中国石油化工股份有限公司

证券代码:600028　　股票简称:中国石化

2011年度报告摘要

§1 重要提示

1.1 中国石油化工股份有限公司（"中国石化"）董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证本公告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性负个别及连带责任。

本年度报告摘要摘自年度报告全文，报告全文同时刊载于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）和中国石化网站（www.sinopec.com.cn）。投资者欲了解详细内容，应当仔细阅读二零一一年年度报告全文。

1.2 本年度报告经中国石化第四届董事会第十八次会议一致审议通过，没有董事声明对年度报告内容的真实性、准确性、完整性无法保证或存在异议。

1.3 董事李春光先生、独立非执行董事李德水、吴晓根先生因公务不能出席会议，李春光先生授权委托董事曹耀峰先生、李德水和吴晓根先生均授权委托独立非执行董事谢钟毓先生代为出席并表决。

1.4 中国石化及其附属公司（"本公司"）分别按中国企业会计准则和国际财务报告准则编制的二零一一年年度财务报告已经毕马威华振会计师事务所和毕马威会计师事务所进行审计并出具标准无保留意见的审计报告。

1.5 是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

1.6 是否存在违反规定决策程序对外提供担保情况

否

1.7 中国石化董事长傅成玉先生，副董事长、总裁王天普先生，财务总监兼会计机构负责人王新华先生声明并保证本年度报告中财务报告的真实、完整。

§2 中国石化基本情况

2.1 基本情况简介

股票简称	中国石化	SINOPEC CORP	SINOPEC CORP	中国石化
股票代码	0386	SNP	SNP	600028
股票上市证券交易所	香港交易所	纽约股票交易所	伦敦股票交易所	上海证券交易所

注册地址	中国北京市朝阳区朝阳门北大街22号
办公地址	中国北京市朝阳区朝阳门北大街22号
办公地址的邮政编码	100728
公司国际互联网网址	www.sinopec.com.cn
电子信箱	ir@sinopec.com.cn / media@sinopec.com.cn

2.2 联系人和联系方式

	公司授权代表		董事会秘书	证券事务代表
姓名	王天普	陈革	陈革	黄文生
联系地址	中国北京市朝阳区朝阳门北大街22号			
电话	86-10-59960028	86-10-59960028	86-10-59960028	86-10-59960028
传真	86-10-59960386	86-10-59960386	86-10-59960386	86-10-59960386
电子信箱	ir@sinopec.com.cn / media@sinopec.com.cn			

§3 会计数据和财务指标摘要

3.1 按中国企业会计准则编制的二零一一年本公司主要会计数据和财务指标

3.1.1 主要会计数据

项目	截至12月31日止年度			
	2011年	2010年	本年比上年增减	2009年
	人民币百万元	人民币百万元	(%)	人民币百万元
营业收入	2,505,683	1,913,182	31.0	1,345,052
营业利润	100,966	101,352	(0.4)	86,238
利润总额	102,638	102,178	0.5	86,112
归属于母公司股东的净利润	71,697	70,713	1.4	62,677
归属于母公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	70,453	68,345	3.1	61,258
经营活动产生的现金流量净额	151,181	171,262	(11.7)	166,009

项目	于12月31日			
	2011年	2010年	本年比上年增减	2009年
	人民币百万元	人民币百万元	(%)	人民币百万元
资产总额	1,130,053	985,389	14.7	886,896
负债总额	620,528	532,707	16.5	480,348
归属于母公司股东权益	474,399	421,127	12.6	380,461
总股本(万股)	8,670,256	8,670,253	0.0	8,670,244

3.1.2 主要财务指标

项目	截至12月31日止年度			
	2011年	2010年	本年比上年增减	2009年
	人民币元	人民币元	(%)	人民币元
基本每股收益	0.827	0.816	1.3	0.723
稀释每股收益	0.795	0.808	(1.6)	0.718
用最新股本计算的每股收益注	0.826	0.816	1.2	0.723
扣除非经常性损益后的基本每股收益	0.813	0.788	3.1	0.707
加权平均净资产收益率(%)	15.93	17.43	(1.50)个百分点	17.52
扣除非经常性损益后加权平均净资产收益率(%)	15.66	16.94	(1.28)个百分点	17.24
每股经营活动产生的现金流量净额	1.744	1.975	(11.7)	1.915

