中国石油化工股份有限公司 2007 年度报告摘要

(上接 A9 版)

二零零七年,在国内化工产品需求旺盛的形势下,本公司不断提高装置运行效率,积极做大总量,加强产销研衔接,强化营销管理,实现了全产全销和增产增效。根据市场需求调整产量,主要化工产品产量同比均有较大幅度增长,装置运行水平稳步提高。二零零七年,本公司生产乙烯 653 万吨,同比增长 6.0%,销售化工产品共 2,985 万吨,同比增长 1.0%。

化工主要产品产量

单位:千吨

	2007年	2006年	2005年	2007年较 2006 年同比变动(%)
乙烯	6,534	6,163	5,319	6.0
合成树脂	9,660	8,619	7,605	12.1
合成橡胶	800	668	626	19.8
合成纤维单体及聚合物	8,018	7,242	6,725	10.7
合成纤维	1,417	1,502	1,570	(5.7)
尿素	1,565	1,609	1,780	(2.7)

注:包括赛科和扬巴两大合资乙烯的全部产量

(5)科技开发

二零零七年,本公司围绕生产经营需要,成功开发一批新技术。上游研发提高采收率新技术,在先导试验区可提高原油采收率 12 个百分点;满足欧Ⅳ排放要求的柴油生产技术可生产低硫和超低硫柴油;具有自主知识产权的 30 万吨 / 年环管聚丙烯成套技术开发成功;隐蔽油气藏勘探技术、乙烯裂解炉强化传热技术、增产丙烯的催化裂化新工艺等推广应用成效明显; 合成气制合成油、生物柴油等新技术研究取得突破性进展; 催化汽油脱硫(S-Zorb)技术实现工业化应用。全年申请国内专利 905 件、获得授权 616 件,申请国外专利 122 件,获得授权 61 件。

(6)节能降耗

二零零七年,本公司节能减排工作取得实效。重新编制的节能管理制度和目标责任制评价考核办法全面推行,全员节能环保意识进一步增强。油品质量升级、煤代油、气代油、轻烃利用、电网改造、注水调整、热联合、余热利用、烟气脱硫、污水回用等改造和技术推广措施逐步落实。与二零零六年相比,全年万元工业产值综合能耗同比下降 6.1%,工业取水量下降 4.3%,外排污水 COD 量减少 5.4%。

(7) 降本增效

二零零七年,本公司采取各项措施降低成本,包括:充分发挥现有物流体系的作用,优化资源配置,节约运输成本;进一步提高劣质原油加工量,降低原油采购成本;优化装置运行,降低生产能耗、物耗。本公司全年共降低成本人民币 30.60 亿元,其中勘探及开采板块降低成本人民币 7.48 亿元,炼油板块降低成本人民币 6.69 亿元,营销及分销板块降低成本人民币 8.22 亿元,化工板块降低成本人民币 8.21 亿元。

(8)资本支出

二零零七年本公司全年资本支出人民币 1,092.82 亿元,其中,勘探及开采板块资本支出人民币 544.98 亿元,以川东北地区、塔河艾丁地区、东濮凹陷、东部隐蔽油气藏、川西深层、松南深层等为重点的主要探区获得较好油气储量,川气东送项目全面开工建设。新建原油生产能力 605 万吨 / 年,新建天然气生产能力 16.6 亿立方米 / 年;炼油板块资本支出人民币 227.63 亿元,青岛大炼油项目进展顺利,燕山石化等成品油质量升级项目建成投产;营销及分销板块资本支出人民币 125.48 亿元,通过新建、收购和改造加油站、油库进一步完善成品油销售网络,巩固了本公司在战略市场的主导地位,全年新增自营加油站 753 座;化工板块资本支出人民币 161.84 亿元,福建、天津炼化一体化、镇海乙烯等项目进展顺利;总部及其他资本支出人民币 32.89 亿元,信息系统建设取得新进展。

6.1.2 管理层讨论与分析

以下讨论与分析涉及的部分财务数据摘自本公司按照国际财务报告准则编制并经审计的财务报表。

6.1.2.1 合并经营业绩

二零零七年,本公司的营业额、其他经营收入及其他收入为人民币 12,097 亿元,同比增长 13.4%,经营收益为人民币 859 亿元,同比增长 6.5%。这些增长主要归因于本公司充分利用国内经济稳步增长的有利形势,积极开拓市场,扩大油气资源,优化原油加工结构,提高化工产品产量和成品油经营量,狠抓安全节能降耗和降本减费,实现了较好的经营业绩。

