尽职，对本公司财务以及董事、经理和其他高级管理人员履行职责的合法合规性进行监督。
- (4) 在绩效评价与激励约束机制方面：中国石化建立并不断完善公正、透明的高级管理人员绩效评价标准与激励约束机制，制定并执行《中国石油化工股份有限公司高层管理人员绩效考核及薪酬激励计划》、《中国石油化工股份有限公司高层管理人员股票增值权计划》、《中国石油化工股份有限公司股票增值权首次授予实施细则》等激励政策。
- (5) 在对待相关利益者方面：中国石化充分尊重和维护消费者、债权人、职工等其他利益相关者的合法权益，关注环境保护、公益事业，与相关利益者共同推动公司持续、健康的发展。
- (6) 在信息披露与提高透明度方面：中国石化董事会秘书负责信息披露工作、接待股东来访和咨询，董事会秘书局严格按照法律、法规和公司章程的规定，真实、准确、完整、及时进行信息披露。中国石化在香港和美国纽约分别设立了投资者关系办事处，制定并执行一系列投资者服务计划，努力提高公司透明度。同时，注意搜集并分析证券分析师对本公司的分析报告以及投资者对本公司的意见，每月定期向中国石化管理层反馈投资者的意见，并在本公司的营运中有选择地加以采纳。本报告期内，中国石化在境内外进行了二零零零年年度和二零零一年中期业绩大型推介会和传媒见面会，以及与基金经理单对单会谈。二零零一年六月，中国石化荣获《亚洲金融》杂志评选的「“中国最佳投资者关系公司”奖」。中国石化二零零零年年度报告荣获《CFO Asia》杂志评选的「“亚洲最佳年报”奖」。

二零零三年初，中国石化首届董事会任期将满，二零零二年底，中国石化将做好董事会换届及董事提名工作。目前，中国石化正认真对照中国证监会发布《上市公司治理准则》、《上市公司章程指引》、《关于在上市公司推广独立董事制度的指导意见》、《到境外上市公司必备条款》及香港交易及结算有限公司新近发布的《有关企业管治事宜的上市规则建议咨询文件》等文件要求，进一步建立和完善《公司章程》、《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》、《总裁工作细则》、《信息披露管理办法》等规章制度，准备于二零零三初董事会换届时，召开专题临时股东大会并提交审议通过，以便制度建设和组织落实同步到位，不断提高公司治理水平。

5. 业绩

本公司截至二零零一年十二月三十一日止年度按国际会计准则编制的业绩及于当日的财务状况及其分析刊载于本年报第111页至第143页。

6. 股利

中国石化董事会建议向全体股东派发截至二零零一年十二月三十一日止年度末期股利为每股人民币0.08元，合计为人民币69.36亿元。该分配预案将提呈中国石化二零零一年年度股东大会审议批准后实施。中国石化股利分配详情刊载于本年报「重大事项揭示」之第6条。

所派股利将以人民币计值和宣布，以人民币向内资股股东发放，以港币向外资股股东发放。以港币发放的股利计算之汇率按宣派股利日之前一周中国人民银行公布的人民币兑换港币平均基准汇率折算为港币支付。

一般来说，英国居民并在英国居住的个人H股股东或美国存托股份持有人应就其从中国石化收到的股利缴纳英国收入所得税。当有关H股股东收到的股利并无任何税项时，用来作为计税基数的收入数额是股利的毛额，且该数额要依适用的税率（在基础税率或低税率纳税者的情形下现为10%，在高税率纳税者的情形下现为32.5%）。如果从股利中扣缴所得税，任何已从股利应缴中扣缴的税款可获得英国收入所得税税项抵免，该税项抵免应不超过英国收入所得税的数额。当有前述扣税要求时，中国石化要承担对在中国境内的收入来源扣缴税金的责任。现行的《中英双重税收协定》规定，对以中国为住所地的公司向英国居民支付的股利所扣税款的最高数额为股利毛额的10%。

凡是英国居民但不在英国居住的个人H股股东或美国存托股份持有人，将只就汇往英国的中国石化股利纳税。

一般来说，H股股东或美国存托股份若在税收上以英国为住所地，则应就其从中国石化收到的股利缴纳英国公司税，在税款已被扣除时享受双重征税豁免。在某些情况下（此处不作讨论），H股股东或美国存托股份持有人若在税收上以英国为住所地，可能会就中国石化或其附属公司已缴纳的「基础」税款享有豁免。

7. 主要供货商及客户

本报告期内，本公司向前五大供货商合计的采购金额占本公司采购总额的36.5%；本公司前五名主要客户之销售额占本公司年度销售总额的17%。

本报告期内，中国石化各董事、监事及其关联人或任何持有中国石化股本多于5%之股东并无拥有上述之主要供货商及客户的任何权益。

8. 银行贷款及其它借贷

于二零零一年十二月三十一日，本公司之银行贷款及其它借贷详情列载于本年报按国际会计准则编制的财务报告附注之26。

9. 固定资产

本报告期内，本公司之固定资产变动情况列载于本年报按国际会计准则编制的财务报告附注之17。

10. 储备

本报告期内，本公司之储备变动列载于本年报按国际会计准则编制的财务报告附注之30。

11. 捐赠事项

本报告期内，本公司用于慈善事业之捐赠款项约为人民币6,200万元。

12. 优先购股权

根据中国石化公司章程和中国法律，中国石化股东无优先购股权，不能要求中国石化按其持股比例向其优先发行股份。

13. 股份购买、出售及赎回

本报告期内，本公司概无购买、出售或赎回中国石化任何证券。

承董事会命
李毅中
董事长

中国北京，二零零二年三月二十八日

十、监事会报告

致各位股东：

本报告期内，监事会全体成员按照《中华人民共和国公司法》及中国石化公司章程的有关规定，遵守诚信原则，认真履行监督职责，维护中国石化股东权益。

本报告期内，监事会共召开五次会议。于二零零一年三月二日召开的首届监事会第五次会议，通报了部分监事到中国石化上海高桥分公司、江苏油田分公司进行调研、检查的情况。于同年四月十二日召开的首届监事会第六次会议，听取了《关于中国石化二零零零年财务决算报告》和毕马威会计师事务所审计报告有关情况的汇报，讨论通过了《中国石化二零零零年度监事会报告》，通报了部分监事到中国石化江西石油分公司进行调研、检查的情况。于同年六月十一日召开的首届监事会第七次会议，通报了部分监事对德国、美国几个大公司内部监督工作的考察情况。同年八月二十三日至二十四日召开的首届监事会第八次会议，听取了《关于中国石化二零零一年上半年经营业绩和财务状况的报告》和毕马威会计师事务所对中国石化二零零一年中期财务报表审阅结果的情况说明，审议通过了《中国石化二零零一年中期财务报表》和《中国石化二零零一年中期报告》，并形成决议；通报了部分监事到中国石化济南分公司、山东石油分公司进行调研、检查的情况。于同年十二月十四日召开的首届监事会第九次会议，审议同意监事会通过的《中国石化规范运作自查答卷》，并形成决议；通报了部分监事到中国石化安徽石油分公司、安庆分公司进行调研、检查的情况。

监事会认为：二零零一年中国石化遵循了规范、严谨、诚信的经营准则。一是以国家财政部制定的《企业会计准则》和《企业会计制度》为基准，结合中国石化内部管理体制和内部管理要求，参照国际会计准则，修订了《中国石油化工股份有限公司内部会计制度》，进一步规范了会计核算工作。二是按照《中华人民共和国公司法》、国家有关法律法规以及境内外证券监管机构的要求和中国石化公司章程规范运作，在生产经营方面建立了上下沟通协调、集中统一决策的机制；固定资产投资坚持集中决策，量入为出。三是中国石化董事、总裁及高级管理人员遵守勤勉、诚信原则，真诚地以本公司最大利益为出发点行事，报告期内未发现上述人员在履行职务时有违反法律、法规、中国石化章程及损害中国石化股东权益的行为。

监事会认真审核了监事会拟提交股东年会、经境内外核数师审计并出具无保留意见的二零零一年年度财务报表等有关资料，认为：二零零一年年度财务报表按照中国会计准则和国际会计准则编制，会计处理方法遵循了一贯性原则。本报告年度，中国石化实现销售收入及其他经营收入人民币3,184.71亿元，油田、炼油、化工、销售四个板块的现金操作成本、费用均完成年度考核目标，按照中国会计准则及制度和国际会计准则实现净利润分别是人民币140.18亿元和人民币160.25亿元，报表数据真实、公允地反映了中国石化的财务状况和经营业绩。

中国石化于二零零一年上半年发行28亿股A股，共募集资金人民币118.16亿元，并按招股说明书的承诺，依据中介机构估值报告，以现金人民币64.46亿元收购了中国石化新星。监事会认为：收购价格公正、合理，没有发生损害少数股东权益和造成中国石化资产流失的问题；同时，通过收购中国石化新星，进一步增强了中国石化油气勘探开发实力和整体抗风险能力。

监事会组织开展了对中国石化部分下属分公司关联交易情况的调研、检查，认为：关联交易基本遵循了「规范、公平、透明」的原则，没有损害中国石化的利益。

按中国会计准则及制度，报告期净利润实现数较预测数低22.2%的情况，监事会同意中国石化董事会对此作出的说明。监事会认为：二零零一年中国石化面临严峻的市场形势，本公司上下积极采取应对措施，内降成本，外拓市场，深化改革，强化管理，仍取得了较好的生产经营业绩。

监事会新的年度工作中，将重点围绕募集资金使用效果、固定资产投资运作情况开展调研、检查活动，进一步加强对本公司财务的监督检查力度，本着奋发有为的精神和诚实守信的原则，全面履行监督职责，努力促进本公司二零零二年盈利增长，维护股东的利益。

于清波
监事会主席

中国北京，二零零二年三月二十八日

十一、董事、监事、高级管理人员和员工情况

1. 董事、监事、高级管理人员的基本情况

(1) 董事

李毅中，56岁，中国石化董事长，同时兼任中国石油化工集团公司总经理。李先生一九六六年七月毕业于北京石油学院炼油工程专业，为教授级高级工程师，在中国石油石化行业拥有三十多年管理工作的丰富经验。自一九八四年十二月至一九八七年八月，任原中国石化总公司齐鲁石化公司经理；自一九八七年八月至一九九七年八月，任原中国石化总公司副总经理、常务副总经理；自一九九七年八月至一九九八年四月，任中国东联石化集团有限责任公司董事长、总经理，兼任仪征化纤股份有限公司董事长；自一九九八年四月起任中国石油化工集团公司总经理。李先生在二零零零年二月当选为中国石化董事、董事长。

陈同海，53岁，中国石化副董事长，同时兼任中国石油化工集团公司副总经理。陈先生一九七六年九月毕业于东北石油学院采油工程专业，为高级经济师，拥有石化行业管理和宏观经济管理工作的丰富经验。自一九八三年三月至一九八六年十二月，任原中国石化总公司镇海石油化工总厂负责人；自一九八六年十二月至一九九四年一月，任浙江省宁波市副市长、代市长及市长；自一九九四年一月至一九九八年四月，任国家发展计划委员会副主任；自一九九八年四月起任中国石油化工集团公司副总经理。陈先生在二零零零年二月当选为中国石化董事、副董事长。

王基铭，59岁，中国石化董事、总裁。王先生一九六四年九月毕业于华东化工学院石油炼制专业，为教授级高级工程师，在中国石油石化行业拥有三十多年管理工作的丰富经验。自一九八四年十一月至一九九三年六月，任原中国石化总公司上海石化总厂副厂长、代厂长、厂长；自一九九三年六月至一九九四年二月任上海石化股份有限公司董事长兼总经理；自一九九四年二月至一九九八年四月，任原中国石化总公司副总经理兼上海石化股份有限公司董事长；自一九九八年四月至二零零零年二月，任中国石油化工集团公司副总经理。王先生在二零零零年二月当选为中国石化董事、并任中国石化总裁。

牟书令，57岁，中国石化董事、副总裁。牟先生一九六八年七月毕业于北京石油学院采油工程专业，为教授级高级工程师，在中国石油行业拥有三十多年管理工作的丰富经验。自一九九二年二月至一九九七年四月，任江苏石油勘探局副局长及局长；自一九九七年四月至一九九八年四月，任胜利石油管理局局长；自一九九八年四月至二零零零年二月，任中国石油化工集团公司副总经理。牟先生在二零零零年二月当选为中国石化董事、并任中国石化副总裁。

张家仁，57岁，中国石化董事、副总裁兼财务总监。张先生一九六六年七月毕业于合肥工业大学电机电器专业，为教授级高级经济师，在中国石化行业拥有三十多年管理工作的丰富经验。自一九八七年八月至一九九四年七月，任原中国石化总公司镇海石油化工总厂副厂长及厂长；自一九九四年七月至一九九八年四月，任镇海炼化化工股份有限公司董事长兼总经理；自一九九八年四月至二零零零年二月，任中国石油化工集团公司副总经理。张先生在二零零零年二月当选为中国

石化董事、并任中国石化副总裁，二零零零年三月兼任中国石化财务总监。

曹湘洪，56岁，中国石化董事、副总裁。曹先生一九六七年七月毕业于南京化工学院高分子专业，中国工程院院士，为教授级高级工程师，在中国石化行业拥有三十多年管理工作的丰富经验。自一九八四年七月至一九九七年八月，任原中国石化总公司北京燕山石化公司副经理兼总工程师；自一九九七年八月至二零零零年二月，任北京燕山石化有限公司总经理、董事长，兼任北京燕化石油化工股份有限公司董事长。曹先生在二零零零年二月当选为中国石化董事、并任中国石化副总裁。

王益，45岁，中国石化董事。王先生一九八二年七月北京大学中国史专业大学本科毕业，一九八四年十一月北京大学中国现代史专业研究生毕业，一九九八年一月西南财经大学经济学专业博士研究生毕业。王先生长期从事政策研究、金融证券管理和领导工作，具有丰富的管理经验。自一九八五年十月至一九九二年九月任国务院机关事务管理局秘书；自一九九二年九月至一九九五年十月任国务院证券委办公室副主任；自一九九五年十月至一九九九年一月任中国证监会副主席；自一九九九年一月起任国家开发银行副行长。王先生在二零零一年八月当选为中国石化董事。

张恩照，55岁，中国石化董事。张先生一九八四年七月毕业于复旦大学金融专业，为高级经济师。张先生长期从事金融管理工作，具有丰富的金融管理经验。自一九八四年七月至一九八六年一月任中国投资银行上海市分行副行长；一九八六年一月至一九八七年六月任中国建设银行上海市分行副行长；一九八七年六月至一九九九年九月任中国建设银行上海市分行行长；一九九九年九月至二零零二年一月任中国建设银行副行长；自二零零二年一月起任中国建设银行行长。张先生在二零零一年八月当选为中国石化董事。

陈清泰，64岁，中国石化独立非执行董事。陈先生一九六四年二月毕业于清华大学动力系，为研究员及中国知名经济学家。自一九八二年十月至一九九二年七月，任中国第二汽车制造厂总工程师、总经理及董事长；自一九九二年七月至一九九三年四月，任国务院经济贸易办公室副主任；自一九九三年四月至一九九八年三月，任国家经济贸易委员会副主任；自一九九八年三月起任国务院发展研究中心副主任。陈先生在二零零零年二月当选为中国石化独立非执行董事。

刘国光，78岁，中国石化独立非执行董事。刘先生为中国知名经济学家及第八届全国人大常委会委员。刘先生一九四六年毕业于昆明国立西南联合大学经济系，一九五五年苏联莫斯科国立经济学院研究生毕业，取得研究员及副博士资格。自一九五五年至一九八二年，任中国科学院经济研究所研究员及副所长兼国家统计局副局长等职；自一九八二年至一九八三年，中国社会科学院经济研究所所长兼副院长；自一九九三年起任中国社会科学院特邀顾问。刘先生在二零零零年二月当选为中国石化独立非执行董事。

何柱国，52岁，中国石化独立非执行董事。何先生是香港烟草有限公司（一家在亚太区的烟草制造商和分销商）总裁兼董事。何先生亦是加拿大省政府退休基金、安大略市雇员退休金管理局合办的合营公司泛华有限公司的主席兼董事，负责计

划泛华有限公司的投资和管理策略。何先生为星岛集团有限公司的荣誉主席兼非执行董事，并为中航兴业有限公司的非执行董事，两家公司均在香港联交所上市。何先生亦为全国政协委员和山东省人民政府经济咨询顾问。何先生是中国对外经济贸易大学校董，亦是北京大学和香港中文大学的荣誉校董。何先生在二零零零年六月当选为中国石化独立非执行董事。

黄敏，女，58岁，中国石化职工代表董事。黄女士一九六八年七月毕业于北京石油学院采油工程专业，为教授级高级经济师，拥有丰富的石油行业人事劳动管理工作经历。黄女士自一九九二年十二月起任胜利石油管理局工会主席。黄女士在二零零零年二月当选为中国石化职工代表董事。

(2) 监事

于清波，64岁，中国石化监事会主席。于先生一九六四年四月毕业于哈尔滨军事工程学院自动控制专业，为教授级高级经济师，具有丰富的组织人事工作管理经验。自一九八三年八月至一九九五年九月任中央组织部办公厅副主任、中央组织部副秘书长；自一九九五年九月至二零零一年七月任原中国石化总公司及中国石油化工集团公司纪检组组长。于先生在二零零零年二月当选为中国石化监事、监事会主席。

王作然，51岁，中国石化监事。王先生一九九四年九月毕业于山东经济管理干部学院经济管理专业，为教授级高级经济师，具有丰富的石油行业管理经验。自一九九四年七月至二零零零年二月，任胜利石油管理局副局长及主任；自二零零零年二月至二零零一年七月任中国石油化工集团公司总经理助理；自二零零一年七月起任中国石油化工集团公司纪检组组长。王先生在二零零零年二月当选为中国石化监事。

张重庆，57岁，中国石化监事。张先生一九六七年七月毕业于中国科技大学高分子专业，为教授级高级经济师。自一九九一年四月至一九九三年二月，任原中国石化总公司规划院副院长；自一九九三年二月至一九九八年十二月，任原中国石化总公司办公厅副主任及主任；自一九九八年十二月起任中国石油化工集团公司办公厅主任。张先生在二零零零年二月当选为中国石化监事。

王培军，56岁，中国石化监事。王先生一九七零年七月毕业于东北石油学院油气田工程专业，为教授级高级经济师。自一九八九年六月至一九九一年八月，任原中国石化总公司齐鲁石化公司负责人；自一九九一年八月至一九九八年十二月，任原中国石化总公司人事教育部副主任、主任；自一九九八年十二月起任中国石油化工集团公司人事教育部主任。王先生在二零零零年二月当选为中国石化监事。

王显文，57岁，中国石化监事。王先生一九六八年七月毕业于吉林大学化学专业，为教授级高级经济师。自一九八四年四月至一九九零年三月，任原中国石化总公司锦州石化公司副经理；一九九零年三月至一九九八年十二月任原中国石化总公司审计部副主任及主任；自一九九八年十二月起任中国石油化工集团公司审计局局长。王先生在二零零零年二月当选为中国石化监事。

侯绍健，59岁，中国石化监事。侯先生一九六七年七月毕业于山东大学化学专业，为教授级高级经济师。自一九八三年六月至一九九七年三月，任原中国石化总公司兰州化学工业公司副经理及原中国石化总公司乌鲁木齐石化总厂厂长；自一九九七年三月至二零零一年三月，任原中国石化总公司及中国石油化工集团公司纪检组副组长及监察局局长；自二零零一年三月起，侯先生任中国石油化工集团公司监察局调研员。侯先生在二零零零年二月当选为中国石化监事。

蒋宝兴，56岁，中国石化职工代表监事。蒋先生一九八七年九月毕业于上海电视大学政治及管理专业，为高级经济师。自一九九零年八月至一九九三年六月，任原中国石化总公司上海石化总厂工会主席；一九九三年六月起任上海石化股份有限公司工会主席、执行董事。蒋先生在二零零零年二月当选为中国石化职工代表监事。

崔建民，69岁，中国石化独立监事。崔先生一九六二年十月毕业于中国人民大学计划专业，为高级审计师，在财务、审计方面有丰富的管理经验。自一九八三年六月至一九八五年四月，任国家审计署工交审计局局长；一九八五年四月起任国家审计署副审计长、常务副审计长。现为中国注册会计师协会会长。崔先生在二零零零年四月当选为中国石化独立监事。

(3) 其他高级管理人员

王天普，39岁，中国石化副总裁。王先生一九八五年七月毕业于青岛化工学院基本有机化工专业，一九九六年七月大连理工大学工商管理专业硕士研究生毕业，为教授级高级工程师，具有较丰富的石化行业生产管理经验。自一九九九年三月至二零零零年二月任中国石油化工集团公司齐鲁石油化工公司副经理；自二零零零年二月至二零零零年九月任中国石油化工股份有限公司齐鲁分公司副经理；自二零零零年九月至二零零一年八月任中国石油化工股份有限公司齐鲁分公司经理。王先生于二零零一年八月任中国石化副总裁。

张洪林，59岁，中国石化董事会秘书。张先生一九六七年七月毕业于南京化工学院化工机械专业，为教授级高级经济师。自一九八六年八月至一九八八年八月，任原中国石化总公司石油化工科学研究院负责人；自一九八八年八月至一九九七年五月，任原中国石化总公司企业管理工作部副主任、原中国石化总公司三龙经济开发公司经理；自一九九七年五月至一九九七年十一月，任原中国石化总公司资产经营管理部主任；自一九九七年十一月至一九九八年六月，任中国东联石化集团有限责任公司董事、副总经理；自一九九八年六月至二零零一年十二月，任中国石油化工集团公司资产经营管理部主任、企业改革部主任及中国石化董事会秘书局主任。张先生于二零零零年二月任中国石化董事会秘书。

(4) 增选董事和聘任高级管理人员

中国石化于二零零一年八月二十四日召开的二零零一年度第二次临时股东大会增选王益先生、张恩照先生为中国石化董事。

经中国石化总裁提名，于二零零一年八月二十四日召开的首届董事会第十次会议聘任王天普先生为中国石化副总裁。

(5) 现任中国石化董事、监事和其他高级管理人员有关情况：

董事

姓名	性别	年龄	在中国石化的职务	董事任期	是否在本公司领薪	持有中国石化股票 (于12月31日)	
						2000	2001
李毅中	男	56岁	董事长	2000.2-2003.2	是	0	0
陈同海	男	53岁	副董事长	2000.2-2003.2	是	0	0
王基铭	男	59岁	董事、总裁	2000.2-2003.2	是	0	0
牟书令	男	57岁	董事、副总裁	2000.2-2003.2	是	0	0
张家仁	男	57岁	董事、副总裁 兼财务总监	2000.2-2003.2	是	0	0
曹湘洪	男	56岁	董事、副总裁	2000.2-2003.2	是	0	0
王 益	男	45岁	董事	2001.8-2003.2	否	0	0
张恩照	男	55岁	董事	2001.8-2003.2	否	0	0
陈清泰	男	64岁	独立非执行董事	2000.2-2003.2	否	0	0
刘国光	男	78岁	独立非执行董事	2000.2-2003.2	否	0	0
何柱国	男	52岁	独立非执行董事	2000.6-2003.2	否	0	0
黄敏	女	58岁	职工代表董事	2000.2-2003.2	是	0	0

注：王益先生、张恩照先生分别在股东单位国家开发银行、中国建设银行领薪。

监事

姓名	性别	年龄	在中国石化的职务	监事任期	是否在本公司领薪	持有中国石化股票 (于12月31日)	
						2000	2001
于清波	男	64岁	监事会主席	2000.2-2003.2	是	0	0
王作然	男	51岁	监事	2000.2-2003.2	是	0	0
张重庆	男	57岁	监事	2000.2-2003.2	是	0	0
王培军	男	56岁	监事	2000.2-2003.2	是	0	0
王显文	男	57岁	监事	2000.2-2003.2	是	0	0
侯绍健	男	59岁	监事	2000.2-2003.2	是	0	0
蒋宝兴	男	56岁	职工代表监事	2000.2-2003.2	是	0	0
崔建民	男	69岁	独立监事	2000.4-2003.2	否	0	0

其他高级管理人员

姓名	性别	年龄	在中国石化的职务	任期	是否在本公司领薪	持有中国石化股票 (于12月31日)	
						2000	2001
王天普	男	39岁	副总裁	2001.8-	是	0	0
张洪林	男	59岁	董事会秘书	2000.2-2003.2	是	0	0

2. 董事、监事、高级管理人员之股本权益情况

于二零零一年十二月三十一日，中国石化各董事、监事及高级管理人员或其配偶或其未满十八周岁的子女概无持有根据《公开权益条例》第28条须通知中国石化和香

港联合交易所的中国石化或其任何附属公司（定义见《公开权益条例》）的权益（包括根据《公开权益条例》第31条或附表第一部分实际持有或被视其持有的权益）或根据《公开权益条例》第29条须予以登记在该条例名册上之股份或债券权益，或根据《上市公司董事买卖证券标准守则》在中国石化或其任何附属公司中拥有须予通知中国石化和香港联合交易所之认股权证权益。

3. 董事、监事之合约利益

于二零零一年十二月三十一日或本年度任何时间内，概无董事或监事与以中国石化、其控股公司、任何附属公司或同系附属公司为一方订立致使董事或监事享有重大利益的任何重大合约。

概无董事与中国石化订立任何一年以内届满而不需作出赔偿（除法定薪酬外）的服务合约。

4. 董事、监事和高级管理人员薪酬

中国石化已建立并不断完善公正、透明的董事、监事和高级管理人员的绩效评价标准与激励约束机制。制定并执行《中国石油化工股份有限公司高层管理人员绩效考核及薪酬激励计划》、《中国石油化工股份有限公司高层管理人员股票增值权计划》、《中国石油化工股份有限公司高层管理人员股票增值权首次授予实施细则》等激励政策。

本报告期内，股票增值权尚在授予锁定期，未行权；受本公司经营业绩影响，高级管理人员业绩奖金比上年度有不同程度的下降；高级管理人员基薪暂沿用现行标准。

本报告期内，现任董事（不含未在本公司任职的董事和独立非执行董事）、监事（不含独立监事）和高级管理人员的年度报酬总额为人民币153.82万元，金额最高的前三名董事的报酬总额为人民币37.00万元，金额最高的前三名高级管理人员的报酬总额为人民币40.23万元，独立非执行董事陈清泰先生、刘国光先生、何柱国先生和独立监事崔建民先生的袍金分别为人民币1.6万元，王益先生和张恩照先生两位不在本公司领酬。

本报告期内，现任董事（不含未在本公司任职的董事和独立非执行董事）、监事（不含独立监事）和高级管理人员共16人中年度报酬数额在人民币15万元以上的有1人，年度报酬数额在人民币10万元至人民币15万元的有2人，年度报酬数额在人民币5至10万元的有13人。

5. 本公司员工情况

于二零零一年十二月三十一日，本公司拥有员工443,808名。

员工业务部门结构如下（单位：人）

	员工数目	占员工总数的百分比
油田勘探开发	155,035	35.0%
炼油	86,564	19.5%
油品销售	95,778	21.6%
化工	101,353	22.8%
科研及其它	5,078	1.1%
合计	443,808	100%

员工专业结构如下（单位：人）

	员工数目	占员工总数的百分比
生产人员	194,463	43.8%
销售人员	94,476	21.3%
技术人员	51,005	11.5%
财务人员	11,515	2.6%
行政人员	36,004	8.1%
其它人员	56,345	12.7%
合计	443,808	100%

员工学历结构如下（单位：人）

	员工数目	占员工总数的百分比
硕士及以上	2,451	0.6%
大学	42,768	9.6%
大专	64,965	14.6%
中专	53,974	12.2%
高中、技校及以下	279,650	63.0%
合计	443,808	100%