注:以2012年2月29日的总股本计算的每股收益

项目	于12月31日			
	2011年	2010年	本年比上年增减	2009年
	人民币元	人民币元	(%)	人民币元
归属于母公司股东的每股净资产	5.472	4.857	12.6	4.388
资产负债率(%)	54.91	54.06	0.85个百分点	54.16

3.1.3 非经常性损益项目及涉及金额

单位:人民币百万元

项目	截至2011年12月31日止年度	截至2010年12月31日止年度	截至2009年12月31日止年度
	(收入)/支出		
	人民币百万元		
处置非流动资产收益	(754)	(253)	(211)
捐赠支出	90	177	174
持有和处置各项投资的收益	(48)	(71)	(322)
其他各项非经常性收入和支出净额	(1,015)	(734)	190
同一控制下企业合并的子公司在合并前的净损益	–	(3,043)	(2,583)
小计	(1,727)	(3,924)	(2,752)
相应税项调整	432	220	42
合计	(1,295)	(3,704)	(2,710)
其中:影响母公司股东净利润的非经常性损益	(1,244)	(2,368)	(1,419)
影响少数股东净利润的非经常性损益	(51)	(1,336)	(1,291)

3.2 按国际财务报告准则编制的二零一一年本公司主要会计数据和财务指标

项目	截至12月31日止年度				
	2011年	2010年	2009年	2008年	2007年
营业额、其他经营收入及其他收入	2,505,683	1,913,182	1,345,052	1,495,148	1,205,860
经营收益	105,530	104,974	90,669	38,551	87,290
除税前利润	104,565	103,663	86,574	33,412	84,216
本公司股东应占利润	73,225	71,782	63,129	31,180	56,150
每股基本净利润(人民币元)	0.845	0.828	0.728	0.360	0.648
每股摊薄净利润(人民币元)	0.812	0.820	0.723	0.319	0.648
已占用资本回报率(%)	11.49	12.95	11.67	5.92	12.02
净资产收益率(%)	15.50	17.11	16.63	9.44	18.19
每股经营活动产生的现金流量净额(人民币元)	1.737	1.965	1.909	0.997	1.431

* 已占用资本回报率 = 经营收益×(1-所得税税率)/已占用资本。

项目	截至12月31日止年度				
	2011年	2010年	2009年	2008年	2007年
非流动资产	801,773	735,593	697,474	635,533	580,689
流动负债净额	101,485	76,177	114,442	126,570	88,686
非流动负债	192,944	208,380	177,526	156,263	157,613
非控股股东权益	35,016	31,432	25,991	22,324	25,645
本公司股东应占权益	472,328	419,604	379,515	330,376	308,745
每股净资产(人民币元)	5.448	4.840	4.377	3.810	3.561
调整后的每股净资产(人民币元)	5.339	4.747	4.299	3.719	3.481

3.3 国内外会计准则差异

√适用　□不适用

	中国企业会计准则	国际财务报告准则
净利润(人民币百万元)	71,697	73,225

§4 股本变动及股东情况

4.1 股份变动情况表

√适用　□不适用

单位:万股

项目	本次变动前		本次变动增减注					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例(%)
人民币普通股	6,992,204.0	80.65	–	–	–	3.5	3.5	6,992,207.4	80.65
境内上市的外资股	–	–	–	–	–	–	–	–	–
境外上市的外资股	1,678,048.8	19.35	–	–	–	–	–	1,678,048.8	19.35
其他	–	–	–	–	–	–	–	–	–
股份总数	8,670,252.8	100	–	–	–	3.5	3.5	8,670,256.2	100