下表列示本公司相关各年合并利润表中主要收入和费用项目。

	截至 12 月 31 日止年度		变化率(%)
	2007年	2006年	
	(人民币百万元)		
营业额、其他经营收入及其他收入	1,209,706	1,066,902	13.4
其中:营业额	1,173,869	1,034,888	13.4
其他经营收入	30,974	26,853	15.3
其他收入	4,863	5,161	(5.8)
经营费用	(1,123,842)	(986,270)	13.9
其中: 采购原油、产品及经营供应品及费用	(970,929)	(854,236)	13.7
销售、一般及管理费用	(37,843)	(37,514)	0.9
折旧、耗减及摊销	(43,315)	(33,554)	29.1
勘探费用(包括干井成本)	(11,105)	(7,983)	39.1
职工费用	(22,745)	(20,956)	8.5
减员费用	(399)	(236)	69.1
所得税以外的税金	(34,304)	(29,330)	17.0
其他经营费用(净额)	(3,202)	(2,461)	30.1
经营收益	85,864	80,632	6.5
融资成本净额	(8,101)	(5,813)	39.4
投资收益及应占联营公司的损益	5,701	3,723	53.1
除税前利润	83,464	78,542	6.3
所得税	(24,721)	(23,504)	5.2
本年度利润	58,743	55,038	6.7
归属于:			
本公司股东	56,533	53,603	5.5
少数股东	2,210	1,435	54.0

(1)营业额及其他经营收入

二零零七年,本公司营业额、其他经营收入及其他收入为人民币 12,097 亿元。其中:营业额人民币 11,739 亿元,同比增长 13.4%。主要归因于国内石化产品价格继续处于高位及本公司积极扩大石化产品销量。二零零七年其他经营收入人民币 310 亿元, 同比增长 15.3%。二零零七年年末确认补贴人民币 49 亿元。

下表列示了本公司二零零七年和二零零六年的主要外销产品销售量、平均实现价格以及各自的变化率。

	销售量(千吨)			平均实现价格(人民币元 / 吨、人民币元 / 千立方米)		
	截至 12 月 31 日止年度		变化率(%)	截至 12 月 31 日止年度		变化率(%)
	2007年	2006年		2007年	2006年	
原油	4,431	4,027	10.0	3,110	3,210	(3.1)
天然气(百万立方米)	5,817	5,366	8.4	811	789	2.8
汽油	35,177	32,661	7.7	5,408	5,224	3.5
柴油	76,916	72,963	5.4	4,724	4,469	5.7
煤油	7,047	5,463	29.0	4,728	4,525	4.5
基础化工原料	10,230	9,693	5.5	6,200	5,831	6.3
合纤单体及聚合物	4,053	3,683	10.0	9,109	8,821	3.3
合成树脂	7,864	7,137	10.2	10,203	9,897	3.1
合成纤维	1,501	1,613	(6.9)	11,605	11,389	1.9
合成橡胶	958	800	19.8	13,738	13,928	(1.4)
化肥	1,574	1,651	(4.7)	1,659	1,650	0.5

* 注:上表外销原油、天然气为自产原油、天然气

本公司生产的绝大部分原油及少量天然气用于本公司炼油、化工业务,其余外销给予其他客户。二零零七年,外销原油、天然气及其他产品营业额为人民币 204 亿元,同比增长 2.5%,占本公司营业额、其他经营收入及其他收入的 1.7%,主要归因于原油销量增加及扩大天然气业务。

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)。二零零七年,这两个事业部的石油产品对外销售收入为人民币 7,768 亿元,同比增长 11.1%,占本公司营业额、其他经营收入及其他收入的 64.2%,主要归因于本公司抓住石油产品价格仍处于高位的机遇,积极扩大产品销量,优化营销结构,及开拓其他精炼石油产品市场。汽油、柴油及煤油的销售收入为人民币 5,869 亿元,同比增长 12.6%,占石油产品销售收入的 75.6%;其他精炼石油产品销售收入人民币 1,899 亿元,同比增长 6.7%,占石油产品销售收入的 24.4%。

本公司化工产品对外销售收入为人民币 2,175 亿元,同比增长 10.9%,占本公司营业额、其他经营收入及其他收入的 18.0%。主要归因于本公司抓住化工产品价格处于高位的时机,扩大了经营量。