6. 员工福利计划

本公司员工福利计划详情列载于本年报按国际会计准则编制的财务报告附注之33。

截至二零零一年十二月三十一日，本公司有离退休人员共87,643人，并已全部参加所在各省（自治区、直辖市）基本养老保险社会统筹，基本养老金由社会统筹基金支付。

十二、主要全资及控股子公司

于二零零一年十二月三十一日，本公司的主要全资及控股子公司详情如下：

公司名称	注册股本/资本 百万元	本公司 持有股权 %	总资产 人民币百万元	净利润/ (亏损) 人民币百万元	主要业务
中国石化胜利油田股份有限公司	人民币29,000	100.00	47,081	9,362	原油及天然气开采
中国石化销售有限公司	人民币420	100.00	11,503	1,426	成品油销售
中国石化上海石油化工股份有限公司	人民币7,200	55.56	24,770	72	制造合成纤维、 树脂及塑料、 中间石化产品及 石油产品
中国石化北京燕化石油化工股份有限公司	人民币3,374	70.01	10,971	(283)	制造化工产品
中国石化扬子石油化工股份有限公司	人民币2,330	84.98	11,790	35	制造化工产品 及石油产品
中国石化镇海炼油化工股份有限公司	人民币2,524	71.32	10,184	464	制造中间石化产品 及石油产品
中国石化仪征化纤股份有限公司	人民币4,000	42.00	11,201	171	生产及销售聚酯切 片及聚酯纤维
中国石化湖北兴化股份有限公司	人民币282	57.58	911	(40)	制造中间石化产品 及石油产品
中石化冠德控股有限公司	港币104	72.40	2,006	163	原油及石油产品 贸易
中国石化中原油气田高新股份有限公司	人民币680	75.00	3,674	509	原油及天然气开采
中国石化武汉石油集团股份有限公司	人民币147	51.79	993	17	成品油销售及制造 中间石化产品
中国石化武汉凤凰股份有限公司	人民币519	40.72	1,483	45	制造中间石化产品 及石油产品

以上财务指标，包括：总资产、净利润，除中国石化北京燕化石油化工股份有限公司、中国石化镇海炼油化工股份有限公司为按照国际会计准则计算及中石化冠德控股有限公司是按照香港公认会计原则，其他全资及控股子公司的财务指标全部为按中国会计准则及制度计算。除中石化冠德控股有限公司是在百慕达注册成立以外，上述所有主要全资及控股子公司都是在中国注册成立。上述所有主要全资及控股子公司均为有限责任公司。董事会认为如将本公司全部子公司之资料列出过于冗长，故此现时只将对本公司之业绩或净资产有重要影响之子公司列出。此外，上表不包括于本报告日并未正式公告业绩之子公司。

十三、财务会计报告

中国境内核数师报告书

KPMG Huazhen

KPMG-C (2001) AR.No.0056

中国石油化工股份有限公司全体股东：

我们接受委托，审计了贵公司二零零一年十二月三十一日的合并资产负债表及资产负债表、二零零一年度的合并利润和利润分配表及利润和利润分配表以及二零零一年度的合并现金流量表及现金流量表。这些会计报表由贵公司负责，我们的责任是对这些会计报表发表审计意见。我们的审计是依据《中国注册会计师独立审计准则》进行的。在审计过程中，我们结合贵公司及其子公司实际情况，实施了包括抽查会计记录等我们认为必要的审计程序。

我们认为，上述会计报表符合《企业会计准则》及《企业会计制度》的有关规定，在所有重大方面公允地反映了贵公司二零零一年十二月三十一日的合并财务状况及财务状况、二零零一年度的合并经营成果及经营成果以及二零零一年度的合并现金流量及现金流量，会计处理方法的选用遵循了一贯性原则。

毕马威华振会计师事务所

中国注册会计师

中国北京建国门外大街1号
中国国际贸易中心
国贸大厦2座16层1608室
邮政编码：100004

罗 铮
金乃雯

二零零二年三月二十八日

(A) 按照中国会计准则编制之会计报表

中国石油化工股份有限公司
合并资产负债表
二零零一年十二月三十一日

	注释	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
资产			
流动资产：			
货币资金	5	22,854	41,134
应收票据	6	3,542	2,603
应收利息		16	70
应收帐款	7	11,082	12,687
其它应收款	8	19,802	20,105
预付帐款	9	4,021	5,265
存货	10	45,448	49,761
流动资产合计		106,765	131,625
长期股权投资			
(其中：股权投资差额人民币438 百万元 (2000年：人民币553百万元)	11	8,910	5,235
长期股权投资			
固定资产：			
固定资产原价		390,533	338,081
减：累计折旧		177,040	152,454
固定资产净值	12	213,493	185,627
减：固定资产减值准备	12	391	391
固定资产净额		213,102	185,236
工程物资	13	774	468
在建工程	14	26,006	16,150
固定资产合计		239,882	201,854
无形资产	15	3,977	1,049
递延税项	16	760	1,155
资产总计		360,294	340,918

所附注释为本会计报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司
合并资产负债表(续)
二零零一年十二月三十一日

	注释	<u>2001年</u> 人民币 百万元	<u>2000年</u> 人民币 百万元
负债及股东权益			
流动负债：			
短期借款	17	37,915	50,654
应付票据	18	26,022	11,203
应付帐款	19	16,793	19,403
预收帐款	20	2,884	2,456
应付工资		1,020	739
应付福利费		888	599
应付股利	39	6,936	6,712
应交税金	21	3,587	4,093
其它应交款	22	1,035	826
其它应付款	23	20,112	23,122
预提费用	24	873	336
一年内到期的长期负债	25	11,296	8,010
流动负债合计		<u>129,361</u>	<u>128,153</u>
长期负债：			
长期借款	26	65,501	65,904
应付债券	27	1,500	2,770
住房周转金		-	(862)
其它长期负债	28	806	434
长期负债合计		<u>67,807</u>	<u>68,246</u>
递延税项	16	<u>679</u>	<u>427</u>
负债合计		<u>197,847</u>	<u>196,826</u>
少数股东权益		<u>23,408</u>	<u>23,299</u>

所附注释为本会计报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司
合并资产负债表(续)
二零零一年十二月三十一日

	注释	<u>2001年</u> 人民币 百万元	<u>2000年</u> 人民币 百万元
股东权益：			
股本	29	86,702	83,902
资本公积	30	36,297	27,449
盈余公积			
(其中：法定公益金人民币3,017			
百万元(2000年：人民币1,615百万元))	31	6,034	3,230
未分配利润		10,006	6,212
股东权益合计		<u>139,039</u> -----	<u>120,793</u> -----
负债及股东权益总计		<u>360,294</u>	<u>340,918</u>

此会计报表已于二零零二年三月二十八日获董事会批准

李毅中
董事长

王基铭
董事、总裁

张家仁
董事、副总裁兼财务总监

所附注释为本会计报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司
资产负债表
二零零一年十二月三十一日

	注释	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
资产			
流动资产：			
货币资金	5	11,825	29,267
应收票据	6	1,464	1,191
应收利息		-	45
应收帐款	7	9,461	12,059
其它应收款	8	24,303	17,107
预付帐款	9	2,590	3,947
存货	10	27,187	32,234
流动资产合计		<u>76,830</u>	<u>95,850</u>
长期股权投资			
(其中：股权投资差额人民币385 百万元 (2000年：人民币473百万元))	11	<u>91,105</u>	<u>79,581</u>
固定资产：			
固定资产原价		181,967	149,968
减：累计折旧		<u>76,204</u>	<u>64,371</u>
固定资产净值	12	105,763	85,597
减：固定资产减值准备	12	<u>391</u>	<u>391</u>
固定资产净额		105,372	85,206
工程物资	13	140	114
在建工程	14	<u>16,481</u>	<u>9,535</u>
固定资产合计		<u>121,993</u>	<u>94,855</u>
无形资产	15	<u>3,753</u>	<u>812</u>
递延税项	16	<u>337</u>	<u>734</u>
资产总计		<u><u>294,018</u></u>	<u><u>271,832</u></u>

所附注释为本会计报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司
资产负债表 (续)
二零零一年十二月三十一日

	注释	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
负债及股东权益			
流动负债：			
短期借款	17	26,106	35,818
应付票据	18	19,291	6,409
应付帐款	19	12,727	19,269
预收帐款	20	1,444	1,409
应付工资		320	296
应付福利费		438	273
应付股利	39	6,936	6,712
应交税金	21	845	1,247
其它应交款	22	285	226
其它应付款	23	22,819	19,622
预提费用	24	613	240
一年内到期的长期负债	25	6,949	4,945
流动负债合计		98,773	96,466
长期负债：			
长期借款	26	55,555	54,536
其它长期负债	28	618	37
长期负债合计		56,173	54,573
递延税项	16	33	-
负债合计		154,979	151,039

所附注释为本会计报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司
资产负债表 (续)
二零零一年十二月三十一日

	注释	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
股东权益：			
股本	29	86,702	83,902
资本公积	30	36,297	27,449
盈余公积			
(其中：法定公益金人民币3,017 百万元 (2000年：人民币1,615百万元))	31	6,034	3,230
未分配利润		10,006	6,212
股东权益合计		<u>139,039</u>	<u>120,793</u>
负债及股东权益总计		<u>294,018</u>	<u>271,832</u>

此会计报表已于二零零二年三月二十八日获董事会批准

李毅中
董事长

王基铭
董事、总裁

张家仁
董事、副总裁兼财务总监

所附注释为本会计报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司
合并利润和利润分配表
截至二零零一年十二月三十一日止会计年度

	注释	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
主营业务收入	32	304,347	322,932
减： 主营业务成本		236,135	249,234
主营业务税金及附加	33	11,863	12,101
主营业务利润		56,349	61,597
加： 其它业务利润		1,535	1,028
减： 营业费用		12,300	11,583
管理费用		14,369	17,172
财务费用	34	3,596	4,843
勘探费用(包括干井成本)	35	3,775	2,883
营业利润		23,844	26,144
加： 投资收益	36	546	235
营业外收入		769	215
减： 营业外支出	37	3,508	657
利润总额		21,651	25,937
减： 所得税	38	7,092	7,954
少数股东权益		541	1,829
净利润	14,018	16,154	-
加： 已于以前年度披露的期初未分配利润		6,212	-
减： 冲销住房公积金余额(扣除少数股东 应占份额)		484	-
重报的期初未分配利润		5,728	-
可供分配的利润		19,746	16,154
减： 提取法定盈余公积金	31	1,402	1,615
提取法定公益金	31	1,402	1,615
可供股东分配的利润		16,942	12,924
减： 应付股利	39	6,936	6,712
未分配利润		10,006	6,212

所附注释为本会计报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司
利润和利润分配表
截至二零零一年十二月三十一日止会计年度

	注释	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
主营业务收入	32	218,675	222,337
减： 主营业务成本		186,674	190,184
主营业务税金及附加	33	7,488	7,656
主营业务利润		24,513	24,497
加： 其它业务利润		951	675
减： 营业费用		8,635	7,940
管理费用		8,933	11,651
财务费用	34	1,859	2,990
勘探费用(包括干井成本)	35	2,375	1,568
营业利润		3,662	1,023
加： 投资收益	36	19,329	23,431
营业外收入		265	137
减： 营业外支出	37	2,353	751
利润总额		20,903	23,840
减： 所得税	38	6,885	7,686
净利润	14,018	16,154	-
加： 已于以前年度披露的期初未分配利润		6,212	-
减： 冲销住房公积金余额(扣除少数股东 应占份额)		484	-
重报的期初未分配利润		5,728	-
可供分配的利润		19,746	16,154
减： 提取法定盈余公积金	31	1,402	1,615
提取法定公益金	31	1,402	1,615
可供股东分配的利润		16,942	12,924
减： 应付股利	39	6,936	6,712
未分配利润		10,006	6,212

所附注释为本会计报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司
合并现金流量表
截至二零零一年十二月三十一日止会计年度

	现金流量表 补充说明	人民币 百万元
经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金		457,190
收到的租金		176
收到的其它与经营活动有关的现金		1,007
现金流入小计		458,373
购买商品、接受劳务支付的现金		(329,375)
经营租赁所支付的现金		(2,832)
支付给职工以及为职工支付的现金		(12,319)
支付的增值税		(14,799)
支付的所得税		(6,326)
支付除增值税、所得税外的各项税费		(12,559)
支付的其它与经营活动有关的现金		(20,471)
现金流出小计		(398,681)
经营活动产生的现金流量净额	(a)	59,692
投资活动产生的现金流量：		
收回投资所收到的现金		307
处置固定资产和无形资产所收回的 现金净额		374
收到的其它与投资活动有关的现金		40,257
现金流入小计		40,938
购建固定资产和无形资产所支付的现金		(56,300)
投资所支付的现金		(3,779)
收购中国石化新星所支付的现金净额	(b)	(6,129)
支付的其它与投资活动有关的现金		(18,698)
现金流出小计		(84,906)
投资活动产生的现金流量净额		(43,968)

所附注释为本会计报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司
合并现金流量表(续)
截至二零零一年十二月三十一日止会计年度

	现金流量表 补充说明	人民币 百万元
筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资所收到的现金		11,883
吸收少数股东投资所收到的现金		287
借款所收到的现金		258,928
现金流入小计		271,098

偿还债务所支付的现金		(272,410)
发生筹资费用所支付的现金		(235)
分配股利、利润或偿付利息所支付的现金		(11,769)
子公司支付少数股东的股利		(682)
现金流出小计		(285,096)
		=====
筹资活动产生的现金流量净额		(13,998)

汇率变动对现金的影响		(7)
		=====
现金及现金等价物净增加额	(c)	1,719
		=====

所附注释为本会计报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司
合并现金流量表(续)
截至二零零一年十二月三十一日止会计年度

现金流量表补充说明

	人民币 百万元
(a) 将净利润调节为经营活动现金流量：	
净利润	14,018
加： 固定资产折旧	24,659
无形资产摊销	260
处置固定资产和无形资产的净损失	107
财务费用	3,596
投资收益	(546)
递延税款贷项	647
存货的减少	4,596
经营性应收项目的减少	2,144
经营性应付项目的增加	9,670
少数股东权益	541
经营活动产生的现金流量净额	<u>59,692</u>

所附注释为本会计报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司
合并现金流量表(续)
截至二零零一年十二月三十一日止会计年度

	人民币 百万元
(b) 购买中国石化新星的基本情况	
购买价格	6,446
减： 购买中国石化新星所取得的现金	317
	<hr/>
收购中国石化新星所支付的现金净额	6,129
	<hr/> <hr/>
购买中国石化新星所取得的现金	317
购买中国石化新星所取得非现金资产	
固定资产及在建工程	4,861
长期投资	501
应收帐款	385
存货	283
预付帐款及其他应收款	833
其他资产	153
	<hr/>
	7,333
	<hr/>
负债	
短期借款	445
预提费用及其他应付款	868
长期借款	2,331
其他负债	178
	<hr/>
	3,822
	<hr/>
少数股东权益	228
	<hr/>
净资产	3,283
	<hr/>
无形资产-油田勘探开采权	3,163
	<hr/>
购买价格	6,446
	<hr/> <hr/>

所附注释为本会计报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司
合并现金流量表(续)
截至二零零一年十二月三十一日止会计年度

	人民币 百万元
(c) 现金及现金等价物净增加情况：	
现金及现金等价物的年末余额	21,023
减：现金及现金等价物的年初余额	19,304
现金及现金等价物净增加额	1,719

所附注释为本会计报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司
现金流量表
截至二零零一年十二月三十一日止会计年度

	现金流量表 补充说明	人民币 百万元
经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金		315,533
收到的租金		74
收到的其它与经营活动有关的现金		529
现金流入小计		316,136
购买商品、接受劳务支付的现金		(253,199)
经营租赁所支付的现金		(1,979)
支付给职工以及为职工支付的现金		(6,507)
支付的增值税		(7,570)
支付的所得税		(3,096)
支付除增值税、所得税外的各项税费		(8,163)
支付的其它与经营活动有关的现金		(9,495)
现金流出小计		(290,009)
经营活动产生的现金流量净额	(a)	26,127
投资活动产生的现金流量：		
收回投资所收到的现金		245
处置固定资产和无形资产所收回的 现金净额		247
收到的其它与投资活动有关的现金		49,217
现金流入小计		49,709
购建固定资产和无形资产所支付的现金		(31,553)
投资所支付的现金		(10,809)
收购中国石化新星所支付的现金净额		(6,129)
支付的其它与投资活动有关的现金		(16,960)
现金流出小计		(65,451)
投资活动产生的现金流量净额		(15,742)

所附注释为本会计报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司
现金流量表 (续)
截至二零零一年十二月三十一日止会计年度

	现金流量表 <u>补充说明</u>	人民币 百万元
筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资所收到的现金		11,883
借款所收到的现金		162,254
现金流入小计		174,137

偿还债务所支付的现金		(171,719)
发生筹资费用所支付的现金		(235)
分配股利、利润或偿付利息所支付的现金		(10,164)
现金流出小计		(182,118)
		=====
筹资活动产生的现金流量净额		(7,981)
		=====
现金及现金等价物净增加额	(b)	2,404
		=====

所附注释为本会计报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司
现金流量表 (续)
截至二零零一年十二月三十一日止会计年度

现金流量表补充说明

	人民币 百万元
(a) 将净利润调节为经营活动现金流量：	
净利润	14,018
加： 固定资产折旧	10,630
无形资产摊销	239
处置固定资产和无形资产的净损失	178
财务费用	1,859
投资收益	(19,329)
递延税款贷项	430
存货的减少	5,330
经营性应收项目的增加	(2,300)
经营性应付项目的增加	15,072
经营活动产生的现金流量净额	<u>26,127</u>

所附注释为本会计报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司
现金流量表 (续)
截至二零零一年十二月三十一日止会计年度

	人民币 百万元
(b) 现金及现金等价物净增加情况：	
现金及现金等价物的年末余额	11,595
减：现金及现金等价物的年初余额	9,191
现金及现金等价物净增加额	<u>2,404</u>

所附注释为本会计报表的组成部分。

1 公司基本情况

中国石油化工股份有限公司(「本公司」)是于二零零零年二月二十五日成立的股份有限公司。

根据国务院对《中国石油化工集团公司关于整体重组改制初步方案》(「重组方案」)的批复,中国石油化工集团公司(「中石化集团公司」)独家发起成立本公司,以与其核心业务相关的一九九九年九月三十日的资产及负债投入本公司。上述资产负债经中联资产评估事务所、北京市中正评估公司、中咨资产评估事务所及中发国际资产评估公司(「评估事务所」)联合进行了资产评估,评估净资产为人民币98,249,084千元。此评估项目经财政部审核并以财政部财评字[2000]20号文《关于中国石油化工集团公司组建股份有限公司资产评估项目审核意见的函》确认此评估项目的合规性。

又经财政财管字[2000]34号文《关于中国石油化工股份有限公司(筹)国有股权管理问题的批复》批准,中石化集团公司投入本公司的上述净资产按70%的比例折为股本68,800,000千股,每股面值人民币1.00元。

国家经济贸易委员会于二零零零年二月二十一日以国经贸企改[2000]154号文《关于同意设立中国石油化工股份有限公司的批复》批准了本公司关于设立股份有限公司的申请。

本公司成立后接管了中石化集团公司的勘探及石油和天然气开采、炼油、化工和相关产品销售业务。

根据于二零零一年八月二十四日举行的临时股东大会,本公司决议收购中国石化集团新星石油有限责任公司(「中国石化新星」)所有权益,作价人民币64.5亿元。

2 会计政策变更

按财政部于二零零零年九月六日发出的文件(财企[2000]295号)及于二零零一年一月七日发出的文件(财会字[2001]5号),于二零零零年十二月三十一日的住房周转金借方余额(扣除少数股东应占份额),需于二零零一年度冲减期初未分配利润。本集团及本公司的股东权益因此减少人民币4.84亿元。

2 会计政策变更(续)

以上会计政策变更对期初未分配利润的影响如下：

	本集团 及本公司 人民币 百万元
于2000年12月31日 的未分配利润	6,212
冲减住房周转金科目借方余额 (扣除少数股东应占份额)	484
于2001年1月1日重报的 期初未分配利润	5,728

3 主要会计政策

本集团所采用的主要会计政策是根据《企业会计准则》及《企业会计制度》的有关规定制定的。

(a) 会计年度

本集团的会计年度自公历一月一日起至十二月三十一日止。

(b) 合并会计报表的编制方法

本集团合并会计报表是按照财政部财会字[1995]11号《合并会计报表暂行规定》编制的。

合并会计报表包括本公司及其所有主要子公司每年截至十二月三十一日止年度的会计报表。子公司是指由本公司控制的公司。控制是指本公司有权直接或间接控制另一家公司的财务及经营政策，以从其业务取得利益。只有在本公司对子公司具有控制权期间，其经营成果才反映在本公司的合并利润表中。少数股东应占的权益和损益作为独立项目记入合并会计报表内。

3 主要会计政策 (续)

(b) 合并会计报表的编制方法 (续)

当子公司所采用的会计政策与本公司不一致时，合并时已按照本公司的会计政策对子公司会计报表进行必要的调整。合并时所有集团间重大交易，包括集团间未实现利润，及余额均已抵销。对于资产及经营业绩均较小，对本集团合并报表无重大影响的子公司，本公司并未将这些公司列入合并报表范围，而是在长期股权投资中核算。

对于本公司与其它投资者通过合同协定规定分享对被投资公司的控制权而形成的合营公司，合并报表时，按本公司应占合营公司的权益比例合并资产、负债、收入、成本及费用。

(c) 计帐原则和计价方法

本集团按照权责发生制原则计帐，除特别声明外，计价方法为历史成本法。

(d) 记帐本位币及外币折算

本集团以人民币作为记帐本位币。外币交易按交易日中国人民银行公布的外汇牌价中间价折合为人民币。货币性外币资产和负债按结算日中国人民银行公布的外汇牌价折合为人民币，除有关兴建固定资产所借款项的外币折算差额在所兴建的固定资产达到预定使用状态前予以资本化外，其它外币折算差额作为汇兑损益计入利润表。

境外子公司的业绩按年内中国人民银行公布的平均汇率换算为人民币。资产负债表项目按报表决算日的中国人民银行公布的汇率换算。所产生的汇兑差额作为外币报表折算差额处理。

(e) 现金等价物

现金等价物指持有期限短，流动性强，易于转换为已知金额现金，价值变动风险很小的投资，包括原存款期少于三个月存于金融机构的定期存款。

3 主要会计政策 (续)

(f) 坏帐准备

坏帐损失核算采用备抵法。备抵法是按期估计坏帐损失。坏帐损失的估计是首先通过单独认定已有迹象表明回收困难的应收帐款，并根据相应不能回收的可能性提取坏帐准备。对其它无迹象表明回收困难的应收帐款按帐龄分析及管理层认为合理的比例计提坏帐准备。管理层认为合理的坏帐计提比例是根据以往经验确定的。其它应收款的坏帐准备是根据应收款项的性质及相应回收风险估计而计提的。对于金额较大的特殊应收款项应计提的坏帐准备，需经管理层特别批准。

(g) 存货

除零配件及低值易耗品外，存货的价值按成本与可变现净值之较低者计算，按单个存货项目计算的成本与可变现净值的差额计入存货跌价准备。存货成本包括按加权平均法计算的原材料采购成本，在产品及产成品中还包括直接人工和间接生产制造费用的适当份额，并采用加权平均法结转成本。可变现净值是根据存货在资产负债表日后正常业务中的出售所得或管理层根据当时市场情况作出的估计而确定的。

零配件及低值易耗品按原值减可预计陈旧准备列示。

(h) 长期股权投资

本集团在联营公司及合营公司及本公司在子公司、联营公司及合营公司的投资是按权益法核算长期股权投资及投资收益。投资初始成本与享有被投资企业所有者权益份额之差额作为股权投资差额并按直线法摊销，当期摊销金额计入投资收益；合同规定投资期限的，按投资期限摊销，合同没有规定投资期限的，按10年摊销。

联营公司是指本集团长期拥有其不少于20%但不高于50%股本权益且对其管理层具有重大影响力之公司。合营公司是指本集团可以与其它合营者共同控制的公司。

本集团对拥有不超过20%股本权益或虽拥有20%以上股本权益但对其管理层不具有重大影响力的公司的长期投资采用成本法核算，并对可预见的永久性减值提取长期投资减值准备。投资收益在被投资公司宣布现金股利或利润分配时确认。

3 主要会计政策 (续)

(h) 长期股权投资 (续)

处置或转让长期股权投资按实际取得的价款与帐面价值的差额计入利润表。

(i) 固定资产及在建工程

固定资产及在建工程以成本或评估值减累计折旧及减值准备记入资产负债表内。评估指按规定进行并应按评估值相应进行帐务调整的评估。

与购置或建造固定资产有关的一切直接或间接成本，包括购建期间用借款进行购建所发生的借款利息费用及有关汇兑损益，全部资本化为在建工程。

当所有必需的兴建工程已经完成，即物业、厂房或设备能够投入使用，则物业、厂房或设备视为已经开始投入使用并转入固定资产。

本集团固定资产按直线法计提折旧，即固定资产原值减去预计残值后除以预计使用年限。

各类固定资产的预计使用年限、预计残值及年折旧率分别为：

	<u>折旧年限</u>	<u>残值</u>	<u>年折旧率</u>
土地及建筑物	15-45年	3%-5%	2.1%-6.7%
油气资产	10-14年	0%-3%	6.9%-10.0%
机器、设备及运输工具	4-18年	3%	5.4%-24.3%
油库储罐	8-14年	3%	6.9%-12.1%
汽油站设备	8-14年	3%	6.9%-12.1%

在建工程不计提折旧。

3 主要会计政策 (续)

(j) 油气资产

开发井及相关辅助设备的成本予以资本化。探井成本在决定该井是否已发现探明储量前先行资本化为在建工程。探井成本会在决定该井未能发现探明储量时报废。然而，倘未能确定发现探明储量，则其探井成本在完成钻探后并不会按资产列帐多于一年。尚于一年后仍未能发现探明储量，探井成本则会报废。其它所有勘探成本(包括地质及地球物理勘探成本)在发生时列支。

(k) 无形资产

无形资产以成本或评估值减累计摊销及减值准备记入资产负债表内。无形资产的成本按直线法摊销，合同或法律规定年限的，按合同规定的受益年限与法律规定的有效年限的较短者摊销。合同与法律均没有规定年限的，按10年摊销。

于无形资产中包括油田勘探开采权。油田勘探开采权以直线法摊销，摊销年限为油田生产专营权的平均年限。

(l) 应付债券

应付债券按发行债券收到的价款及应付利息计价。利息费用按实际利率计提。

(m) 收入确认

销售原油、天然气、石油及化工产品及其它货品的收入在买方已接收产品及在拥有权及产权的重大风险及回报已转移给买方时确认。假如在收到到期价款或退货的可能性方面存在重大的不明朗因素，或在收入及相关已发生或将发生的成本不能可靠地量度的情况下，则不予确认收入。

提供服务所得的收入于提供服务时确认。

利息收入是以资产的实际回报，按时间比例为基准确认。

3 主要会计政策 (续)

(n) 所得税

所得税是按照纳税影响会计法计提。所得税是与本期收入相关的费用，按本期的收入和费用计算的。

递延税项是按资产负债表负债法计算所作出的准备。该法是按财务报告内帐面金额与计税金额之间的暂时性差异计算。如果最初确立资产或负债时所产生的差异并不影响按会计或税法计算的利润或亏损，这些差异则不包括在内。

预期可在未来抵减应纳税收入的税务亏损(在同一法定纳税单位及司法管辖区内)会用来抵销递延税项负债。当递延税项资产相关的税务利益不能实现时，该递延税项资产净额将相应减少至其预期可实现数额。

(o) 借款费用

借款费用是指因借款发生的利息支出及汇兑差额。与购建固定资产有关的借款，在所购建的固定资产达到预定可使用状态之前发生的借款费用计入有关固定资产的购建成本；其它借款费用在发生期间计入当期财务费用。

(p) 维修及保养支出

维修及保养支出是在发生时列为支出入帐。

(q) 环保支出

与现行持续经营业务或过去业务所导致的情况有关的环保支出在利润表列支。

(r) 研究及开发费用

研究及开发费用按实际支出成本于发生期间内在利润表列支。

(s) 经营租赁

经营租赁付款按相关租赁期以直线法记入利润表。

3 主要会计政策 (续)