注:由于四舍五入的原因,分项之和可能不等于合并项。

4.2 股东数量和持股情况

于2011年12月31日,中国石化的股东总数为787,429户,其中境内A股780,667户,境外H股6,762户。于2012年2月29日,中国石化的股东总数为781,892户。本公司最低公众持股量已满足香港交易所上市规则规定。本报告期,人民币230亿元A股可转换公司债券共转股34,662股,截至2012年2月29日,共转股117,058,476股。

前10名股东、前10名无限售条件股东持股情况

单位:万股

股东名称	股东性质	持股比例%	持股总数	持股变化	质押或冻结的股份数量
中国石油化工集团公司	国家股	75.84	6,575,804.4	0	0
香港(中央结算)代理人有限公司	H股	19.23	1,667,198.9	1,376.3	未知
国泰君安证券股份有限公司	A股	0.30	25,675.1	153.3	0
中国人寿保险股份有限公司-分红-个人分红-005L-FH002沪	A股	0.20	17,095.8	(1,516.2)	0
中国人民人寿保险股份有限公司-分红-个险分红	A股	0.17	14,312.4	2,507.0	0
华安宏利股票型证券投资基金	A股	0.09	7,370.0	2,250.0	0
嘉实主题新动力股票型证券投资基金	A股	0.05	4,204.0	(1,006.0)	0
上证50交易型开放式指数证券投资基金	A股	0.05	4,194.3	391.4	0
全国社保基金一零一组合	A股	0.04	3,370.7	3,370.7	0
泰康人寿保险股份有限公司-分红-个人分红-019L-FH002沪	A股	0.04	3,050.0	380	0

注:中国石油化工集团公司的境外全资附属公司盛骏国际投资有限公司持有425,500,000股H股,占中国石化股本总额的0.49%,该等股份包含在香港（中央结算）代理人有限公司持有的股份总数中。

上述股东关联关系或一致行动的说明:

中国石化未知上述前十名股东之间在在关联关系或一致行动。

4.3 控股股东及实际控制人情况介绍

4.3.1 控股股东及实际控制人变更情况

□适用　√不适用

4.3.2 控股股东和实际控制人具体情况介绍

（1）控股股东

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1998年7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1,820亿元,法定代表人傅成玉先生。中国石化集团公司于2000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若干石化设施、小规模的炼油厂;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。

（2）中国石化目前无其它持股10%或以上的法人股东(不包括香港(中央结算)代理人有限公司)

（3）实际控制人情况

国务院国有资产监督管理委员会是中国石化的实际控制人。

4.3.3 本公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

注:包括中国石化集团公司境外全资附属公司盛骏国际投资公司通过香港（中央结算）代理人有限公司持有的425,500,000股H股。

§5 董事、监事和高级管理人员

董事、监事和高级管理人员的选举或聘任情况

2011年5月13日,中国石化召开第四届董事会第十四次会议,选举傅成玉先生为中国石化第四届董事会董事长。

§6 董事会报告

6.1 报告期内整体经营情况的讨论与分析

6.1.1 经营业绩回顾

2011年,世界经济增长放缓,国际金融市场剧烈动荡,国内货币政策持续收紧。中国政府不断加强和改善宏观调控,经济总体实现了平稳较快增长,国内生产总值（GDP）同比增长9.2%。本公司根据市场情况,努力拓展市场,强化精细管理,推进结构调整,实现了良好的业绩。

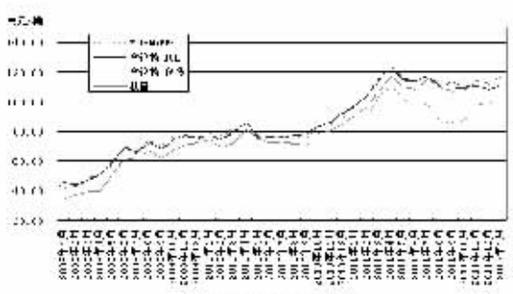
2011年第四季度,中国政府在全国推广油气资源税改革,特别收益金起征点上调到55美元/桶,并在广东、广西两省区开展天然气价格形成机制改革试点。