(2)经营费用

二零零七年,本公司经营费用为人民币 11,238 亿元,同比增长 13.9%。其中:

采购原油、产品及经营供应品及费用为人民币 9,709 亿元,同比增长 13.7%,占总经营费用的 86.4%。其中:

采购原油费用为人民币 4,839 亿元,同比增长 8.9%,占总经营费用的 43.1%,同比减少 2 个百分点。随着中国经济的快速增长,市场需求扩大,本公司外购原油加工量相应增加。二零零七年外购原油加工量为 12,398 万吨(未包括来料加工原油量),同比增长 4.8%;外购原油平均单位加工成本人民币 3,903 元 / 吨,同比增长 3.9%。

其他采购费用为人民币 4,870 亿元,同比增长 18.9%,占总经营费用的 43.3%,主要归因于外购成品油和化工原料成本的上升。

销售、一般及管理费用 为人民币 378 亿元,同比增长 0.9%。

折旧、耗减及摊销 为人民币 433 亿元,同比增长 29.1%,主要归因于本公司近两年来对固定资产持续性投入增加的折旧。

勘探费用 为人民币 111 亿元,同比增长 39.1%。主要归因于本公司增加了对川东北、川西等南方海相的勘探及前瞻性研究的工作力度。

职工费用 为人民币 227 亿元,同比增长 8.5%。

减员费用 二零零七年本公司对约 5000 名员工承担减员费用约人民币 4 亿元。

所得税以外的税金 为人民币 343 亿元,同比增长 17.0%,主要归因于石油特别收益金增加人民币 25 亿元, 石脑油等石油精炼产品开征消费税及汽柴油销量上升增加消费税人民币 16 亿元,城建税和教育费附加增加人民币 8 亿元。

其他经营费用 为人民币 32 亿元,同比增长 30.1%。主要归因于长期资产减值损失同比增加人民币 23 亿元。

(3)经营收益

二零零七年本公司经营收益为人民币 859 亿元,同比增长 6.5%。

(4)融资成本净额

二零零七年本公司融资成本净额为人民币 81 亿元,同比增长 39.4%,主要归因于:

可转换债券的嵌入衍生工具公允价值变动造成公允价值损失为人民币 32 亿元。

(5)除税前利润

二零零七年本公司除税前正常业务利润为人民币 835 亿元,同比增长 6.3%。

(6)所得税

二零零七年本公司所得税为人民币 247 亿元,同比增长 5.2%。

(7)少数股东应占利润

二零零七年归属于本公司少数股东的本年度利润为人民币 22 亿元, 同比增长 54.0%,主要归因于公司控股的上海石化、福建炼化盈利增加。

(8) 本公司股东应占利润

二零零七年归属于本公司股东的本年度利润为人民币 565 亿元,同比增长 5.5%。

6.1.2.2 资产、负债、权益及流动资金

本公司的主要资金来源是经营活动、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。

(1)资产、负债及权益情况

单位:人民币百万元

	于 2007 年 12 月 31 日	于 2006 年 12 月 31 日	变化金额
总资产	732,725	610,832	121,893
流动资产	185,116	146,490	38,626
非流动资产	547,609	464,342	83,267
总负债	399,967	324,175	75,792
流动负债	265,355	216,372	48,983
非流动负债	134,612	107,803	26,809
本公司股东应占权益	307,433	264,334	43,099
股本	86,702	86,702	0
储备	220,731	177,632	43,099
少数股东权益	25,325	22,323	3,002
权益合计	332,758	286,657	46,101

总资产人民币 7,327 亿元,比二零零六年末增加人民币 1,219 亿元。其中:

流动资产人民币 1,851 亿元,比二零零六年末增加人民币 386 亿元,主要归因于国际原油价格上涨及其他原材料价格上涨导致本公司原油及其他原材料和制成品等库存上升人民币 211 亿元,应收账款和应收票据上升人民币 122 亿元。

非流动资产人民币 5,476 亿元,比二零零六年末增加人民币 833 亿元,主要是投资计划内实施的项目形成在建工程和物业、厂房及设备增加人民币 619 亿元;于联营公司和合营公司的权益增加人民币 85 亿元;预付租赁及递延税项资产增加人民币 89 亿元。

总负债人民币 4,000 亿元,比二零零六年末增加人民币 758 亿元。其中:

流动负债人民币 2,654 亿元,比二零零六年末增加人民币 490 亿元,主要归因于本公司生产经营规模的扩大增加应付款项人民币 307 亿元;预提费用及其他应付款增加人民币 200 亿元。

非流动负债人民币 1,346 亿元,比二零零六年末增加人民币 268 亿元,主要归因于本公司增加直接融资规模、偿还银行贷款,两者相抵使长期债务增加人民币 197 亿元;其他负债增加人民币 78 亿元。

本公司股东应占权益人民币 3,074 亿元,比二零零六年末增加人民币 431 亿元,为储备增加。

(2)现金流量情况

下表列示了本公司二零零七年及二零零六年合并现金流量表主要项目。

单位:人民币百万元

现金流量主要项目	截至 12 月 31 日止年度	
	2007年	2006年
经营活动产生的现金流量净额	119,594	92,507
投资活动产生的现金流量净额	(113,587)	(103,385)
融资活动产生的现金流量净额	(5,310)	2,878
现金及现金等价物净变化	697	(8,000)

经营活动所得现金净额为人民币 1,196 亿元。

二零零七年除税前正常业务利润为人民币 835 亿元, 折旧、耗减及摊销为人民币 433 亿元, 干井成本为人民币 61 亿元, 经营性应收应付项目变动增加现金流入人民币 130 亿元。此外,已付所得税流出现金人民币 277 亿元。

投资活动流出现金净额人民币 1,136 亿元。

主要归因于本公司实施投资计划形成的资本支出和探井支出人民币 1,099 亿元,购入投资及于联营公司、附属公司的投资人民币 55 亿元。

融资活动流出现金净额人民币 53 亿元。

主要归因于本公司净偿还银行及其他贷款人民币 208 亿元, 分派股利人民币 139 亿元,由于收购母公司资产支付给中国石化集团公司现金及现金等价物 57 亿元;发行债券融资增加现金流入人民币 344 亿元。

(3)或有负债

参见本报告「重大事项」关于重大担保及其履行情况的有关内容。

(4)资本性开支

参见本报告「经营业务回顾及展望」关于资本支出部分描述。

(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的费用。二零零七年本公司的研究开发支出为人民币 34 亿元。

环保支出是指本公司支付的标准的污染物清理费用, 不包括排污装置的资本化费用。二零零七年本公司的环保支出为人民币 21 亿元。

(6)按中国企业会计准则编制的财务报表分析

按中国企业会计准则,分事业部营业收入和营业利润如下:

	截至 12 月 31 日止年度	
	2007年	2006年
	人民币百万元	人民币百万元
营业收入		
勘探及开采事业部	145,667	143,094
炼油事业部	656,923	597,241
营销及分销事业部	662,854	593,558
化工事业部	240,689	214,927
其它	456,830	262,125
抵消分部间销售	(958,120)	(749,276)
合并营业收入	1,204,843	1,061,669
营业利润		
勘探及开采事业部	48,588	60,496
炼油事业部	(13,666)	(30,157)
营销及分销事业部	33,597	31,401
化工事业部	13,416	14,377
其它	(1,448)	(1,866)
财务费用、投资收益及公允价值变动损失	(2,345)	(2,011)
合并主营业务利润	78,142	72,240
归属于母公司股东的净利润	54,947	52,086

营业利润: 二零零七年本公司实现营业利润人民币 781 亿元, 同比增加人民币 59 亿元。主要归因于本公司充分利用国内经济稳步增长的有利形势,积极开拓市场,扩大油气资源,优化原油加工结构,提高化工产品产量和成品油经营量,狠抓安全节能降耗和降本减费。

净利润:二零零七年本公司归属于母公司股东的净利润人民币 549 亿元,同比增加人民币 28 亿元,增长 5.5%。

按中国企业会计准则编制的财务数据:

单位:人民币百万元

	于 2007 年 12 月 31 日	于 2006 年 12 月 31 日	变化额
总资产	718,572	602,720	115,852
长期负债	130,468	108,145	22,323
股东权益	326,347	281,799	44,548

变动分析:

总资产:二零零七年末本公司总资产为人民币 7,186 亿元,比二零零六年末增加人民币 1,159 亿元。主要归因于本公司投资计划的实施增加在建工程和固定资产等非流动资产人民币 774 亿元;因国际原油价格上涨和其他原材料价格上涨导致本公司原油及其他原材料和制成品等存货增加人民币 211 亿元,应收账款和应收票据增加人民币 122 亿元。