(t) 退休福利

本集团退休计划的应付供款是根据计划所规定的供款额记入利润表。

(u) 资产减值准备

本集团对各项资产的帐面值会定期作出审阅，以评估可收回金额是否已跌至低于帐面值。当发生事项或情况变化显示帐面值可能无法收回，这些资产便需进行减值测试。若出现这种减值情况，帐面值会减低至可收回金额。可收回金额是以净售价与使用价值两者中的较高者计算。在确定使用价值时，由资产产生的预期未来现金流量会折现至其现值。提取的资产减值计入当期利润表。

本集团在每个结算日评估是否有任何迹象显示在以前年度确认的资产减值可能不再存在。假如用以确定可收回金额的估计有所改变而使减值减少，则资产减值准备便会冲回，冲回的资产减值准备作为当期收益计入利润表。

(v) 关联方

如果本集团有能力直接或间接控制及共同控制另一方或对另一方施加重大影响；或另一方有能力直接或间接控制或共同控制本集团或对本集团施加重大影响；或本集团与另一方或多方同受一方控制，均被视为关联方。关联方可为个人或企业。

4 税项

本集团及本公司适用的主要税种有：所得税、消费税、资源税和增值税。

所得税税率为33%，部分子公司的所得税税率为15%。

消费税税率为每吨汽油人民币277.6元及每吨柴油人民币117.6元。

资源税税率为每吨原油人民币8至30元及每千立方米天然气人民币2至15元。

4 税项 (续)

液化石油气、天然气及部分农业用产品的增值税税率为13% , 其它产品的增值税税率为17%。

享受税务优惠的子公司列示如下：

子公司名称	优惠税率	优惠原因
中国石化上海石油化工股份有限公司	15%	第一批到海外发行股份的股份制企业
中国石化仪征化纤股份有限公司	15%	第一批到海外发行股份的股份制企业
中国石化齐鲁石油化工股份有限公司	15%	高新技术企业
中国石化石家庄炼油化工股份有限公司	15%	高新技术企业
中国石化扬子石油化工股份有限公司	15%	高新技术企业
中国石化中原油气田高新股份有限公司	15%	高新技术企业

5 货币资金

	外币汇率	集团			公司		
		外币原值 百万元	于2001年 人民币 百万元	于2000年 人民币 百万元	外币原值 人民币 百万元	于2001年 人民币 百万元	于2000年 人民币 百万元
现金							
人民币			79	141		31	138
银行存款							
人民币			12,300	12,488		7,595	5,474
美元	8.28	116	958	6,350	4	37	4,403
港币	1.06	2,199	2,332	15,238	2,092	2,217	15,214
德国马克	3.74	2	6	6		-	-
日圆	0.06	270	17	1		-	-
英镑	12.00	0.25	3	277		-	-
瑞士法郎	4.93	0.20	1	1		-	-
法国法郎			-	31		-	-
欧元	7.34	4	29	-		-	-
银行存款及现金合计			15,725	34,533		9,880	25,229
关联公司存款							
人民币			7,129	6,601		1,945	4,038
			22,854	41,134		11,825	29,267

关联公司存款指存于中国石化财务有限责任公司的款项，按市场利率利息。

6 应收票据

应收票据主要是销售商品或产品而收到的银行承兑汇票。

7 应收帐款

	集团		公司	
	2001年	2000年	2001年	2000年
	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元
应收子公司	-	-	2,910	5,142
应收中石化集团公司 及同级附属公司	3,503	3,280	2,080	1,632
应收联营公司及共同 控制企业	10	117	8	103
其它	10,049	12,107	6,237	7,246
	13,562	15,504	11,235	14,123
减：坏帐准备	2,480	2,817	1,774	2,064
	11,082	12,687	9,461	12,059

应收帐款帐龄分析如下：

	集团							
	2001年				2000年			
	金额	比例	坏帐准备	计提	金额	比例	坏帐准备	计提
	人民币	%	人民币	比例	人民币	%	人民币	比例
	百万元		百万元	%	百万元		百万元	%
一年以内	9,237	68.1	13	0.1	11,468	74.0	28	0.2
一至两年	962	7.1	254	26.4	835	5.4	197	23.6
两至三年	714	5.3	346	48.5	697	4.5	338	48.5
三年以上	2,649	19.5	1,867	70.5	2,504	16.1	2,254	90.0
	13,562	100.0	2,480		15,504	100.0	2,817	

7 应收帐款 (续)

	公司							
	2001年				2000年			
	金额 人民币 百万元	比例 %	坏帐准备 人民币 百万元	计提 比例 %	金额 人民币 百万元	比例 %	坏帐准备 人民币 百万元	计提 比例 %
一年以内	8,449	75.2	7	0.1	11,496	81.4	16	0.1
一至两年	656	5.8	131	20.0	459	3.3	111	24.2
两至三年	442	3.9	212	48.0	433	3.0	225	52.0
三年以上	1,688	15.1	1,424	84.4	1,735	12.3	1,712	98.7
	<u>11,235</u>	<u>100.0</u>	<u>1,774</u>		<u>14,123</u>	<u>100.0</u>	<u>2,064</u>	

于二零零一年十二月三十一日，本集团的主要应收帐款如下：

欠款单位名称	欠款原因	余额 人民币 百万元	占应收帐款 总额比例 %
中石化集团公司	销售货款	627	4.6
上海高桥石化国际贸易公司	销售货款	200	1.5
金陵石化出口公司	销售货款	164	1.2
济南石化工厂	销售货款	164	1.2
青岛石化工厂	销售货款	131	1.0

除注释40中所列示外，上述余额中无应收其它持有本公司5% 或以上股份的股东的款项。

于二零零一年年度内，本集团及本公司并没有个别重大实际冲销或收回以前年度已全额或以较大比例计提坏帐准备的应收帐款。

于二零零一年十二月三十一日，本集团及本公司并没有个别重大帐龄超过三年的应收帐款。

8 其它应收款

	集团		公司	
	2001年	2000年	2001年	2000年
	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元
应收子公司	-	-	8,802	1,695
应收中石化集团公司 及同级附属公司	8,289	9,956	6,763	7,954
应收联营公司及共同 控制企业	373	321	373	321
其它	12,690	11,868	9,607	8,936
	21,352	22,145	25,545	18,906
减：坏帐准备	1,550	2,040	1,242	1,799
	19,802	20,105	24,303	17,107

其它应收帐款帐龄分析如下：

	集团							
	2001年		坏帐准备	计提	2000年		坏帐准备	计提
	金额	比例			金额	比例		
	人民币	%	人民币	比例	人民币	%	人民币	比例
	百万元		百万元	%	百万元		百万元	%
一年以内	10,784	50.5	16	0.1	19,159	86.5	20	0.1
一至两年	7,715	36.1	3	0.0	449	2.0	123	27.4
两至三年	585	2.7	201	34.4	358	1.6	265	74.0
三年以上	2,268	10.7	1,330	58.6	2,179	9.9	1,632	74.9
	21,352	100.0	1,550		22,145	100.0	2,040	

8 其它应收款 (续)

	公司							
	2001年				2000年			
	金额 人民币 百万元	比例 %	坏帐准备 人民币 百万元	计提 比例 %	金额 人民币 百万元	比例 %	坏帐准备 人民币 百万元	计提 比例 %
一年以内	16,538	64.7	8	0.0	16,763	88.6	12	0.1
一至两年	7,563	29.6	1	0.0	275	1.5	108	39.3
两至三年	226	0.9	150	66.4	280	1.5	215	76.8
三年以上	1,218	4.8	1,083	88.9	1,588	8.4	1,464	92.2
	<u>25,545</u>	<u>100.0</u>	<u>1,242</u>		<u>18,906</u>	<u>100.0</u>	<u>1,799</u>	

于二零零一年十二月三十一日，本集团的主要应收帐款如下：

欠款单位名称	欠款原因	余额 人民币 百万元	占其它应收款 总额比例 %
大庆石化总厂	往来款	2,105	9.9
抚顺石化公司	往来款	1,194	5.6
巴陵石油化工有限公司	往来款	967	4.5
粤联万达石油化工有限公司	往来款	543	2.5
兰州化学工业总公司	往来款	447	2.1

除注释40中所列示外，上述余额中无应收其它持有本公司5% 或以上股份的股东的款项。

于二零零一年年度内，本集团及本公司并没有个别重大实际冲销的其它应收款。

于二零零一年十二月三十一日，本集团及本公司并没有个别重大帐龄超过三年的其它应收款。

9 预付帐款

预付帐款帐龄均在一年内。

余额中预付持有本公司5% 或以上股份的主要股东的款项已于注释40中列出。

	集团		公司	
	2001年	2000年	2001年	2000年
	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元
原材料	17,777	18,637	9,954	10,522
在产品	5,050	5,828	3,556	3,618
产成品	20,442	23,534	12,925	17,493
零配件及低值易耗品	2,781	2,603	1,044	1,161
	46,050	50,602	27,479	32,794
减：跌价准备	602	841	292	560
	45,448	49,761	27,187	32,234

上述存货跌价准备主要是产成品的跌价准备。

存货跌价准备分析如下：

	集团		公司	
	2001年	2000年	2001年	2000年
	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元
于1月1日余额	841	730	560	562
本年增加	114	370	27	31
本年冲回	(161)	(190)	(114)	-
跌价准备冲销	(192)	(69)	(181)	(33)
于12月31日余额	602	841	292	560

11 长期股权投资

集团

	上市股票 投资	非上市股 票及其它 股权投资	股权投资 差额	减值准备	总额
	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元
2001年1月1日	644	4,248	553	(210)	5,235
本年增加投资	-	3,876	404	-	4,280
本年按权益法核算调整数	63	252	-	-	315
本年应收股利	(16)	(122)	-	-	(138)
本年处置投资	-	(292)	(380)	-	(672)
本年摊销	-	-	(139)	-	(139)
减值准备变动数	-	-	-	29	29
2001年12月31日余额	691	7,962	438	(181)	8,910

公司

	上市股票 投资	非上市股 票及其它 股权投资	股权投资 差额	减值准备	总额
	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元
2001年1月1日	36,953	42,295	473	(140)	79,581
本年增加投资	5	10,901	404	-	11,310
会计政策变更(注释2)	(484)	-	-	-	(484)
本年按权益法核算调整数	611	12,309	-	-	12,920
应收股利	(1,114)	(10,383)	-	-	(11,497)
本年处置投资	-	(224)	(365)	-	(589)
本年摊销	-	-	(127)	-	(127)
减值准备变动数	-	-	-	(9)	(9)
2001年12月31日余额	35,971	54,898	385	(149)	91,105

11 长期股权投资 (续)

减值准备分析如下：

	集团		公司	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
于1月1日余额	210	172	140	140
本年增加	18	73	9	-
本年冲回	(42)	-	-	-
减值准备冲销	(5)	(35)	-	-
于12月31日余额	181	210	149	140

于二零零一年十二月三十一日，本集团及本公司并没有个别重大的长期投资减值准备。

其它股权投资乃本集团在主要从事非石油及天然气和化工活动和业务的中国企业中的权益，其中包括本公司持有50% 以上权益但投资金额较小或未能控制其董事会而未予合并的投资。本公司的股票投资为本公司在子公司及联营公司中的投资。主要子公司情况见注释41。

于二零零一年十二月三十一日，本集团的上市股票投资如下：

		占被			于2001年	按权益法		于2001年	于2001年
被投资公司			投资单位	注册资本	1月1日	核算		12月31日	12月31日
名称	股份类别	股票数量	比例	初始成本	余额	调整数	应收股利	余额	市价*
		百万股		人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
				百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元
中国石化胜利油田 大明集团股份 公司	法人股	80	26.33%	223	362	47	(16)	393	1,074
中国石化山东泰山 石化股份有限 公司	法人股	186	38.68%	124	282	16	-	298	1,465
					644	63	(16)	691	

*市价资料来源: 深圳证券交易所

11 长期股权投资 (续)

于二零零一年十二月三十一日，本集团的主要非上市股票及其它股权投资如下：

被投资公司名称	初始成本	投资期限	占被投资公司注册 资本比例	于2001年1 月1日 余额	本年 增加投资	按权益法核 算调整数	应收 股利	于2001年 12月31日 金额
	人民币 百万元			人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元
扬子石化－巴斯夫 有限责任公司 (i)	1,231	-	40%	-	1,231	-	-	1,231
中国石化财务 有限责任公司 (ii)	1,205	-	40%	245	960	-	-	1,205
上海石油天然气 总公司	300	-	30%	-	483	200	(99)	584
上海化学工业发展 公司 (i)	560	30年	38%	250	310	-	-	560
渤海湾埕岛西 A区块油田 (i)	237	15年	43%	37	200	-	-	237
上海赛科石油化工 有限责任公司 (i)	165	50年	50%	-	165	-	-	165
中国光大银行	83	-	-	83	-	-	-	83
上海金浦塑料包装 材料公司	50	30年	50%	50	10	18	-	78
上海金地石化有限 公司	142	30年	48%	99	-	(28)	-	71
杭州金山房产综合 开发公司 (iii)	64	30年	84%	64	-	-	-	64

以上长期股权投资并没有计提减值准备及对应的股权投资差额。

- (i) 这些企业仍在筹建阶段，未发生任何损益。所以本集团于截至二零零一年十二月三十一日止年度对这些企业没有权益法调整。
- (ii) 本集团于二零零一年十二月中旬增加对中国石化财务有限责任公司的投资从12.36%增至40%，所以本集团对其截至二零零一年十二月三十一日止年度的业绩没有重大的权益法调整。
- (iii) 这子公司的资产及经营业绩均较小，对本集团合并报表无重大影响，所以以成本法列示。

集团 3/4 按分部

	勘探 及生产	炼油	市场分销	化工	其它	总额
	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元
成本 / 估值：						
2001年1月1日	116,795	87,272	28,077	104,589	1,348	338,081
购入中国石化新星	6,184	-	-	-	-	6,184
年度增加	259	1,804	7,183	933	270	10,449
从在建工程转入	19,660	4,871	5,791	8,180	66	38,568
处理变卖	(544)	(590)	(368)	(1,220)	(27)	(2,749)
2001年12月31日余额	142,354	93,357	40,683	112,482	1,657	390,533
累计折旧：						
2001年1月1日	62,762	34,854	5,286	49,222	330	152,454
购入中国石化新星	1,811	-	-	-	-	1,811
年度折旧	10,582	5,863	1,636	6,477	101	24,659
处理固定资产冲回折旧	(458)	(332)	(134)	(942)	(18)	(1,884)
2001年12月31日余额	74,697	40,385	6,788	54,757	413	177,040
帐面净值：						
2001年12月31日	67,657	52,972	33,895	57,725	1,244	213,493
2000年12月31日	54,033	52,418	22,791	55,367	1,018	185,627

12 固定资产(续)

公司 3/4 按分部

	勘探 及生产	炼油	市场分销	化工	其它	总额
	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元
成本 / 估值：						
2001年1月1日	32,868	60,039	27,309	29,132	620	149,968
购入中国石化新星	6,184	-	-	-	-	6,184
年度增加	112	1,314	6,860	464	219	8,969
从在建工程转入	7,913	3,354	5,750	814	19	17,850
处理变卖	(329)	(315)	(248)	(101)	(11)	(1,004)
2001年12月31日余额	46,748	64,392	39,671	30,309	847	181,967
累计折旧：						
2001年1月1日	19,391	26,116	5,148	13,526	190	64,371
购入中国石化新星	1,811	-	-	-	-	1,811
年度折旧	3,051	4,068	1,593	1,869	49	10,630
处理固定资产冲回折旧	(288)	(183)	(93)	(34)	(10)	(608)
2001年12月31日余额	23,965	30,001	6,648	15,361	229	76,204
帐面净值：						
2001年12月31日	22,783	34,391	33,023	14,948	618	105,763
2000年12月31日	13,477	33,923	22,161	15,606	430	85,597

12 固定资产 (续)

集团 3/4 3/4 按资产类别

	土地及 建筑物 人民币 百万元	油气资产 人民币 百万元	油库、 储罐及 加油站 设备 人民币 百万元	厂房、 机器、 设备及 其它 人民币 百万元	总额 人民币 百万元
成本 / 估值：					
2001年1月1日	35,862	104,204	24,248	173,767	338,081
购入中国石化新星	73	5,189	-	922	6,184
年度增加	1,176	84	5,119	4,070	10,449
从在建工程转入	1,562	16,494	5,358	15,154	38,568
重新分类	(2,516)	(726)	(1,227)	4,469	-
处理变卖	(353)	(126)	(177)	(2,093)	(2,749)
2001年12月31日余额	35,804	125,119	33,321	196,289	390,533
累计折旧：					
2001年1月1日	13,132	59,503	4,822	74,997	152,454
购入中国石化新星	17	1,548	-	246	1,811
年度折旧	1,747	8,619	1,373	12,920	24,659
重新分类	(1,451)	(525)	(247)	2,223	-
处理固定资产冲回折旧	(219)	(90)	(46)	(1,529)	(1,884)
2001年12月31日余额	13,226	69,055	5,902	88,857	177,040
帐面净值：					
2001年12月31日	22,578	56,064	27,419	107,432	213,493
2000年12月31日	22,730	44,701	19,426	98,770	185,627

12 固定资产 (续)

公司 3/4 3/4 按资产类别

	土地及 建筑物 人民币 百万元	油气资产 人民币 百万元	油库、 储罐及 加油站 设备 人民币 百万元	厂房、 机器、 设备及 其它 人民币 百万元	总额 人民币 百万元
成本 / 估值：					
2001年1月1日	16,083	27,813	23,488	82,584	149,968
购入中国石化新星	73	5,189	-	922	6,184
年度增加	836	18	4,901	3,214	8,969
从在建工程转入	1,136	7,042	5,329	4,343	17,850
重新分类	(627)	(67)	(1,144)	1,838	-
处理变卖	(280)	(126)	(177)	(421)	(1,004)
2001年12月31日余额	17,221	39,869	32,397	92,480	181,967
累计折旧：					
2001年1月1日	5,262	18,371	4,768	35,970	64,371
购入中国石化新星	17	1,548	-	246	1,811
年度折旧	815	2,428	1,326	6,061	10,630
重新分类	(248)	(61)	(220)	529	-
处理固定资产冲回折旧	(195)	(90)	(46)	(277)	(608)
2001年12月31日余额	5,651	22,196	5,828	42,529	76,204
帐面净值：					
2001年12月31日	11,570	17,673	26,569	49,951	105,763
2000年12月31日	10,821	9,442	18,720	46,614	85,597

12 固定资产 (续)

本集团于一九九九年九月三十日的固定资产及在建工程已由评估事务所评估，并经财政部审核(注释1)。评估增值为人民币290.93亿元，减值为人民币32.1亿元，净增值为人民币258.83亿元，已记入本集团一九九九及二零零零年的会计报表中。

另外，本集团于收购中国石化新星时已按有关法规要求，由独立评估师对中国石化新星的固定资产及在建工程进行评估。评估增值为人民币5.41亿元，已反映于本集团二零零一年的会计报表中。

于二零零一年十二月三十一日，本集团及本公司已作抵押的固定资产帐面净额分别为人民币2.33亿元(二零零零年：人民币33.48亿元)及人民币1.04亿元(二零零零年：人民币16.74亿元)。

固定资产减值准备分析如下：

	<u>集团及公司</u>
	人民币
	百万元
于2001年1月1日及12月31日余额	391

截至二零零一年十二月三十一日止年度内，本集团及本公司之固定资产减值准备均为勘探及生产业务分部提取的。

13 工程物资

于二零零一年十二月三十一日，本集团及本公司的工程物资主要为在建工程尚未领用的材料(如钢材、铜材)之实际成本。

集团

	勘探 及生产	炼油	市场分销	化工	其它	总额
	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元
2001年1月1日	2,318	4,319	4,440	4,586	487	16,150
购入中国石化新星	488	-	-	-	-	488
年度增加	21,787	7,020	9,943	10,868	88	49,706
干井成本冲销	(1,770)	-	-	-	-	(1,770)
转入固定资产	(19,660)	(4,871)	(5,791)	(8,180)	(66)	(38,568)
2001年12月31日余额	3,163	6,468	8,592	7,274	509	26,006

于二零零一年十二月三十一日，本集团的主要在建工程如下：

工程名称	预算金额	于2001年1 月1日 余额	本年增加	于2001年12 月31日 余额	工程投入 占预算 比例	资金来源	2001年 资本化 利息支出
	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元			人民币 百万元
65万吨/年乙烯 改造工程	4,487	243	1,404	1,647	37%	自筹资金及 贷款	27
70万吨/年乙烯 改造工程	4,706	378	1,028	1,406	30%	自筹资金及 贷款	27
炼油改造工程	3,100	572	662	1,234	40%	自筹资金及 贷款	23
聚乙烯改造工程	888	-	710	710	80%	贷款	26
芳香烃改造工程	1,238	-	650	650	53%	贷款	15

公司

	勘探 及生产	炼油	市场分销	化工	其它	总额
	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元
2001年1月1日	1,023	3,097	4,319	629	467	9,535
购入中国石化新星	488	-	-	-	-	488
年度增加	9,267	5,303	9,777	913	20	25,280
干井成本冲销	(972)	-	-	-	-	(972)
转入固定资产	(7,913)	(3,354)	(5,750)	(814)	(19)	(17,850)
2001年12月31日余额	1,893	5,046	8,346	728	468	16,481

15 无形资产

集团

	电脑软件 使用权 人民币 百万元	生产技术 专用权 人民币 百万元	油田勘探 开采权 人民币 百万元	其它 人民币 百万元	总额 人民币 百万元
成本：					
2001年1月1日	293	931	-	150	1,374
年度增加	3	62	3,163	-	3,228
处理变卖	-	-	-	(50)	(50)
2001年12月31日余额	296	993	3,163	100	4,552
累计摊销：					
2001年1月1日	9	274	-	42	325
年度摊销	29	93	117	21	260
处理无形资产冲回摊销	-	-	-	(10)	(10)
2001年12月31日余额	38	367	117	53	575
帐面净值：					
2001年12月31日	258	626	3,046	47	3,977
2000年12月31日	284	657	-	108	1,049

除油田勘探开采权外，以上无形资产均从第三方购入。本年度增加的油田勘探开采权是本公司向中石化集团公司收购中国石化新星时按其油田探明储量确认的。油田勘探开采权剩余摊销年限为27年，其他无形资产剩余摊销年限为4年至10年。

15 无形资产 (续)

公司

	电脑软件 使用权 人民币 百万元	生产技术 专用权 人民币 百万元	油田勘探 开采权 人民币 百万元	其它 人民币 百万元	总额 人民币 百万元
成本：					
2001年1月1日	153	864	-	88	1,105
年度增加	3	54	3,163	-	3,220
处理变卖	-	-	-	(45)	(45)
2001年12月31日余额	156	918	3,163	43	4,280
累计摊销：					
2001年1月1日	6	267	-	20	293
年度摊销	18	91	117	13	239
处理无形资产冲回摊销	-	-	-	(5)	(5)
2001年12月31日余额	24	358	117	28	527
帐面净值：					
2001年12月31日	132	560	3,046	15	3,753
2000年12月31日	147	597	-	68	812

除油田勘探开采权外，以上无形资产均从第三方购入。本年度增加的油田勘探开采权是本公司向中石化集团公司收购中国石化新星时按其油田探明储量确认的。油田勘探开采权剩余摊销年限为27年，其他无形资产剩余摊销年限为4年至10年。

16 递延税项资产及负债

集团：

	资产		负债		净额	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
流动						
主要就应收款项及 存货计提的准备	423	1,023	-	-	423	1,023
非流动						
物业、厂房及设备	35	42	(671)	(369)	(636)	(327)
亏损的税项价值 (已扣除估值准备)	173	18	-	-	173	18
其它资产	33	47	-	(10)	33	37
其它	96	25	(8)	(48)	88	(23)
递延税项资产 / (负债)	<u>760</u>	<u>1,155</u>	<u>(679)</u>	<u>(427)</u>	<u>81</u>	<u>728</u>

公司：

	资产		负债		净额	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
流动						
主要就应收款项及 存货计提的准备	281	711	-	-	281	711
非流动						
物业、厂房及设备	3	15	(33)	-	(30)	15
其它	53	8	-	-	53	8
递延税项资产 / (负债)	<u>337</u>	<u>734</u>	<u>(33)</u>	<u>-</u>	<u>304</u>	<u>734</u>

16 递延税项资产及负债 (续)

集团：

		2001年 1月1日 余额 人民币 百万元	于损益帐 中确认 人民币 百万元	2001年 12月31日 余额 人民币 百万元
流动				
主要就应收款项及存货计提的准备	1,023	(600)	423	
非流动				
物业、厂房及设备		(327)	(309)	(636)
结转亏损的税项利益 (已扣除估值准备)	18	155	173	
其它资产		37	(4)	33
其它		(23)	111	88
递延税项资产		728	(647)	81

公司：

		2001年 1月1日 余额 人民币 百万元	于损益帐 中确认 人民币 百万元	2001年 12月31日 余额 人民币 百万元
流动				
主要就应收款项及存货计提的准备	711	(430)	281	
非流动				
物业、厂房及设备		15	(45)	(30)
其它		8	45	53
递延税项资产		734	(430)	304

17 短期借款

本集团及本公司的短期借款包括：

	集团		公司	
	<u>2001年</u>	<u>2000年</u>	<u>2001年</u>	<u>2000年</u>
	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元
短期银行借款	34,424	42,355	23,460	27,817
短期其它借款	43	282	24	282
中石化集团公司及 同级附属公司借款	3,448	8,017	2,622	7,719
	<u>37,915</u>	<u>50,654</u>	<u>26,106</u>	<u>35,818</u>

于二零零一年十二月三十一日，本集团及本公司的短期借款加权平均年利率均为5.1%（二零零零年：5.8%）。以上借款主要为信用借款。

于二零零一年十二月三十一日，本集团及本公司没有未按期偿还的短期借款（二零零零年：无）。

18 应付票据

应付票据主要是公司购买材料、商品或产品而发出的银行承兑汇票，还款期限一般为三至六个月。

19 应付帐款

应付帐款帐龄分析如下：

	集团			
	2001年		2000年	
	金额	比例	金额	比例
	人民币	%	人民币	%
	百万元		百万元	
三个月以内	12,494	74.4	14,828	76.4
三个月至六个月	1,866	11.1	2,412	12.4
六个月以上	2,433	14.5	2,163	11.2
	<u>16,793</u>	<u>100.0</u>	<u>19,403</u>	<u>100.0</u>

	公司			
	2001年		2000年	
	金额	比例	金额	比例
	人民币	%	人民币	%
	百万元		百万元	
三个月以内	9,735	76.5	15,770	81.8
三个月至六个月	1,313	10.3	2,057	10.7
六个月以上	1,679	13.2	1,442	7.5
	<u>12,727</u>	<u>100.0</u>	<u>19,269</u>	<u>100.0</u>

除注释40中列示外，上述余额中无应付其它持有本公司5% 或以上股份的股东的款项。

于二零零一年十二月三十一日，本集团及本公司并没有个别重大帐龄超过三年的应付帐款。

20 预收帐款

余额中预收持有本公司5% 或以上股份的主要股东的款项已于注释40列出。

于二零零一年十二月三十一日，本集团及本公司并没有个别重大帐龄超过一年的预收帐款。

21 应交税金

	集团		公司	
	2001年	2000年	2001年	2000年
	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元
增值税	(1,211)	(1,456)	(914)	(1,279)
消费税	979	1,531	742	967
所得税	2,809	2,706	837	929
营业税	89	76	33	26
其它税金	921	1,236	147	604
	<u>3,587</u>	<u>4,093</u>	<u>845</u>	<u>1,247</u>

截至二零零一年十二月三十一日止年度，除本公司部分子公司是根据财政部批准或相关税务法规按15% 优惠税率计算所得税外，本公司根据中国有关所得税法规按应纳税所得33% 法定税率计算中国所得税准备。

