中国石油天然气股份有限公司

PETROCHINA COMPANY LIMITED

（于中华人民共和国注册成立之股份有限公司）

（于香港联交所股票代码：857；于上海证券交易所股票代码：601857）

二零零八年度业绩公告（年度报告摘要）

1 重要提示

1.1 中国石油天然气股份有限公司（以下简称“本公司”）董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证本报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二零零八年度报告全文，投资者欲了解详细内容，应仔细阅读本公司二零零八年年度报告全文。年度报告全文同时刊载于上海证券交易所网站（网址 http://www.sse.com.cn）、香港联合交易所有限公司（以下简称“香港联交所”）网站(网址 http://www.hkex.com.hk)及本公司网站（网址 http://www.petrochina.com.cn）。

1.2 本年度报告摘要经本公司第四届董事会第四次会议一致审议通过，所有董事均保证本年度报告摘要内容真实、准确、完整，不存在异议。

1.3 本公司所有董事均出席了第四届董事会第四次会议。

1.4 本公司及其附属公司（以下简称“本集团”）分别按中国企业会计准则及国际财务报告准则编制财务报告。本集团按中国企业会计准则及国际财务报告准则编制的二零零八年度财务报告已分别经普华永道中天会计师事务所有限公司和罗兵咸永道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 本公司不存在大股东非经营性资金占用情况。

1.6 本年度报告摘要所涉及 2006 年及 2007 年比较财务数据因执行《企业会计准则解释第 2 号》（仅涉及按中国企业会计准则编制的财务数据）及同一控制下业务合并等原因进行了重述。

1.7 本公司董事长蒋洁敏先生、副董事长兼总裁周吉平先生、财务总监兼会计机构负责人周明春先生保证本年度报告中财务报告的真实、完整。

2　公司基本情况简介

2.1 本公司基本情况简介

股票简称	中国石油	PetroChina	中国石油
股票代码	857	PTR	601857
股票上市交易所	香港联交所	纽约证券交易所	上海证券交易所
公司法定代表人	蒋洁敏		
注册地址	中国北京东城区安德路 16 号洲际大厦		
邮政编码	100011		
办公地址	中国北京东城区东直门北大街 9 号		
邮政编码	100007		
公司国际互联网网址	http://www.petrochina.com.cn		
电子信箱	xwzou@petrochina.com.cn		
公司信息披露报纸名称	A 股参阅《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》		
年度报告备置地点	中国北京东城区东直门北大街 9 号		

2.2 本公司联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表	香港代表处代表
姓名	李怀奇	梁刚	毛泽锋
联系地址	中国北京东城区东直门北大街 9 号		香港金钟道 89 号力宝中心 2 座 3606 室
邮政编码	100007		
电话	86(10)5998 6223	86(10)5998 6959	(852)2899 2010
传真	86(10)6209 9557	86(10)6209 9559	(852)2899 2390
电子信箱	xwzou@petrochina.com.cn	liangg@petrochina.com.cn	hko@petrochina.com.hk

3 会计数据和财务指标摘要

3.1 按国际财务报告准则编制的主要会计数据及财务指标

单位：人民币百万元

项 目	2008 年	2007 年	本年比上年增减（%）	2006 年
营业额	1,071,146	836,353	28.1	690,512
归属于本公司股东的净利润	114,431	146,750	(22.0)	143,511
经营活动产生的现金流量净额	170,506	205,243	(16.9)	200,692
基本及摊薄每股收益（人民币元）	0.63	0.82	(23.2)	0.80
每股经营活动产生的现金流量净额（人民币元）	0.93	1.14	(18.4)	1.12
项 目	**2008 年末**	**2007 年末**	**本年末比上年末增减（%）**	**2006 年末**
总资产	1,194,174	1,067,680	11.8	878,541
归属于本公司股东权益	790,838	738,204	7.1	590,423
归属于本公司股东的每股净资产（人民币元）	4.32	4.03	7.2	3.30

3.2 按中国企业会计准则编制的主要会计数据及财务指标

3.2.1 主要会计数据

单位：人民币百万元

项 目	2008 年	2007 年	本年比上年增减（%）	2006 年
营业收入	1,071,146	836,353	28.1	690,512
营业利润	149,332	206,019	(27.5)	202,825
利润总额	161,100	204,182	(21.1)	200,429
归属于本公司股东的净利润	113,798	145,867	(22.0)	141,787
归属于本公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	99,274	140,412	(29.3)	141,509
经营活动产生的现金流量净额	176,803	212,213	(16.7)	208,002
项 目	**2008 年末**	**2007 年末**	**本年末比上年末增减（%）**	**2006 年末**
总资产	1,194,901	1,069,135	11.8	894,422
归属于本公司股东权益	791,619	739,616	7.0	592,610

3.2.2 主要财务指标

项　　目	2008 年	2007 年	本年比上年增减（%）	2006 年
基本每股收益（人民币元）	0.62	0.81	(23.5)	0.79
稀释每股收益（人民币元）	0.62	0.81	(23.5)	0.79
扣除非经常性损益后的基本每股收益（人民币元）	0.54	0.78	(30.8)	0.79
全面摊薄净资产收益率（%）	14.4	19.7	(5.3 个百分点)	23.9
加权平均净资产收益率（%）	14.8	22.5	(7.7 个百分点)	25.3
扣除非经常性损益后全面摊薄净资产收益率（%）	12.5	19.0	(6.5 个百分点)	23.9
扣除非经常性损益后加权平均净资产收益率（%）	12.9	21.7	(8.8 个百分点)	25.3
每股经营活动产生的现金流量净额（人民币元）	0.97	1.18	(17.8)	1.16
项　　目	**2008 年末**	**2007 年末**	**本年末比上年末增减（%）**	**2006 年末**
归属于本公司股东的每股净资产（人民币元）	4.33	4.04	7.2	3.31

3.2.3 非经常性损益项目

√适用　　□不适用

单位：人民币百万元

非经常性损益项目	截至 2008 年 12 月 31 日止年度(收入)/支出
处置非流动资产净损失	2,598
处置可供出售金融资产净收益	(7)
其他营业外收入和支出	2,221
政府补助	(16,006)
同一控制下企业合并产生的子公司合并日前净利润	(3,934)
应收款项减值准备冲回	(184)
委托贷款利息收入	(146)
冲回未行权的股票期权	(1,400)
非经常性损益的所得税影响数	4,016
所得税税率变动的影响	(3,134)
合计	(15,976)
其中：影响本公司股东净利润的非经常性损益	(14,524)
影响少数股东净利润的非经常性损益	(1,452)

3.2.4 采用公允价值计量的项目

√适用　　☐不适用

单位：人民币百万元

项　目	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
可供出售金融资产	484	125	(359)	-

3.3 国内外会计准则差异

√适用　　☐不适用

单位：人民币百万元

	中国企业会计准则	国际财务报告准则
净利润（含少数股东损益）	125,946	126,651
股东权益（含少数股东权益）	847,725	847,126

3.3.1 按中国企业会计准则计算的净利润与按国际财务报告准则计算的净利润之间的差异分析

合并净利润	2008 年度 人民币百万元	2007 年度 人民币百万元
按国际财务报告准则计算的净利润	126,651	155,176
差异调整：		
1999 年非固定资产、油气资产评估的摊销、处置	(171)	(457)
2003 年固定资产、油气资产评估的折旧、折耗及处置	(194)	(162)
长期资产减值准备冲回及其引起的处置影响	(18)	142
其他	(322)	(388)
按中国企业会计准则计算的净利润	125,946	154,311

3.3.2 按中国企业会计准则计算的股东权益与按国际财务报告准则计算的股东权益之间的差异分析

合并股东权益	2008年12月31日 人民币百万元	2007年12月31日 人民币百万元
按国际财务报告准则计算的股东权益	847,126	782,100
差异调整：		
1999年非固定资产、油气资产评估及其摊销、处置	238	409
2003年固定资产、油气资产评估及其折旧、折耗及处置	143	337
长期资产减值准备冲回及其引起的处置影响	(110)	(92)
其他	328	648
按中国企业会计准则计算的股东权益	847,725	783,402

4 股本变动及股东情况

4.1 股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减(+,-)					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他(注)	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份	158,922,077,818	86.83	-	-	-	-1,000,000,000	-1,000,000,000	157,922,077,818	86.29
1、国家持股	157,922,077,818	86.29	-	-	-	-	-	157,922,077,818	86.29
2、国有法人持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3、其他内资持股	1,000,000,000	0.54	-	-	-	-1,000,000,000	-1,000,000,000	0	0
其中：									
境内非国有法人持股	1,000,000,000	0.54	-	-	-	-1,000,000,000	-1,000,000,000	0	0
境内自然人持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4、外资持股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、无限售条件股份	24,098,900,000	13.17	-	-	-	+1,000,000,000	+1,000,000,000	25,098,900,000	13.71
1、人民币普通股	3,000,000,000	1.64	-	-	-	+1,000,000,000	+1,000,000,000	4,000,000,000	2.18
2、境内上市的外资股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3、境外上市的外资股	21,098,900,000	11.53	-	-	-	-	-	21,098,900,000	11.53
4、其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-
三、股份总数	183,020,977,818	100.00	-	-	-	-	-	183,020,977,818	100.00