6.1.1.1 市场环境回顾

（1）原油市场

2011年,受地缘政治等因素影响,国际原油价格于一季度大幅攀升,而后在高位呈区间震荡走势。普氏全球布伦特原油现货价格全年平均为111.27美元/桶,同比增长40.0%。国内原油价格与国际市场原油价格走势基本一致。

国际原油价格变化走势图



国际原油价格变化走势

（2）成品油市场

2011年,境内成品油市场需求保持稳定增长,成品油价格从紧控制。由于季节性因素影响,四季度部分地区、个别时段出现柴油需求旺盛,供应紧张。据统计,2011年国内成品油表观消费量（包括汽油、柴油和煤油）为2.42亿吨,同比增长4.5%。

（3）化工产品市场

2011年,国内化工产品市场需求保持增长,同比增幅放缓。化工产品价格震荡下行,特别是四季度化工产品价格大幅下滑。据统计,国内合成树脂、合成纤维、合成橡胶三大合成材料表观消费量同比分别增长5.4%、7.5%和2.0%,国内乙烯当量表观消费量同比增长4.9%。

6.1.1.2 生产经营

（1）勘探及开采

2011年,本公司着力开展重点领域勘探突破和老区精细勘探,在准噶尔北缘、川西坳陷、塔中北坡、松南新区以及琼东南海域等地区取得一批重大突破;非常规油气勘探见到了初步成效,煤层气落实了产能建设区域;全年共完成二维地震18,583千米,三维地震11,361平方千米,探井进尺2,174.1千米。全年新增油气可采储量411百万桶油当量。原油开发围绕东部稳产和西部上产,积极推进以水平井分段压裂为主的技术攻关和试验,国内原油产量持续增长,采收率等主要开发指标保持稳定。天然气开发以四川盆地和鄂尔多斯盆地为主,加强产能建设,天然气业务继续保持了较快发展。

勘探及开采生产营运情况

	2011年	2010年	2009年	2011年较2010年同比变动(%)
油气当量产量(百万桶)	407.91	401.42	377.45	1.6
原油产量(百万桶)	321.73	327.85	327.62	(1.9)
其中:中国	303.37	302.18	301.15	0.4
海外	18.36	25.67	26.47	(28.5)
天然气产量(十亿立方英尺)	517.07	441.39	299.01	17.1
	于2011年12月31日	于2010年12月31日	于2009年12月31日	本报告年末比上年度年末变动(%)
油气探明储量(百万桶油当量)	3,966	3,963	4,043	0.1
原油探明储量(百万桶)	2,848	2,888	2,920	(1.4)
天然气探明储量(十亿立方英尺)	6,709	6,447	6,739	4.1

注:1.包含SSI公司100%产量和储量;

2.中国原油按1吨=7.1桶,天然气按1立方米=35.31立方英尺换算,非洲原油按1吨=7.27桶换算。

（2）炼油

2011年,本公司面对成品油价格从紧控制的严峻形势,实施资源优化、运行优化和管理优化,加大原油采购管理力度,合理安排装置检修,充分挖掘装置潜力,积极调整产品结构,持续推进油品质量升级,始终保持了炼油装置的满负荷有效运行,不仅保障了成品油市场稳定供应和化工原料需求,而且进一步提高了炼油业务的竞争力,主要技术经济指标创历史最好水平。润滑油、沥青、石油焦、硫磺等产品销售整合优势逐步显现。全年加工原油2.17亿吨,同比增长3.0%;生产成品油1.28亿吨,同比增长2.9%。

炼油生产情况

	2011年	2010年	2009年	2011年较2010年同比变动(%)
原油加工量(百万吨)	217.37	211.13	186.58	3.0
汽、柴、煤油产量(百万吨)	128.00	124.38	113.69	2.9
其中:汽油(百万吨)	37.10	35.87	34.43	3.4
柴油(百万吨)	77.17	76.09	68.86	1.4
煤油(百万吨)	13.73	12.42	10.39	10.5
化工轻油产量(百万吨)	37.38	35.00	26.87	6.8
轻油收率(%)	76.08	75.79	75.54	提高0.29个百分点
综合商品率(%)	95.09	94.83	94.53	提高0.26个百分点