长期负债:二零零七年末本公司的长期负债为人民币 1,305 亿元,比二零零六年末增加人民币 223 亿元,主要归因于本公司增加直接融资规模、偿还银行贷款,两者相抵使长期债务增加人民币 197 亿元。

股东权益:二零零七年末本公司股东权益为人民币 3263 亿元,比二零零六年末增加人民币 445 亿元,主要归因于一是二零零七年本公司实现净利润人民币 572 亿元;二是本公司分配二零零六年末期和二零零七年中期股利人民币 139 亿元。

6.2 主营业务分行业情况表

下表涉及的数据摘自本公司按中国企业会计准则编制的财务报表

分行业	营业收入(人民币百万元)	营业成本(人民币百万元)	毛利率(%)	营业收入比上年同期增减(%)	营业成本比上年同期增减(%)	毛利率比上年增减(%)
勘探及开采	145,667	64,318	47.0	1.8	15.5	(6.7)
炼油	656,923	636,062	0.2	10.0	5.8	3.6
化工	240,689	213,847	10.8	12.0	13.3	(1.1)
营销及分销	662,854	601,576	9.1	11.7	11.2	0.3
总部及其它	456,830	455,158	0.3	74.28	75.4	(0.6)
抵消分部间销售	(958,120)	(958,000)	不适用	不适用	不适用	不适用
合计	1,204,843	1,012,961	13.1	13.5	13.0	0.2

注:毛利率 =(营业收入 – 营业成本、税金及附加)/ 营业收入

6.3 主营业务分地区情况

□适用 √不适用

6.4 参股公司经营情况(适用投资收益占净利润 10%以上的情况)

□适用 √不适用

6.5 主营业务及其结构发生重大变化的原因说明

□适用 √不适用

6.6 主营业务盈利能力(毛利率)与上年相比发生重大变化的原因说明

□适用 √不适用

6.7 经营成果和利润构成与上年度相比发生重大变化的原因分析

参见「6.1.1 经营业绩回顾」与「6.1.2 管理层讨论与分析」部分。

整体财务状况与上年度相比发生重大变化的原因分析

财务报表项目变动情况(年度间数据变动幅度达 30%以上,或占本公司报表日资产总额 5%或以上或利润总额 10%以上的报表项目具体情况及变动原因说明):

项目	于 12 月 31 日		增加 / (减少)		变动主要原因
	2007年	2006年	金额	百分比	
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	(%)	
应收票据	12,851	8,462	4,389	51.9	主要为营业收入增加所致
应收账款	22,947	15,144	7,803	51.5	主要为营业收入增加所致
预付款项	9,402	5,331	4,071	76.4	主要为材料采购预付款增加所致
长期股权投资	31,335	23,544	7,791	33.1	主要详情 参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注 12
在建工程	95,408	53,000	42,408	80.0	参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注 14
无形资产	15,232	9,265	5,967	64.4	参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注 15
递延所得税资产	10,192	6,760	3,432	50.8	参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注 18
应付票据	12,162	21,714	(9,552)	(44.0)	主要由于为降低票据成本所导致的付款结算方式的改变所致
应付账款	93,049	52,767	40,282	76.3	主要为原油加工量增加及原油价格上升,致使采购原油的应付账款增加
其他应付款	47,503	35,710	11,793	33.0	参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注 26
应付债券	42,606	3,500	39,106	1,117.3	参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注 29
预计负债	7,613	5,310	2,303	43.4	参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注 30
递延所得税负债	1,492	1,020	472	46.3	参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注 18
勘探费用(包括干井成本)	11,105	7,983	3,122	39.1	参见管理层讨论与分析
资产减值损失	7,458	1,004	6,454	642.8	参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注 38
投资收益	5,756	3,769	1,987	52.7	参见按中国企业会计准则编制的财务报表附注 40
少数股东损益	2,206	897	1,309	145.9	主要由于控股子公司净利润增加所致