注：二零零七年十月本公司首次公开发行人民币普通股股票（A股）时，网下向询价对象配售的股份已于二零零八年二月五日起开始上市流通。

限售股份变动情况

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
中国石油天然气集团公司（以下简称“中国石油集团”）	157,922,077,818	0	0	157,922,077,818	2007年10月本公司首次公开发行人民币普通股股票（A股）时，中国石油集团承诺：“自中国石油A股股票在上海证券交易所上市之日起三十六个月内，我公司不转让或者委托他人管理我公司持有的中国石油A股股份，也不由中国石油回购我公司持有的A股股份。但经境内有权机构批准我公司持有的股份到境外交易场所上市流通部分，不受上述三十六个月锁定期限制。”	2010年11月5日
网下配售股份	1,000,000,000	1,000,000,000	0	0		2008年2月5日
合 计	158,922,077,818	1,000,000,000	0	157,922,077,818		

4.2 股东数量和持股情况

于二零零八年十二月三十一日，本公司的股东数量为1,828,261名，其中境内A股股东1,820,389名，境外H股记名股东7,872名(包括美国存托证券股东303名)。本公司最低公众持股量已满足香港联交所《上市规则》规定。

4.2.1 前10名股东持股情况

单位：股

股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股总数	报告期内增减(+,-)	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
中国石油集团	国家股	86.42(1)	158,164,597,259	+242,519,441	157,922,077,818	0
香港（中央结算）代理人有限公司(2)	H 股	11.40(3)	20,869,519,699	-68,234,453	0	0
交通银行－易方达 50 指数证券投资基金	A 股	0.029	53,233,434	+53,233,434	0	0
中国工商银行－上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	A 股	0.026	47,178,809	+42,415,163	0	0
中国银行－嘉实沪深 300 指数证券投资基金	A 股	0.014	24,846,098	+10,810,672	0	0
中国人寿保险股份有限公司－分红－个人分红－005L－FH002 沪	A 股	0.013	23,519,614	-6,718,956	0	0
中国建设银行－上投摩根中国优势证券投资基金	A 股	0.011	20,943,434	+20,943,434	0	0
中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001 沪	A 股	0.010	18,771,597	-6,297,403	0	0
UBS AG	A 股	0.010	18,032,575	+17,041,546	0	0
中国人寿保险(集团)公司－传统－普通保险产品	A 股	0.010	17,926,950	-38,870,050	0	0

注：(1)二零零八年九月二十二日，中国石油集团通过上海证券交易所交易系统买入方式增持本公司股份60,000,000 股A股股份，并拟在未来十二个月内（自二零零八年九月二十二日起算）以自身名义或通过一致行动人继续在二级市场增持本公司股份，累计增持比例不超过本公司已发行总股份的2%。中国石油集团承诺，在增持期间及法定期限内不减持其持有的本公司股份。此数包括中国石油集团在报告期内通过二级市场增持的242,519,441股本公司A股股份，占公司股本总额的0.13%。但并不包括中国石油集团通过境外全资附属公司Fairy King Investments Limited在报告期内间接持有的535,704,000股H股股份，占公司股本总额的0.29%。

(2)香港（中央结算）代理人有限公司为香港联交所下属子公司，其主要业务为以代理人身份代其他公司或个人股东持有股票。

(3)中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Investments Limited 持有 535,704,000 股 H 股，占公司股本总额的 0.29%，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。

4.2.2 前 10 名无限售条件股东持股情况

单位：股

排名	股东名称	持股数	股份种类
1	香港（中央结算）代理人有限公司	20,869,519,699	H 股
2	交通银行－易方达 50 指数证券投资基金	53,233,434	A 股
3	中国工商银行－上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	47,178,809	A 股
4	中国银行－嘉实沪深 300 指数证券投资基金	24,846,098	A 股
5	中国人寿保险股份有限公司－分红－个人分红－005L－FH002 沪	23,519,614	A 股
6	中国建设银行－上投摩根中国优势证券投资基金	20,943,434	A 股
7	中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001 沪	18,771,597	A 股
8	UBS AG	18,032,575	A 股
9	中国人寿保险(集团)公司－传统－普通保险产品	17,926,950	A 股
10	中国人民财产保险股份有限公司－传统－普通保险产品－008C－CT001 沪	14,000,000	A 股

上述股东关联关系或一致行动的说明：除了中国人寿保险股份有限公司－分红－个人分红－005L－FH002沪、中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001沪和中国人寿保险(集团)公司－传统－普通保险产品同属中国人寿资产管理有限公司管理外，本公司未知上述其他前10名股东之间、前10名无限售条件股东之间或前10名股东和前10名无限售条件股东之间存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。

4.2.3 根据香港《证券及期货条例》披露主要股东持股情况

据董事所知，于二零零八年十二月三十一日，除本公司董事、监事或高级管理人员以外，以下人士在公司的股份或相关股份中拥有根据《证券及期货条例》第 XV 部第 2 及第 3 分部须予披露的权益或淡仓：

股东名称	持股性质	股份数目	持有身份	占同一类别股份已发行股本比例(%)	占总股本比例(%)
中国石油集团	A 股	158,164,597,259 (好仓)	实益拥有人	97.68	86.42
	H 股	535,704,000 (好仓) [1]	控制的公司权益	2.54	0.29
JPMorgan Chase & Co. [2]	H 股	1,171,215,091(好仓)	实益拥有人 / 投资经理 保管机构 / 核准借出代理人	5.55	0.64
		408,786,658(淡仓)	实益拥有人	1.94	0.22
		749,723,597(借股)	保管机构 / 核准借出代理人	3.55	0.41

注：(1)中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Investments Limited 持有 535,704,000 股 H 股。中国石油集团被视为拥有 Fairy King Investments Limited 持有的 H 股。

(2)JPMorgan Chase & Co.透过其控制的公司持有本公司 H 股，其中 396,417,494 股 H 股（好仓）及 408,786,658 股 H 股（淡仓）为实益拥有；25,074,000 股 H 股（好仓）以投资经理的身份持有；749,723,597 股 H 股（好仓）以保管机构 / 核准借出代理人的身份持有。上述 1,171,215,091 股 H 股（好仓）权益已包括以实益拥有人、投资经理、保管机构 / 核准借出代理人身份持有的好仓权益。

于二零零八年十二月三十一日，据董事所知，除上述所披露者之外，概无任何人士（本公司董事、监事或高级管理人员除外）于《证券及期货条例》第336条规定存置的股份权益及淡仓登记册上记录权益。

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 控股股东及实际控制人具体情况介绍

本公司控股股东为中国石油集团，成立于一九九八年七月，是根据国务院机构改革方案，在原中国石油天然气总公司的基础上组建的特大型石油石化企业集团，是国家授权的投资机构和国家控股公司，注册资本为人民币2,404.4002亿元，法定代表人蒋洁敏先生。中国石油集团是集油气勘探开发、炼油化工、油品销售、油气储运、石油贸易、工程技术服务和石油装备制造于一体的综合性能源公司。中国石油集团是本公司的实际控制人。

4.3.3 本公司与实际控制人之间的产权及控制关系

中国石油集团

↓ 86.71%（注）

中国石油天然气股份有限公司

注：此数包括中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Investments Limited 持有的 535,704,000 股 H 股。

5 董事、监事和高级管理人员

5.1 董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

5.1.1 现任董事有关情况如下表：

姓名	性别	年龄	职位	董事任期	2008 年在本公司领取的报酬总额（人民币千元）	是否在股东单位领取报酬	持有本公司股份(股)	
							2007.12.31	2008.12.31
蒋洁敏	男	53	董事长	2008.05-2011.05	-	是	0	0
周吉平	男	56	副董事长、总裁	2008.05-2011.05	515	否	0	0
王宜林	男	52	非执行董事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
曾玉康	男	58	非执行董事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
王福成	男	58	非执行董事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
李新华	男	55	非执行董事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
廖永远	男	46	执行董事、副总裁	2008.05-2011.05	869	否	0	0
王国樑	男	56	非执行董事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
蒋　凡	男	45	非执行董事	2008.05-2011.05	569	否	0	0
董建成	男	66	独立非执行董事	2008.05-2011.05	249	否	0	0
刘鸿儒	男	78	独立非执行董事	2008.05-2011.05	343	否	0	0
Franco Bernabè	男	60	独立非执行董事	2008.05-2011.05	243	否	0	0
李勇武	男	64	独立非执行董事	2008.05-2011.05	197	否	0	0
崔俊慧	男	62	独立非执行董事	2008.05-2011.05	331	否	0	0

5.1.2 现任监事有关情况如下表：

姓名	性别	年龄	职位	监事任期	2008 年在本公司领取的报酬总额（人民币千元）	是否在股东单位领取报酬	持有本公司股份（股）	
							2007.12.31	2008.12.31
陈　明	男	58	监事会主席	2008.05-2011.05	-	是	0	0
温青山	男	50	监事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
孙先锋	男	56	监事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
于毅波	男	45	监事	2008.05-2011.05	-	是	A 股 56,500	A 股 66,500*
王亚伟	男	54	职工监事	2008.05-2011.05	-	是	0	0
秦　刚	男	55	职工监事	2008.05-2011.05	521	否	0	0
王莎莉	女	54	职工监事	2008.05-2011.05	-	是	A 股 7,000 H 股 18,000	A 股 7,000 H 股 18,000
吴志攀	男	52	独立监事	2008.05-2011.05	234	否	0	0
李　元	男	61	独立监事	2008.05-2011.05	124	否	0	0

*本报告期内，通过二级市场购买。

5.1.3 高级管理人员有关情况如下表：

姓名	性别	年龄	职位	高级管理人员任期	2008 年在本公司领取的报酬总额（人民币千元）	是否在股东单位领取报酬	持有本公司股份(股)	
							2007.12.31	2008.12.31
孙龙德	男	46	副总裁	2007.06-	690	否	0	0
沈殿成	男	49	副总裁	2007.06-	684	否	0	0
刘宏斌	男	45	副总裁	2007.06-	681	否	0	0
周明春	男	41	财务总监	2007.06-	681	否	0	0
李华林	男	46	副总裁	2007.11-	541	否	0	0
赵政璋	男	52	副总裁	2008.05-	317	否	0	0
蔺爱国	男	50	总工程师	2007.06-	684	否	0	0
王道富	男	53	总地质师	2008.05-	317	否	0	0
黄维和	男	51	总工程师	2008.05-	317	否	0	0
李怀奇	男	59	董事会秘书	2001.08-	676	否	0	0