注:1.原油加工量按1吨=7.35桶换算;

2.合资公司的产量按100%口径统计。

（3）营销及分销

2011年,本公司认真分析市场走势,加强资源组织和统筹,积极应对市场需求变化,扩大零售比例,零售量突破1亿吨,在保障市场供应的基础上,销售结构进一步改善,提升了经营效益;优化储运设施,完善营销网点布局;依托19,200座便利店,突出抓好特色商品销售,非油业务快速发展,非油品营业额实现人民币82.6亿元,同比增长44.2%;加强质量监督,严格外采管理,保障油品质量。全年成品油总经销量1.62亿吨,同比增长8.8%。

营销及分销营运情况

	2011年	2010年	2009年	2011年较2010年同比变动(%)
成品油总经销量(百万吨)	162.32	149.23	130.32	8.8
境内成品油总经销量(百万吨)	151.16	140.49	124.02	7.6
其中:零售量(百万吨)	100.24	87.63	78.90	14.4
直销量(百万吨)	33.22	32.40	25.61	2.5
批发量(百万吨)	17.70	20.47	19.52	(13.5)
单站平均加油量(吨/站)	3,330	2,960	2,715	12.5
	于2011年12月31日	于2010年12月31日	于2009年12月31日	本报告年末比上年度年末变动(%)
中国石化品牌加油站总数(座)	30,121	30,116	29,698	0.02
其中:自营加油站数(座)	30,106	29,601	29,055	1.7
特许经营加油站数(座)	15	515	643	(97.1)

（4）化工

2011年,本公司坚持以市场为导向,以效益为中心,加强装置运行管理,充分挖掘装置潜能;进一步加强产品效益测算,密切产销研结合,加快产品结构调整,努力生产适销对路的高附加值产品;加强供应链管理,增加轻烃、液化气使用比例,促进原料的轻质化和优质化;发挥集中销售优势,加快完善营销网络,灵活调整营销策略,实现全产全销,经营总量和经济效益均创历史最好水平。全年本公司生产乙烯989.4万吨,同比增长9.2%,化工产品经营总量为5,080万吨。

化工主要产品产量

单位:千吨

	2011年	2010年	2009年	2011年较2010年同比变动(%)
乙烯	9,894	9,059	6,713	9.2
合成树脂	13,652	12,949	10,287	5.4
合成橡胶	990	967	884	2.4
合成纤维单体及聚合物	9,380	8,864	7,798	5.8
合成纤维	1,388	1,393	1,302	(0.4)

注:合资公司的产量按100%口径统计

（5）科技开发

2011年,本公司持续加强科技攻关力度,充分发挥科技创新的支撑和引领作用,取得明显成效。在勘探开发方面:建立了适合中国南方的页岩气选区评价体系;塔河外围、济阳深层、元坝、川西等油气富集规律研究逐步深入,为扩大储量提供了科技支撑。在炼油化工方面:催化汽油脱附脱硫技术在一批企业成功推广应用;柴油液相循环加氢成套技术首次实现工业化应用;100万吨/年乙烯成套技术、15万吨/年乙烯裂解炉技术、65万吨/年乙苯成套技术实现工业应用,装置长周期稳定运转;芳烃吸附分离技术开发及工业示范装置建成并产出合格产品,中国石化成为全球第三个具有自主知识产权芳烃成套技术的公司。在新能源技术方面:植物油脂为原料的生物航煤工业示范装置顺利投运;中国石化自主研发的甲醇制烯烃成套技术步入产业化阶段。全年提出专利申请3,732件,其中境外专利申请202件;获得专利授权1,290件,其中境外专利授权62件。13项技术获国家科技进步奖和技术发明奖,其中"烃基稠油生产高端产品技术研究开发与工业化应用"获国家科技进步一等奖。"全硫化可控粒径粉末橡胶及其制备方法和用途"获第13届中国专利金奖,6项专利获中国专利优秀奖。