6.8 对生产经营环境以及宏观政策、法规产生重大变化已经、正在或将要对公司的财务状况和经营成果产生重要影响的说明

□适用 √不适用

6.9 完成盈利预测的情况

□适用 √不适用

6.10 完成经营计划情况

□适用 √不适用

6.11 募集资金使用情况

□适用 √不适用

6.12 非募集资金项目情况

√适用 □不适用

项目名称	项目资本支出金额(人民币亿元)	项目进度	项目收益情况
勘探开发板块	544.98	进展顺利	新建原油生产能力 672 万吨 / 年,天然气生产能力 16.2 亿立方米 / 年
炼油板块	227.63	进展顺利	新增原油加工能力 300 万吨 / 年
营销及分销板块	125.48	进展顺利	新增自营加油站 753 座
化工板块	161.84	进展顺利	新增聚乙烯能力 25 万吨 / 年, 合成橡胶 10 万吨 / 年
科研、信息及其他	32.89	进展顺利	信息系统建设取得新的进展
合计	1092.82	–	–

6.13 董事会对会计师事务所“非标意见”的说明

□适用 √不适用

6.14 董事会对新年度的经营计划、资本支出安排和风险因素

业务展望

展望二零零八年,中国经济将保持平稳较快发展,石油天然气等基础能源和化工产品等基础原材料需求将保持稳定增长。这为本公司加快发展提供市场空间。预计二零零八年原油价格将处于高位,而国内成品油价格仍从紧控制;大部分石油石化产品价格仍维持在相对较高的水平;随着中国可持续发展战略的深入实施,国家对安全生产、环境保护、节约能源、资源的要求将更加严格。

本公司将继续采取灵活的经营策略,加强精细管理,精心组织安全生产,注重科技进步和节能降耗,认真做好以下几方面的工作:

勘探及开采板块:继续坚持“稳定东部、加快西部、发展南方、突破海域”的方针,不断优化油气勘探、开发和生产方案,加大低品位储量开发力度,提高采收率;川气东送项目年底主体建成,努力开创天然气大发展的新局面。全年计划生产原油 4200 万吨、天然气 90 亿立方米。

炼油板块:继续保持装置安全满负荷运行,努力增加成品油产量,满足国内成品油市场需求;认真组织好新建、扩建装置的开工投产;优化原油配置和运输,增加劣质原油加工量,努力降本增效;加大产品结构优化调整力度,增加高附加值产品产量。做好润滑油、沥青等其他炼油产品的销售工作。全年计划加工原油 1.74 亿吨,生产成品油 1.04 亿吨。

销售板块:继续多方采集资源、优化成品油流向、运输和仓储等方面的工作,保障国内成品油市场供应;积极推广高标准油品;努力扩大零售,加强零售基础管理;提高单站销量;积极发展非油品业务,促进加油站销量和效益的提高。全年计划国内成品油经营量 1.24 亿吨。

化工板块:发挥集中销售的优势,努力拓展化工市场;灵活应对市场变化组织生产适销对路的产品;强化精细管理,加强原料优化和产品结构优化,努力增产增效。积极推广应用新技术,促进高附加值新产品的开发、生产和销售。全年计划生产乙烯 672 万吨。

科技开发:本公司将进一步加快科技创新步伐,积极为主业发展提供技术支撑。在油气勘探开发技术上,重点开展东部富油盆地稳产基础研究,深化南方、鄂尔多斯以及塔里木等海相资源战略接替领域地质和油气富集规律研究,研发东部老油田大幅提高采收率技术和西部主力油田高效开发技术。在炼化技术上,重点提高劣质原油与重油加工技术水平,加快乙烯、聚烯烃、溴化丁基橡胶等成套技术开发;强化清洁油品生产技术和化工高性能高附加值新产品开发等。

降本增效:二零零八年,本公司将依靠科技进步,加强管理和深化改革,不断提高效率,计划降本增效人民币 26 亿元,其中勘探及开采板块人民币 7 亿元、炼油板块人民币 6 亿元、化工板块人民币 6 亿元、营销及分销板块人民币 7 亿元。

资本支出:二零零八年本公司将按照效益优先、突出重点等原则,严格投资管理程序,精心组织工程建设。计划资本支出人民币 1,218 亿元,其中,勘探及开采板块资本支出人民币 601 亿元,重点推进川气东送工程建设,抓好以塔河、胜利等原油和普光、鄂尔多斯等气田为重点的产能建设;炼油板块资本支出人民币 199 亿元,青岛大炼油项目将于年内如期投产,成品油质量升级项目进一步推进;营销及分销板块资本支出人民币 130 亿元,做好高速公路和重点地区加油站、加气站建设和收购工作,进一步完善成品油销售网络;化工板块资本支出人民币 257 亿元,稳步推进福建、天津炼化一体化、镇海乙烯等项目建设;总部及其他资本支出人民币 31 亿元。