本公司的高级管理人员（包括执行董事和监事）均已与本公司订立了业绩考核合同。本公司制定的高级管理人员薪酬制度将高级管理人员的经济利益与本公司的运营业绩和股票的市场表现结合。

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

二零零八年，面对历史罕见的低温雨雪冰冻灾害和汶川特大地震等重大自然灾害，特别是国际金融危机蔓延、石油市场剧烈波动等国内外经营环境的各种变化，本公司科学筹划，积极应对，实现了主营业务持续发展，生产经营平稳运行，主要产品产量稳步增长，可持续发展能力进一步增强。剔除石油特别收益金及成品油价格宏观调控等政策性因素影响，公司经营效益继续保持较好水平。

1、市场回顾

（1）原油市场回顾

二零零八年国际原油价格剧烈波动。上半年受原油需求旺盛、美元疲软、投机炒作、库存下降、剩余产能短缺以及地缘政治不稳定等因素的影响，国际原油价格持续大幅上涨。二零零八年七月十一日，美国西德克萨斯中油(WTI)价格达到147.27美元/桶的历史高位。从八月份开始，受美国“次贷危机”蔓延及全球经济衰退的影响，原油需求预期开始下降，国际油价开始大幅回落。二零零八年十二月十九日，美国西德克萨斯中油(WTI)价格跌至33.87美元/桶，为近五年来的最低水平，与七月份历史高位相比下跌幅度超过70%。从全年情况看，二零零八年美国西德克萨斯中油(WTI)和北海布伦特原油(Brent)平均价格分别为100.06美元/桶和97.26美元/桶，比上年同期上涨38.66%和34.37%。国内原油价格与国际原油价格走势基本一致。

据有关资料数据显示，二零零八年国内累计生产原油1.90亿吨，比上年同期增长2.15%；全年净进口原油1.75亿吨，比上年同期增长10.1%。

（2）成品油市场回顾

二零零八年国内成品油价格仍受国家宏观调控。国内汽、柴油全年平均出厂价格分别为人民币5,890元/吨和人民币5,564元/吨，比新加坡市场进口到岸完税价格分别低人民币1,119元/吨和人民币2,357元/吨。二零零八年上半年国际油价大幅上涨，国内加工企业出现较大亏损，部分地方炼厂停产，成品油市场供应一度紧

张。二零零八年六月二十日，中国政府将汽油、柴油出厂价格每吨提高人民币1,000元，航空煤油出厂价格每吨提高人民币1,500元。二零零八年四季度，受国际金融危机蔓延及国内经济减速的影响，成品油消费需求下降，供大于求，市场进入量价齐跌时期，库存增加，给炼油生产带来了困难。二零零八年十二月十八日，中国政府发布了《关于实施成品油价格和税费改革的通知》，按照完善后的成品油价格形成机制，国内汽油、柴油和航空煤油出厂价格每吨分别下调人民币900元、1,100元和2,400元。

据有关资料数据显示，二零零八年国内成品油表观消费量2.05亿吨，增幅10.0%。

（3）化工市场回顾

二零零八年化工市场起伏较大。二零零八年一至九月份，由于发生冰冻雨雪、地震等自然灾害及举办奥运会，新建、重建基础设施拉动了国内化工市场的需求。而本年国内无重大新增产能投放市场，且为保障国内成品油市场的正常供应，石化生产企业降低乙烯裂解负荷，减少了化工基础原料的产量，进而导致了化工产品市场供应不足。同时，受原油价格持续高价位运行的影响，多数基础化工原料价格上涨至近二十年来的历史最高点，化工产品生产成本大幅提高，促使化工产品价格高位运行。二零零八年四季度，国际金融危机迅速蔓延，国内经济受到冲击，市场需求萎缩，化工产品价格全线回落，跌幅均超过 50%以上。

（4）天然气市场回顾

二零零八年，国内天然气市场仍保持快速发展，天然气需求增长强劲。本公司天然气对外销售量达到511亿立方米，同比增长17.2%，天然气平均销售价格为人民币813.16元/千立方米，同比上涨17.3%。

2、业务回顾

（1）勘探与生产

二零零八年本集团全面实施储量增长高峰期工程，继续深化整体研究、整体部署，强化新技术应用，加快老区精细勘探，大力推进预探和风险勘探，取得一批重要勘探成果，特别是在四川盆地、鄂尔多斯盆地、渤海湾盆地、准噶尔盆地

和塔里木盆地均获得重要发现和突破。二零零八年，本集团油气综合储量接替率为1.165。油气田开发强化生产组织协调，抗击低温、雨雪、冰冻、地震等自然灾害，积极转变开发方式，稳步推进老油田二次开发和精细挖潜，坚持整体高效开发新油田。科学组织生产运行，实现了原油产量稳定增长，天然气产量快速增长。二零零八年，本集团油气总产量为1,181.5百万桶油当量，其中原油870.7百万桶，可销售天然气18,642亿立方英尺。油气操作成本为9.48美元/桶，剔除汇率影响，同比增长11.7%。

勘探与生产运营情况

	单位	2008 年	2007 年	同比增减（%）
原油产量	百万桶	870.7	846.0	2.9
可销售天然气产量	十亿立方英尺	1,864.2	1,627.7	14.5
油气当量产量	百万桶	1,181.5	1,117.4	5.7
原油探明储量	百万桶	11,221	11,706	(4.1)
天然气探明储量	十亿立方英尺	61,189	57,111	7.1
探明已开发原油储量	百万桶	8,324	9,047	(8.0)
探明已开发天然气储量	十亿立方英尺	26,667	26,047	2.4

（2）炼油与销售

二零零八年，本集团一批大型炼化基地相继建成投产，炼化规模实力大幅提升，原油加工量、炼化主要产品产量再创历史好水平。二零零八年前三季度，面对旺盛的市场需求，本集团充分发挥炼化一体化优势，大力推进资源整体优化，科学组织运行，开足马力生产，全力以赴增产增供；销售业务千方百计组织资源，科学组织投放，努力稳定市场供应。二零零八年四季度，市场需求大幅下降，本集团及时调整炼油加工负荷，销售业务积极应对市场变化，优化资源流向，扩大终端销售，努力增加销量。全年加工原油 8.498 亿桶，生产汽油、柴油和煤油约 7,397 万吨，炼油单位现金加工成本为每吨人民币 157 元。

炼油与销售生产情况

	单位	2008 年	2007 年	同比增减（%）
原油加工量	百万桶	849.8	823.6	3.2
汽、煤、柴油产量	千吨	73,968	71,381	3.6
其中：汽油	千吨	23,465	22,019	6.6
煤油	千吨	2,209	2,017	9.5
柴油	千吨	48,294	47,345	2.0
原油加工负荷率	%	94.9	97.7	(2.8 个百分点)
轻油收率	%	73.58	73.99	(0.4 个百分点)
石油产品综合商品收率	%	92.71	93.01	(0.3 个百分点)
零售市场份额	%	37.5	37.0	0.5 个百分点
加油站数量	座	17,456	18,648	(6.4)
其中：资产型加油站	座	16,725	17,070	(2.0)
单站加油量	吨/日	9.6	8.4	14.3

（3）化工与销售

二零零八年，本集团化工与销售深化生产受控管理，实现规模有效、安全平稳运行，各项主要技术经济指标持续改善，资源配置和产品结构进一步优化。面对化工市场的剧烈变化，积极推价促销降库，加强直销大用户开发，扩大产品出口。二零零八年本集团化工商品产量1,627万吨，同比增长4.6%，生产乙烯268万吨，同比增长3.7%。

化工与销售生产情况

主要化工产品产量	单位	2008 年	2007 年	同比增减（%）
乙烯	千吨	2,676	2,581	3.7
合成树脂	千吨	4,099	3,962	3.5
合成纤维原料及聚合物	千吨	1,637	1,459	12.2
合成橡胶	千吨	344	311	10.6
尿素	千吨	3,824	3,634	5.2

（4）天然气与管道

二零零八年，本集团油气管网及配套建设有序推进。油气战略通道建设取得重大突破，西气东输二线全线开工建设，国内一批重要油气管网相继建成或投产，城市燃气及天然气利用项目有序推进。天然气运行统一调度，有力保障了供气安全。天然气销售业务发挥管道联网优势，努力做好产运销储各环节的综合平衡，在实现向重点城市、公共事业和重点用户安全平稳供气的同时，保证了向北京奥运平稳供气，向南方雨雪冰冻灾区充足供气。在“5.12”汶川地震中，本公司的

兰成渝成品油管道被誉为“抗震救灾的生命线”。在抗震救灾中，本公司努力维持该管道正常运转，有力支持了抗震救灾，有效保证了川渝地区成品油市场供应。

天然气与管道生产情况

	单位	2008 年	2007 年	同比增减（%）
原油管道	公里	11,028	10,559	4.4
成品油管道	公里	5,656	2,669	111.9
天然气管道	公里	24,037	22,043	9.0