22 其它应交款

于二零零一年十二月三十一日，本集团及本公司的其它应交款余额主要为矿产资源补偿费及教育费附加。

23 其它应付款

除注释40中列示外，上述余额中无应付其它持有本公司5% 或以上股份的股东的款项。

于二零零一年十二月三十一日，本集团及本公司并没有个别重大帐龄超过三年的其它应付款。

24 预提费用

于二零零一年十二月三十一日，本集团及本公司的预提费用余额主要为预提利息费用。

25 一年内到期的长期负债

本集团及本公司的一年内到期的长期负债包括：

	集团		公司	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
长期银行借款				
－ 人民币借款	8,490	5,135	5,752	3,537
－ 日圆借款240	410	192	346	
－ 美元借款1,365	1,835	481	474	
－ 德国马克借款	30	32	29	31
－ 港元借款4	4	-	-	
－ 荷兰盾借款	11	-	11	-
	<u>10,140</u>	<u>7,416</u>	<u>6,465</u>	<u>4,388</u>
	-----	-----	-----	-----
长期其它借款				
－ 人民币借款	372	354	68	354
－ 美元借款	370	46	2	9
	<u>742</u>	<u>400</u>	<u>70</u>	<u>363</u>
	-----	-----	-----	-----
中石化集团公司及同级 附属公司借款				
－ 人民币借款	345	185	345	185
－ 美元借款	69	9	69	9
	<u>414</u>	<u>194</u>	<u>414</u>	<u>194</u>
	=====	=====	=====	=====
一年内到期的长期负债 总额	<u>11,296</u>	<u>8,010</u>	<u>6,949</u>	<u>4,945</u>
	=====	=====	=====	=====

26 长期借款

长期借款包括：

		利率及最后到期日		集团		公司	
				2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
第三方债务							
长期银行借款							
人民币借款	于2001年12月31日的年利率为免息至 11.2 % 不等，在 2013 年或以前到期			32,231	26,169	21,473	16,898
日元借款	于2001年12月31日的年利率为 0.3 % 至 7.3 % 不等，在 2024 年或以前到期			2,401	3,066	2,272	2,857
美元借款	于2001年12月31日的年利率为免息至 7.9 % 不等，在 2031 年或以前到期			4,300	6,746	1,884	2,290
德国马克借款	于2001年12月31日的固定年利率为 6.6 % 至 6.8 % 不等，在2006年或以前到期			151	191	144	183
荷兰盾借款	于2001年12月31日的固定年利率为 7.9 % ，在2004年到期			28	41	28	41
港元借款	浮动年利率为香港最优惠利率加0.25%，在2006年或以前到期			14	19	-	-
减：一年内到期的长期银行借款				10,140	7,416	6,465	4,388
长期银行借款				28,985	28,816	19,336	17,881

26 长期借款 (续)

		利率及最后到期日		集团		公司	
				2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
长期其他借款							
人民币借款	于2001年12月31日的年利率为 免息至 7.5 % 不等，在 2015 年或以前到期						
				596	554	123	539
美元借款	于2001年12月31日的年利率为 1.8% 至 4.6 % 不等，在2015 年或以前到期			522	133	34	11
法郎借款	于2001年12月31日的年利率为 1.8% 至 8.1 % 不等，在 2025 年或以前到期			15	-	15	-
减：一年内到期的长期其他借款				742	400	70	363
长期其他借款				391	287	102	187
中国石化集团公司及同级附属公司提供的长 期借款							
人民币借款	免息，在 2020 年到期			35,561	35,561	35,561	35,561
人民币借款	于2001年12月31日的年利率 为 5.9 % 至 6.0 % 不等， 在2006年或以前到期			796	1,068	790	1,062
美元借款	于2001年12月31日的年利率 为 3.4 % 至 4.4 % 不等， 在2006年或以前到期			182	366	180	39
减：一年内到期的长期其他借款				414	194	414	194
中国石化集团公司及同级附属公司提供的长期 借款				36,125	36,801	36,117	36,468
				65,501	65,904	55,555	54,536

26 长期借款 (续)

本集团及本公司的长期借款到期日分析：

	集团		公司	
	2001年	2000年	2001年	2000年
	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元
-一年至两年	10,383	9,597	6,043	6,016
-两年至五年	13,108	12,222	7,931	7,367
-五年以上	42,010	44,085	41,581	41,153
长期借款总额	65,501	65,904	55,555	54,536

于二零零一年十二月三十一日，本集团及本公司的第三方的抵押借款分别为人民币1.71亿元 (二零零零年：人民币24.57亿元) 及人民币0.76亿元 (二零零零年：人民币16.37亿元)。

27 应付债券

	利率及最后到期日	集团	
		2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
可换股债券	固定年利率为2.5%， 可于2004年7月前赎回	1,500	2,770

一家子公司于一九九九年七月二十八日发行，面值为人民币15.00亿元的可换股债券。这些债券的持有人可选择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间以该子公司首次公开招股的价格将债券转换为该子公司的普通股。另外一家子公司发行的面值人民币12.70亿元的可换股债券已于本年全数偿还。

28 其它长期负债

于二零零一年及二零零零年十二月三十一日止两个年度，本集团及本公司的其它长期负债余额主要是为未来拆除和处理油气资产及恢复环境相关的费用准备及专项科研应付款。

29 股本

	集团及公司	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
注册、已发行及缴足股本：		
67,121,951,000股内资A股，每股人民币1.00元	67,122	67,122
16,780,488,000股H股，每股人民币1.00元	16,780	16,780
2,800,000,000股A股，每股人民币1.00元	2,800	-
	<u>86,702</u>	<u>83,902</u>

29 股本 (续)

本公司于二零零零年二月二十五日成立时，注册资本为68,800,000,000股每股面值人民币1.00元的内资股，全部均由中石化集团公司持有(注释1)。

依据在二零零零年七月二十五日通过的本公司临时股东大会特别决议案及有关政府部门的批准，本公司于二零零零年十月向全球首次招股发行15,102,439,000 H股，每股面值人民币1.00元。其中包括12,521,864,000 H股及25,805,750美国存托股份(每股美国存托股份相等于100股H股)，H股和美国存托股份发行价分别为港币1.59元及20.645美元。中石化集团公司亦透过这次全球首次招股配售1,678,049,000股予香港及海外投资者。

由于中石化集团公司的债转股安排，本公司由中石化集团公司持有的部分股份转让予下述国家银行或资产管理公司。根据财政部财企[2000] 261号文批复的要求，本公司于全球发售H股后，根据H股的发行价格，对债转股价格及国有股权比例进行了调整，调整后国家开发银行、中国信达资产管理公司、中国东方资产管理公司、中国华融资产管理公司持有的本公司股份分别为87.7557亿股、87.2065亿股、12.9641亿股及5.8676亿股，中石化集团公司持有的本公司的股份调整为477.426亿股。该项协议已获得财政部财企[2000] 754号文《关于中国石油化工股份有限公司国有股权管理有关问题的批复》批准。

另外于二零零一年七月，本公司于国内发行2,800,000,000股A股，每股面值人民币1.00元，发行价为人民币4.22元。

所有A股及H股在重大方面均享有相等之权益。

上述实收股本已经毕马威华振会计师事务所验证，并分别于二零零零年二月二十二日、二零零一年二月二十七日及二零零一年七月二十三日出具了验资报告。验资报告文号分别为KPMG-C(2000) CV No.0007、KPMG-C(2001) CV No.0002及KPMG-C(2001) CV No.0006。

30 资本公积

资本公积变动情况如下：

	集团及公司	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
1月1日余额	27,449	28,362
资本公积折为股本	-	(10,137)
发行股本溢价	9,016	10,700
减：包销及发行费用	168	1,476
12月31日余额	36,297	27,449

31 盈余公积

法定盈余公积金及法定公益金变动情况如下：

	集团及公司		
	法定盈余 公积金 人民币 百万元	法定 公益金 人民币 百万元	总额 人民币 百万元
2000年1月1日余额	-	-	-
利润分配	1,615	1,615	3,230
2000年12月31日余额	1,615	1,615	3,230
2001年1月1日余额	1,615	1,615	3,230
利润分配	1,402	1,402	2,804
2001年12月31日余额	3,017	3,017	6,034

31 盈余公积 (续)

本公司于二零零零年七月二十五日召开的临时股东大会通过了公司章程，并规定了以下利润分配方案：

- (a) 提取净利润的10% 计入法定盈余公积金；
- (b) 提取净利润的5 - 10% 计入法定公益金；
- (c) 提取法定公积金后，经股东大会决议，可以提取任意公积金。

32 主营业务收入

主营业务收入是指扣除增值税后的原油、天然气、石油及化工产品销售收入。本集团的分行业资料已于注释44中列示。

二零零一年度，本集团向前五名客户销售收入总额为人民币513.72亿元，占本集团全部收入总额的17%。

33 主营业务税金及附加

	集团		公司	
	<u>2001年</u>	<u>2000年</u>	<u>2001年</u>	<u>2000年</u>
	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元
消费税	9,025	9,260	6,088	6,054
城建税	1,615	1,664	820	784
教育费附加	707	708	396	430
资源税	406	363	106	318
营业税	110	106	78	70
	<u>11,863</u>	<u>12,101</u>	<u>7,488</u>	<u>7,656</u>

34 财务费用

	集团		公司	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
发生的利息支出	5,692	7,104	3,372	4,239
减：资本化的利息支出	542	575	378	324
财务费用－利息支出	5,150	6,529	2,994	3,915
利息收入	(1,183)	(820)	(824)	(443)
汇兑损失	222	84	45	21
汇兑收益	(593)	(950)	(356)	(503)
	<u>3,596</u>	<u>4,843</u>	<u>1,859</u>	<u>2,990</u>

35 勘探费用

勘探费用包括地质及地球物理勘探费用及核销不成功探井成本。

36 投资收益

	集团		公司	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
按成本法核算的投资收益	199	186	37	139
按权益法核算的投资收益	347	49	19,292	23,292
	<u>546</u>	<u>235</u>	<u>19,329</u>	<u>23,431</u>

37 营业外支出

	集团		公司	
	2001年	2000年	2001年	2000年
	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元
长期资产减值准备	-	187	-	92
冲回长期资产减值准备	-	(1,049)	-	(338)
(已扣除折旧影响)				
处理固定资产净损失	323	880	165	521
罚款及赔偿金	87	53	83	48
捐赠支出	62	120	23	51
减员费用 (i)	2,546	-	1,767	-
其他	490	466	315	377
	<u>3,508</u>	<u>657</u>	<u>2,353</u>	<u>751</u>

- (i) 根据本集团的自愿性员工削减计划，本集团于截至二零零一年十二月三十一日止年度对共约68,000名自愿离职或分流至中国石化集团公司的员工所计提的减员费用为人民币25.46亿元。于人民币25.46亿元的费用中约人民币12.45亿元是支付予接受分流至中国石化集团公司的员工。于二零零一年十二月三十一日，这些费用均已由本集团发放给各员工。分流至中国石化集团公司的员工于日后离职时可获得按当时情况计算的离职补偿。

38 所得税

	集团		公司	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
年度中国所得税准备	6,445	8,845	6,455	8,420
递延税项	647	(891)	430	(734)
	<u>7,092</u>	<u>7,954</u>	<u>6,885</u>	<u>7,686</u>

39 应付股利

董事会于二零零二年三月二十八日提议本公司派发二零零一年度股利，每股人民币0.08元（二零零零年：每股人民币0.08元），共人民币69.36亿元（二零零零年：人民币67.12亿元）。此项提议尚待股东于股东周年大会上批准。

40 关联方及关联交易

(a) 存在控制关系的关联方

企业名称	:	中国石油化工集团公司(中石化集团公司)
注册地址	:	北京市朝阳区惠新东街甲六号
主营业务	:	石油加工、石油化工综合利用、石油产品业务:包括油田气、液化石油气等为原料的化工产品、合成纤维和合成纤维单体的生产、销售和进出口业务。
与本企业关系	:	最终控股公司
经济性质	:	国有
法定代表人	:	李毅中
注册资本	:	人民币1,049.12亿元

上述注册资本于截至二零零一年十二月三十一日止年度无变化。

截至二零零一年十二月三十一日止年度，中石化集团公司所持本公司股份情况如下：

二零零一年一月一日至	
二零零一年七月十九日	56.9%
二零零一年七月二十日至	
二零零一年十二月三十一日	55.1%

(b) 不存在控制关系的关联方

中国石化财务有限责任公司
南京化学工业有限公司
中原石化有限责任公司
四川维尼纶厂
南京化工厂
清江石化厂
保定石化厂
茂名石化乙烯公司
洛阳石化聚丙烯有限公司
巴陵石化岳阳石化总厂
天津联合化学有限公司

以上公司与本公司属同一母公司控制。

40 关联方及关联交易 (续)

(c) 在日常业务中进行的主要和经常的关联方交易如下：

	注释	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
货物销售	(i)	37,261	42,515
采购	(ii)	19,264	17,374
储运	(iii)	1,471	1,631
勘探及开发服务	(iv)	10,250	8,006
与生产有关的服务	(v)	6,116	6,604
辅助及社区服务	(vi)	2,000	2,493
经营租赁费用	(vii)	2,489	2,377
代理佣金收入	(viii)	7	11
知识产权费用支出	(ix)	10	8
利息收入	(x)	153	60
利息支出	(xi)	534	578
存放于自关联方的存款	(xii)	528	4,090
(偿付) / 来自关联方的借款	(xiii)	(5,034)	34,656

以上所列示为截至二零零一年及二零零零年十二月三十一日止年度关联方在进行交易时按照有关合同所发生的成本。

于二零零一年十二月三十一日，本集团并没有对中国石化集团公司及同级附属公司作出银行担保（二零零零年：人民币0.55亿元）

本公司董事会认为，上述与关联方进行的交易是按正常商业、一般的商业条款或按相关协议进行的。独立非执行董事已确认上述意见。

- (i) 货品销售是指制成品销售如原油、中间石化产品及石油产品。
- (ii) 采购是指采购直接与本集团业务有关的物料及公用服务供应，如采购原料和辅助材料及相关服务、供水、供电及气体供应等。
- (iii) 这些交易是指所提供的运输及仓储服务，如使用铁路、道路及水路运输服务、管输、装卸及仓储设施等。
- (iv) 勘探及开发服务包括由勘探原油所产生的直接成本，包括地球物理、钻井、测井及录井服务等。

40 关联方及关联交易 (续)

- (v) 与生产有关的服务是指就本集团业务提供的辅助服务，如设备维修和一般保养、保险、科技研究、通讯、救火、保安、物检及化验、资讯科技、设计及工程、建设(包括兴建油田设施、炼油厂及化工厂)、机器及零部件生产、安装、项目监理及环保等。
- (vi) 辅助及社区服务是指社会福利及辅助服务的开支，如教育设施、传播通讯服务、卫生、住宿、食堂、物业保养及管理服务等。
- (vii) 经营租赁费用是指就有关土地及建筑物支付予中石化集团公司的租金。
- (viii) 代理佣金收入是指向若干中石化集团公司拥有的企业提供销售代理服务所收取的佣金。
- (ix) 知识产权费用支出是指支付中石化集团公司作为维持商标、专利、技术和计算机软件牌照所需的费用。
- (x) 已收利息是指从存放于关联公司的存款所收取的利息。适用利率为现行储蓄存款利率。二零零零年十二月三十一日及二零零一年十二月三十一日的存款余额分别为人民币66.01亿元及人民币71.29亿元。
- (xi) 已付利息是指从由中石化集团公司与中石化集团公司控制的金融机构，中国石化财务有限责任公司，借入借款的利息。
- (xii) 于有关年度内曾经向中国石化财务有限责任公司存放 / 提取存款。
- (xiii) 本集团曾经从中石化集团公司和中国石化财务有限责任公司获得借款，或曾经向它们偿付借款。

关于重组，本公司和中石化集团公司已达成一系列协议。根据协议内容，1) 中石化集团公司向本集团提供货物和产品，以及一系列的辅助、社会和支持服务，2) 本集团向中石化集团公司售卖若干货品。这些协议对本集团于二零零一年度的营运业绩造成影响。这些协议的条款现概述如下：

- (a) 本公司已与中石化集团公司达成三年的货品和辅助服务互供协议(「互供协议」)。根据互供协议,中石化集团公司同意为本集团提供若干辅助生产服务、建筑服务、信息咨询服务,供应服务以及其它的服务和产品。虽然中石化集团公司和本公司都可以在不少于六个月的通知期后终止互供协议,但中石化集团公司同意,在本集团未能从第三方获得等同的服务的情况下,不会终止该协议。至于中石化集团公司为本集团所提供的服务与产品的定价政策,现列述如下:
- 以国家规定的价格为准;
 - 若国家没有规定价格,则以国家的指导价格为准;
 - 若国家既无规定价格,亦无指导价格,则以市价为准;或
 - 若以上皆不适用,则以各方协商的价格为准,定价的基础为提供该类服务的合理开支再加上不高于6%的毛利。
- (b) 本公司与中石化集团公司已达成一项三年的非专属文教卫生服务协议,协议于二零零零年一月一日起生效。根据协议,中石化集团公司同意为本集团提供若干文化、教育、健康护理和社会服务,有关的定价和终止协议的条款与上述的互供协议的内容一致。
- (c) 本公司已与中石化集团公司达成租赁协议,租赁若干土地和建筑物,期限为目的的使用权期限和50年(土地)及20年(建筑物)的较短者,协议于二零零零年一月一日起生效。土地和建筑物每年的租金分别约为人民币20.07亿元和人民币4.82亿元。本公司和中石化集团公司可以每三年磋商土地租金,而建筑物租金的磋商可每年进行。但有关的租金不能高于独立第三方所确定的市价。本集团有权于六个月前通知中石化集团公司终止这些租赁安排。
- (d) 本公司已与中石化集团公司达成协议。根据协议内容,本集团有权在十年限期内使用中石化集团公司开发的若干商标、专利、技术或计算机软件。本集团会支付中石化集团公司为维持商标、专利、技术和计算机软件牌照所需的费用,协议于二零零零年一月一日起生效。

40 关联方及关联交易(续)

- (e) 本公司与若干中石化集团公司拥有的企业已达成一项为期三年的代理协议，协议于二零零零年一月一日起生效。根据协议内容，本集团将独家代理这些企业所有产品的售卖事宜。作为本集团提供销售代理服务的交换条件，中石化集团公司同意根据产品向本集团付实际销售额0.2% 至1.0% 的佣金，并补偿本集团就担任其销售代理人所引致的合理开支。
- (f) 本公司与中石化集团公司已达成一项十年的专利经营权协议。根据协议，中石化集团公司拥有的油库及加油站只售卖本集团供应的炼油产品。
- (g) 与关联方往来余额款项

于二零零一年十二月三十一日，本集团的关联方往来余额款项如下：

	最终控股公司		其它关联公司	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
应收帐款	627	440	2,876	2,840
预付帐款	151	499	981	138
其它应收款	357	2,034	7,932	7,922
应付帐款	1,244	734	1,989	5,340
预收帐款	-	131	-	134
其它应付款	2,818	852	7,402	12,404

41 主要子公司资料

本公司的主要子公司均是在中国经营的有限公司，于二零零一年年度内均纳入合并范围。除中石化冠德控股有限公司是在百慕大注册成立以外，下列子公司均在中国注册成立。对本集团的业绩或资产有重要影响的主要子公司之具体情况如下：

公司名称	注册股本/资本 人民币 百万元	本公司 持有股权 百分比	主要业务
中国石化北京燕化石油化工股份有限公司	3,374	70.01	制造石化产品
中国石化销售有限公司	420	100.00	成品油销售
中国石化胜利油田有限公司	29,000	100.00	原油抽提销售
中国石化福建炼油化工有限公司	1,000	(i)50.00	石油化工、精细化工产品研究、开发、生产、销售及技术服务
中国石化湖北兴化股份有限公司	282	57.58	制造中间石化产品及石油产品
中国石化茂名炼油化工股份有限公司	1,064	98.79	制造中间石化产品及石油产品
中国石化齐鲁石油化工股份有限公司	1,950	82.05	制造中间石化产品及石油产品
中国石化上海石油化工股份有限公司	7,200	55.56	制造合成纤维，树脂及塑料，中间石化产品及石油产品
中国石化石家庄炼油化工股份有限公司	1,154	79.73	制造中间石化产品及石油产品
中石化冠德控股有限公司	港币104	72.40	原油及石油产品贸易
中国石化武汉石油集团股份有限公司	147	51.79	石油产品贸易
中国石化武汉凤凰股份有限公司	519	(i)40.72	制造中间石化产品及石油产品
中国石化扬子石油化工股份有限公司	2,330	84.98	制造中间石化产品及石油产品
中国石化仪征化纤股份有限公司	4,000	(i)42.00	生产及销售聚酯切片及聚酯纤维
中国石化镇海炼油化工股份有限公司	2,524	71.32	制造中间石化产品及石油产品
中国石化中原油气田高新股份有限公司	680	75.00	天然气抽提销售

(i) 本公司合并这些企业的业绩，因为本公司对其董事会有控制权，并有控制其财务和营运政策的权力。

42 承诺事项

经营租赁承担

本集团及本公司透过不可撤销的经营租赁协议租赁加油站和其它设备。这些经营租赁并没有关于或载有租赁租金的条文。并无任何租赁协议载有递增条文，以致日后的租金可能会上调。

于二零零一年十二月三十一日，经营租赁的未来最低租赁付款如下：

	集团		公司	
	2001年	2000年	2001年	2000年
	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元
一年以内	2,844	2,657	2,590	2,540
一至两年	2,736	2,656	2,565	2,540
两至三年	2,563	2,539	2,494	2,504
三至四年	2,559	2,537	2,492	2,502
四至五年	2,550	2,532	2,484	2,497
五年后	85,368	86,933	84,250	86,933
	<u>98,620</u>	<u>99,854</u>	<u>96,875</u>	<u>99,516</u>

42 承诺事项 (续)

资本承担

于二零零一年十二月三十一日，本集团及本公司的资本承担如下：

	集团		公司	
	2001年	2000年	2001年	2000年
	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元
已授权及已订约	21,636	15,491	8,436	1,450
已授权但未订约	18,204	37,466	12,437	18,968
	<u>39,840</u>	<u>52,957</u>	<u>20,873</u>	<u>20,418</u>

这些资本承担是关于油气资产的勘探及生产、炼油及化工扩建工程以及储罐及加油站设备之建设。

勘探及生产许可证

本集团已获国土资源部签发的勘探许可证。此勘探许可证最长有效年限为7年，并可于到期后作两次延期申请，每次延期申请均可延长有效期限两年，而延期申请均须于许可证到期前三十天作出申请。本集团有责任于每年对许可证所定明的勘探区域作渐增式投资。另外，国土资源部亦会就有关部门之油田储量报告对本集团发出生产许可证。除获国务院特别批准，生产许可证一般最长年限为30年。本集团已获国务院特别批准，故生产许可证最长年限为55年，并可于到期前三十天作延期申请。本集团须对勘探许可证及生产许可证之使用权付款，所付款项计入利润表。

本集团有责任就其勘探及生产许可证，每年向国土资源部付款。于二零零一年度支付的款项分别为约人民币2,900万元 (二零零零年：人民币1,500万元)。

42 承诺事项 (续)

勘探及生产许可证的未来的估计年度付款如下：

	集团		公司	
	<u>2001年</u>	<u>2000年</u>	<u>2001年</u>	<u>2000年</u>
	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元
一年以内	43	15	28	7
一至两年	39	12	26	6
两至三年	51	13	26	4
三至四年	62	16	31	4
四至五年	56	12	24	7
五年后	284	198	114	61
	<u>535</u>	<u>266</u>	<u>249</u>	<u>89</u>

43 或有事项

- (a) 根据本公司中国律师的意见，除本公司在重组中接管的业务属下或所产生或相关的负债外，本公司并没有承担任何其它负债，而且本公司无须就中石化集团有限公司在重组前出现的其它债务和责任，承担共同和个别的责任。
- (b) 于二零零一年十二月三十一日，本集团及本公司就银行向下列各方提供信贷作出的担保如下：

	集团	公司
	人民币	人民币
	百万元	百万元
联营公司及合营公司	546	-
第三方	322	-
	<u>868</u>	<u>-</u>

本公司于二零零二年二月就银行向其合营公司提供的贷款信用额度作出人民币69.99亿元担保。

43 或有事项 (续)

环保方面的或有负债

本集团至今没有为环保补救发生重大的支出、现时没有参与任何环境补救工作及没有为与业务有关的环保补救计提任何准备。根据现行法规，管理层相信没有可能发生并且将会对本集团的财务状况或经营业绩有重大不利影响的负债。然而，中国政府极有可能改为进一步严格地执行适用的法规，并采纳更为严谨的环保标准。环保方面的负债存在着若干不确定因素，影响本集团估计各项补救措施最终费用的能力。这些不确定因素包括：

- i) 各个场地，包括但不限于炼油厂、油田、加油站、码头及土地开发区 (论是正在运作、已经关闭或已经出售)，受污染的确实性质和程度；
- ii) 所需清理措施的范围；
- iii) 可供选择的补救策略的不同；
- iv) 环保补救规定方面的变动；及
- v) 物色新的补救场地。

由于未知的可能受污染程度和未知的所需纠正措施的实施时间和范围，现时无法估计这些将来可能发生的费用数额。因此，现时无法合理地估计现行的或未来的环保法规所引致的环保方面的负债后果，而后果也可能会重大。于二零零一年度，本集团各年所支付标准的污染物清理费用分别约人民币2.21亿元 (二零零零年：人民币3.05亿元)。

法律方面的或有负债

本集团是某些法律诉讼中的被告，也是在日常业务中出现的其它诉讼中的指定一方。尽管现时无法确定这些或有事项、法律诉讼或其它诉讼的结果，管理层相信任何由此引致的负债不会对本集团的财务状况或经营业绩构成重大的负面影响。

本集团有如下五个业务分部：

- (i) 勘探及生产 — 勘探及开发油田、生产原油及天然气，并销售这些产品予中国石油化工股份有限公司的炼油分部及外界客户。
- (ii) 炼油 — 加工及提炼源自本集团勘探及生产分部和外界供应商的原油，以及制造和销售石油产品予中国石油化工股份有限公司的化工及营销及分销分部和外界客户。
- (iii) 营销及分销 — 在中国拥有及经营油库及加油站，并透过批发及零售网络，在中国分销和销售已炼制的石油产品，主要为汽油及柴油。
- (iv) 化工 — 制造及销售石化产品、衍生石化产品及其它化工产品予外界客户。
- (v) 其它 — 主要包括本集团进出口公司的贸易业务和其它子公司所进行的研究及开发工作。

划分这些分部的主要原因是本集团独立地管理勘探及生产、炼油、营销及分销、化工及企业与其它业务。由于这些分部均制造 / 或分销不同的产品，应用不同的生产程序，而且在营运毛利方面各具特点，故每个分部都是各自独立地管理。鉴于本公司及各子公司主要于中国经营，故并未编列任何地区分部资料。

本集团是按照经营收益来评估各个业务分部的表现和作出资源分配，而没有考虑融资成本或投资收益的影响。本集团各个分部所用的会计政策，与主要会计政策（见注释3）所述的相同。业务分部不获分配企业行政费用和资产，而是照单直接支付其营运费用。分部间转让定价是按本集团政策以成本加适当的利润确定。由二零零零年一月一日起，勘探及生产分部向炼油分部提供原油及天然气的定价原则是按市场价。

44 分行业资料 (续)

下表所示为本集团各个业务分部的资料：

	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
主营业务收入净额		
勘探及生产		
对外销售	11,095	9,846
分部间销售	43,332	46,213
	<hr/> 54,427	<hr/> 56,059
炼油		
对外销售	49,497	67,872
分部间销售	156,782	162,153
	<hr/> 206,279	<hr/> 230,025
营销及分销		
对外销售	180,610	174,645
分部间销售	2,460	652
	<hr/> 183,070	<hr/> 175,297
化工		
对外销售	48,945	56,224
分部间销售	5,626	3,443
	<hr/> 54,571	<hr/> 59,667
其它		
对外销售	14,200	14,345
分部间销售	8,875	11,527
	<hr/> 23,075	<hr/> 25,872
抵销分部间销售	(217,075)	(223,988)
合并主营业务收入净额	<hr/> <hr/> 304,347	<hr/> <hr/> 322,932