（6）节能减排

2011年,本公司注重以人为本,关爱员工,职业健康监护和职业危害防控等制度不断完善和落实。牢固树立"安全高于一切,生命最为宝贵"和绿色低碳发展理念,坚持把安全环保、节能减排放在突出位置,积极引入现代管理理念和方法,深化"我要安全"主题活动,不断强化节能、减排、节水、治污等各项措施,取得了明显成效。与去年相比,全年万元产值综合能耗下降0.7%;工业取水量下降2.0%;外排废水COD量减少16.9%;二氧化硫排放量减少9.8%,工业水重复利用率保持在95%以上,其他详细信息参见公司可持续发展报告。

（7）资本支出

2011年本公司资本支出为人民币1,301.84亿元,其中:勘探及开采板块资本支出人民币587.49亿元,主要用于胜利滩海油田、西北塔河油田、川东北天然气勘探开发工程以及山东LNG等项目建设,新建原油生产能力568.3万吨/年,新建天然气生产能力14.76亿方/年;炼油板块资本支出人民币257.67亿元,主要用于炼油改扩建工程和油品质量升级项目、长岭等一批柴油质量升级项目建成投产、上海石化、金陵等炼油改造项目顺利推进,日照至仪征原油管道建成投运;营销及分销板块资本支出人民币285.17亿元,主要用于高速公路、中心城市及新规划区域的加油站、油库、成品油管道等项目建设;化工板块资本支出人民币150.15亿元,主要用于武汉80万吨/年乙烯、中原甲醇制烯烃、燕山丁基橡胶以及仪征1,4-丁二醇等项目建设;总部及其他资本支出人民币21.36亿元,重点安排科研装置及信息化项目建设。

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

2011年,本公司的营业额及其他经营收入为人民币25,057亿元,与2010年相比增长31.0%。经营收益为人民币1,055亿元,同比增长0.5%。主要归因于国内经济持续增长,石油化工产品需求增加,本公司经营规模不断扩大,原油、成品油和石化产品价格同比上涨。本公司充分发挥规模和一体化优势,努力拓展市场,改善营销和服务,扩大市场份额,实现较好的经营业绩。

下表列示本公司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(%)
	2011年	2010年	
	人民币百万元		
营业额及其他经营收入	2,505,683	1,913,182	31.0
其中:[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]
经营收益	105,530	104,974	0.5
财务成本净额	[illegible]	[illegible]	[illegible]
应占联营公司及合营公司损益	[illegible]	[illegible]	[illegible]
除税前利润	104,565	103,663	0.9
所得税	[illegible]	[illegible]	[illegible]
本公司股东应占利润	73,225	71,782	2.0
少数股东应占利润	[illegible]	[illegible]	[illegible]
每股基本净利润(人民币元)	0.845	0.828	2.0
已占用资本回报率(%)	11.49	12.95	(1.46)
净资产收益率(%)	15.50	17.11	(1.61)

（1）营业额、其他经营收入及其他收入

2011年,本公司营业额为人民币24,638亿元,同比增长31.3%。主要归因于本公司积极开拓市场、扩大产品销售量,原油、成品油及石化产品价格上涨。

下表列示了本公司2011年和2010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(%)
	2011年	2010年		2011年	2010年	
原油	5,581	5,554	0.5	4,621	3,349	38.0
天然气(百万立方米)	12,310	9,951	23.7	1,274	1,155	10.3
汽油	47,494	43,467	9.3	8,403	7,297	15.2
柴油	97,897	90,827	7.8	7,075	5,992	18.1
煤油	16,570	14,758	12.3	6,193	4,758	30.2
基础化工原料	20,944	17,821	17.5	6,915	5,598	23.5
合纤单体及聚合物	6,585	5,772	14.1	9,880	8,211	20.3
合成树脂	10,518	9,871	6.6	9,841	9,243	6.5
合成纤维	1,496	1,512	(1.1)	13,301	11,644	14.2
合成橡胶	1,220	1,222	(0.2)	22,215	16,436	35.2
化肥	951	1,299	(26.8)	2,186	1,641	33.2