6.1.2 管理层讨论与分析

以下讨论与分析应与本年度报告及其他章节所列之本集团经审计的财务报表及其附注同时阅读。

1、以下涉及的财务数据摘自本集团按国际财务报告准则编制并经过审计的财务报表

（1）合并经营业绩

受石油特别收益金增加、国内成品油价格受国家宏观调控以及国际金融危机蔓延等经济形势的综合影响，本集团二零零八年度经营业绩受到一定影响，实现税前利润人民币1,618.29亿元，同比下降21.0%，归属于本公司股东的利润为人民币1,144.31亿元，同比下降22.0%。但本集团总体发展态势是正常、有序、健康的，持续协调发展的基本面没有改变：油气勘探获得重大发现，油气产量再创历史新高；炼化生产销售平稳运行，有效保障市场资源供应；天然气管道业务快速发展，重点工程建设进展顺利；国际业务持续发展，经营规模和领域继续扩大。

营业额 营业额增长28.1%，从截至二零零七年十二月三十一日止十二个月的人民币8,363.53亿元增加到截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币10,711.46亿元，主要是由于原油、天然气及成品油等主要产品价格上升和销售量变化，以及本集团充分利用国际市场原油价格和石化产品价格高位运行的时机，努力扩大资源，拓展市场。另外，本年油品贸易业务增加也使得本集团营业额增加。下表列示了本集团二零零七年和二零零八年主要产品对外销售数量、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）		
	2008 年	**2007 年**	**变化率(%)**	**2008 年**	**2007 年**	**变化率(%)**
原油 *	20,465	18,730	9.3	4,264	3,594	18.6
天然气（亿立方米、人民币元/千立方米）	510.54	435.70	17.2	813	693	17.3
汽油	29,399	27,003	8.9	5,881	5,168	13.8
柴油	56,081	54,377	3.1	5,526	4,668	18.4
煤油	4,798	3,782	26.9	6,355	4,684	35.7
重油	7,061	8,772	(19.5)	3,541	2,519	40.6
聚乙烯	2,195	2,102	4.4	10,219	10,497	(2.6)
润滑油	2,003	2,378	(15.8)	7,515	6,420	17.1

* 上表外销原油为本公司自产原油。

经营支出　经营支出增长 43.5%，从截至二零零七年十二月三十一日止十二个月的人民币 6,355.82 亿元增加到截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币 9,118.46 亿元。其中：

采购、服务及其他支出　采购、服务及其他支出增长52.2%，从截至二零零七年十二月三十一日止十二个月的人民币3,692.19亿元增加到截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币5,621.22亿元。主要原因：一是外购原油、原料油及炼油产品等价格上涨及外购量增加，导致采购成本增加；二是国内材料、燃料、动力等生产资料价格上涨及本集团生产规模扩大，油田操作费及炼油加工费增加；三是根据市场情况，本期计提存货跌价损失人民币86.08亿元。另外，本年油品贸易业务增加也使得购买支出相应增加。

雇员酬金成本　截至二零零八年十二月三十一日止十二个月，本集团雇员酬金成本为人民币 620.65 亿元，剔除新建企业年金等因素影响，比上年同期增长 11.7%，主要是根据国内物价水平相应调整了工资水平。

勘探费用　勘探费用增长4.4%，从截至二零零七年十二月三十一日止十二个月的人民币209.56亿元增加到截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币218.79亿元，主要原因是为进一步巩固油气资源基础，本集团适当加大了油气勘探投入。

折旧、折耗及摊销　折旧、折耗及摊销增长 40.6%，从截至二零零七年十二月三十一日止十二个月的人民币 672.74 亿元增加到截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币 946.03 亿元，主要原因一是固定资产平均原值及油气资

产平均净值增加，计提折旧折耗相应增加；二是由于二零零八年国际原油价格大幅波动，以及第四季度以来国内外整体经济状况下滑，导致部分资产可收回金额小于其账面价值，因此本集团二零零八年度计提了炼化装置减值准备人民币119.49 亿元，油气资产减值准备人民币 42.35 亿元。

销售、一般性和管理费用　销售、一般性和管理费用增长 13.8%，从截至二零零七年十二月三十一日止十二个月的人民币 522.57 亿元增加到截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币 594.57 亿元，主要是由于本集团生产规模扩大，业务拓展，导致运输费、修理费等相关费用增加。

除所得税外的其他税赋　除所得税外的其他税赋增长68.2%，从截至二零零七年十二月三十一日止十二个月的人民币737.92亿元增加到截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币1,241.15亿元，主要原因是二零零八年全年平均原油价格处于高位，本集团销售国内生产原油缴纳的石油特别收益金较上年增加人民币406.29亿元。

其他收入/(支出)净值　截至二零零八年十二月三十一日止十二个月，其他收入净值为人民币123.95亿元，而截至二零零七年十二月三十一日止十二个月其他支出净值为人民币12.21亿元，主要是本年确认国家为保障原油、成品油市场供应而给予本集团的财政扶持补贴人民币157亿元。

经营利润　由于上述原因，经营利润降低20.7%，从截至二零零七年十二月三十一日止十二个月的人民币2,007.71亿元减少到截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币1,593.00亿元。

外汇净损失　外汇净损失从截至二零零七年十二月三十一日止十二个月的人民币7.51亿元增加到截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币10.81亿元。外汇净损失增加主要是由于人民币对美元等币种升值综合影响所致。

利息净支出　利息净支出降低 54.2%，从截至二零零七年十二月三十一日止十二个月的人民币 15.05 亿元减少到截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币 6.89 亿元。利息净支出减少主要是贷款平均利率大幅下降使利息支出减少以及平均存款余额增加使利息收入增加综合影响所致。

税前利润　税前利润降低21.0%，从截至二零零七年十二月三十一日止十二个月的人民币2,049.57亿元减少到截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的

人民币1,618.29亿元。

税项 税项下降29.3%，从截至二零零七年十二月三十一日止十二个月的人民币497.81亿元减少到截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币351.78亿元，主要是本年应纳税所得额减少和企业所得税税率降低综合影响所致。

本期利润 受上述因素影响，截至二零零八年十二月三十一日止十二个月本集团净利润为人民币1,266.51亿元，比上年同期人民币1,551.76亿元下降18.4%。

归属于少数股东的利润 截至二零零八年十二月三十一日止十二个月，归属于少数股东的利润为人民币122.20亿元，同比增长45.0%，主要是由于国际原油价格高企，中油勘探等子公司税前利润增幅较大。

归属于本公司股东的利润 受上述因素综合影响，归属于本公司股东的利润为人民币1,144.31亿元，比上年同期下降22.0%。

（2）板块资料

勘探与生产

营业额 营业额增长32.4%，从截至二零零七年十二月三十一日止十二个月的人民币4,719.28亿元增加到截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币6,249.09亿元，增加的主要原因是原油和天然气价格上升和销售量增加。二零零八年本集团平均实现原油价格87.55美元/桶，比二零零七年65.27美元/桶增长34.1%。

经营支出 经营支出增长45.5%，从截至二零零七年十二月三十一日止十二个月的人民币2,644.25亿元增加到截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币3,847.11亿元，增加的主要原因：一是本期进口原油支出大幅增加；二是二零零八年国际原油价格高位运行，本年度销售国产原油缴纳的石油特别收益金大幅增加；三是由于国际原油价格大幅波动，本期计提油气资产减值准备大幅增加。

经营利润 经营利润增长15.8%，从截至二零零七年十二月三十一日止十二个月的人民币2,075.03亿元增加到截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币2,401.98亿元。勘探与生产板块盈利再创历史好水平。

炼油与销售

营业额　营业额增长32.1%，从截至二零零七年十二月三十一日止十二个月的人民币6,708.44亿元增加到截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币8,864.72亿元，增加的主要原因是主要炼油产品价格上升和销售量增加及油品贸易业务增加。

经营支出　经营支出增长40.2%，从截至二零零七年十二月三十一日止十二个月的人民币6,915.24亿元增加到截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币9,694.42亿元，主要是由于外购原油、原料油及炼油产品的支出增加。另外，本期油品贸易业务增加也使得经营支出相应增加。

经营亏损　截至二零零八年十二月三十一日止十二个月本板块亏损人民币829.70亿元，与截至二零零七年十二月三十一日止十二个月相比增亏人民币622.90亿元，亏损的主要原因是二零零八年国际原油价格大幅上涨，而国内成品油价格受国家宏观调控影响，低于国际市场成品油价格。另外，本期计提存货跌价准备及炼油装置减值准备较上年同期大幅增长。

化工与销售

营业额　营业额增长7.9%，从截至二零零七年十二月三十一日止十二个月的人民币1,027.18亿元增加到截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币1,108.50亿元，增加的主要原因是部分化工产品价格上升和销售量变化影响。

经营支出　经营支出增长19.9%，从截至二零零七年十二月三十一日止十二个月的人民币948.87亿元增加到截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币1,137.27亿元，增加的主要原因是主要化工原料价格上涨。

经营亏损/利润　截至二零零八年十二月三十一日止十二个月本板块亏损人民币28.77亿元，而截至二零零七年十二月三十一日止十二个月本板块实现利润人民币78.31亿元。化工与销售板块亏损主要是受国际金融危机影响，国内市场需求下降，导致化工产品价格大幅下跌，销售量下降。另外，本板块计提化工装置减值准备较上年同期大幅增长。

天然气与管道

营业额　营业额增长26.5%，从截至二零零七年十二月三十一日止十二个月的人民币500.66亿元增加到截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币

633.15亿元，增加的主要原因是天然气价格上升以及销售量、输气量增加。

经营支出　经营支出增长25.8%，从截至二零零七年十二月三十一日止十二个月的人民币375.71亿元增加到截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币472.58亿元，增加的主要原因是购气支出及折旧费用增加。

经营利润　经营利润增长28.5%，从截至二零零七年十二月三十一日止十二个月的人民币124.95亿元增加到截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币160.57亿元。天然气与管道业务快速发展，对本集团的盈利贡献不断增长。