在新的一年里,我们将按照董事会制订的经营方针,齐心协力,全面完成二零零八年各项经营目标,力争生产经营再创佳绩,努力实现中国石化的持续有效发展。

风险因素

中国石化在生产经营过程中,将会积极采取各种措施,努力规避各类经营风险,但在实际生产经营过程中并不可能完全排除下述各类风险和不确定因素的发生。

宏观政策及政府监管风险 尽管政府对石油和石化工业的管制逐步市场化, 但中国政府仍对中国境内石油和石化行业实施某些监管,同时国家还会根据实际需要,随时采取新的宏观调控措施,其中包括:颁发原油开采许可证、确定汽油、柴油和煤油的零售指导价格、对某些资源与服务进行配置和定价、修改税项和收费标准、制定进出口配额和程序、修订产品质量标准、制定安全质量及环保标准等。这些都可能会对本公司生产经营和效益带来较大的影响。

环保法规要求的变更导致的风险 本公司的生产经营活动产生废水、废气和废渣。本公司已经建造配套的废物处理系统,以防止和减少污染。相关政府机构可能颁布和实施更加严格的有关环保的法律及法规,采取更加严格的环保标准。在上述情况下,本公司可能会在环保事宜上增加相应支出。

原油外购风险 目前本公司所需的原油有很大一部分需要外购。近年来受多种因素的影响,国际原油价格在高位震荡攀升,价格波动性较大,此外,一些重大突发事件也可能会造成原油供应的中断。虽然本公司采取了灵活的应对措施,但仍不可能完全规避国际原油价格巨幅波动以及原油供应突然中断所产生的风险。

行业周期变化的风险 本公司大部分营业收入来自于销售成品油和石油石化产品,部分业务及相关产品具有周期性的特点,对宏观经济环境、地区及全球经济的周期性变化、生产能力及产量变化、消费者的需求、原料的价格及供应情况、替代产品的价格及供应情况等比较敏感。上述部分或全部因素对公司多种产品及业务产生影响。尽管本公司是一家上、中、下游业务综合一体化公司,但是也只能在一定限度上抵消行业周期性带来的不利影响。

市场开放风险 随着国内石油石化市场的逐步开放, 本公司在多个业务领域面临着来自国内外的竞争。国外大型一体化石油石化公司在某些地区和领域已经成为本公司的竞争对手。虽然本公司已经采取了积极的应对措施,但仍可能会受到市场开放所带来的冲击。

投资风险 石油石化行业属于资金密集型行业。虽然本公司采取了谨慎的投资策略,对每个投资项目都进行严格的可行性研究,但在项目的实施过程中,市场环境等因素有可能发生较大的变化,使项目有可能达不到原先预期的收益,存在一定的投资风险。

获取新增油气资源存在不确定性导致的风险 本公司未来的持续发展在一定程度上取决于能否持续发现或收购石油和天然气资源。本公司在获取石油与天然气资源时需承担与勘探和开发有关的风险,和(或)与购买油气资源有关的风险,需要投入大量资金,并且存在不确定性。如果不能通过勘探开发或购买增加公司拥有的油、气资源储量,本公司的油、气资源储量和产量可能会下降,从而有可能对本公司的财务状况和经营业绩产生不利影响。

生产运营风险和自然灾害风险 石油石化生产是一个易燃、易爆、易污染环境且容易遭受自然灾害威胁的高风险行业。这些突发事件有可能会对社会造成重大影响、对本公司带来重大经济损失、对人身安全造成重大伤害。本公司一直非常注重安全生产,已经实施了严格的 HSE 管理体系,尽最大努力避免各类事故的发生,并且本公司主要资产和存货已购买保险,但仍不能完全避免此类突发事件给本公司所带来的经济损失和不利影响。

汇率和利率风险 目前人民币汇率实行的是以市场供求为基础、参考一篮子货币进行调节、有管理的浮动汇率制度。由于本公司大部分原油采购采用外币,并且以美元价格为计算标准,所以人民币兑换美元及其他货币的价格变动会影响公司的原油采购成本。国内利率变动将对公司的融资成本有一定影响, 进而影响到公司的经营业绩。并且中国未来有可能根据宏观经济环境采取从紧的货币政策,从而存在公司利息支出增加的可能性。