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。2011年,外销原油、天然气及其他上游产品营业额为人民币475亿元,同比增长35.7%,主要归因于原油和天然气的销量和价格上涨。

2011年,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）实现的对外销售收入为人民币15,251亿元,同比增长27.9%,占本公司营业额及其他经营收入的60.9%,主要归因于本公司抓住成品油及其他炼油产品价格上涨的有利时机,扩大成品油及其他精炼石油产品销售量。汽油、柴油及煤油的销售收入为人民币11,944亿元,同比增长28.2%,占石油产品销售收入的78.3%;其他精炼石油产品销售收入人民币3,307亿元,同比增长26.6%,占石油产品销售收入的21.7%。

本公司化工产品对外销售收入为人民币3,687亿元,同比增长29.1%,占本公司营业额及其他经营收入的14.7%。主要归因于化工产品价格上涨,及本公司积极开拓市场增加产品销量。

2011年,本公司本部及其他事业部实现收入人民币5,225亿元,同比增长43.8%,占公司销售收入的20.9%,主要归因于附属贸易公司扩大原油、成品油自营及进出口贸易等业务。

（2）经营费用

2011年,本公司经营费用为人民币24,002亿元,同比增长32.7%。经营费用主要包括以下部分:

采购原油、产品及经营供应品及费用为人民币20,315亿元,同比增长37.0%,占总经营费用的84.6%。其中:

采购原油费用为人民币8,390亿元,同比增长38.4%。2011年外购原油加工量为16,685万吨（未包括来料加工原油量）,同比增长7.6%;外购原油平均单位加工成本人民币5,029元/吨,同比增长28.7%。

其他采购费用为人民币11,925亿元,同比增长36.1%,主要归因于成品油、化工原料和其他产品采购费用增加,及附属贸易公司采购费用增加。

销售、一般及管理费用为人民币590亿元,同比增长15.5%。主要归因于产品销售规模扩大相应带来销货运杂费等销售费用增长,及经营租赁费增加。

折旧、耗减及摊销为人民币638亿元,同比增长7.7%,主要归因于近年对固定资产持续性投入增加的折旧。

勘探费用为人民币133亿元,同比增长21.8%,主要归因于本公司加大对元坝、鄂尔多斯等地区以及非常规油气资源的勘探投入。

职工费用为人民币415亿元,比上年增加人民币79亿元,占经营费用总额的1.7%,剔除按有关规定调整与工资相关的附加及保险缴纳基数,经营规模扩大增加用工、实施员工住房改革及年金制度等因素后,同比增长14.5%,主要用于完善薪酬分配制度,适度增加一线员工收入。

所得税以外的税金为人民币1,899亿元,同比增长20.8%,主要归因于原油价格上涨带来石油特别收益金同比增加人民币178亿元;同时,因产品销量增加,消费税、城建税及教育费附加同比增加人民币129亿元。

其他经营费用为人民币10亿元,同比降低92.6%,主要归因于本公司计提长期资产减值大幅下降。

（3）经营收益

经营收益为人民币1,055亿元,同比增长0.5%。

（4）融资成本净额

融资成本净额为人民币53亿元,同比降低24.2%,主要归因于本公司抓住机遇加大境外低成本美元融资额度以及人民币对美元升值的影响,汇兑收益净额同比增加人民币6亿元。;债务规模增大,导致净利息支出增加3亿元。