（3）资产、负债及权益情况

下表列示本集团合并资产负债表中主要项目：

	2008年12月31日	2007年12月31日	变化率
	人民币百万元	人民币百万元	%
总资产	1,194,174	1,067,680	11.8
流动资产	224,473	235,549	(4.7)
非流动资产	969,701	832,131	16.5
总负债	347,048	285,580	21.5
流动负债	264,337	199,222	32.7
非流动负债	82,711	86,358	(4.2)
本公司股东权益	790,838	738,204	7.1
股本	183,021	183,021	-
储备	229,217	221,404	3.5
留存收益	378,600	333,779	13.4
权益合计	847,126	782,100	8.3

总资产人民币 11,941.74 亿元，比二零零七年末增长 11.8%。其中：

流动资产人民币 2,244.73 亿元，比二零零七年末降低 4.7%，降低的主要原因是受经营活动现金流入减少及投资活动现金支出增加影响，现金及现金等价物、三个月以上一年以内定期存款减少人民币 441.68 亿元。

非流动资产人民币 9,697.01 亿元，比二零零七年末增长 16.5%，增长的主要原因是由于投资增加，物业、厂房及机器设备（包括固定资产、油气资产等）增加人民币 1,329.76 亿元。

总负债人民币 3,470.48 亿元，比二零零七年末增长 21.5%。其中：

流动负债人民币 2,643.37 亿元，比二零零七年末增长 32.7%，增长的主要原因是短期借款增加人民币 618.27 亿元。

非流动负债人民币 827.11 亿元，比二零零七年末降低 4.2%，降低的主要原

因是递延税项减少人民币 84.14 亿元。

本公司股东权益人民币 7,908.38 亿元，比二零零七年末增长 7.1%，增长的主要原因是留存收益增加人民币 448.21 亿元。

于二零零八年十二月三十一日，本集团外币金融资产、金融负债情况如下：

单位：人民币百万元

项　目	期初金额	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	期末金额
金融资产					
贷款和应收款	21,801	-	-	-	26,695
可供出售金融资产	124	-	13	-	35
金融资产小计	21,925	-	13	-	26,730
金融负债	27,768	-	-	-	39,672

（4）现金流量情况

本集团的主要资金来源是经营活动产生的现金、短期和长期借款等。本集团的资金主要用于经营活动、资本性支出、偿还短期和长期借款以及向本公司股东分配股利。

下表列出了本集团截至二零零八年十二月三十一日止十二个月和截至二零零七年十二月三十一日止十二个月的现金流量净额以及各个年末的现金及现金等价物。

	2008 年	2007 年
	人民币百万元	人民币百万元
经营活动产生的现金流量净额	170,506	205,243
投资活动使用的现金流量净额	(213,947)	(185,486)
融资活动产生/(使用)的现金流量净额	7,845	(1,630)
外币折算差额	(112)	(221)
年末现金及现金等价物	32,944	68,652

经营活动产生的现金流量净额

截至二零零八年十二月三十一日止十二个月，本集团经营活动产生的现金流量净额为人民币1,705.06亿元，与截至二零零七年十二月三十一日止十二个月的人民币2,052.43亿元相比，下降了16.9%，主要是本年实现净利润比上年同期减少。二零零八年十二月三十一日本集团拥有的现金及现金等价物为人民币329.44亿元。现金及现金等价物的货币单位主要是人民币（人民币约占67.7%，美元约占32.3%）。

投资活动使用的现金流量净额

截至二零零八年十二月三十一日止十二个月本集团用于投资活动的现金流量净额为人民币2,139.47亿元，与截至二零零七年十二月三十一日止十二个月的人民币1,854.86亿元相比，上升15.3%，主要是由于本年付现资本性支出增加。

融资活动产生/（使用）的现金流量净额

截至二零零八年十二月三十一日止十二个月本集团融资活动产生的现金流入净额为人民币78.45亿元，而截至二零零七年十二月三十一日止十二个月用于融资活动的现金支出净额为人民币16.30亿元，主要是由于本年借款净额及少数股东投入资本增加。

下表列出了本集团于二零零八年十二月三十一日和二零零七年十二月三十一日的借款净额：

	2008年12月31日	2007年12月31日
	人民币百万元	人民币百万元
短期债务(包括长期债务的流动部分)	92,761	30,934
长期债务	32,827	39,688
债务总额	125,588	70,622
减：现金和现金等价物	32,944	68,652
债务净额	92,644	1,970

本集团长期债务的到期情况如下：

	2008年12月31日的本金	2007年12月31日的本金
	人民币百万元	人民币百万元
须于一年内偿还	5,544	12,200
须于一至两年内偿还	15,417	5,754
须于两至五年内偿还	7,432	19,898
须于五年之后偿还	9,978	14,036
	38,371	51,888

本集团于二零零八年十二月三十一日的债务总额中约有67.1%为固定利率借款，32.9%为浮动利率借款。二零零八年十二月三十一日的债务中，人民币债务约占84.2%，美元债务约占15.7%，欧元债务约占0.1%。

二零零八年十二月三十一日，本集团资本负债率（资本负债率=有息债务/（有息债务+权益总额））为12.9%（二零零七年十二月三十一日：8.3%）。

（5）资本性支出

截至二零零八年十二月三十一日止十二个月，本集团的资本性支出增长了27.3%，从截至二零零七年十二月三十一日止十二个月的人民币 1,823.87 亿元增加到截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的人民币 2,322.14 亿元，主要是二零零八年本集团加大了对油气勘探开发及天然气管道建设等方面的投入。另外，物价上涨也使投资增加。

	截至 12 月 31 日止 12 个月					
	2008 年		2007 年		2009 年预测值	
	人民币百万元	%	人民币百万元	%	人民币百万元	%
勘探与生产*	157,031	67.6	135,060	74.0	133,800	57.4
炼油与销售	20,274	8.7	26,546	14.6	27,500	11.8
化工与销售	15,319	6.6	8,165	4.5	15,700	6.7
天然气与管道	36,848	15.9	11,003	6.0	52,200	22.4
其他	2,742	1.2	1,613	0.9	3,900	1.7
合 计	232,214	100.0	182,387	100.0	233,100	100.0

* 如果包括与地质和地球物理勘探费用相关的投资部分，勘探与生产板块二零零七年和二零零八年的投资以及二零零九年投资的预测值分别为人民币 1,468.55 亿元、人民币 1,685.69 亿元和人民币 1,423.00 亿元。

勘探与生产

本集团大部分资本性支出与勘探与生产板块有关。截至二零零八年十二月三十一日止十二个月，勘探与生产板块资本性支出为人民币 1,570.31 亿元，其中人民币 257.87 亿元用于油气勘探活动，人民币 1,131.26 亿元用于油气开发活动。资本性支出主要用于长庆、大庆、西南等油气田的大型油气勘探项目和各个油气田的重点油气产能建设工程。

预计二零零九年本集团勘探与生产板块的资本性支出为人民币1,338.00亿元，约人民币230.00亿元用于油气勘探活动，约人民币1,108.00亿元用于油气开发活动。勘探工作将重点突出对松辽盆地、渤海湾盆地、鄂尔多斯盆地、四川盆地、塔里木盆地等重点油气区域的整体控制，开发工作将在加大新探明油气田建设力度的同时，重点做好大庆、长庆、西南等油气田的稳产上产工作。

炼油与销售

截至二零零八年十二月三十一日止十二个月，本集团炼油与销售板块的资本性支出为人民币 202.74 亿元，其中人民币 49.18 亿元用于扩建高效成品油零售网络和油品储存的基础设施，人民币 146.44 亿元用于炼油设施的改造。资本性支出

主要用于独山子石化、广西石化等千万吨炼油项目建设。

预计二零零九年本集团炼油与销售板块的资本性支出为人民币275.00亿元，其中约人民币200.00亿元用于炼油设施建设和扩建，主要包括大连石化、独山子石化、广西石化、抚顺石化等大型炼油项目的建设；约人民币75.00亿元用于销售网络和油品存储基础设施建设。

化工与销售

截至二零零八年十二月三十一日止十二个月，化工与销售板块的资本性支出为人民币153.19亿元，主要用于独山子石化、抚顺石化等百万吨乙烯项目以及大庆石化乙烯改扩建等重点工程建设。

预计二零零九年本集团化工与销售板块的资本性支出为人民币157.00亿元，主要用于化工设施建设和扩建，包括独山子石化、大庆石化、抚顺石化及四川石化等大型乙烯等工程建设。

天然气与管道

截至二零零八年十二月三十一日止十二个月，天然气与管道板块的资本性支出为人民币368.48亿元，其中人民币334.00亿元用于长输管线的建设。资本性支出主要用于西气东输二线等天然气管道项目和兰州－郑州－长沙成品油管道等项目建设。

预计二零零九年本集团天然气与管道板块的资本性支出为人民币522.00亿元，主要用于西气东输二线、兰州－郑州－长沙成品油管道等重要的油气骨干输送通道项目和配套的储气库、LNG等项目建设。