关联交易导致的风险 本公司目前并将继续与中国石化集团进行多项关联交易。中国石化集团向本公司提供多项服务,包括但不限于辅助品提供、工程服务、检维修、运输、土地使用权租赁、房屋租赁、教育及社区服务。本公司与中国石化集团发生的上述交易由本公司与中国石化集团公司订立的多项服务与其他合同约束。本公司已经建立了多种制度以保证上述交易的公平,但是中国石化集团及其关联方的利益可能会与本公司的利益不一致。

同业竞争导致的风险 本公司与中国石化集团在炼油、加油站、石化业务等方面存在少量的经营相同或相似业务的情况。为了保证公司的利益,最大限度避免同业竞争对本公司经营造成负面影响,本公司与中国石化集团公司签署了《避免同业竞争协议》,对中国石化集团与本公司存在竞争的业务和未来可能产生竞争的业务等事宜作出规定, 包括中国石化集团公司同意给予本公司选择权购买可能与本公司竞争的业务,按与本公司销售及服务一致的方式经营其销售企业及加油站等。同时本公司择机收购保留在中国石化集团的与本公司业务构成或可能构成竞争的业务, 最大限度减少同业竞争对本公司经营带来的负面影响。尽管存在上述的约定及安排,中国石化集团公司是本公司持股比例最高的股东,中国石化集团的利益可能与本公司的利益存在冲突。

新年度盈利预测

□适用 √不适用

6.15 董事会本次利润分配预案与股利派发

中国石化第三届董事会第十九次会议通过决议,拟按每股人民币 0.165 元(含税)进行现金股利分配,扣除中期现金股利,二零零七年末期分配现金股利每股人民币 0.115 元,全年合计现金股利人民币 143.06 亿元。该分配预案将提呈中国石化二零零七年度股东年会审议批准后实施。

二零零七年末期股利将于二零零八年六月三十日(星期五)或之前向二零零八年六月十三日(星期五)当日登记在中国石化股东名册上的所有股东发放。中国石化 H 股股东的登记过户手续将于二零零八年六月九日(星期一)至二零零八年六月十三日(星期五)(首尾两天包括在内)暂停办理。欲获派末期股利的 H 股股东最迟应于二零零八年六月六日(星期五)下午四时三十分前将股票及转让文件送往香港皇后大道东 183 号合和中心 46 楼香港证券登记有限公司办理过户登记手续。

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以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为准。

本公司本报告期盈利但未提出现金利润分配预方案

□适用 √不适用

§7 重要事项

7.1 收购资产

√适用 □不适用

交易对方及被收购资产	购买日	收购价格	自购买日起至本年末为本公司贡献的净利润	是否为关联交易(如是,说明定价原则	所涉及的资产产权是否已全部过户	所涉及的债权债务是否已全部转移
向中国石油化工集团公司收购湛江东兴等五家炼油企业的股权及 63 座加油站经营权	2007年 12 月 31 日	3,659.79 百万元	无	是 评估定价	是	是
向华润创业有限公司收购其在香港的所有加油(气)站、航空煤油、燃料油和工业用柴油等燃油业务	2007 年 6 月 30 日	4,000 百万港元	59. 92 百万港元	否	是	是
向华润(集团)有限公司收购其在香港的两座油库	2007 年 6 月 30 日	1,063 百万港元	0.47 百万港元	否	是	是

* 上述收购资产所涉及事项有利于公司长期发展,对管理层稳定性无影响。

7.2 出售资产

□适用 √不适用

7.3 重大担保

√适用 □不适用

公司对外担保情况(不包括对控股子公司的担保)						
担保对象名称	发生日期(协议签署日)	担保金额(百万元)	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保(是或否)注 1
岳阳中石化壳牌煤气化有限公司	2003.12.10	377	连带责任保证	2003.12.10–2017.12.10	否	是
福建联合石油化工有限公司	2007.9.6	9166	连带责任保证	2007.09.06–2015.12.31	否	是
上海高桥爱思开溶剂有限公司	2006.9.22; 2006.11.24; 2007.3.30; 2007.4.16	75	连带责任保证	2006.9.22–2011.9.22 2006.11.24–2011.1124; 2007.3.30–2012.3.30 2007.4.16–2012.4.16	否	是
中国石化扬子石化对其联营及合资公司的担保余额		88			否	是
中国石化上海石化对其联营及合资公司的担保余额		17			否	是
销售公司对其联营及合资公司的担保余额		75			否	是
报告期内担保发生额合计注 2			9300百万元	