44 分行业资料 (续)

	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
主营业务成本、税金及附加		
勘探及生产	27,738	26,391
炼油	199,272	222,186
营销及分销	167,786	157,743
化工	50,580	51,491
其它	22,343	24,919
抵销分部间销售成本	(219,721)	(221,395)
合并主营业务成本	247,998	261,335
主营业务利润		
勘探及生产	28,765	27,155
炼油	7,577	7,759
营销及分销	15,284	17,554
化工	3,992	8,176
其它	731	953
合并主营业务利润	56,349	61,597



致中国石油化工股份有限公司各股东
(于中华人民共和国注册成立的有限公司)

本核数师(以下简称「我们」)已审核刊于第140页至第187页按照国际会计准则编制的财务报表。

董事及核数师的责任

董事的责任须编制真实与公平的财务报表。在编制该等财务报表时，董事必须贯彻采用合适的会计政策，作出审慎及合理的判断和估计，并说明任何重大背离现行会计准则的原因。

我们的责任是根据我们审核工作的结果，对该等财务报表作出独立意见，并向股东报告。

意见的基础

我们是按照香港会计师公会颁布的核数准则进行审核工作。审核范围包括以抽查方式查核与财务报表所载数额及披露事项有关的凭证，亦包括评估董事于编制该等财务报表时所作的主要估计及判断、所厘定的会计政策是否适合贵公司及贵集团的具体情况、及有否贯彻运用并足够披露该等会计政策。

我们在策划和进行审核工作时，均以取得一切我们认为必需的资料及解释为目标，使我们能获得充分的凭证，就该等财务报表是否存有重大错误陈述，作合理的确定。在作出意见时，我们亦已衡量该等财务报表所载资料在整体上是否足够。我们相信，我们的审核工作已为下列意见建立合理的基础。

意见

我们认为上述的财务报表均真实与公平地反映贵公司及贵集团于二零零一年十二月三十一日的财政状况及贵集团截至该日止年度的利润和现金流量，并已按照国际会计准则委员会采纳的国际会计准则及香港公司条例的披露规定适当编制。

毕马威会计师事务所

执业会计师

中国，香港，二零零二年三月二十八日

(B) 按照国际会计准则编制之财务报表

合并利润表

截至二零零一年十二月三十一日止年度

(除每股数字外, 以百万元列示)

	附注	2001年 人民币	2000年 人民币
营业额及其他经营收入			
营业额	3	304,347	325,340
其他经营收入	4	14,124	6,236
		<u>318,471</u>	<u>331,576</u>
经营费用			
采购原油、产品及经营供应品及费用		(220,313)	(226,533)
销售、一般及管理费用	5	(17,138)	(19,519)
折旧、耗减及摊销		(22,430)	(20,781)
勘探费用(包括干井成本)		(3,775)	(3,030)
职工费用	6	(12,889)	(13,264)
减员费用	7	(2,546)	-
所得税以外的税金	8	(11,887)	(12,220)
其他经营费用(净额)	9	(193)	(718)
经营费用合计		<u>(291,171)</u>	<u>(296,065)</u>
经营收益		27,300	35,511
融资成本			
利息支出	10	(4,706)	(6,663)
利息收入		1,183	861
汇兑亏损		(222)	(85)
汇兑收益		593	951
融资成本净额		<u>(3,152)</u>	<u>(4,936)</u>
投资收益		199	191
应占联营公司及合营公司的损益		320	270
除税前正常业务利润		<u>24,667</u>	<u>31,036</u>
所得税 11		(8,029) (9,638)	
除税后正常业务利润		<u>16,638</u>	<u>21,398</u>
少数股东权益		(613)	(1,814)
股东应占利润		<u>16,025</u>	<u>19,584</u>
每股基本净利润	16	<u>0.19</u>	<u>0.27</u>
股利	15	<u>6,712</u>	<u>579</u>

第8页至第55页的财务报表附注为本财务报表组成部分。

已确认收益亏损合并计算表
截至二零零一年十二月三十一日止年度
(以百万元列示)

	2001年 人民币	2000年 人民币
直接在储备确认的净收益		
扣除少数股东应占数额后的物业、厂房及设备评估增值	-	1,136
股东应占利润	16,025	19,584
已确认收益亏损总额	16,025	20,720

第8页至第55页的财务报表附注为本财务报表组成部分。

合并资产负债表
于二零零一年十二月三十一日
(以百万元列示)

	附注	2001年 人民币	2000年 人民币
非流动资产			
物业、厂房及设备	17	219,872	193,868
在建工程	18	26,450	16,638
投资	20	3,282	2,765
于联营公司及合营公司的权益	21	5,172	2,535
递延税项资产	25	769	1,155
其他资产		1,369	1,608
非流动资产合计		256,914	218,569
流动资产			
现金及现金等价物		21,023	19,621
于金融机构的定期存款		1,831	21,860
应收帐款	22	11,082	13,072
应收票据	22	3,542	2,719
存货	23	46,194	50,513
预付费用及其他流动资产	24	26,123	28,388
流动资产合计		109,795	136,173
流动负债			
短期债务	26	45,349	50,896
中国石化集团公司及同级附属公司贷款	26	3,862	8,214
应付帐款	27	16,793	19,554
应付票据	27	26,022	11,203
预提费用及其他应付款	28	29,876	32,565
应付所得税		2,809	2,721
流动负债合计		124,711	125,153
流动(负债)/资产净额		(14,916)	11,020
总资产减流动负债		241,998	229,589
非流动负债			
长期债务	26	30,876	34,197
中国石化集团公司及同级附属公司贷款	26	36,125	36,807
递延税项负债	25	2,981	1,775
其他负债		806	446
非流动负债合计		70,788	73,225
少数股东权益		23,541	23,210
净资产		147,669	133,154
股东权益			
股本	29	86,702	83,902
储备	30	60,967	49,252
		133,154	147,669

董事会于二零零二年三月二十八日审批及授权签发。

李毅中
董事长

王基铭
董事、总裁

张家仁
董事、副总裁兼财务总监

第8页至第55页的财务报表附注为本财务报表组成部分。

资产负债表
于二零零一年十二月三十一日
(以百万元列示)

	附注	2001年 人民币	2000年 人民币
非流动资产			
物业、厂房及设备	17	107,040	90,883
在建工程	18	16,753	10,023
于附属公司的权益	19	89,608	78,400
投资	20	462	658
于联营公司及合营公司的权益	21	4,155	2,146
递延税项资产	25	337	734
其他资产		1,092	1,291
非流动资产合计		219,447	184,135
流动资产			
现金及现金等价物		11,595	9,508
于金融机构的定期存款		230	20,106
应收帐款	22	9,461	12,444
应收票据	22	1,464	1,307
存货	23	27,327	32,632
预付费用及其他流动资产	24	28,453	23,482
流动资产合计		78,530	99,479
流动负债			
短期债务	26	30,019	33,293
中国石化集团公司及同级附属公司贷款	26	3,036	7,916
应付帐款	27	12,727	19,420
应付票据	27	19,291	6,409
预提费用及其他应付款	28	27,552	25,147
应付所得税		837	944
流动负债合计		93,462	93,129
流动(负债)/资产净额		(14,932)	6,350
总资产减流动负债		204,515	190,485
非流动负债			
长期债务	26	19,438	20,392
中国石化集团公司及同级附属公司贷款	26	36,117	36,474
递延税项负债	25	673	416
其他负债		618	49
非流动负债合计		56,846	57,331
净资产		147,669	133,154
股东权益			
股本	29	86,702	83,902
储备	30	60,967	49,252
		147,669	133,154

董事会于二零零二年三月二十八日审批及授权签发。

李毅中
董事长

王基铭
董事、总裁

张家仁
董事、副总裁兼财务总监

第8页至第55页的财务报表附注为本财务报表组成部分。

合并现金流量表
截至二零零一年十二月三十一日止年度
(以百万元列示)

	附注	2001年 人民币	2000年 人民币
经营活动所得现金净额	(a)	55,279	29,180
投资活动现金流量			
资本支出		(55,935)	(45,669)
购入投资		(3,375)	(1,843)
出售投资所得款项		307	126
出售物业、厂房及设备所得款项		374	270
联营公司及合营公司还款		117	158
还款予联营公司及合营公司		-	(52)
于金融机构的定期存款增加		(18,698)	(23,292)
已到期于金融机构的定期存款		38,727	5,983
投资活动所用现金净额		(38,483)	(64,319)
融资活动现金流量			
公开发股所得款项 (已扣除发行费用)		11,648	24,326
新增银行及其他贷款		258,928	131,900
偿还银行及其他贷款		(272,410)	(121,168)
债券到期还款		-	(683)
分派予少数股东		(682)	(642)
少数股东投入的现金		287	-
分派股利		(6,712)	(579)
分派予中国石化集团公司的现金及现金等价物		(6,446)	(151)
融资活动(所用) / 所得现金净额		(15,387)	33,003
现金及现金等价物净增加/(减少),		1,409	(2,136)
汇率变动的影响		(7)	(2)
年初的现金及现金等价物		19,621	21,759
年末的现金及现金等价物		21,023	19,621

第8页至第55页的财务报表附注为本财务报表组成部分。

合并现金流量表附注
截至二零零一年十二月三十一日止年度
(以百万元列示)

(a) 除税前正常业务利润与经营活动所得现金净额的调节

	2001年 人民币	2000年 人民币
除税前正常业务利润	24,667	31,036
折旧、耗减及摊销	22,430	20,781
干井成本	1,770	1,944
应占联营公司及合营公司的损益	(320)	(270)
投资收益	(199)	(191)
利息收入	(1,183)	(861)
利息支出	4,706	6,663
未实现汇兑收益	(413)	(365)
出售物业、厂房及设备亏损	67	928
长期资产耗蚀亏损	-	187
长期资产耗蚀亏损逆转(已扣除折旧影响)	-	(936)
应收帐款减少/(增加)	1,990	(5,328)
应收票据增加	(823)	(343)
存货减少/(增加)	4,319	(21,983)
预付费用及其他流动资产减少/(增加)	718	(8,743)
其他资产增加	(43)	(283)
应付帐款(减少)/增加	(2,761)	9,104
应付票据增加	14,819	8,575
预提费用及其他应付款(减少)/增加	(4,972)	3,387
其他负债增加/(减少)	360	(348)
经营活动现金流量	65,132	42,954
已收利息	1,237	1,171
已付利息	(5,057)	(8,221)
已收投资收益	293	125
已付所得税	(6,326)	(6,849)
经营活动所得现金净额	55,279	29,180

第8页至第55页的财务报表附注为本财务报表组成部分。

财务报表附注

1. 主要业务、公司简介及编制基准

主要业务

中国石油化工股份有限公司（「本公司」）是一家石油及能源公司，透过各附属公司（以下统称为「本集团」）在中华人民共和国（「中国」）从事完全综合性的石油及天然气和化工业务。石油及天然气业务包括勘探、开发及生产原油及天然气；管输原油、天然气及产品；将原油提炼为石油制成品；以及营销原油、天然气和成品油。化工业务包括制造及营销广泛的工业用化工产品。

公司简介

本公司是于二零零零年二月二十五日在中国成立的股份有限公司，本公司的成立是直属中国国务院领导的部级企业——中国石油化工集团公司（「中国石化集团公司」）（即最终控股公司）进行重组（「重组」）的其中一环。在本公司注册成立之前，本集团的石油及天然气和化工业务是由中国石化集团公司的石油管理局、石化和炼油生产企业及营销和分销公司经营。

中国石化集团公司把准备转移给本公司的若干核心石油及天然气和化工经营业务及其相关的资产和负债分离，使这些经营业务从一九九九年十二月三十一日起独立管理。本公司于二零零零年二月二十五日向中国石化集团公司发行688亿股每股面值人民币1.00元的内资股，作为中国石化集团公司转移石油及天然气和化工经营业务和相关资产及负债的价款。于二零零零年二月二十五日发行给中国石化集团公司的股份代表当时本公司的全部注册及已发行股本。转移至本公司的石油及天然气和化工经营业务包括 (i) 勘探、开发及生产原油及天然气；(ii) 炼油、运输、储存及营销原油及石油产品；及 (iii) 生产及销售化工产品（统称为「原有业务」）。中国石化集团公司保留了一些与本公司经营石油及天然气和化工业务并无策略性竞争冲突的炼油及生产企业和设施。此外，中国石化集团公司保留了一些提供社会服务、政府职能和其他辅助性及支援性服务的单位。

编制基准

截至二零零零年十二月三十一日止年度的合并财务报表列示了假设本集团在截至二零零零年十二月三十一日止年度一直存在的本公司及各附属公司业绩。并假设原有业务在二零零零年一月一日已从中国石化集团公司转移给本公司。根据于二零零一年八月二十四日举行的临时股东大会，本公司决议向中国石化集团公司收购中国石化集团新星石油有限责任公司（「中国石化新星」）所有权益，作价人民币64.5亿元（以下统称为「收购」）。

1. 主要业务、公司简介及编制基准(续)

由于本集团及中国石化新星共同在中国石化集团公司的控制下，此收购被视为「共同控制下企业的合并」，并按类似股权联合法的重组共同控制下业务的方式编制。因此，被收购的中国石化新星的资产和负债，均已按历史数额列示，而本集团及本公司于合并前的财务报表已因合并中国石化新星而重新编制。本集团付出的作价已作为权益交易反映。

各独立企业于以前年度表述的经营业绩及于随附的截至二零零零年十二月三十一日止年度及于该报告日的合并财务报表内的合并金额列示如下：

	本集团（不包括 中国石化新星） 人民币 百万元	中国石化新星 人民币 百万元	合并 人民币 百万元
经营业绩：			
经营收入	328,901	2,675	331,576
净利润	19,004	580	19,584
每股基本收益（人民币元）	0.26	0.01	0.27
财务状况：			
流动资产	134,208	1,965	136,173
总资产	347,409	7,333	354,742
流动负债	123,673	1,480	125,153
总负债	194,556	3,822	198,378
净资产	129,871	3,283	133,154

本财务报表是根据国际会计准则委员会采纳的《国际会计准则》及常设解释委员会采纳的解释公告，并经过若干物业、厂房及设备重估后所修订的历史成本基准编制。本财务报表亦符合香港公司条例的披露规定及香港联合交易所有限公司证券上市规则的适用披露条例。

1. 主要业务、公司简介及编列基准(续)

根据《国际会计准则》，管理层在编制财务报表时需要作出估计和假设，这些估计和假设会影响于财务报表的截止日资产及负债的汇报数额和或有资产及负债披露以及报告期间的收入和支出汇报数额。实际业绩可能有别于这些估计。

2. 主要会计政策

(a) 合并基准

合并财务报表包括本公司及各附属公司的财务报表。附属公司是指由本公司控制的公司。控制权是指本公司有能力直接或间接控制另一家公司的财务及经营政策，以从其业务取得利益。

合并利润表内包括由控制生效当日至控制停止当日的附属公司的业绩，而少数股东应占数额是从除税后正常业务利润中扣除或加上。所有重大的集团内部往来结余及交易，以及由集团内部往来交易产生的任何未实现利润，已在合并时抵销。

本集团的主要附属公司的详情载于附注35。

(b) 外币换算

本集团的功能及记帐货币是人民币。年度内的外币交易按交易日中国人民银行颁布的适用汇率(「人行汇率」)换算为人民币。外汇货币性资产及负债则按结算日适用的人行汇率换算为人民币。

除了已资本化为在建工程的汇兑差额外，汇兑差额均记入利润表作收入或支出。

(c) 现金及现金等价物

现金等价物包括原存款期少于三个月存于金融机构的定期存款。

(d) 应收帐款

应收帐款以原值减呆帐准备列示。呆帐准备是根据结算日对应收帐款的可收回性的评估计提。

(e) 存货

除零备件及消耗品外，存货按成本或可变现净值两者中较低者入帐。成本包括以加权平均法计算的采购成本；倘属在制品及制成品，则包括直接劳工及间接生产费用的适当份额。可变现净值是在日常业务中的估计售价减估计完成生产及销售所需的成本。

零备件及消耗品以成本减任何陈旧存货准备列示。

(f) 物业、厂房及设备

物业、厂房及设备最初是以成本减累计折旧及耗蚀亏损入帐。资产的成本包括采购价及任何将资产变成现状及运往现址作拟定用途的直接成本。以折旧重置成本作出重估后(附注17)，物业、厂房及设备已按重估价值列帐，即重估日的公允价值减其后任何的累计折旧和耗蚀亏损。重估会定期进行以确保帐面值不会与于结算日的公允价值有重大差异。资产投产后所发生的费用，只会对物业、厂房及设备的未来经济效益增加时才会被资本化。所有其他费用会在发生时记入该期的利润表。

报废或出售油气资产以外的物业、厂房及设备所产生的盈亏，是以资产的出售净收入与帐面值之间的差额确定，并在报废或出售日在利润表内确认为收入或支出。在出售一项已重估资产时，相关的评估增值由重估盈余转至留存收益。

除油气资产外，折旧是根据各项资产下列的预计可使用年限，在扣除估计残值后，按直线法摊销其成本/估值计提：

建筑物	15至45年
厂房、机器、设备及其他	4至18年
油库、储罐及加油站设备	8至14年

土地及建筑物使用权是在其使用权期限内按直线法摊销。

2. 主要会计政策 (续)

(g) 油气资产

本集团采用成效法计算本集团的油气生产活动。根据成效法，开发井及相关辅助设备的成本会被资本化。探井成本会在决定该井是否已发现探明储量前先行资本化为在建工程。探井成本的耗蚀会在决定该井未能发现探明储量时发生。在需大量资本支出的含油气储量区域中的探井，除已发现有足够储量以支持投入并使其成为生产井所需的资本支出，且正在进行或已切实计划在近期钻探更多的勘探性油井外，有关支出均作费用处理。然而，尚未能确定发现探明储量，则其探井成本在完成钻探后并不会按资产列帐多于一年。倘于一年后仍未能发现探明储量，探井成本则会耗减并计作开支。其他所有勘探成本，包括地质及地球物理成本、其他干井成本及年度租赁费，均于发生时作费用处理。有关探明资产的资本化成本是以油田为单位按产量法摊销。摊销率是按现有设施可收回的油气储量除以原油及天然气储区的可开采年期及有关生产许可证规定的期限的较短者确定。

除非出售涉及整项探明储量的油气区块，否则有关的盈亏不会被确认。此等出售油气资产的收入被贷记入油气资产的帐面值。

未来的拆除、恢复和废弃费用是考虑预计的拆除和恢复方法进行估计并按照产量法预提。

(h) 在建工程

在建工程是指兴建中的建筑物、油气资产和待安装的厂房及设备，并按成本减耗蚀亏损列示。成本包括直接建筑成本、利息费用及在建筑期间被视为利息费用调整的相关借入资金的汇兑差额。

在资产实质上可作拟定用途时，在建工程便会转入物业、厂房及设备项目内。

在建工程不计提折旧。

(i) 于附属公司的投资

在本公司的资产负债表上，附属公司投资是按权益法列示。

(j) 投资

于非上市的股权投资是按成本减耗蚀亏损准备列示。管理层认为投资的价值耗蚀时便会提拨准备。

2. 主要会计政策 (续)

(k) 于联营公司及合营公司的投资

联营公司是指本集团对其管理有重大影响的公司，但并不是附属公司。合营公司则是指本集团可以与其他合营伙伴共同控制的公司。重大影响指有权参与被投资者的财务及营运政策制订但无权控制该等政策。共同控制指根据合同协定对经济活动分享的控制权。

于联营公司及合营公司的投资是按权益法在本公司及本集团的财务报表中列示并以重大影响或共同控制开始日起至结束日为止。

(l) 准备

当本集团因过去的事件而产生的一项法定或推定的债务及有可能导致经济利益流出时,准备会在资产负债表被确认。

(m) 收入确认

销售原油、天然气、石油及化工产品及其他项目的收入在买方收取货物及拥有权和产权的重大风险及回报已转移给买方时入帐。提供服务所得的收入于提供服务时在利润表中确认。假如在收回到期价款、退货的可能性方面存在重大的不明朗因素，或在收入及相关已发生或将发生的成本不能可靠地计量的情况下，便不会确认收入。

利息收入是以资产的实际回报，按时间比例为基准确认。

(n) 借贷成本

除了属于需要长时间兴建才可以投入作拟定用途的资产的借贷成本会被资本化外，其他的借贷成本是于发生时在该期间的利润表内列支。

(o) 维修及保养支出

维修及保养支出 (包括大修费用) 是在发生时列为支出入帐。

(p) 环保支出

与现行持续经营业务或过去业务所导致的情况有关的环保支出均会在发生时作为支出入帐。

与未来补救成本有关的负债是在很可能会进行环境评估及或清洁工作，以及可合理估计有关成本时入帐。当本集团得悉与环保或有事项有关的事实后，本集团会重估其应计负债及其他潜在风险。

2. 主要会计政策 (续)

(q) 研究及开发费用

研究及开发费用是在发生的期间内确认为支出。

(r) 经营租赁

经营租赁付款按相关租赁期以直线法记入利润表。

(s) 退休福利

本集团退休计划的应付供款是根据计划所规定的供款额记入利润表。详情载于附注33。

(t) 耗蚀亏损

长期资产的帐面值会定期作出审阅，以评估可收回值是否已跌至低于帐面值。当发生事项或情况变化显示帐面值可能无法收回，这些资产便需进行减值测试。若出现这种减值情况，帐面值会减低至可收回值。可收回值是以净售价与使用价值两者中的较高者计算。在厘定使用价值时，由资产产生的预期未来现金流量会折现至其现值。除非由于资产以重估价值列帐，而耗蚀亏损在任何有关重估储备直接确认扣除（只要耗蚀亏损不超过同一资产相关的重估储备数额），否则其减少的数额在利润表内确认为支出。

本集团在每个结算日评估是否有任何迹象显示在以前年度确认的资产耗蚀亏损可能不再存在。假如用以厘定可收回值的估计有所改变，则耗蚀亏损便会逆转。当导致作出抵减或冲销的情况和事项不再存在时，除非该项资产以重估价值列示，其后增加的资产可收回值会确认为收入。有关重估资产的耗蚀亏损逆转会计入重估储备，除非耗蚀亏损曾在利润表中确认为支出，则该耗蚀亏损的逆转会确认为收入。逆转会扣除尚未抵减或冲销的情况下原应确认为折旧的金额。

(u) 所得税

所得税包括当期税项及递延税项。当期税项是按应课税所得及适用税率计算。

递延税项是以资产负债表负债法按合并财务报表的资产及负债帐面金额与计税用的金额之间的所有暂时性差异计提准备。

递延税项是按预期在变现资产或偿还负债的期内适用的税率计算。任何税率变动对递延税项所产生的影响会在利润表内扣除或记入。

预期可用作抵销未来应课税利润的亏损税值，会在适当程度上抵销在相同法定纳税单位及司法管辖区内的递延税项负债，但不得用以抵销另一法定纳税单位的应课税利润。递延税项资产净值会减记至有关税项收益不可能再变现的程度。

2. 主要会计政策 (续)

(v) 股利

股利在宣布分派期间内确认为负债。

(w) 分部报告

业务分部是本集团的可分部门，负责提供产品或服务，而其风险及报酬均有别于其他分部。

3. 营业额

营业额是指扣除增值税后的原油、天然气、石油及化工产品销售收入。

4. 其他经营收入

	本集团	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
辅料销售收入	12,303	4,930
提供服务收入	638	596
租金收入	176	216
其他	1,007	494
	<u>6,236</u>	<u>14,124</u>

5. 销售、一般及管理费用

销售、一般及管理费用包括下列项目：

	本集团	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
研究及开发费用	1,290	1,742
经营租赁费用	2,832	2,900
核数师酬金	89	59
	<u></u>	<u></u>

6. 职工费用

	本集团	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
工资及薪金	9,402	9,697
员工福利	1,311	1,317
退休计划供款	1,358	1,387
社会保险供款	818	863
	<u>12,889</u>	<u>13,264</u>

7. 减员费用

根据本集团的自愿性员工削减计划，本集团于截至二零零一年十二月三十一日止年度对共约68,000名自愿离职或分流至中国石化集团公司的员工所计提的减员费用为人民币25.46亿元。于人民币25.46亿元的费用中约人民币12.45亿元是支付予接受分流至中国石化集团公司的员工。于二零零一年十二月三十一日，这些费用均已由本集团发放给各员工。分流至中国石化集团公司的员工于日后离职时可获得按当时情况计算的离职补偿。

8. 所得税以外的税金

	本集团	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
消费税	9,025	9,260
城建税	1,615	1,673
教育费附加	707	713
资源税	406	382
营业税	110	108
其他	24	84
	<u>11,887</u>	<u>12,220</u>

消费税是按销售量以适用税率向汽油和柴油的生产商征收。城建税是按企业的增值税、消费税和营业税的总额征收。

9. 其他经营费用 (净额)

	本集团	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
罚金及赔偿金	80	28
捐款	62	123
出售物业、厂房及设备亏损	67	928
长期资产耗蚀亏损	-	187
长期资产耗蚀亏损逆转 (已扣除折旧影响)	-	(936)
其他	(16)	388
	<u>193</u>	<u>718</u>

资产耗蚀

截至二零零一年十二月三十一日止年度，本集团并没有确认耗蚀亏损及耗蚀亏损逆转。

由于开发钻井工程不成功，以及部分油田的经营及开发成本高昂，截至二零零零年十二月三十一日止年度的勘探及生产分部耗蚀亏损为人民币0.92亿元。这些勘探及生产资产 (包括在建工程资产) 已减记至按资产预计未来现金流量现值厘定的可收回值。石油及天然气价格是用于厘定资产的预计未来现金流量现值的因素，并且对确认资产耗蚀具有影响。

截至二零零零年十二月三十一日止年度的勘探及生产分部长期资产耗蚀亏损逆转为人民币9.36亿元。这是由于用以确定其可收回价值的原油价格上涨而逆转以往确认的耗蚀亏损。

炼油分部在截至二零零零年十二月三十一日止年度发生长期资产耗蚀亏损为人民币0.95亿元。耗蚀亏损主要是与部分炼油生产设备 (包括在建工程资产) 减值至按资产预计未来现金流量的现值确定的可收回值有关。

10. 利息支出

	本集团	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
发生的利息支出	5,692	7,265
减：资本化利息*	(986)	(602)
利息支出	4,706	6,663
* 计入在建工程被资本化的借贷成本的年利率	3.4%至8.0%	4.5%至9.7%

11. 所得税

合并利润表内的所得税是指：

	本集团	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
中国所得税准备		
— 本集团	6,414	8,994
— 联营公司及合营公司	23	21
递延税项 (附注25)	1,592	623
	8,029	9,638

预计税务与实际税务支出的调节如下：

	本集团	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
除税前正常业务利润	24,667	31,036
按法定税率33% 计算的预计中国所得税支出	8,140	10,242
不可扣税的支出	370	648
非课税收益	(261)	(383)
附属公司收益的税率差别 (注i)	(390)	(924)
未计入递延税项的损失	142	87
其他	28	(32)
	8,029	9,638

注：

- (i) 截至二零零零及二零零一年十二月三十日止两个年度，除本公司的部分附属公司是按15% 优惠税率计算所得税外，本集团根据中国有关所得税税务法规按应课税所得的33% 法定税率计算中国所得税准备。

12. 董事及监事酬金

董事及监事的酬金详情如下：

	2001年 人民币 千元	2000年 人民币 千元
袍金	64	-
薪金及其他酬金	1,267	1,223
退休金供款	104	77
	<u>1,435</u>	<u>1,300</u>

董事及监事酬金中包括本年度支付给独立非执行董事及独立监事的袍金共人民币6.4万元(二零零零年:无)。

就董事及监事人数及酬金范围对董事及监事酬金分析如下：

	2001年 人数	2000年 人数
零至港元1,000,000元	<u>20</u>	<u>18</u>

13. 高级管理人员酬金

本集团于二零零一年度支付予五位最高薪酬的人士(全部并非董事或监事)的酬金详情如下：

	2001年 人民币 千元	2000年 人民币 千元
薪金及其他酬金	1,362	1,576
退休金供款	51	35
	<u>1,413</u>	<u>1,611</u>