其他

截至二零零八年十二月三十一日止十二个月用于其他板块（包括研究与开发活动）的资本性支出为人民币27.42亿元。

预计二零零九年本集团用于其他板块的资本性支出为人民币39.00亿元，主要用于科研活动及信息系统的建设。

2、以下涉及的财务数据摘自本集团按中国企业会计准则编制并经过审计的财务报表

（1）按中国企业会计准则分不同业务板块的主营业务收入、主营业务成本及主营业务利润如下：

	2008 年 人民币百万元	2007 年 人民币百万元
主营业务收入		
勘探与生产	609,890	458,997
炼油与销售	876,109	662,322
化工与销售	106,818	99,864
天然气与管道	62,440	49,299
其他	235	871
板块间抵销数	(615,818)	(460,921)
合并主营业务收入	1,039,674	810,432
主营业务成本		
勘探与生产	236,403	174,179
炼油与销售	888,807	620,758
化工与销售	97,222	83,699
天然气与管道	44,602	35,524
其他	152	211
板块间抵销数	(614,519)	(459,998)
合并主营业务成本	652,667	454,373
主营业务利润		
勘探与生产	274,757	232,750
炼油与销售	(28,367)	25,562
化工与销售	9,431	15,821
天然气与管道	16,987	13,077
其他	79	654
合并主营业务利润	272,887	287,864
归属于本公司股东净利润	113,798	145,867

（2）按中国企业会计准则编制的财务数据

	2008 年 12 月 31 日 人民币百万元	2007 年 12 月 31 日 人民币百万元	变化率 %
总资产	1,194,901	1,069,135	11.8
流动资产	226,983	240,602	(5.7)
非流动资产	967,918	828,533	16.8
总负债	347,176	285,733	21.5
流动负债	264,337	199,222	32.7
非流动负债	82,839	86,511	(4.2)
本公司股东权益	791,619	739,616	7.0
权益合计	847,725	783,402	8.2

变动原因分析参见 6.1.2 中 1(3)部分内容。

（3）按中国企业会计准则分行业、产品情况表

分行业	2008 年度主营业务收入	2008 年度主营业务成本	毛利率*	主营业务收入比上年同期增减	主营业务成本比上年同期增减	毛利率增减
	人民币百万元	人民币百万元	%	%	%	百分点
勘探与生产	609,890	236,403	45.1	32.9	35.7	(5.6)
炼油与销售	876,109	888,807	(3.2)	32.3	43.2	(7.1)
化工与销售	106,818	97,222	8.8	7.0	16.2	(7.0)
天然气与管道	62,440	44,602	27.2	26.7	25.6	0.7
其他	235	152	-	-	-	-
板块间抵消数	(615,818)	(614,519)	-	-	-	-
合计	1,039,674	652,667	26.2	28.3	43.6	(9.3)

*毛利率=主营业务利润/主营业务收入

（4）按中国企业会计准则分地区情况表

	2008 年	2007 年	比上年增减
营业收入	人民币百万元	人民币百万元	%
中国	1,015,160	807,712	25.7
其他国家及地区	55,986	28,641	95.5
合计	1,071,146	836,353	28.1
资产总额			
中国	1,096,239	987,269	11.0
其他国家及地区	98,662	81,866	20.5
合计	1,194,901	1,069,135	11.8

（5）本集团主要子公司、参股公司情况

公司名称	注册资本	持股比例	资产总额	负债总额	净利润
	人民币百万元	%	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
大庆油田有限责任公司	47,500	100.00	175,887	59,211	76,763
中油勘探开发有限公司	16,100	50.00	95,096	17,058	18,484
中石油香港有限公司	75.92 亿港币	100.00	13,023	2,203	3,934
大连西太平洋石油化工有限公司	258 百万美元	28.44	10,433	13,182	(5,660)
中国船舶燃料有限责任公司	1,000	50.00	6,619	3,972	392

6.2 对公司未来发展的展望

二零零九年，受国际金融危机影响，世界经济环境中不稳定不确定因素增多，中国经济增长放缓，国内石化产品市场需求萎缩。面对复杂多变的外部环境和日益激烈的市场竞争形势，本集团将灵活应对市场变化，科学组织生产经营，积极

推进技术进步，不断强化企业管理，推动公司持续有效快速发展。

在勘探与生产方面，本集团将坚持把资源勘探放在首位，不断巩固上游业务国内主导地位。坚持油气并举，立足八大盆地，持续推进储量增长高峰期工程，努力发现更多的规模储量和优质储量，保持原油、天然气储量的增长态势。油田开发突出新油田整体开发，大力推进老油田二次开发工程，实现老油田稳产增产。继续把天然气业务作为成长性、战略性和历史性工程，突出重点气区，保持天然气快速健康发展的良好势头。

在炼油与化工方面，本集团将抓住国内成品油定价机制改革的时机，充分发挥炼化一体化和集约经营的优势，加强资源的优化配置，推进装置结构调整、产品升级和技术进步，强化生产受控管理，保持平稳高效生产。坚持以市场为导向，增产适销对路的化工产品。有序推进炼化重点工程建设，合理把握新装置的建设和投产节奏，保持炼油加工能力按一定规模增长。

在成品油销售方面，本集团将积极适应市场变化，采取灵活有效的营销策略，强化产销衔接和调运组织，优化资源流向、市场投放和物流配送，着力开发高效市场。加快商业储备能力建设，强化零售管理，提高终端销售量和销售效益，努力扩大市场份额。

在天然气与管道建设方面，本集团将加快实施和建成投产一批重点油气管道项目，完善储运设施和调控能力，基本形成资源多元、调度灵活、供应稳定的全国性管网和供应体系。天然气销售业务着力开拓市场，特别是加强西气东输二线等长输管道及山东管网的市场开发，优化用气结构，努力保障重点城市、公共事业和重点工业用户的用气需求，提高销售效益。

在国际业务方面，本集团将继续加快推进国际能源互利合作，努力实现海外油气作业产量较快增长。继续立足现有资源基础，组织好已开发油田的稳定生产，同时加大新项目开发力度，全力增储上产。加快发展国际贸易，在控制风险、确保效益的前提下，继续扩大贸易规模，加快海外油气运营中心建设，努力提高国际化程度和国际化经营水平。

二零零九年，本集团将继续坚持科学发展、充分利用有利条件，积极应对各种挑战，坚持诚信稳健经营，不断提升公司价值，努力回报股东，回报社会，回报员工。

6.3 风险因素

本集团在生产经营过程中，积极采取各种措施规避各类风险，但在实际经营过程中仍无法完全排除各类风险和不确定性因素的发生。

1、行业监管及税费政策风险

与我国其他石油和天然气公司的经营活动一样，本集团的经营活动受到我国政府许多方面的监管。这些监管政策会影响本集团的经营活动，如勘探和生产许可证的颁发、行业特种税费、环保政策、安全标准等。中国政府关于石油和天然气行业的某些政策未来发生的变化也可能会对本集团的经营造成影响。

税费政策是影响本集团经营的重要外部因素之一。中国政府正积极稳妥地推进税费改革，与本集团经营相关的税费政策可能发生调整，进而对本集团的经营业绩产生影响。

2、原油及成品油价格波动风险

本集团从事广泛的与石油相关的业务。国际原油和成品油价格受全球及地区政治经济的变化、原油和成品油的供需状况及具有国际影响的突发政治事件和争端等多方面因素的影响。国内原油价格参照国际原油价格确定。二零零八年十二月十八日，完善后的国内成品油定价机制正式实施，国内成品油价格随国际市场原油价格变化而调整。

3、汇率风险

本集团主要以人民币开展业务。目前中国政府实行以市场供求为基础、参考一揽子货币进行调节、有管理的浮动汇率制度，人民币在资本项下仍处于管制状态。人民币的币值受国内和国际经济、政治形势和货币供求关系的影响，未来人民币兑其他货币的汇率可能与现行汇率产生较大差异，进而影响本集团经营成果和财务状况。

4、市场竞争风险

本集团的资源优势明显，在国内行业中占据主导地位。目前，本集团的主要竞争对手是国内其他大型石油石化生产和销售商。随着国内部分石油石化市场的逐步开放，国外大型石油石化公司在某些地区和领域已成为本集团的竞争对手。本集团的勘探与生产业务以及天然气与管道业务在国内处于主导地位，但炼油化工及成品油销售业务面临着较为激烈的竞争。

5、油气储量不确定性风险

根据行业特点及国际惯例，本集团所披露的原油和天然气储量数据均为估计数字。本集团已聘请了具有国际认证资格的评估机构对本集团的原油和天然气储量进行定期评估，但储量估计的可靠性取决于多种因素、假设和变量，如技术和经济数据的质量与数量、本集团产品所适用的现行油气价格等，其中许多是无法控制的，并可能随着时间的推移而出现调整。评估日期后进行的钻探、测试和开采结果也可能导致对本集团的储量数据进行一定幅度的修正。

6、安全隐患及不可抗力风险

油气勘探、开采和储运以及成品油和化工产品生产、储运等涉及若干风险，可能导致人员伤亡、财产损失、环境损害及作业中断等不可预料或者危险的情况发生。随着经营规模和运营区域的逐步扩大，本集团面临的安全风险也相应增加。同时，近年来新的法规对安全生产提出了更高要求。本集团已实行了严格的 HSE 管理体系，努力规避各类事故的发生，但仍无法完全避免此类突发事件可能带来的经济损失。此外，地震、台风、海啸等自然灾害以及突发性公共卫生事件会对本集团的财产、人员造成损害，并有可能影响本集团的正常生产经营。