（5）除税前利润

除税前利润为人民币1,046亿元,同比增长0.9%。

（6）所得税

所得税为人民币261亿元,同比增长1.7%。

（7）非控股股东应占利润

非控股股东应占利润为人民币52亿元,同比降低15.8%,主要归因于被投资单位受市场影响盈利能力下降。

（8）本公司股东应占利润

股东应占利润为人民币732亿元,同比增长2.0%。

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2011年12月31日	于2010年12月31日	变化金额
总资产	1,144,528	995,822	148,706
流动资产	342,755	260,229	82,526
非流动资产	801,773	735,593	66,180
总负债	637,184	544,786	92,398
流动负债	444,240	336,406	107,834
非流动负债	192,944	208,380	(15,436)
本公司股东应占权益	472,328	419,604	52,724
股本	86,702	86,702	0
储备	385,626	332,902	52,724
非控股股东权益	35,016	31,432	3,584
权益合计	507,344	451,036	56,308

截止2011年12月31日,本公司总资产人民币11,445亿元,比2010年末增加人民币1,487亿元,其中:

流动资产人民币3,428亿元,比2010年末增加人民币825亿元,主要归因于原油及其他原材料价格的上涨,使存货增加人民币469亿元;经营规模扩大和产品价格上涨使应收账款净额增加人民币156亿元、应收票据增加人民币120亿元。

非流动资产人民币8,018亿元,比2010年末增加人民币662亿元,主要归因于按计划实施各项投资,其中物业、厂房及设备净额增加人民币252亿元,在建工程净增加人民币217亿元,在联营及合营公司权益增加人民币27亿元。

截止2011年12月31日,总负债人民币6,372亿元,比2010年末增加人民币924亿元,其中:

流动负债人民币4,442亿元,比2010年末增加人民币1,078亿元,主要归因于原油等原材料价格上涨以及经营规模扩大,应付账款增加了人民币445亿元;一年内到期的长期债务增加人民币379亿元。

非流动负债人民币1,929亿元,比2010年末减少人民币154亿元,主要归因于本公司一年内到期的长期债务转出人民币379亿元以及2011年度发行可转换债券人民币230亿元。

截止2011年12月31日,权益人民币5,073亿元,比2010年末增加人民币563亿元,其中:本公司股东应占权益人民币4,723亿元,比2010年末增加人民币527亿元;非控股股东权益为人民币350亿元,比2010年末增加人民币36亿元。

（2）现金流量情况

2011年,公司经营总量不断扩大,经营收入和营业利润稳步增长,但受原油价格上涨,资金占用增加等因素影响,经营活动现金流同比有所下降。

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	
	2011年	2010年
经营活动产生的现金流量净额	150,622	170,333
投资活动产生的现金流量净额	(140,449)	(105,788)
融资活动产生的现金流量净额	(2,516)	(56,294)
现金及现金等价物增加	7,657	8,251

2011年公司经营活动产生的现金净流入为人民币1,506亿元,同比减少人民币197亿元,主要归因于公司经营规模扩大及油价大幅上涨,导致存货和应收账款等资金占用上升。

2011年公司投资活动现金净流出人民币1,404亿元,同比增加人民币347亿元,主要归因于本公司加快发展,按计划加大投入所致。

2011年公司融资活动现金净流出人民币25亿元,同比减少流出人民币538亿元,主要归因于本期发行债券等筹集资金人民币255亿元,而去年同期偿还贷款等债务人民币190亿元;本期无重大收购项目发生,同比去年收购中国石化集团公司海外油气资产项目,减少资金流出人民币132亿元。

（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。2011年本公司的研究开发支出为人民币48.62亿元。

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。2011年本公司的环保支出为人民币42.28亿元。

（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	
	2011年	2010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	241,838	187,145
炼油事业部	1,212,072	971,577
营销及分销事业部	1,347,626	1,040,698
化工事业部	420,490	327,622
其他	1,134,182	796,789
抵消分部间销售	(1,850,525)	(1,410,649)
合并营业收入	2,505,683	1,913,182
营业利润		
勘探及开采事业部	71,221	46,725
炼油事业部	(37,608)	14,873
营销及分销事业部	45,068	30,622
化工事业部	25,292	14,763
其他	(2,963)	(2,821)
抵消分部间销售	891	(1,455)
财务费用、投资收益及公允价值变动损益	(935)	(1,355)
合并营业利润	100,966	101,352
归属于母公司股东的净利润	71,697