就人数及酬金范围对支付予五位最高薪人士的酬金分析如下：

	2001年 人数	2000年 人数
零至港元1,000,000元	<u>5</u>	<u>5</u>

14. 股东应占利润

已包括在本公司的股东应占利润为人民币160.25亿元(二零零零年：人民币195.84亿元)。

15. 股利

年度股利 2001年	2000年 人民币 百万元	人民币 百万元
于资产负债表日期后批准的拟派期末股利， 每股人民币0.08元(二零零零年：每股 人民币0.08元)	6,936	6,712
年内宣派及已付的股利	<u>-</u>	<u>579</u>
	<u>6,936</u>	<u>7,291</u>

二零零零年二月依法成立后共宣派股利人民币5.79亿元。

董事会于二零零二年三月二十八日提议本公司派发期末股利，每股人民币0.08元(二零零零年：每股人民币0.08元)，共人

民币69.36亿元(二零零零年：人民币67.12亿元)。此项提议尚待股东于股东周年大会批准。这股利并未在截至二零零一年十二月三十一日止年度的合并报表预提。

2001年	年内批准及已付的以前年度股利	
	2000年 人民币 百万元	人民币 百万元
年内批准及已付的以前年度股利，每股 人民币0.08元(二零零零年：无)	6,712	-
年内宣派及已付的股利	-	579
	<u>6,712</u>	<u>579</u>

16. 每股基本净利润

每股基本净利润是按股东应占利润人民币160.25亿元(二零零零年：人民币195.84亿元)及本公司于本年度内已发行股份的加权平均股数85,168,192,425股(二零零零年：71,936,025,585股)计算。于截至二零零一年十二月三十一日止年度的加权平均数已反映本公司于二零零一年七月透过上海证券交易所于国内公开招股的新增股份2,800,000,000股普通股(附注29)。于截至二零零零年十二月三十一日止年度的加权平均数已反映本公司于二零零零十月份透过全球首次招股的新增股份15,102,439,000股(附注29)。

17. 物业、厂房及设备

本集团 - 按分部：

	勘探 及生产 人民币 百万元	炼油 人民币 百万元	营销 及分销 人民币 百万元	化工 人民币 百万元	企业 与其他 人民币 百万元	总计 人民币 百万元
成本 / 估值：						
于2001年1月1日结余	122,979	87,272	28,077	104,589	1,348	344,265
添置	259	1,804	7,183	933	270	10,449
从在建工程转入	19,660	4,871	5,791	8,180	66	38,568
处理变卖	(544)	(590)	(368)	(1,220)	(27)	(2,749)
于2001年12月31日结余	142,354	93,357	40,683	112,482	1,657	390,533
累计折旧：						
于2001年1月1日结余	60,705	34,854	5,286	49,222	330	150,397
年度折旧	8,071	5,863	1,636	6,477	101	22,148
处理变卖拨回	(458)	(332)	(134)	(942)	(18)	(1,884)
于2001年12月31日结余	68,318	40,385	6,788	54,757	413	170,661
帐面净值：						
于2001年12月31日	74,036	52,972	33,895	57,725	1,244	219,872
于2000年12月31日	62,274	52,418	22,791	55,367	1,018	193,868

本公司 - 按分部：

	勘探 及生产 人民币 百万元	炼油 人民币 百万元	营销 及分销 人民币 百万元	化工 人民币 百万元	企业 与其他 人民币 百万元	总计 人民币 百万元
成本 / 估值：						
于2001年1月1日结余	39,052	60,039	27,309	29,132	620	156,152
添置	112	1,314	6,860	464	219	8,969
从在建工程转入	7,913	3,354	5,750	814	19	17,850
处理变卖	(329)	(315)	(248)	(101)	(11)	(1,004)
于2001年12月31日结余	46,748	64,392	39,671	30,309	847	181,967
累计折旧：						
于2001年1月1日结余	20,289	26,116	5,148	13,526	190	65,269
年度折旧	2,687	4,068	1,593	1,869	49	10,266
处理变卖拨回	(288)	(183)	(93)	(34)	(10)	(608)
于2001年12月31日结余	22,688	30,001	6,648	15,361	229	74,927
帐面净值：						
于2001年12月31日	24,060	34,391	33,023	14,948	618	107,040
于2000年12月31日	18,763	33,923	22,161	15,606	430	90,883

17. 物业、厂房及设备 (续)

本集团 - 按资产类别：

	土地及 建筑物 人民币 百万元	油气资产 人民币 百万元	油库、储罐 及加油站 人民币 百万元	厂房、机器 设备及其他 人民币 百万元	总计 人民币 百万元
成本 / 估值：					
于2001年1月1日结余	35,935	109,393	24,248	174,689	344,265
添置	1,176	84	5,119	4,070	10,449
从在建工程转入	1,562	16,494	5,358	15,154	38,568
重新分类	(2,516)	(726)	(1,227)	4,469	-
处理变卖	(353)	(126)	(177)	(2,093)	(2,749)
于2001年12月31日结余	35,804	125,119	33,321	196,289	390,533
累计折旧：					
于2001年1月1日结余	13,149	57,183	4,822	75,243	150,397
年度折旧	1,747	6,108	1,373	12,920	22,148
重新分类	(1,451)	(525)	(247)	2,223	-
处理变卖拨回	(219)	(90)	(46)	(1,529)	(1,884)
于2001年12月31日结余	13,226	62,676	5,902	88,857	170,661
帐面净值：					
于2001年12月31日	22,578	62,443	27,419	107,432	219,872
于2000年12月31日	22,786	52,210	19,426	99,446	193,868

本公司 - 按资产类别：

	土地及 建筑物 人民币 百万元	油气资产 人民币 百万元	油库、储罐 及加油站 人民币 百万元	厂房、机器 设备及其他 人民币 百万元	总计 人民币 百万元
成本 / 估值：					
于2001年1月1日结余	16,156	33,002	23,488	83,506	156,152
添置	836	18	4,901	3,214	8,969
从在建工程转入	1,136	7,042	5,329	4,343	17,850
重新分类	(627)	(67)	(1,144)	1,838	-
处理变卖	(280)	(126)	(177)	(421)	(1,004)
于2001年12月31日结余	17,221	39,869	32,397	92,480	181,967
累计折旧：					
于2001年1月1日结余	5,279	19,006	4,768	36,216	65,269
年度折旧	815	2,064	1,326	6,061	10,266
重新分类	(248)	(61)	(220)	529	-
处理变卖拨回	(195)	(90)	(46)	(277)	(608)
于2001年12月31日结余	5,651	20,919	5,828	42,529	74,927
帐面净值：					
于2001年12月31日	11,570	18,950	26,569	49,951	107,040
于2000年12月31日	10,877	13,996	18,720	47,290	90,883

17. 物业、厂房及设备 (续)

根据对于重组的有关中国法规，本集团于一九九九年九月三十日的物业、厂房及设备已由在中国注册的独立评估师－中联资产评估事务所、北京市中正评估公司、中咨资产评估事务所及中发国际资产评估公司(合称‘中国评估师’)按折旧重置成本法就每个资产类别作出估值。物业、厂房及设备的估值为人民币1,597.88亿元。扣除少数股东应占数额后重估增值约人民币323.20亿元已记入本集团于一九九九年十二月三十一日的帐项内。由于收购，中国石化新星于二零零零年十二月三十一日的物业、厂房及设备已由一位独立评估师作出估值及经由财政部审批。按折旧重置成本法就中国石化新星的物业、厂房及设备作出的估值为人民币43.73亿元，扣除少数股东应占数额后重估增值为人民币11.36亿元。

18. 在建工程

本集团 - 按分部：

	勘探 及生产 人民币 百万元	炼油 人民币 百万元	营销 及分销 人民币 百万元	化工 人民币 百万元	企业 与其他 人民币 百万元	总计 人民币 百万元
于2001年1月1日结余	2,806	4,319	4,440	4,586	487	16,638
添置	21,787	7,188	10,073	11,014	88	50,150
干井成本冲销	(1,770)	-	-	-	-	(1,770)
转入固定资产	(19,660)	(4,871)	(5,791)	(8,180)	(66)	(38,568)
于2001年12月31日结余	3,163	6,636	8,722	7,420	509	26,450

本公司 - 按分部：

	勘探 及生产 人民币 百万元	炼油 人民币 百万元	营销 及分销 人民币 百万元	化工 人民币 百万元	企业 与其他 人民币 百万元	总计 人民币 百万元
于2001年1月1日结余	1,511	3,097	4,319	629	467	10,023
添置	9,267	5,436	9,907	922	20	25,552
干井成本冲销	(972)	-	-	-	-	(972)
转入固定资产	(7,913)	(3,354)	(5,750)	(814)	(19)	(17,850)
于2001年12月31日结余	1,893	5,179	8,476	737	468	16,753

19. 于附属公司的权益

	本公司	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
应占净资产	89,608	78,400

本公司于二零零一年十二月三十一日的主要附属公司的详情载于附注35。

20. 投资

	本集团		本公司	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
非上市投资 (按成本)	3,463	2,975	611	798
减：耗蚀亏损准备	(181)	(210)	(149)	(140)
	3,282	2,765	462	658

耗蚀亏损准备的分析如下：

	本集团		本公司	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
于1月1日结余	210	172	140	-
从中国石化集团公司转入	-	-	-	69
年度准备	18	73	9	71
年度处理变卖拨回	(42)	-	-	-
冲销	(5)	(35)	-	-
于12月31日结余	181	210	149	140

非上市投资指本集团在中国设立的企业的权益，该企业主要从事非石油及天然气业务和营运。本集团并没有证券市场投资。

21. 于联营公司及合营公司的权益

	本集团		本公司	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
应占净资产	5,172	2,418	4,155	2,029
子联营公司及合营公司的贷款	-	117	-	117
	5,172	2,535	4,155	2,146

本集团投资的联营公司及合营公司主要是在中国从事石油及天然气和化工业务及营运。这些投资从个别或从总体而言对本集团所有时期的财务情况或营运结果都不重大。这些所有在中国注册的主要投资的联营公司及合营公司列示如下：

公司名称	法律实体 类型	发行股本	本公司 持有股权 %	子公司 持有股权 %	主营业务
中国石化胜利油田 大明集团股份公 司(「大明」)*	有限公司	303,356,340 股 普 通股，每股面值 一元	26.33	-	原油开采及销售 石化产品
中国石化山东泰山 石化股份有限公 司(「泰山」)*	有限公司	480,793,320 股 普 通股，每股面值 一元	38.68	-	销售石化产品及 装饰加油站
中石化财务有限公 司	有限公司	注册资本人民币 2,500,000,000元	32.00	8.22	提供非银行财务 服务予集团成员
上海石油天然气总 公司	有限公司	注册资本人民币 900,000,000元	30.00	-	勘探及生产原油 及天然气
扬子石化-巴斯夫有 限责任公司	有限公司	注册资本人民币 8,793,000,000元	30.00	10.00	制造及销售石化 产品
上海赛科石油化工 有限责任公司	有限公司	注册资本 901,440,964美元	30.00	20.00	制造及销售石化 产品

*大明及泰山股票均于中国深圳证券市场上市。本公司所持有的股票是内资A股，并不能在中国股票市场作交易。于二零零一年十二月三十一日本集团及本公司于大明及泰山的投资市场价格分别为人民币10.74亿元及人民币14.65亿元。

22. 应收帐款及票据

	本集团		本公司	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
第三方	10,049	12,441	6,237	7,580
附属公司	-	-	2,910	5,142
中国石化集团公司及同级附属公司	3,503	3,436	2,080	1,788
联营公司及合营公司	10	119	8	105
	<u>13,562</u>	<u>15,996</u>	<u>11,235</u>	<u>14,615</u>
减：呆帐准备	(2,480)	(2,924)	(1,774)	(2,171)
	<u>11,082</u>	<u>13,072</u>	<u>9,461</u>	<u>12,444</u>
应收票据	3,542	2,719	1,464	1,307
	<u>14,624</u>	<u>15,791</u>	<u>10,925</u>	<u>13,751</u>

应收帐款及票据(净额)的帐龄分析如下：

	本集团		本公司	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
一年内	12,766	14,478	9,906	13,106
一至两年	708	696	525	406
两年以上	1,150	617	494	239
	<u>14,624</u>	<u>15,791</u>	<u>10,925</u>	<u>13,751</u>

销售主要通过现金方式进行。赊销只会提供给交易记录较好的主要客户。应收中国石化集团公司及同级附属公司的款项也按相同的条款偿付。

23. 存货

	本集团		本公司	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
原油及其他原材料	17,749	18,923	9,954	10,800
在制品	5,050	5,828	3,556	3,618
制成品	20,442	23,534	12,925	17,501
零备件及消耗品	3,555	3,077	1,184	1,281
	<u>46,796</u>	<u>51,362</u>	<u>27,619</u>	<u>33,200</u>
减：存货减值准备	(602)	(849)	(292)	(568)
	<u>46,194</u>	<u>50,513</u>	<u>27,327</u>	<u>32,632</u>

存货减值准备分析如下：

	本集团		本公司	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
于1月1日结余	849	736	568	-
从中国石化集团公司转入	-	-	-	568
年度准备	106	370	19	-
年度处理变卖拨回	(161)	(188)	(114)	33
冲销	(192)	(69)	(181)	(33)
	<u>602</u>	<u>849</u>	<u>292</u>	<u>568</u>
于12月31日结余	<u>602</u>	<u>849</u>	<u>292</u>	<u>568</u>

于二零零一年十二月三十一日，本集团和本公司的存货的帐面值以可变现净值记帐分别为人民币19.24亿元（二零零零年：人民币19.31亿元）及人民币11.2亿元（二零零零年：人民币6.26亿元）。

截至二零零一年十二月三十一日止年度确认为费用的存货成本为人民币2,497.00亿元（二零零零年：人民币2,528.73亿元）。

24. 预付费用及其他流动资产

	本集团		本公司	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
给予第三方的预付款	6,618	6,502	5,328	4,986
应收中国石化集团公司及 同级附属公司款项	9,421	10,563	7,400	8,561
应收附属公司款项	-	-	8,802	1,695
其他应收款	3,390	3,430	2,309	2,255
采购订金	2,426	2,305	1,495	1,491
建筑工程及设备采购预付款	1,543	3,036	1,072	2,557
预付增值税及关税	2,284	2,232	1,651	1,667
应收利息	16	70	-	45
应收联营公司及合营公司款项	373	204	373	204
预付租金	52	46	23	21
	<u>26,123</u>	<u>28,388</u>	<u>28,453</u>	<u>23,482</u>

25. 递延税项资产及负债

递延税项资产及递延税项负债包括下表详列的项目：

本集团：

	<u>资产</u>		<u>负债</u>		<u>净额</u>	
	<u>2001年</u>	<u>2000年</u>	<u>2001年</u>	<u>2000年</u>	<u>2001年</u>	<u>2000年</u>
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元
<i>流动</i>						
主要就应收款项及存货计提的	432	1,023	-	-	432	1,023
准备						
<i>非流动</i>						
物业、厂房及设备	35	42	(788)	(388)	(753)	(346)
加速折旧	-	-	(2,185)	(1,329)	(2,185)	(1,329)
亏损的税项价值（已扣除估值准						
备）	173	18	-	-	173	18
其他资产	33	47	-	(10)	33	37
其他	96	25	(8)	(48)	88	(23)
递延税项资产 / (负债)	<u>769</u>	<u>1,155</u>	<u>(2,981)</u>	<u>(1,775)</u>	<u>(2,212)</u>	<u>(620)</u>

本公司：

	<u>资产</u>		<u>负债</u>		<u>净额</u>	
	<u>2001年</u>	<u>2000年</u>	<u>2001年</u>	<u>2000年</u>	<u>2001年</u>	<u>2000年</u>
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元
<i>流动</i>						
主要就应收款项及存货计提的	281	711	-	-	281	711
准备						
<i>非流动</i>						
物业、厂房及设备	3	15	(119)	-	(116)	15
加速折旧	-	-	(554)	(416)	(554)	(416)
其他	53	8	-	-	53	8
递延税项资产 / (负债)	<u>337</u>	<u>734</u>	<u>(673)</u>	<u>(416)</u>	<u>(336)</u>	<u>318</u>

倘若部分或全部递延税项资产很大可能无法通过收回以往支付的税项及 / 或日后的应课税收入变现，便会就递延税项资产作出估值准备。有关的准备会因应本集团评估递延税项资产可变现程度的因素转变而不断调整。本集团已审阅于资产负债表日的递延税项资产。基于此审阅，在截至二零零一年十二月三十一日止年度就亏损的税项价值所作的估值准备为人民币1.42亿元（二零零零年：人民币0.87亿元）。本集团是以管理层评估应课税前利润是否可以抵销亏损税项的可能性为基准来确定亏损的税项价值的估值准备。在评估该可能性时，所有正面及负面的因素都会被考虑，包括业务在亏损可供抵销的期限内将会有应课税利润的可能性是否较高；业务于同一税务机关是否有充足的应税暂时性差异；以及引致税务亏损的个别原因是否不太可能再次出现。根据此评估估值准备把相关的递延税项资产减至一个变现所作的亏损的税项价值可能性较高的数额。由于管理层相信于二零零零及二零零一年十二月三十一日的递延税项资产数额获变现的机会较大，故没有作出估值准备。

25. 递延税项资产及负债 (续)

递延税项资产及负债变动情况如下：

本集团：	2000年 1月 余额 人民币 百万元	于利润表 中确认 人民币 百万元	于其他储 备中确认 人民币 百万元	2000年 12月 余额 人民币 百万元
<i>流动</i>				
主要就应收款项及存货计提的准备	173	911	(61)	1,023
<i>非流动</i>				
物业、厂房及设备	(297)	(340)	291	(346)
加速折旧	104	(1,282)	(151)	(1,329)
结转亏损的税项利益 (已扣除估值准备)	67	70	(119)	18
其他资产	3	36	(2)	37
其他	(13)	(18)	8	(23)
递延税项资产/(负债)	37	(623)	(34)	(620)

由于中国石化新星于二零零零年十二月三十一日进行估值，所有资产及负债的税务基础已调整至相关财务报表的帐面值。因此，暂时性差异产生的递延税项资产净额人民币3,400万元已抵销。递延税项资产净额于二零零零年十二月三十一日的减少已反映为其他储备的减少。

本集团：	2001年 1月 余额 人民币 百万元	于利润表 中确认 人民币 百万元	2001年 12月 余额 人民币 百万元
<i>流动</i>			
主要就应收款项及存货计提的准备	1,023	(591)	432
<i>非流动</i>			
物业、厂房及设备	(346)	(407)	(753)
加速折旧	(1,329)	(856)	(2,185)
结转亏损的税项利益 (已扣除估值准备)	18	155	173
其他资产	37	(4)	33
其他	(23)	111	88
递延税项负债	(620)	(1,592)	(2,212)

25. 递延税项资产及负债 (续)

本公司：

	2000年 1月 余额 人民币 百万元	于利润表 中确认 人民币 百万元	2000年 12月31日 余额 人民币 百万元
<i>流动</i>			
主要就应收款项及存货计提的准备	-	711	711
<i>非流动</i>			
物业、厂房及设备	-	15	15
加速折旧	-	(416)	(416)
其他	-	8	8
	<hr/>	<hr/>	<hr/>
递延税项资产	-	318	318
	<hr/>	<hr/>	<hr/>

本公司：

	2001年 1月 余额 人民币 百万元	于利润表 中确认 人民币 百万元	2001年 12月31日 余额 人民币 百万元
<i>流动</i>			
主要就应收款项及存货计提的准备	711	(430)	281
<i>非流动</i>			
物业、厂房及设备	15	(131)	(116)
加速折旧	(416)	(138)	(554)
其他	8	45	53
	<hr/>	<hr/>	<hr/>
递延税项资产 / (负债)	318	(654)	(336)
	<hr/>	<hr/>	<hr/>

26. 短期及长期债务及中国石化集团公司及同级附属公司贷款

短期债务是指：

	本集团		本公司	
	2001 [£] 人民币 百万元	2000 [£] 人民币 百万元	2001 [£] 人民币 百万元	2000 [£] 人民币 百万元
第三方债务				
短期银行贷款	34,424	42,637	23,460	28,099
短期其他贷款	43	289	24	289
	<u>34,467</u>	<u>42,926</u>	<u>23,484</u>	<u>28,388</u>
长期银行贷款 – 一年内到期部分	10,140	7,569	6,465	4,541
长期其他贷款 – 一年内到期部分	742	401	70	364
	<u>10,882</u>	<u>7,970</u>	<u>6,535</u>	<u>4,905</u>
	<u>45,349</u>	<u>50,896</u>	<u>30,019</u>	<u>33,293</u>
中国石化集团公司及同级附属公司贷款				
短期贷款	3,448	8,017	2,622	7,719
长期贷款 – 一年内到期部分	414	197	414	197
	<u>3,862</u>	<u>8,214</u>	<u>3,036</u>	<u>7,916</u>
	<u>49,211</u>	<u>59,110</u>	<u>33,055</u>	<u>41,209</u>

本集团及本公司于二零零一年十二月三十一日的短期贷款加权平均年利率均为5.1% (二零零零年：5.8%)。

26 短期及长期债务及中国石化集团公司及同级附属公司贷款(续)

长期债务包括：

利率及最后到期日		本集团		本公司	
		2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
第三方债务					
长期银行贷款					
人民币借款	于2001年12月31日的年利率为免息至 11.2 % 不等，在 2013 年或以前到期	32,231	28,629	21,473	19,358
日圆借款	于2001年12月31日的年利率为 0.3 % 至 7.3 % 不等，在 2024 年或以前到期	2,401	3,066	2,272	2,857
美元借款	于2001年12月31日的年利率为免息至 7.9 % 不等，在 2031 年或以前到期	4,300	6,746	1,884	2,290
德国马克借款	于2001年12月31日的固定年利率为 6.6 % 至 6.8 % 不等，在2006年或以前到期	151	191	144	183
荷兰盾借款	于2001年12月31日的固定年利率为 7.9 % ，在2004年到期	28	41	28	41
港元借款	浮动年利率为香港最优惠利率加0.25%，在2006年或以前到期	14	19	-	-
		<u>39,125</u>	<u>38,692</u>	<u>25,801</u>	<u>24,729</u>

26. 短期及长期债务及中国石化集团公司及同级附属公司贷款 (续)

利率及最后到期日		本集团		本公司	
		2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
长期其他贷款					
人民币借款	于2001年12月31日的年利率为 免息至 7.5 % 不等, 在 2015 年或以前到期				
		596	554	123	539
美元借款	于2001年12月31日的年利率为 1.8% 至 4.6 % 不等, 在2015 年或以前到期	522	133	34	11
法郎借款	于2001年12月31日的年利率为 1.8 % 至 8.1 % 不等, 在 2025 年或以前到期	15	18	15	18
		1,133	705	172	568
长期贷款总额		40,258	39,397	25,973	25,297
可换股债券	固定年利率为2.5% , 可于 2004年7月前赎回 (a)	1,500	2,770	-	-
第三方长期债务总额		41,758	42,167	25,973	25,297
减: 一年内到期部分		(10,882)	(7,970)	(6,535)	(4,905)
		30,876	34,197	19,438	20,392
中国石化集团公司及同级附属公司提供的长期贷款					
人民币借款	免息, 在 2020 年到期	35,561	35,561	35,561	35,561
人民币借款	于2001年12月31日的年利率 为 5.9 % 至 6.0 % 不等, 在2006年或以前到期	796	1,077	790	1,071
美元借款	于2001年12月31日的年利率 为 3.4 % 至 4.4 % 不等, 在2006年或以前到期	182	366	180	39
		36,539	37,004	36,531	36,671
减: 一年内到期部分		(414)	(197)	(414)	(197)
		36,125	36,807	36,117	36,474
		67,001	71,004	55,555	56,866

26. 短期及长期债务及中国石化集团公司及同级附属公司贷款 (续)

- (a) 一家附属公司于一九九九年七月二十八日发行人民币15.00亿元可换股债券。这些债券的持有人可选择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间以该附属公司首次公开招股的价格将债券转兑为该附属公司的普通股本。另外，人民币12.70亿元可换股债券已于本年度偿还。

于二零零一年十二月三十一日及二零零零年十二月三十一日，本集团的第三方抵押贷款分别为人民币1.71亿元及人民币24.57亿元。本集团于二零零一年十二月三十一日及二零零零年十二月三十一日已作抵押品的物业、厂房及设备的帐面净值分别为人民币2.33亿元及人民币33.48亿元。

于二零零一年十二月三十一日及二零零零年十二月三十一日，本公司的第三方抵押贷款分别为人民币7,600万元及人民币16.37亿元。本公司于二零零一年十二月三十一日及二零零零年十二月三十一日已作抵押品的物业、厂房及设备的帐面净值分别为人民币1.04亿元及人民币16.74亿元。

到期的长期及中国石化集团公司及同级附属公司债务总额如下：

	本集团		本公司	
	2001年	2000年	2001年	2000年
	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元
一年之内	11,296	8,167	6,949	5,102
一至两年之内	10,383	10,258	6,043	6,677
两至五年之内	14,608	16,114	7,931	8,489
五年之后	42,010	44,632	41,581	41,700
	<u>78,297</u>	<u>79,171</u>	<u>62,504</u>	<u>61,968</u>

27. 应付帐款及票据

	本集团		本公司	
	2001年	2000年	2001年	2000年
	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元
第三方	13,556	13,414	5,513	7,565
附属公司	-	-	5,856	10,565
中国石化集团公司及同级附属公司	3,233	6,121	1,354	1,271
联营公司及合营公司	<u>4</u>	<u>19</u>	<u>4</u>	<u>19</u>
	16,793	19,554	12,727	19,420
应付票据	<u>26,022</u>	<u>11,203</u>	<u>19,291</u>	<u>6,409</u>
	<u>42,815</u>	<u>30,757</u>	<u>32,018</u>	<u>25,829</u>

应付中国石化集团公司及同级附属公司的款项是按正常商业条款偿付。

27 应付帐款及票据(续)

应付帐款及票据的帐龄分析如下：

	本集团		本公司	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
一个月内到期或活期	24,820	30,140	15,578	25,501
一个月至六个月内到期	17,242	555	15,903	266
六个月后到期	753	62	537	62
	<u>42,815</u>	<u>30,757</u>	<u>32,018</u>	<u>25,829</u>

28. 预提费用及其他应付款

	本集团		本公司	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
应付中国石化集团公司及同级附属公司的 款项	10,220	13,574	6,757	9,151
附属公司	-	-	9,700	3,435
预提支出	8,477	8,179	4,331	5,595
所得税以外的税金	3,062	3,675	1,659	2,041
预收帐款	2,884	2,481	1,596	1,434
第三方贷款	2,005	1,827	1,442	1,561
其他	3,228	2,829	2,067	1,930
	<u>29,876</u>	<u>32,565</u>	<u>27,552</u>	<u>25,147</u>

29. 股本

	本集团及本公司	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
已发行及实收股本：		
67,121,951,000股内资A股，每股人民币1.00元	67,122	67,122
16,780,488,000股H股，每股人民币1.00元	16,780	16,780
2,800,000,000股A股，每股人民币1.00元	2,800	-
	<u>86,702</u>	<u>83,902</u>

本公司于二零零零年二月二十五日成立时，注册资本为688亿股每股面值人民币1.00元的内资股，全部均根据重组向本公司转让多项以往所经营的业务连同有关资产与负债的方式持有（见附注1）。

根据于二零零零年七月二十五日通过的本公司临时股东大会特别决议案及有关政府部门的批准，本公司被授权将资本增至883亿股，每股面值人民币1.00元，并向海外的投资者发行不超过195亿股面值为人民币1.00元的股票。中石化集团公司被授权对海外投资者发行其公司股权中不超过35亿股的股票。中石化集团公司对海外投资者发行的股票将被转为H股。