6.4 募集资金使用情况

√适用　　☐不适用

<table>
<tr><td rowspan="2">募集资金总额</td><td colspan="2" rowspan="2">本公司于二零零七年十月发行了 40 亿股 A 股，募集资金总额为人民币 66,800 百万元，募集资金净额为人民币 66,243 百万元。</td><td>本报告期已使用募集资金总额</td><td colspan="3">人民币 10,400 百万元</td></tr>
<tr><td>已累计使用募集资金总额</td><td colspan="3">人民币 52,817 百万元</td></tr>
<tr><td>承诺项目</td><td>拟投入金额(人民币百万元)</td><td>是否变更项目</td><td>实际投入金额(人民币百万元)</td><td>产生收益情况</td><td>是否符合计划进度</td><td>是否符合预计收益</td></tr>
<tr><td>长庆油田原油产能建设项目</td><td>6,840</td><td>否</td><td>5,377</td><td>项目投产后才可明确</td><td>符合</td><td>项目投产后才可明确</td></tr>
<tr><td>大庆油田原油产能建设项目</td><td>5,930</td><td>否</td><td>3,520</td><td>项目投产后才可明确</td><td>符合</td><td>项目投产后才可明确</td></tr>
<tr><td>冀东油田原油产能建设项目</td><td>1,500</td><td>否</td><td>495</td><td>项目投产后才可明确</td><td>符合</td><td>项目投产后才可明确</td></tr>
<tr><td>独山子石化加工进口哈萨克斯坦含硫原油炼油及乙烯技术改造工程项目</td><td>17,500</td><td>否</td><td>14,054</td><td>项目投产后才可明确</td><td>符合</td><td>项目投产后才可明确</td></tr>
<tr><td>大庆石化 120 万吨/年乙烯改扩建工程</td><td>6,000</td><td>否</td><td>573</td><td>项目投产后才可明确</td><td>符合</td><td>项目投产后才可明确</td></tr>
<tr><td>合计</td><td>37,770</td><td></td><td>24,019</td><td></td><td></td><td></td></tr>
<tr><td>未达到计划进度和预计收益的说明</td><td colspan="6">—</td></tr>
<tr><td>变更原因及变更程序说明</td><td colspan="6">—</td></tr>
<tr><td>尚未使用的募集资金用途及去向</td><td colspan="6">募集资金中的未使用部分目前存放于本公司在银行开设的专用账户。</td></tr>
</table>

6.5 非募集资金项目情况

√适用　　☐不适用

单位：人民币百万元

项目名称	项目总金额	项目进展	项目收益情况
大连石化 2000 万吨/年加工进口含硫原油技改工程	10,789	部分生产装置建成投产	项目投产后才可明确
广西石化 1000 万吨/年炼油工程	15,120	装置完成前期工作，开工建设	项目投产后才可明确
四川石化 80 万吨/年乙烯工程	22,049	装置完成前期工作，开工建设	项目投产后才可明确
抚顺石化 100 万吨/年乙烯技术改造工程	15,606	装置完成前期工作，开工建设	项目投产后才可明确
兰州-郑州-长沙成品油管道	11,900	装置完成前期工作，开工建设	项目投产后才可明确
西气东输二线	142,243	开始敷设管线	项目投产后才可明确
合计	217,707		

6.6 董事会对会计师事务所[非标意见]的说明

☐适用　　√不适用

6.7 新年度盈利预测

☐适用　　√不适用

6.8 董事会本次利润分配预案

6.8.1 前三年现金分红情况

单位：人民币百万元

分红年度	现金分红的数额(含税)	分红年度的净利润*	占净利润的比率(%)
2005	60,013	133,362	45.0
2006	64,001	142,224	45.0
2007	65,531	145,625	45.0

*净利润为分红当年经审计的国际财务报告准则归属于本公司股东的净利润

6.8.2 董事会本次利润分配预案

董事会建议按国际财务报告准则编制的截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的净利润45%的数额扣除已于二零零八年十月十六日派发的二零零八年中期股息后的余额派发每股人民币 0.14953 元（含适用税项）之末期股息。拟派发的末期股息须经股东于二零零九年五月十二日举行的股东周年大会审议通过。

末期股息派发予二零零九年五月二十七日结束办公时名列股东名册之股东。本公司将于二零零九年五月二十一日至二零零九年五月二十七日(包括首尾两天)暂停办理 H 股股份过户登记手续。若要取得末期股息资格，H 股股东就必须将所有股票过户文件连同有关股票于二零零九年五月二十日下午四时三十分前送达香港证券登记有限公司。截至二零零九年五月二十七日下午上海证券交易所收市后，在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司登记在册的本公司全体 A 股股东可获得本次派发的股息。

根据《中国石油天然气股份有限公司章程》相关规定，本公司以人民币向股东宣布股息。A 股的股息以人民币支付，H 股的股息以港币支付。此港币值需按二零零九年五月十二日股东大会宣派股息日前一星期中国人民银行公布的人民币兑港币的平均收市价计算。

7 重大事项

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集团贡献的净利润	本年初至本年末为本集团贡献的净利润	是否为关联交易	所涉及的资产产权是否全部过户	所涉及的债权债务是否已全部转移
向中国石油集团收购成品油销售业务及资产	2008年6月10日	人民币10.04亿元	不适用	不适用	是，参考评估定价	否	否
向中国石油集团收购风险作业服务业务资产	2008年11月19日	人民币53.06亿元	不适用	不适用	是，参考评估定价	是	是
向中国石油集团收购太阳世界有限公司从而间接持有中国(香港)石油有限公司的股权	2008年12月18日	人民币66.93亿元	不适用	人民币39.34亿元	是，参考市场价格	是	是

该事项不影响本集团业务的连续性及管理层的稳定性，有利于本集团未来财务状况和经营成果持续向好。

7.2 出售资产

☐适用　　√不适用

本报告期内，本集团无重大资产出售事项。

7.3 重大担保

☐适用　　√不适用

本报告期内，本集团无重大担保项目。

7.4 重大关联交易

7.4.1 关联交易销售和采购

√适用　　☐不适用

关联方	向关联方销售产品和提供劳务		向关联方采购产品和接受劳务	
	交易金额	占同类交易金额的比例	交易金额	占同类交易金额的比例
	人民币百万元	%	人民币百万元	%
中国石油集团及其子公司	46,645	4.35	201,993	20.73
其他关联方	14,369	1.34	8,412	0.86
合计	61,014	5.69	210,405	21.59

7.4.2 关联债权债务往来

√适用　　☐不适用

单位：人民币百万元

关联方	向关联方提供资金		关联方向本集团提供资金	
	发生额	余额	发生额	余额
中国石油集团及其子公司	-	-	56,443	80,925
其他关联方	(1,601)	213	-	-
合计	(1,601)	213	56,443	80,925

7.4.3 二零零八年资金被占用情况及清欠进展情况

☐适用　　√不适用

7.4.4 截至二零零八年末，上市公司未完成非经营性资金占用的清欠工作，董事会提出的责任追究方案

☐适用　　√不适用

7.5 委托理财

☐适用　　√不适用

7.6 承诺事项履行情况

√适用　　□不适用

本公司控股股东中国石油集团做出的特殊承诺及其截至二零零八年十二月三十一日止履行情况：

股东名称	承诺事项	承诺履行情况
中国石油集团	根据中国石油集团与本公司于2000年3月10日签订的《重组协议》，中国石油集团就《重组协议》中的部分事项产生和引起的任何索偿要求或费用向公司作出赔偿保证。	截至2008年12月31日，中国石油集团已办理《重组协议》中28,649宗土地中的27,615宗土地的土地使用权证书及一些房屋的所有权证书，但是加油站所处的集体土地的办理手续目前还未完成。本公司使用上述有关的土地、房屋及加油站进行有关的经营活动并没有因暂未取得有关的土地使用权证、房屋产权证明或因暂未完成所需的政府手续而受到任何影响。
	根据中国石油集团与本公司于2000年3月10日签署的《避免同业竞争及优先交易权协议》，中国石油集团向本公司承诺，中国石油集团不会，且将促使其附属公司不会在我国境内外单独或连同其他公司发展、经营或协助经营、参与从事与本集团核心业务构成竞争或可能导致竞争的任何业务。同时，根据协议中国石油集团还授予本公司对其部分资产的优先交易权。	1、目前，中国石油集团拥有以下与本集团主营业务相同或相似的业务： （1）境外与本集团主营业务相同或相似的项目 中国石油集团拥有与原油和天然气勘探与生产，以及石化和相关石油产品的生产、储存和运输有关的境外项目。中国石油集团在海外多个国家和地区拥有油气勘探开发业务。 鉴于 ADS 上市国家的法律禁止该国公民直接或间接向特定国家的油气项目提供融资或投资，中国石油集团未将属于特定国家的境外油气项目注入本公司。 （2）五套化工生产装置 中国石油集团自本公司成立起一直全资拥有五套化工生产装置，包括一套高碳醇装置、一套丙烯腈装置、一套聚丁二烯橡胶装置、一套丙烯酸纤维装置和一套由四个苯乙烯生产单位组成的装置。目前该五套装置中除高碳醇装置已停产外，其他均正常生产。 与本集团相应生产装置相比，该五套化工装置规模小、产量低、盈利能力差，因此与本集团主营业务不构成实质性同业竞争。 2、本公司设立时，中国石油集团拥有的中国(香港)石油有限公司的权益并未投入本公司，中国(香港)石油有限公司于中国及境外从事的原油及天然气的勘探及生产业务与本公司存在一定程度的同业竞争。2008年8月27日，本公司与中国石油集团及其附属公司签订了《股权转让协议》，向中国石油集团间接收购中国(香港)石油有限公司。2008年12月18日，本公司完成了此项收购，间接持有中国(香港)石油有限公司 56.66%的股权，进一步降低了与本公司的同业竞争。 3、本公司设立时，中国石油集团全资或与第三方拥有少量加油站的权益，2008年6月10日，本公司与中国石油集团签署《资产转让协议》，向中国石油集团所属23家企业收购其所拥有的208座加油站、25座油库等成品油销售相关的业务及资产，收购完成后，中国石油集团下属企业不再从事成品油销售业务，将进一步降低与本公司的关联交易及同业竞争。
	自中国石油 A 股股票在上海证券交易所上市之日起三十六个月内，中国石油集团不转让或者委托他人管理其持有的中国石油A股股份，也不由中国石油回购其持有的A股股份。但经境内有权机构批准其持有的股份到境外交易场所上市流通部分，不受上述三十六个月锁定期限制。	中国石油集团没有违反相关承诺事项。