于二零零零年十月，本公司发行15,102,439,000股H股，每股面值人民币1.00元，其中包括12,521,864,000股H股及25,805,750股美国存托股份（每股美国存托股份相等于100股H股），H股和美国存托股份发行价分别为港币1.59元及美元20.645元。这次发行股份是透过全球首次招股予香港及海外投资者。中国石化集团公司于这次全球首次发行招股亦配售1,678,049,000股内资股，每股面值人民币1.00元，于香港及海外投资者。

于二零零一年七月，本公司于国内发行28亿股A股，每股面值人民币1.00元，发行价为人民币4.22元。这次发行股份是透过公开招股于中国境内自然人及机构投资者。

所有A股及H股均享有完全相等之权益。

30. 储备

	本集团		本公司	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
重估盈余				
于1月1日	33,257	32,320	33,257	-
扣除少数股东应占数额后中国石化新星的重估 盈余 (附注17)	-	1,136	-	1,136
从中国石化集团公司转入	-	-	-	32,320
已实现重估增值	(232)	(199)	(232)	(199)
于12月31日	33,025	33,257	33,025	33,257
资本公积				
于1月1日	(14,579)	-	(14,579)	-
公司法定成立时资本化的股本 (附注(e))	-	(14,579)	-	(14,579)
从其他储备转入	(4,299)	-	(4,299)	-
于12月31日	(18,878)	(14,579)	(18,878)	(14,579)
股本溢价				
于1月1日	9,224	-	9,224	-
股本发行溢价	9,016	10,700	9,016	10,700
发股费用	(168)	(1,476)	(168)	(1,476)
于12月31日	18,072	9,224	18,072	9,224
法定盈余公积金 (附注(a))				
于1月1日	1,615	-	1,615	-
从净利润转入	1,402	1,615	1,402	1,615
于12月31日	3,017	1,615	3,017	1,615
法定公益金 (附注(b))				
于1月1日	1,615	-	1,615	-
从净利润转入	1,402	1,615	1,402	1,615
于12月31日	3,017	1,615	3,017	1,615

30. 储备 (续)

	本集团		本公司	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
其他储备				
于1月1日	2,147	56,079	2,147	-
从中国石化集团公司转入 公司法定成立时资本化的股本 (附注(e))	-	-	-	2,757
	-	(53,322)	-	-
从留存收益中转出		580		580
抵销递延税项资产净额(附注25)	-	(34)	-	(34)
中国石化集团公司的净资产 (附注(c))	-	(1,156)	-	(1,156)
付新星收购款	(6,446)	-	(6,446)	-
转入资本公积	4,299	-	4,299	-
于12月31日	-	2,147	-	2,147
留存收益(附注(d))				
于1月1日	15,973	1,478	15,973	-
分发股利	(6,712)	(579)	(6,712)	-
公司法定成立时资本化的股本 (附注(e))	-	(899)	-	-
净利润	16,025	19,584	16,025	19,584
转入其它储备	-	(580)	-	(580)
转入法定盈余公积金	(1,402)	(1,615)	(1,402)	(1,615)
拟转入法定公益金	(1,402)	(1,615)	(1,402)	(1,615)
已实现重估增值	232	199	232	199
于12月31日	22,714	15,973	22,714	15,973
	60,967	49,252	60,967	49,252

30. 储备(续)

附注：

- (a) 根据公司章程，本公司应从按中国会计准则及制度计算的净利润之10% 提取法定盈余公积金直至公积金的总额达到公司注册资本的50% 为止。此项基金须在向股东分派股利前提取。

法定盈余公积金可以用来弥补以前年度亏损，亦可用来根据股东现持股比例发行新股转增资本，或增加股东现有股票面值，但在以上用途后不少于注册资本的25%。本公司于截至二零零一年十二月三十一日止年度结转人民币14.02亿元(二零零零年：人民币16.15亿元)即根据中国会计准则及制度计算的净利润基础上按10% 比例转至此储备。

- (b) 根据公司章程，本公司应从按中国会计准则及制度计算的净利润之5% 至10% 的比例提取法定公益金。此项基金可被用于公司职工的集体福利例如建造职工宿舍，食堂和其他职工福利设施。除非公司清算否则不能被分配。此项基金须在向股东分派股利前提取。董事拟将人民币14.02亿元(二零零零年：人民币16.15亿元)即根据中国会计准则及制度计算的净利润基础上按10% 比例转入此基金，并提呈股东批准。
- (c) 这些代表分派予中国石化集团公司无偿的净资产。于二零零零年十二月三十一日分派予中国石化集团公司的净资产主要为分派予中国石化集团公司若干中国石化新星的资产及负债。这些交易以历史成本入帐，并在交易发生时反映在本年的其他储备变动中。
- (d) 根据公司章程，可供分配给股东的未分配利润为按中国会计准则及制度和国际会计准则计算出来的较低者。于二零零一年十二月三十一日可供分配的留存利润为人民币169.42亿元(二零零零年：人民币129.24亿元)，此乃按照中国会计准则及制度计算的。二零零一年财政年度的股利共人民币69.36亿元(二零零零年：人民币67.12亿元)并未在财务报表预提。
- (e) 这些项目的总额为人民币688亿元代表了在本公司成立时以面值分配予中国石化集团公司的股本。资本公积余额代表发出的股票的面值多于从中国石化集团公司转移的净资产的历史成本的数额。

31. 承担及或有负债

经营租赁承担

本集团及本公司透过不可撤销的经营租赁租用加油站和其他设备。这些经营租赁并没有关于或有租赁租金的条文。并无任何租赁协议载有递增条文提及日后的租金可能会上调。

于二零零一年十二月三十一日，经营租赁的未来最低租赁付款如下：

	本集团		本公司	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
一年以内	2,844	2,657	2,590	2,540
一至两年	2,736	2,656	2,565	2,540
两至三年	2,563	2,539	2,494	2,504
三至四年	2,559	2,537	2,492	2,502
四至五年	2,550	2,532	2,484	2,497
其后	85,368	86,933	84,250	86,933
	<u>98,620</u>	<u>99,854</u>	<u>96,875</u>	<u>99,516</u>

资本承担

于二零零一年十二月三十一日，本集团及本公司的资本承担如下：

	本集团		本公司	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
已授权及已订约	21,636	15,880	8,436	1,839
已授权但未订约	18,204	39,036	12,437	20,538
	<u>39,840</u>	<u>54,916</u>	<u>20,873</u>	<u>22,377</u>

该等资本承担是关于石油及天然气勘探及开发、炼油及化工生产扩容工程和兴建油库及加油站。

31. 承担及或有负债 (续)

勘探及生产许可证

本集团已获国土资源部批出勘探许可证。此勘探许可证最长有效年限为7年，并可于到期后作两次延期申请，每次延期申请均可延长有效期限两年，而延期申请均须于许可证到期前三十天作出申请。本集团有责任于每年对许可证所定明的勘探区域作渐增式投资。另外，国土资源部亦会就有关部门之油田储量报告对本集团发出生产许可证。除获国务院特别批准，生产许可证一般最长年限为30年。本集团已获国务院特别批准，故生产许可证最长年限为55年，并可于到期前三十天作延期申请。

本集团须对勘探许可证及生产许可证之使用权付款，每年向国土资源部付款，并于付款时结转利润表。截至二零零一年十二月三十一日止年度支付的款项为约人民币 0.29 亿元(二零零零年：人民币0.19亿元)。

未来的估计年度付款如下：

	本集团 人民币 百万元	本公司 人民币 百万元
2002年	43	28
2003年	39	26
2004年	51	26
2005年	62	31
2006年	56	24
其后	284	114
付款总额	535	249

或有负债

- (a) 本公司接获中国律师的意见，表示除却本公司在重组中接管的业务属下或所产生或相关的负债外，本公司并没有承担任何其他负债，本公司亦无须就中国石化集团有限公司在重组前出现的其他债务和责任，承担共同和个别的责任。
- (b) 于二零零一年十二月三十一日，就银行向下列各方提供信贷而作出的担保如下：

	本集团 人民币 百万元	本公司 人民币 百万元
联营公司及合营公司	546	-
第三方	322	-
	868	-

本公司于二零零二年二月就银行向其合营公司提供的贷款信用额度作出人民币69.99亿元的担保。

31. 承担及或有负债 (续)

环保方面的或有负债

本集团至今没有为环保补救发生重大的支出、现时没有参与任何环境补救工作及没有为与业务有关的环保补救计提任何金额。根据现行法例，管理层相信没有可能发生将会对本上市集团的财务状况或经营业绩有重大的不利影响的负债。然而，中国政府已经及有可能为进一步严格地执行适用的法例，并采纳更为严谨的环保标准。环保方面的负债存在着不少不肯定因素，影响本集团估计各项补救措施最终费用的能力。这些不肯定因素包括：i) 各个场地，包括但不限于炼油厂、油田、加油站、码头及土地开发区（不论是正在运作、已经关闭或已经出售），受污染的确切性质和程度；ii) 所需清理措施的范围；iii) 可供选择的补救策略的不同成本；iv) 环保补救规定方面的变动；及v) 物色新的补救场地。由于未知的可能受污染程度和未知的所需纠正措施的实施时间和范围，现时无法厘定这些日后费用的数额。因此，现时无法合理地估计建议中的或未来的环保法例所引致环保方面的负债后果，而后果也可能会重大。截至二零零一年十二月三十一日止年度，本集团须支付标准的污染物清理费用约人民币2.21亿元（二零零零年：人民币3.05亿元）。

法律方面的或有负债

本集团是某些法律诉讼中的被告，也是在日常业务中出现的其他诉讼中的指定一方。尽管现时无法确定这些或有事项、法律诉讼或其他诉讼的结果，管理层相信任何由此引致的负债不会对本集团的财务状况或经营业绩构成重大的负面影响。

32. 关联方交易

倘若一家公司有能力直接或间接控制另一家公司，或对另一家公司的财务和经营决策发挥重大影响力，便属于关联方。受到共同控制或同一重大影响的公司也可视为关联方。

本集团为中国石化集团公司的较大集团成员公司的一部分，与中国石化集团公司其他成员公司有显著的交易和业务关系。基于这种关系，这些交易的条款有可能跟与全无关联的各方进行的交易条款不尽相同。中国石化集团公司本身是由中国政府拥有。中国政府亦直接或间接拥有或控制不少其他企业（「国有企业」）。根据《国际会计准则》，除中国石化集团公司及同级附属公司以外的国有企业并不属于关联方。关联方是指中国石化集团公司有能力发挥重大影响力的企业。

本集团的大部分业务都是与国有企业进行。再者，中国政府本身直接透过各级机关，以及间接透过数目众多的联属公司和其他机构，成为本集团的主要客户。部分产品可能是按国家监控的价格向中国政府机关和联属公司及其他国有企业出售，而不是按市场价格。本集团认为，这些销售都是在国内日常业务的一部分，故此等销售并没有作为关联方交易予以披露。

32. 关联方交易 (续)

在日常业务中与中国石化集团公司进行的主要关联方交易如下：

	附注	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
货品销售	(i)	37,261	43,167
采购	(ii)	19,264	17,479
储运	(iii)	1,471	1,700
勘探及开发服务	(iv)	10,250	9,050
与生产有关的服务	(v)	6,116	6,604
辅助及社区服务	(vi)	2,000	2,610
经营租赁费用	(vii)	2,489	2,377
代理佣金收入	(viii)	7	11
知识产权费用支出	(ix)	10	8
已收利息	(x)	153	60
已付利息	(xi)	534	578
存放在关联方的存款净额	(xii)	528	4,090
(偿付) / 来自关联方的贷款净额	(xiii)	(5,034)	34,657

以上所列示为截至二零零一年及二零零零年十二月三十一日止年度关联方在进行交易时按照有关合同所发生的成本。

于二零零一年十二月三十一日，本集团並沒有对中国石化集团公司及同级附属公司作出的银行担保(二零零零年：人民币0.55亿元)。

本公司董事会认为，上述与关联方进行的交易是按正常商业、一般的商业条款或按相关协议进行的。独立非执行董事已确认上述意见。

附注：

- (i) 货品销售是指销售原油、中间石化产品及石油产品等。
- (ii) 采购是指采购直接与本集团业务有关的物料及公用事业供应，如采购原料和辅助材料及相关服务、供水、供电及气体供应等。
- (iii) 运输及仓储服务是指使用铁路、道路及水路运输服务、管输、装卸及仓储设施等成本。
- (iv) 勘探及开发服务包括由勘探原油所产生的直接成本，包括地球物理、钻井、测井及录井服务等。

32. 关联方交易 (续)

- (v) 与生产有关的服务是指就本集团业务提供的辅助服务, 如设备维修和一般保养、保险、科技研究、通讯、救火、保安、物检及化验、资讯科技、设计及工程、建设 (包括兴建油田设施、炼油厂及化工厂)、机器及零部件生产、安装、项目监理及环保等。
- (vi) 辅助及社区务是指社会福利及辅助服务的开支, 如教育设施、传播通讯服务、卫生、住宿、食堂、物业保养及管理服务等。
- (vii) 经营租赁费用是指就有关土地及建筑物支付予中国石化集团公司的租金。
- (viii) 代理佣金收入是指向若干中国石化集团公司拥有的企业提供代理服务所收取的佣金。
- (ix) 知识产权费用支出是指支付中国石化集团公司作为维持商标、专利、技术和计算机软件牌照所需的费用。
- (x) 已收利息是指从存放于关联公司的存款所收取的利息。适用利率按现行储蓄存款利率厘定。二零零一年十二月三十一日的存款结余为人民币71.29 亿元 (二零零零年: 人民币66.01 亿元)。
- (xi) 已付利息是指从中国石化集团公司与中国石化集团公司控制的金融机构中石化财务有限公司借入贷款的利息。
- (xii) 于有关年度内曾经向中石化财务有限公司存放/提取存款。
- (xiii) 本集团曾经从中国石化集团公司和中石化财务有限公司获得贷款, 或曾经向它们偿付贷款。

关于重组, 本公司和中国石化集团公司已达成一系列的协议。根据协议内容, 1) 中国石化集团公司会向本集团提供货物和产品, 以及一系列的辅助、社会和支援服务, 以及2) 本集团会向中国石化集团公司售卖若干货品。这些协议会对本集团截至二零零一年十二月三十一日止年度的营运业绩造成影响。这些协议的条款现概述如下:

- (a) 本公司已与中国石化集团公司达成三年的非专属货品和辅助服务互供协议 (「互供协议」), 并由二零零零年一月一日起生效。根据互供协议, 中国石化集团公司同意为本集团提供若干辅助生产服务、建筑服务、信息咨询服务, 供应服务以及其他的服务和产品。虽然中国石化集团公司和本公司都可以在不少于六个月的通知期后终止互供协议, 但中国石化集团公司同意, 在本集团未能从第三方获得等同的服务的情况下, 不会终止该协议。至于中国石化集团公司为本集团所提供的服务与产品的定价政策, 现列述如下:
 - 以国家规定的价格为准;
 - 若国家没有规定价格, 则以国家的参考价格为准;
 - 若国家既无规定价格, 亦无建议价格, 则以市场价格为准; 或
 - 若以上皆不适用, 则以各方协商的价格为准, 定价的基础为提供该类服务的合理开支再加上不高于6% 的毛利。
- (b) 本公司与中国石化集团公司已达成一项三年的非专属文教卫生服务协议, 并由二零零零年一月一日起生效。根据协议, 中国石化集团公司同意为本集团提供若干文化、教育、健康护理和社会服务, 有关的定价和终止协议的条款与上述的互供协议的内容一致。
- (c) 本公司已与中国石化集团公司达成租赁协议, 并由二零零零年一月一日起生效, 租赁若干土地和建筑物, 期限为目的的使用权期限和50年 (土地) 及20年 (建筑物) 的较短者。土地和建筑物每年的租金分别约为人民币20.07亿元和人民币4.82 亿元。本公司和中国石化集团公司可以每三年磋商土地租金, 而建筑物租金的磋商可每年进行。但有关的租金不能高于独立第三方所确定的市价。本集团有权于六个月前通知中国石化集团公司终止这些租赁安排。
- (d) 本公司已与中国石化集团公司达成协议, 并由二零零零年一月一日起生效。根据协议内容, 本集团有权在十年限期内使用中国石化集团公司开发的若干商标、专利、技术或计算机软件。本集团会支付中国石化集团公司为维持商标、专利、技术和计算机软件牌照所需的费用。
- (e) 本公司与若干中国石化集团公司拥有的企业已达成一项为期三年的代理协议, 并由二零零零年一月一日起生效。根据协议内容, 本集团将独家代理这些企业所有产品的售卖事宜。作为本集团提供销售代理服务的交换条件, 中国石化集团公司同意根据产品向本集团支付实际销售额0.2% 至1.0% 的佣金, 并补偿本集团就担任其销售代理人所引致的合理开支。
- (f) 本公司与中国石化集团公司已达成一项十年的专利经营权协议, 并由二零零零年一月一日起生效。根据协议, 中国石化集团公司拥有的油库及加油站只销售本集团供应的炼油产品。

33. 员工福利计划

根据中国法规，本集团为员工参与了各省市政府组织的指定供款退休金计划。本集团需按员工工资、奖金及某些津贴的16.0%至30.0%不等的比率，向退休金计划供款。计划的成员有权取得相等于退休时工资某一固定比例的退休金。除了上述每年供款外，本集团对于这些计划相关的退休金福利再无其他重大的付款责任。本集团在截至二零零一年十二月三十一日止年度的供款为人民币13.58亿元(二零零零年：人民币13.87亿元)。

34. 分部报告

本集团有如下五个业务分部：

- (i) 勘探及生产 —— 勘探及开发油田、生产原油及天然气，并销售这些产品予本集团的炼油分部及外界客户。
- (ii) 炼油 —— 加工及提炼源自本集团勘探及生产分部和外界供应商的原油，以及制造及销售石油产品予本上市集团的化工及营销及分销分部和外界客户。
- (iii) 营销及分销 —— 在中国拥有及经营油库及加油站，并透过批发及零售网络，在中国分销和销售已炼制的石油产品，主要为汽油及柴油。
- (iv) 化工 —— 制造及销售石化产品、衍生石化产品及其他化工产品予外界客户。
- (v) 企业与其他 —— 主要包括本集团进出口公司的贸易业务和其他附属公司所进行的研究及开发工作。

划分这些分部的主要原因是本集团独立地管理勘探及生产、炼油、营销及分销、化工及企业与其他业务。由于这些分部均制造及/或分销不同的产品，应用不同的生产程序，而且在营运和毛利方面各具特点，故每个分部都是各自独立地管理。鉴于本公司及各附属公司主要于中国经营，故并无编列任何地区分部资料。

本集团是按照经营收益来评估各个业务分部的表现和作出资源分配，而没有考虑融资成本或投资收益的影响。本集团各个分部所用的会计政策，与主要会计政策（见附注2）所述的相同。业务分部不获分配企业行政费用和资产，而是照单支付直接的企业服务收费。分部间转让定价是按本集团政策以成本加适当的利润厘定。由二零零零年一月一日起，勘探及生产分部对炼油分部的销售以市场价格为基准。

34. 分部报告 (续)

下表所示为本集团各个业务分部所汇报的资料：

	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
销售收入		
勘探及生产		
对外销售	11,095	12,254
分部间销售	43,332	46,213
	<hr/>	<hr/>
	54,427	58,467
炼油		
对外销售	49,497	67,872
分部间销售	156,782	162,153
	<hr/>	<hr/>
	206,279	230,025
营销及分销		
对外销售	180,610	174,645
分部间销售	2,460	652
	<hr/>	<hr/>
	183,070	175,297
化工		
对外销售	48,945	56,224
分部间销售	5,626	3,443
	<hr/>	<hr/>
	54,571	59,667
企业与其他		
对外销售	14,200	14,345
分部间销售	8,875	11,527
	<hr/>	<hr/>
	23,075	25,872
抵销分部间销售	(217,075)	(223,988)
合并销售收入	<hr/>	<hr/>
	304,347	325,340
其他经营收入		
勘探及生产	6,168	1,441
炼油	2,761	3,070
营销及分销	201	326
化工	4,361	1,273
企业与其他	633	126
	<hr/>	<hr/>
合并其他经营收入	14,124	6,236
合并经营收入	<hr/>	<hr/>
	318,471	331,576
	<hr/>	<hr/>

34. 分部报告 (续)

业绩	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
经营收益		
按分部		
— 勘探及生产	23,185	25,411
— 炼油	2,106	1,394
— 营销及分销	2,443	6,358
— 化工	(758)	2,437
— 企业与其他	324	(89)
经营收益总额	<u>27,300</u>	<u>35,511</u>
按权益法计算的投资损益		
— 勘探及生产	258	229
— 炼油	10	33
— 营销及分销	71	60
— 化工	(23)	(64)
— 企业与其他	4	12
按权益法计算的投资损益总额	<u>320</u>	<u>270</u>
融资成本		
利息支出	(4,706)	(6,663)
利息收入	1,183	861
汇兑亏损	(222)	(85)
汇兑收益	593	951
融资成本净额	<u>(3,152)</u>	<u>(4,936)</u>
投资收益	<u>199</u>	<u>191</u>
除税前正常业务利润	24,667	31,036
所得税	<u>(8,029)</u>	<u>(9,638)</u>
除税后正常业务利润	16,638	21,398
少数股东权益	<u>(613)</u>	<u>(1,814)</u>
股东应占利润	<u><u>16,025</u></u>	<u><u>19,584</u></u>

34. 分部报告 (续)

个别业务分部的指定资产及负债计入该分部的总资产及负债内。使一个以上分部获益或被视为企业资产的资产不予分配。「未分配资产」主要包含现金和现金等价物、于金融机构的定期存款、投资及递延税项资产。「未分配负债」主要包含短期及长期债务、中国石化集团公司及同级附属公司贷款、应付所得税、递延税项负债及其他负债。

所拥有联营及合营公司的权益和所得盈利计入其营运所属的分部内。有关联营公司的资料载于附注21务分部添置的长期资产在附注17及18载述。

	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
资产		
分部资产		
— 勘探及生产	80,063	68,073
— 炼油	88,488	88,854
— 营销及分销	72,014	61,497
— 化工	78,277	76,455
— 企业与其他	13,506	11,937
合并分部资产	332,348	306,816
按权益法计算所拥有联营公司及合营公司的权益		
— 勘探及生产	1,032	900
— 炼油	120	51
— 营销及分销	1,168	1,090
— 化工	1,691	226
— 企业与其他	1,161	151
按权益法计算所拥有联营公司及合营公司的权益总额	5,172	2,418
未分配资产	29,189	45,508
合并总资产	366,709	354,742
负债		
分部负债		
— 勘探及生产	13,419	13,134
— 炼油	23,985	26,022
— 营销及分销	18,700	11,105
— 化工	8,831	10,351
— 企业与其他	7,760	3,143
合并分部负债	72,695	63,755
未分配负债	122,804	134,623
合并总负债	195,499	198,378

34. 分部报告 (续)

分部资本支出是指在年度内购入预期在一段以上期间使用的分部资产所产生的费用总额。

	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
资本支出		
勘探及生产	20,276	14,813
炼油	8,992	5,511
营销及分销	17,256	16,080
化工	11,947	6,205
企业与其他	358	251
	<u>58,829</u>	<u>42,860</u>
折旧、耗减及摊销		
勘探及生产	8,081	6,643
炼油	5,901	5,916
营销及分销	1,661	1,160
化工	6,686	6,986
企业与其他	101	76
	<u>22,430</u>	<u>20,781</u>
长期资产的耗蚀亏损		
勘探及生产	-	92
炼油	-	95
	<u>-</u>	<u>187</u>
折旧影响的净耗损冲帐		
勘探及生产	-	936
	<u>-</u>	<u>936</u>

35. 主要附属公司

本集团的主要附属公司详情如下：

公司名称	发行股本及债券 百万元	法律实体 类型	本公司 持有股权 %	子公司 持有股权 %	主要业务
中国石化北京燕化石油化工股份有限公司	RMB3,374	有限公司	70.01	-	制造化学纤维
中国石化销售有限公司	RMB420	有限公司	100.00	-	成品油销售
中国石化胜利油田股份有限公司	RMB29,000	有限公司	100.00	-	原油及天然气开采
中国石化福建炼化化工有限公司 (i)	RMB1,000	有限公司	50.00	-	制造塑料、中间石化产品及石油产品
中国石化湖北兴化股份有限公司	RMB282	有限公司	57.58	-	制造中间石化产品及石油产品
中国石化茂名炼化化工股份有限公司	RMB1,064及2.5%的可换股券面值 RMB1,500	有限公司	98.79	-	制造中间石化产品及石油产品
中国石化齐鲁石油化工股份有限公司	RMB1,950	有限公司	82.05	-	制造中间石化产品及石油产品
中国石化上海石油化工股份有限公司	RMB7,200	有限公司	55.56	-	制造合成纤维、树脂及塑料、中间石化产品及石油产品
中国石化石家庄炼化化工股份有限公司	RMB1,154	有限公司	79.73	-	制造中间石化产品及石油产品
中石化冠德控股有限公司	HK\$104	有限公司	-	72.40	原油及石油产品贸易
中国石化武汉石油集团股份有限公司	RMB147	有限公司	51.79	-	制造中间石化产品及石油产品
中国石化武汉凤凰股份有限公司 (i)	RMB519	有限公司	40.72	-	制造中间石化产品及石油产品
中国石化扬子石油化工股份有限公司	RMB2,330	有限公司	84.98	-	制造中间石化产品及石油产品
中国石化仪征化纤股份有限公司 (i)	RMB4,000	有限公司	42.00	-	生产及销售聚酯切片及聚酯纤维
中国石化镇海炼化化工股份有限公司	RMB2,524	有限公司	71.32	-	制造中间石化产品及石油产品
中国石化中原油气田高新股份有限公司	RMB680	有限公司	75.00	-	原油及天然气开采

除中石化冠德控股有限公司是在百慕达注册成立以外，上述所有主要附属公司都是在中国注册成立。

(i) 本公司合并这些企业的业绩，因为本公司对其董事会有控制权，并有控制其财务和营运政策的权力。

36. 金融工具

本集团的金融性资产包括现金及现金等价物、于金融机构的定期存款、投资、应收帐款、应收票据、应收中国石化集团公司及同级附属公司款项、给予第三方的贷款、应收联营公司及合营公司款项和其他应收款。本集团的金融性负债包括银行及其他贷款、中国石化集团公司及同级附属公司贷款、应付帐款、应付票据、应付中国石化集团公司及同级附属公司项、预收款项和来自第三方的贷款。本集团并无为买卖目的持有或发行金融工具。于二零零零年及二零零一年十二月三十一日，本集团并无任何未履行的衍生工具合同。

信贷风险

除预付费用外，现金和现金等值物、于金融机构的定期存款、应收帐款和应收票据及其他流动资产的帐面值为本集团对于金融资产的最大信贷风险。

本集团的大部分应收帐款是关于向石化业内的关联人士和第三方出售石化产品。本集团不断就顾客的财务状况进行信贷评估，一般不会要求就应收帐款提供抵押品。本集团会就呆帐提拨准备。实际的损失并没有超出管理层预期的数额。没有任何单一顾客占总收入的10%以上。

没有其他金融资产具有重大的信贷风险。

货币风险

本集团绝大部分赚取收入的业务都是以人民币进行交易，而人民币不能自由兑换为外币。一九九四年一月一日，中国政府把货币制度并轨，引入由中国人民银行公布单一汇率的制度。然而，汇率并轨并不表示人民币可以兑换为美元或其他外币。所有外币交易须继续透过中国人民银行，或是按照中国人民银行颁布的汇率，透过获授权买卖外币的其他银行进行。如要获得中国人民银行或其他机构批准以外币付款，则须呈交付款申请表连同供应商发票、船务文件及已签定的合同等。

利率风险

本集团的短期与长期债务的利率和还款期载于附注26。

下文是遵照《国际会计准则》第32号的规定，披露金融工具的估计公允价值。下文所载关于本集团金融工具公平价值的估计数字、方法和假设，只是为符合《国际会计准则》第32号的规定而作出，应与本集团的合并财务报表和相关附注一并阅读。本集团是使用其认为合适的市场信息和评估方法来厘定估计的公允价值数额。然而，在诠释市场数据时需要作出一定的判断，以便定出公平价值的估计数字。因此，本文所呈现的估计数字不一定可以标示本集团在目前市况下变现的数额。所使用的市场假设情况及 / 或是估计方法有异，便可能对估计的公允价值数额构成重大的影响。

本集团并未试就估计中国石化集团公司及同级附属公司贷款之公平价值而发展一套内部评估模式，因这并不可行。估计中国石化集团公司及同级附属公司贷款之公平价值并不可行因为基于本集团之重组，现有资本架构及借贷条款，获取类似借贷之折扣及利息之成本过高。

下表是本集团及联营公司于二零零一年十二月三十一日长期负债（不包括中国石化集团公司及同级附属公司贷款）帐面值和公平价值：

	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
帐面值	41,758	42,167
公平价值	41,996	42,585

长期负债的公平价值是采用提供予本集团大致上相同性质及还款期的贷款的现行市场利率，就已贴现的日后现金流量作出估计。

非上市股本投资项目在中国并没有公开的市价，故要合理地估计其公平价值将会招致高昂的费用。

基于所有其他金融工具的性质或期限较短，故这些工具的公平价值与帐面值相若。

37. 最终控股公司

董事会以于中国境内成立的中国石化集团公司为本集团于二零零一年十二月三十一日的最终控股公司。

(C) 按中华人民共和国会计准则和《国际会计准则》编制的会计报表之差异

除会计报表中某些项目的分类不同及下述的会计帐目处理差异外，本集团根据《国际会计准则》和中华人民共和国会计准则编制的会计报表无重大差异。其主要差异如下：

(i) 油气田资产折旧

按中华人民共和国会计准则，油气田资产以直线法计提折旧，而《国际会计准则》须以生产单位法计提折旧。

(ii) 一般性借款费用的资本化

根据中华人民共和国会计准则，只有为建造固定资产而借入发生的专门借款所发生的费用才予以资本化。而根据《国际会计准则》，对于一般性借款用于获取一项符合条件的资产，其借款费用应予资本化为该资产成本的一部分。以上的递延税项已在按《国际会计准则》的财务报表确认。

(iii) 收购中国石化新星

根据中华人民共和国会计准则，收购是采用收购法入帐。根据收购法，收购企业者的收入包括被收购企业自相关收购日起的营运业绩。因收购而产生的差异即中国石化新星的收购成本超过所收购净资产的公允价值的数额，被资本化为油田勘探开采权，按27年摊销。

由于本集团与中国石化新星在收购发生前均是受共同控制，因此，根据《国际会计准则》，这项收购被视为「在共同控制下的企业合并」处理。根据《国际会计准则》，共同控制下的企业是按「假设联合经营」法入帐，即资产及负债是按历史成本入帐，而各公司在合并之前期间的财务报表按合并基准重报。本集团已付的现金价款已按《国际会计准则》在收购发生年度作为权益交易处理。

(iv) 员工宿舍房屋的分配

按中华人民共和国会计准则，清理此等使用权的损失应按照财政部一九九五年三月三日财会字[1995] 14号文之要求借记住房周转金科目。有关的递延税项影响已在国际会计准则报表中确认。按财政部二零零零年九月六日财企[2000]295号文及二零零一年一月七日财会字[2001]5号文，于二零零零年十二月三十一的住房周转金借方余额扣除少数股东溢利后需冲减二零零一年一月一日的留存收益。按《国际会计准则》，当员工获得员工宿舍的产权后，相关的房屋使用权已无价值并应将减值计入利润表中。

(v) 长期资产减值准备

按中华人民共和国会计准则和《国际会计准则》，当长期资产的帐面值超过资产的净售价或使用价值之较高数额时，便会确认减值准备。有关的使用价值涉及把资产的估计未来现金流量贴现。由于油气田资产折旧方法的差异，(见(i))，按中华人民共和国会计准则和按《国际会计准则》计算的固定资产帐面净值产生差异，因而确认的减值准备及冲回部分也相应地不同。

(vi) 股利

按中华人民共和国会计准则，该会计年度的股利如在该年度后才宣布，股利应在该会计年度予以确认。而按《国际会计准则》，股利只在宣布当日才确认为负债并计入帐内。

就中华人民共和国会计准则和《国际会计准则》之重大差异对净利润的影响分析如下：

	注释	<u>2001年</u>	<u>2000年</u>
		人民币	人民币
		百万元	百万元
按中华人民共和国会计准则编制			
的会计报表之净利润		14,018	16,154
调整：			
油气田资产折旧	(i)	2,429	4,372
一般性借款费用资本化	(ii)	398	-
收购中国石化新星	(iii)	117	580
长期资产减值准备	(v)	-	(113)
以上调整对税务之影响		(937)	(1,409)
按《国际会计准则》编制的会计报表			
之净利润*		16,025	19,584

就中华人民共和国会计准则和国际会计准则之重大差异对股东权益的影响分析如下：

	注释	<u>2001年</u>	<u>2000年</u>
		人民币	人民币
		百万元	百万元
按中华人民共和国会计准则编制			
的会计报表之股东权益		139,039	120,793
调整：			
油气田资产折旧	(i)	6,801	4,372
一般性借款费用资本化	(ii)	398	-
收购中国石化新星	(iii)	(3,046)	3,283
员工宿舍房屋的分配	(iv)	-	(545)
长期资产减值准备	(v)	(113)	(113)
股利	(vi)	6,936	6,712
以上调整对税务之影响		(2,346)	(1,348)
按《国际会计准则》编制的会计报表			
之股东权益*		147,669	133,154

* 以上节录自《国际会计准则》编制的会计报表数字已经过毕马威会计师事务所审计。

(D) 供北美股东参考补充资料

本集团的会计政策与《国际会计准则》相符，但《国际会计准则》在某些重大方面与美国公认会计原则有差异。现将对净利润及所有者权益有重大影响的差异载列如下。

(a) 汇兑损益

根据《国际会计准则》，因借贷资金以集资兴建物业、厂房及设备而产生认为属于利息费用调整范围的外汇差价，在兴建期内予以资本化。按美国公认会计原则，一切外币负债产生的汇兑损益均计入当期溢利。

(b) 物业、厂房及设备资本化

在本报表所呈述期间以前的年度内需要就利息资本化及投产前业绩在《国际会计准则》所作的调整须按照美国公认会计原则拨回及列为开支。在本报表所呈述期间内，并无就利息及投产前业绩资本化作出调整。因此按美国公认会计原则作出的调整是指上文所述本来应作调整的摊销影响。

(c) 物业、厂房及设备重估

根据中国有关法规对重组的有关规定，本集团的物业、厂房及设备于一九九九年九月三十日进行重估。此外，中国石化新星的物业、厂房及设备于二零零零年十二月三十一日亦就收购进行重估。根据《国际会计准则》，重估结果令所有者权益增加，反映在某些物业、厂房及设备的帐面值上升至超过历史基价。

按美国公认会计原则，物业、厂房及设备均以历史成本减累计折旧列示。然而，由于重估盈余可抵税，按美国公认会计原则，其递延税项资产予以确认，令所有者权益也相应地增加。

此外，根据《国际会计准则》，当出售重估后的资产时，其相关之重估盈余需结转留存利益。根据美国公认会计原则，出售资产之损益是按其历史成本计算，并计入当期溢利。

(d) 长期资产的耗蚀

根据《国际会计准则》，当长期资产的帐面值超过资产的净售价或使用价值两者中的较高数额时，便会确认为耗蚀亏损。有关的使用价值涉及把资产的估计未来现金流量贴现。

根据美国公认会计原则，长期资产的可收回程度是按照因使用有关资产及其最终处理方法的估计未贴现未来现金流量来厘定。倘若预期未来现金流量的数额少于资产的帐面值，便会确认为耗蚀亏损。长期资产的耗蚀亏损是以其公平价值来衡量。

(d) 长期资产的耗蚀 (续)

此外,根据《国际会计准则》,假如资产在导致作出冲销的情况和事件不再存在时,其后增加的可收回值可拨回合并利润表至同一资产在先前确认为开支的耗蚀亏损的数额。所拨回的数额需减去假如如下作撤销而应已确认为折旧的金额。根据美国公认会计原则,耗蚀亏损为已耗蚀资产定下了新的成本基准。除再度列为耗蚀亏损以外,这个新的成本基准不可在其后作出调整。

截至二零零一年十二月三十一日止年度,美国公认会计原则调整代表按《国际会计准则》拨回过往耗蚀亏损返还对折旧的影响。

(e) 减员费用

按《国际会计准则》编制的财务报表附注7中列示,若干原属本集团员工分流至中国石化集团公司。截至二零零一年十二月三十一日止年度,中国石化集团公司对已分流至中国石化集团公司及其后解雇的员工付出人民币为28.85亿元。根据《国际会计准则》,中国石化集团公司付给这些员工的减员费用并不包括在当期溢利。按美国公认会计原则的《会计原则意见书》第25号,中国石化集团公司付给这些员工的减员费用应计入当期溢利,并令所有者权益也相应地增加。

(f) 联营公司投资的利息资本化

根据《国际会计准则》,投资按权益法列示并不属于一个合格资产来将利息资本化。根据美国公认会计原则,当投资按权益法列示,而被投资者亦有活动开始计划其主营业务及利用资金购买合格的资产作营运,这属于一种合格资产及其利息可予以资本化。

(g) 纳入综合财务报表的公司

根据《国际会计准则》,本集团把其有权直接或间接掌管财务与经营决策,但拥有不足为大多数权益的实体纳入综合财务报表内,以便透过实体的业务获益。然而,美国公认会计原则规定,本集团拥有其已发行附投票权股份总数在20%至50%的实体,不应纳入综合财务报表内,而应以权益法列帐。因此,按照美国公认会计原则,中国石化福建炼油化工有限公司、中国石化武汉凤凰股份有限公司及中国石化仪征化纤股份有限公司(本集团分别拥有这些公司的50%、40.72%及42%权益)不得纳入综合财务报表内,而应以权益法列帐。把上述公司剔除不会影响《国际会计准则》与美国公认会计原则编列的应占溢利或股东权益调节表。下文所示为中国石化福建炼油化工有限公司、中国石化武汉凤凰股份有限公司及中国石化仪征化纤股份有限公司在截至二零零一年十二月三十一日止年度的财务资料概要。

(g) 纳入综合财务报表的公司(续)

	截至十二月三十一日止年度	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
收入	15,809	17,666
除税前利润	531	1,233
净利润	329	1,029

	于十二月三十一日	
	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
流动资产	4,556	5,584
总资产	15,564	16,273
流动负债	3,267	3,998
总负债	3,823	4,449
总权益	11,741	11,824

(h) 关联方交易

按《国际会计准则》，国家控制的企业与国家控制的其他企业不需要披露为关联方交易。此外，在正常业务交易的范围内，政府部门和机构并不视为关联方。因此按《国际会计准则》编制的财务报表附注32中所披露的关联方交易只包括与中国石化集团公司能发挥重大影响力的企业之间的交易。

美国公认会计原则并无类似的豁免。虽然本集团的业务主要是与中国政府有关部门、联属机构及中国政府控制的其他企业进行，本集团认为已在按《国际会计准则》编制的财务报表附注32中披露有意义的关联方交易资料。

(i) 最近颁布的会计准则

《财务会计准则公报》第141号及第142号

二零零一年六月，美国财务会计准则委员会颁布了《财务会计准则公报》第141号——「企业合并」(「第141号公报」)及《财务会计准则公报》第142号——「商誉及无形资产」(「第142号公报」)。第141号公报规定，于二零零一年六月三十日后开始的所有企业合并中必须采用的收购会计处理方法。第141号公报亦列明，需要与商誉分开确认及汇报的已收购无形资产类别，以及需要包括在商誉中的已收购无形资产类别。第142号公报规定，不再予以摊销的商誉需要至少每年进行一次减值测试。第142号公报亦规定，已确认无形资产须于其相关的估计可用年限内摊销，并根据第144号公报——「长期资产减值及将出售长期资产的会计」(「第144号公报」)进行减值审阅。任何厘定为拥有无限可用年限的已确认无形资产不会予以摊销，但会按该准则进行减值测试，直至其可用年限不再为无限为止。

(i) 最近颁布的会计准则(续)

除二零零一年六月三十日后完成的所有未来企业合并需要采用的收购会计处理方法外，第141号公报及第142号公报的规定应在由二零零一年十二月十五日后开始的财政年度，应用于该财政年度初确认入企业财务状况表的所有商誉及其他无形资产，不论这些已确认的资产最初是在何时确认的。然而，任何在二零零一年六月三十日后完成的企业合并中收购而厘定为拥有无限可用年限的商誉及无形资产不会予以摊销，但会根据《会计原则意见书》第17号或第121号公报进行减值审阅，直至第142号公报全面应用的日期为止。

第141号公报规定，本公司会评估现有的无形资产及商誉，并作出任何所需的重新分类，以符合采用当日的新分类规定。在采用第142号公报后，本公司需要重新评估所有无形资产的可用年限及残值，并作出任何所需的摊销期限调整。

就过渡的减值评估而言，第142号公报规定，本公司需要评估在采用当日商誉是否有任何减值迹象。本公司相信采用这些公报并没有对合并财务报表构成重大影响。

《财务会计准则公报》第143号

二零零一年六月，美国财务会计准则委员会颁布了《财务会计准则公报》第143号——「资产退还债务」(「第143号公报」)。第143号公报规定，当本公司因收购、建设、发展及/或正常使用资产而对退还的有形长期资产产生一项法定的债务，本公司需对该退还资产的公允价值列为债务。本公司亦需将相对应的资产根据资产的年限摊销。当确认资产退还债务后，该债务须在每期期末调整来反映时间的流逝及未来现金流量的改变。本公司需要在二零零三年一月一日采用第143号公报。本集团未能衡量采用此公报对本集团的合并财务报表的潜在影响。

《财务会计准则公报》第144号

二零零一年八月，美国财务会计准则委员会就出售业务分部(正如意见书早前所介定)颁布了《财务会计准则公报》第144号——「长期资产减值或出售的会计」(「第144号公报」)，以取代第121号公报——「长期资产减值及将出售长期资产的会计」(「第121号公报」)及《会计原则意见书》第30号——「经营业绩的汇报——汇报出售业务分部的影响和非常、特殊及非经常发生的项目及交易」(「第30号意见书」)的会计及汇报规定。第144号公报保留了第121号公报中有关确认及计量持作自用及透过销售出售长期资产的减值亏损的基本规定，并解决了在实行第121号公报方面所产生的重大问题。例如，第144号公报就透过销售以外的方式出售长期资产方面提供了计算指引。第144号公报除了保留第30号意见书中有关在利润表呈示暂停经营业务的方法外，也扩大了呈示的范围至企业的组成部分(不再是业务分部)。与第121号公报不同，第141号公报的减值评估不会导致商誉出现减值。相反，商誉会按照第142号公报——「商誉及其他无形资产」进行减值评估。

(i) 最近颁布的会计准则(续)

本公司需要在二零零一年十二月十五日后开始的财政年度前采用第144号公报。管理层预期，采用第144号公报中有关持作自用长期资产的规定不会对本公司的合并财务报表构成重大影响，因为根据第144号公报进行的减值评估与根据第121号公报进行的评估大致相同。公报内有关持作销售或其他出售资产的规定一般需要在采用日期后应用在新近开始的出售活动中。因此，管理层无法厘定采纳第144号公报可能对本公司合并财务报表所构成的影响。

《财务会计准则公报》第133号

一九九八年六月，美国财务会计准则委员会颁布了第133号公报——「衍生工具及对冲活动的会计」。参照第137号公报，第133号公报规定，公司需要在二零零零年六月十五日后开始的所有财政年度的各财政季度采用其中的规定。公司获准提早采用第133号公报的所有规定，但不得追溯应用在以往期间的财务报表。根据第138号公报修订的第133号公报将衍生工具的会计处理方法标准化，当中规定公司应在资产负债表中把这些项目确认为资产或负债，并以公允价值列示。于二零零一年一月一日采用第133号公报并没有对本公司的合并财务报表构成重大影响。本公司于呈示的期间内并无持有或签定任何衍生合约。

《国际会计准则》与美国公认会计原则的重大差异对股东应占利润的影响如下：

	参考上 文附注	截至十二月三十一日止年度		
		2001年 美元 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
按《国际会计准则》计算的股东应占利润		1,936	16,025	19,584
按美国公认会计原则作出的调整：				
汇兑损益	(a)	9	76	76
物业、厂房及设备资本化	(b)	1	12	12
已重估物业、厂房及设备折旧	(c)	507	4,196	3,994
出售物业、厂房及设备	(c)	28	232	199
拨回长期资产耗蚀(已扣除折旧影响)	(d)	7	59	(808)
减员费用	(e)	(349)	(2,885)	-
投资联营公司的利息资本化	(f)	9	70	-
美国公认会计原则调整的递延税务影响		(56)	(470)	(1,046)
按美国公认会计原则计算的股东应占利润		<u>2,092</u>	<u>17,315</u>	<u>22,011</u>
按美国公认会计原则计算的每股基本及 摊薄净利润		<u>0.02</u>	<u>0.20</u>	<u>0.31</u>
按美国公认会计原则计算的每股美国 存托股份的基本及摊薄净利润*		<u>2.46</u>	<u>20.33</u>	<u>30.60</u>

* 每股美国存托股份的基本及摊薄净利润是按每股美国存托股份相等于100股H股计算。

《国际会计准则》与美国公认会计原则的重大差异所有者权益的影响如下：

	参考上 文附注	2001年 美元 百万元	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
		美元 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元
按《国际会计准则》计算的股东权益		17,842	147,669	133,154
按美国公认会计原则作出的调整：				
汇兑损益	(a)	(61)	(504)	(580)
物业、厂房及设备资本化	(b)	(4)	(36)	(48)
物业、厂房及设备重估	(c)	(2,880)	(23,837)	(28,265)
就重估作出的递延税项调整	(c)	883	7,309	8,671
拨回长期资产耗蚀	(d)	(81)	(667)	(726)
投资联营公司的利息资本化	(f)	9	70	-
美国公认会计原则调整的递延税务影响		44	367	427
按美国公认会计原则计算的股东权益		<u>15,752</u>	<u>130,371</u>	<u>112,633</u>

石油和天然气生产情况补充资料(未经审计)

根据《财务会计准则第69号》「关于石油和天然气生产情况的披露」(「财务会计准则第69号」)，本节载列在以下六份不同表格中本集团于二零零零及二零零一年十二月三十一日及所截止年度内的石油和天然气勘探和生产情况补充资料。表一至表三显示有关已资本化成本的历史成本资料；勘探及开发成本；及经营业绩。表四至表六显示本集团估计的净探明储量；贴现未来净现金流量标准化量度；及贴现净现金流量标准化量度的变化。

表一： 与石油和天然气生产情况相关的资本化成本

	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
物业成本	-	-
油井和有关的设备和设施	109,977	94,251
辅助设备和设施	11,047	7,255
未完成的油井、设备和设施	3,163	2,799
总资本化成本	124,187	104,305
累计折旧、耗减、摊销及减值准备	(56,069)	(49,401)
净资本化成本	68,118	54,904

表二： 勘探及开发所产生的成本

	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
勘探	5,666	4,329
开发	18,385	13,987
总发生成本	24,051	18,316

表三：石油和天然气生产经营业绩

	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
收入		
销售	8,780	10,774
转让	43,269	46,213
	<hr/>	<hr/>
生产成本 (除税项外)	52,049	56,987
勘探支出	(15,084)	(14,651)
折旧、耗减、摊销及准备	(3,775)	(3,030)
所得税以外的税金	(7,126)	(5,745)
	<hr/>	<hr/>
税前利润	(875)	(971)
所得税支出	25,189	32,590
	<hr/>	<hr/>
生产经营业绩	(8,312)	(10,245)
	<hr/>	<hr/>
	16,877	22,345
	<hr/>	<hr/>

以上所示为截至二零零零及二零零一年十二月三十一日止的生产经营业绩。收入包括向非关联方所提供的销售以及向上市集团的其他分部所作的转让 (基本上价格为第三方销售价格)。由于不须向其他方支付开采权使用费, 因此这个表内的所有收入并没有付予其他方的开采权使用费。根据财务会计准则第69号, 所得税是以法定的税率为基础, 反映了许可的扣减和税务抵免额。经营业绩不包括一般企业经费和利息收入与支出。

表四：储量资料

本集团于二零零零及二零零一年十二月三十一日估计的净探明地下石油和天然气储量和变化载列于下表。

探明石油和天然气储量是一些原油、天然气和天然液化气的估计数量。这些数量通过地质和工程数据相当肯定地显示出在目前的经济和经营条件下, 即在估计当日的价格和成本, 本集团在未来年度可从已知的油藏开采的石油和天然气数量。价格只考虑因合约安排对现行价格的改变, 而非因日后的情况而产生增长。由于油藏数据固有的不确定性和有局限的性质, 地下储备的估计常常会在获得其他方面资料时作出修正。

探明储量不包括在生产许可证期间之后可开采的数量, 或可因现有已探明区域的扩大或可因采用未经测试和确定经济可行的提高采油过程而开采的数量。本集团所估计探明储量并不包括任何因采用第三次提高采油技术而开采的数量。

表四：储量资料(续)

探明已开发储量是指预期可用现有设备的经营方法从现有油井开采的数量。

「净」储量不包括属于他人的租费及利息。「净」储量反映了估计时仍有效的合约安排和租费义务。

	2001年	2000年
探明已开发及未开发的储量(石油)(百万桶)		
年初	3,168	3,028
以前估计的修正	(23)	72
改善了的开采	125	140
扩建与新发现	214	191
生产	(269)	(263)
年末	3,215	3,168
探明已开发的储量		
年初	2,490	2,418
年末	2,444	2,490
探明已开发及未开发的储量(天然气)(十亿立方英尺)		
年初	3,342	2,031
以前估计的修正	(429)	164
扩建与新发现	738	1,281
生产	(163)	(134)
年末	3,488	3,342
探明已开发的储量		
年初	1,164	1,052
年末	1,183	1,164

表五： 贴现未来净现金流量标准化量度

与上述探明石油及天然气储量相关的贴现未来净现金流量标准化量度是按照财务会计准则第69号的要求进行计算。估计的未来生产现金流入是通过将年末的石油和天然气价格与年末估计的净探明储量结合起来计算的。未来价格的变化是限于在每一个报告年度末仍存在的合约安排。未来的开发和生产成本是指估计的未来支出。这些是根据年末成本指数估计开发和生产年末探明储量所必需发生的未来支出(假设年末的经济条件继续下去)。估计的未来所得税是按适当的年末法定税率在估计的未来税前净现金流量减相关资产的税基上计算出来的。贴现未来净现金流量是用10%的中期贴现系数计算的。这个贴现需要逐年估计未来支出于何时发生及储备于何时生产。

表五： 贴现未来净现金流量标准化量度(续)

这里所提供的资料并不代表管理层对本上市集团预计的未来现金流量或探明的石油和天然气储备价值所作的估计。探明储量的估计并不精确，会在得到新的资料后不时改变。此外，计算中不包括未来探明的大概及可能储备。财务会计准则第69号所规定的任意估值需要对未来开发和生产成本的时间和金额作出假设。计算是截至二零零零及二零零一年十二月三十一日止年度进行，但不应被视为是本集团的未来现金流量或本公司的石油及天然气储备价值的指标。

	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
未来现金流量	534,433	842,489
未来生产成本	(224,487)	(248,338)
未来开发成本	(25,221)	(22,790)
未来所得税支出	(74,698)	(171,622)
未贴现未来净现金流量	210,027	399,739
现金流量的估计时间年贴现10%	(91,274)	(170,542)
贴现未来净现金流量标准化量度	118,753	229,197

表六： 贴现未来净现金流量标准化量度的变动

	2001年 人民币 百万元	2000年 人民币 百万元
销售和转让所生产的石油和天然气 (已扣除生产成本)	(52,294)	(19,420)
价格和生产成本变动净额	(162,554)	176,413
扩建、新发现和改善了的开采变动净额	22,859	41,475
修正以前的数量估计	(3,729)	6,287
本年度发生的以前的开发成估计	7,349	4,113
贴现增加	19,259	7,149
所得税变动净额	56,131	(65,128)
其他	2,535	(526)
年度变动净额	(110,444)	150,363

十四、公司资料

法定名称

中国石油化工股份有限公司

英文名称

China Petroleum & Chemical Corporation

中文简称

中国石化

英文简称

Sinopec Corp.

法定代表人

李毅中先生

注册和办公地点

中国北京市朝阳区惠新东街甲六号

邮政编码： 100029

电话： 86-10-64990060

传真： 86-10-64990022

网址： <http://www.sinopec.com.cn>

电子邮箱： ir@sinopec.com.cn

media@sinopec.com.cn

香港业务地址：香港湾仔港湾道1号会展广场办公大楼12楼

授权代表

王基铭先生

张洪林先生

董事会秘书

张洪林先生

联系地址：中国北京朝阳区惠新东街甲六号

邮编：100029

电话：86-10-64990060

传真：86-10-64990022

证券事务代表

陈革先生

信息披露报纸

经济日报（香港）

星岛日报（香港）

南华早报（香港）（英文）

中国证券报

上海证券报

证券时报

登载本年度报告的中国证券监督管理委员会

指定互联网网址

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

法律顾问

中国：

海问律师事务所

中国北京朝阳区东三环北路2号

邮政编码：100027

香港：

史密夫律师事务所

香港中环毕打街11号告罗士打大厦23楼

美国：

世达美国法律事务所

香港金钟道89号力宝中心

二座30楼

主要往来银行

中国银行

中国

北京西城区

阜城门外大街410号

中国工商银行

中国

北京西城区

复兴门内大街55号

中国建设银行

中国

北京西城区金融街25号

中国开发银行

中国北京西城区阜城门外大街29号

股份登记处

H股：

香港中央结算（证券登记）有限公司
香港德辅道中199号维德广场2楼

A股：
中国证券登记结算有限责任公司上海分公司
上海市浦东浦建路72号

美国存托股份受托银行
Citibank, N.A.
111 Wall Street
New York NY 10005
United States of America

本年度报告备置地点
中国
北京市朝阳区惠新东街甲六号
中国石油化工股份有限公司

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

英国
Citibank, N.A.
Cottons Centre
Hays Lane
London SE1 2QT, U.K.
股票上市地点、股票简称和股票代码
H股： 香港联合交易所有限公司
股票简称：中国石化
股票代码：0386

存托股份：
纽约股票交易所
存托股份简称： SINOPEC CORP
存托股份代号： SNP

伦敦股票交易所
存托股份简称： SINOPEC CORP
存托股份代号： SNP

A股： 上海证券交易所
股票简称：中国石化

股票代码：600028

中国石化首次注册

登记日期： 二零零零年二月二十五日

登记地点： 中国北京市朝阳区

惠新东街甲六号

企业法人营业

执照注册号：1000001003298 (10-10)

税务登记号码：京国税朝字110105710926094

中国石化聘请的核数师名称、办公地址：

境内： 中国注册会计师

毕马威华振会计师事务所

地址： 中国北京市建国门外大街1号中国国际贸易中心国贸大厦2座16层1608室

邮政编码：100004

境外： 香港执业会计师

毕马威会计师事务所

地址： 香港中环遮打道10号太子大厦8楼

十五、备查文件

下列文件于二零零二年三月二十八日（星期四）后完整备置于中国石化法定地址，以供监管机构以及股东依据法律法规或中国石化公司章程在正常工作时间查阅：

- a) 董事长、总裁亲笔签署的年报正本；
- b) 董事长、总裁和财务总监亲笔签署的中国石化按国际会计准则、中国会计准则及制度分别编制的截至二零零一年十二月三十一日止年度之经审核财务报告和合并财务报告正本；
- c) 核数师签署的以上财务报告审核报告正本；
- d) 二零零一年六月五日股东大会修改后的中国石化公司章程；
- e) 中国石化于本报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有文件的正本及公告的原稿。

承董事会命
李毅中
董事长

中国北京，二零零二年三月二十八日

本年报分别以中、英文两种语言印制，在对两种文本的说明上发生歧义时，以中文为准。