股东名称	承诺事项	承诺履行情况
中国石油集团	2008年9月22日，中国石油集团通过上海证券交易所交易系统买入方式增持本公司股份，并拟在未来12个月内（自2008年9月22日起算）以自身名义或通过一致行动人继续在二级市场增持本公司股份，累计增持比例不超过本公司已发行总股份的2%。中国石油集团承诺，在增持期间及法定期限内不减持其持有的本公司股份。	中国石油集团没有违反相关承诺事项。

7.7 重大诉讼仲裁事项

□适用 √不适用

7.8 其他重大事项

√适用 □不适用

7.8.1 证券投资情况

□适用 √不适用

7.8.2 持有其他上市公司股权情况

√适用 □不适用

截至本报告期末，本公司持有其他上市公司股权情况：

单位：百万港元

证券代码	证券简称	初始投资金额	持股数量（万股）	占该公司股权比例(%)	期末账面值	会计核算科目	股份来源
135	CNPC(HONG KONG)	742	251,392	56.61	742	长期股权投资	收购

本集团通过境外全资附属公司太阳世界有限公司持有在香港联交所上市的中国（香港）石油有限公司股份（证券简称：CNPC（HONG KONG））。

7.8.3 持有非上市金融企业股权情况

□适用 √不适用

7.8.4 买卖其他上市公司股份的情况

□适用 √不适用

7.8.5 二零零八年，本公司收到中华人民共和国财政部文件，国家就保障原

油、成品油市场供应实施财政扶持政策，本年本公司确认政府补助人民币 157 亿元。

7.8.6 二零零八年六月二十日，中国政府调整国内成品油价格，将汽油、柴油出厂价格每吨均提高人民币 1,000 元，航空煤油出厂价格每吨提高人民币 1,500 元。

7.8.7 二零零八年十二月十八日，中国政府调整国内成品油价格，将汽油出厂价格每吨下调人民币 900 元，柴油出厂价格每吨下调人民币 1,100 元，航空煤油出厂价格每吨下调人民币 2,400 元。

7.8.8 本公司自二零零零年四月七日首次公开发售 H 股之日起，开始实施一项期权计划，该计划为一股票增值权之安排。期权受益者在行权时，本公司以现金支付股票增值的金额。董事、监事及高级管理人员享有的期权可于二零零三年四月八日至二零零八年四月七日行权。行权价格为首次公开发售 H 股之价格，即每股港币 1.28 元。截至二零零八年四月七日（行权到期日），股票期权持有者均未行权。因此本公司已经将其产生的负债账面余额人民币 14.00 亿元冲回。

7.9 资产负债表日后事项

√适用 □不适用

7.9.1 二零零九年一月十三日，本公司发行了二零零九年度第一期中期票据人民币 150.00 亿元，期限三年，年利率 2.70%。

7.9.2 二零零九年三月十九日，本公司发行了二零零九年度第二期中期票据人民币 150.00 亿元，期限三年，年利率 2.28%。

8 监事会报告

监事会认为本公司依法运作、公司财务情况、公司募集资金使用、公司收购、出售资产交易和关联交易不存在问题。

9 财务报告

9.1 审计意见

财务报告	□未经审计 √审计
审计意见	√标准无保留意见 □非标意见

9.2 比较式合并资产负债表、损益表/利润表、现金流量表和股东权益变动表

9.2.1 按国际财务报告准则编制的财务报表

（1）综合损益表

	附注	2008 年 人民币百万元	2007 年 人民币百万元
营业额	(i)	1,071,146	836,353
经营支出			
采购、服务及其他		(562,122)	(369,219)
雇员酬金成本		(62,065)	(50,863)
勘探费用(包括勘探干井)		(21,879)	(20,956)
折旧、折耗及摊销		(94,603)	(67,274)
销售、一般性和管理费用		(59,457)	(52,257)
除所得税外的其他税赋		(124,115)	(73,792)
其他收入/(支出)净值		12,395	(1,221)
经营支出总额		(911,846)	(635,582)
经营利润		159,300	200,771
融资成本			
外汇收益		1,774	1,808
外汇损失		(2,855)	(2,559)
利息收入		2,274	2,099
利息支出		(2,963)	(3,604)
融资成本净额		(1,770)	(2,256)
应占联营公司及合营公司的利润		4,299	6,442
税前利润	(ii)	161,829	204,957
税项	(iii)	(35,178)	(49,781)
本期利润		126,651	155,176
归属于：			
本公司股东		114,431	146,750
少数股东		12,220	8,426
		126,651	155,176
归属于本公司股东的每股基本及摊薄盈利（人民币元）	(iv)	0.63	0.82
股息：	(v)		
年内已宣告的中期股息		24,127	36,823
资产负债表日后建议派发的末期股息		27,367	28,708
		51,494	65,531

（2）综合资产负债表

	附注	2008 年 人民币百万元	2007 年 人民币百万元
非流动资产			
物业、厂房及机器设备		898,909	765,933
联营公司及合营公司的投资		28,886	26,219
可供出售金融资产		2,022	2,699
预付经营租赁款		26,201	23,434
无形资产和其他资产		10,677	8,488
递延所得税资产		496	305
到期日为一年以上的定期存款		2,510	5,053
非流动资产总额		969,701	832,131
流动资产			
存货		90,670	88,496
应收账款	(vi)	16,756	18,565
预付款和其他流动资产		69,364	36,216
应收票据		4,314	4,735
到期日为三个月以上一年以内的定期存款		10,425	18,885
现金及现金等价物		32,944	68,652
流动资产总额		224,473	235,549
流动负债			
应付账款及应计负债	(vii)	156,390	145,393
应付所得税款		1,262	11,762
应付其他税款		13,924	11,133
短期借款		92,761	30,934
流动负债总额		264,337	199,222
流动（负债）/资产净值		(39,864)	36,327
总资产减流动负债		929,837	868,458
权益			
本公司股东权益			
股本		183,021	183,021
留存收益		378,600	333,779
储备		229,217	221,404
		790,838	738,204
少数股东权益		56,288	43,896
权益总额		847,126	782,100
非流动负债			
长期借款		32,827	39,688
资产弃置义务		36,262	24,761
递延所得税负债		12,460	20,874
其他长期负债		1,162	1,035
非流动负债总额		82,711	86,358
权益及非流动负债总额		929,837	868,458

（3）综合现金流量表

	2008 年 人民币百万元	2007 年 人民币百万元
经营活动之现金流量	170,506	205,243
投资活动之现金流量		
资本性支出	(215,416)	(173,268)
收购联营公司及合营公司	(3,619)	(1,903)
收购可供出售金融资产	(23)	(328)
合并哈萨克斯坦石油公司	-	1,542
购买无形资产和其他非流动资产	(3,909)	(3,378)
购买少数股东权益	(177)	(178)
收购太阳世界有限公司	(6,693)	-
联营公司及合营公司偿还注资	-	6,618
出售物业、厂房及机器设备所得款项	435	1,014
出售联营公司及合营公司投资所得款项	67	1,033
出售附属公司所得款项	535	-
出售可供出售金融资产所得款项	52	276
出售无形资产及其他长期资产收益	37	-
已收股息	4,095	1,111
减少/(增加)到期日为三个月以上的定期存款	10,669	(18,025)
投资活动使用的现金流量净额	(213,947)	(185,486)
融资活动之现金流量		
偿还短期借款	(83,841)	(33,183)
偿还长期借款	(14,196)	(24,218)
支付少数股东股息	(2,738)	(4,829)
支付本公司股东股息	(52,835)	(64,517)
太阳世界有限公司被收购前支付其母公司股东股息	(791)	-
增发 A 股	-	66,243
新增短期借款	152,768	36,842
新增长期借款	4,472	20,650
少数股东资本投入	8,768	1,349
附属公司资本减少	(3,754)	-
其他长期负债(减少)/增加	(8)	33
融资活动产生/(使用)的现金流量净额	7,845	(1,630)
外币折算差额	(112)	(221)
现金及现金等价物(减少) /增加	(35,708)	17,906
现金及现金等价物年初余额	68,652	50,746
现金及现金等价物年末余额	32,944	68,652

（4）按照国际财务报告准则编制之部分财务报表附注

(i) 营业额

营业额是指销售原油、天然气、炼油产品及化工产品，以及输送原油和天然气所得的收入。

(ii) 税前利润

	2008 年 人民币百万元	2007 年 人民币百万元
税前利润已计入及扣除下列各项：		
计入：		
来自可供出售金融资产的股息收入	251	126
计减坏账准备	184	2,473
计减存货减值	15	98
政府补助	16,914	1,197
扣除：		
无形资产及其他资产的摊销	1,884	1,503
核数师酬金	95	119
作为费用确认的存货成本	661,798	458,508
可供出售金融资产的减值准备	30	-
坏账准备	185	152
出售物业、厂房及机器设备的损失	2,596	1,808
经营租赁费用	6,817	7,443
研究与开发费用	7,760	5,315
存货减值	8,608	153

(iii) 税项

	2008 年 人民币百万元	2007 年 人民币百万元
所得税	43,393	48,975
递延税项	(8,215)	806
	35,178	49,781

根据中国所得税法规的相关规定，适用于本集团的中国企业所得税率主要为25%（2007 年：33%）。本集团在中国部分地区的经营已符合某些税收优惠的条件，这些税收优惠包括至 2010 年所得税可适用 15%的优惠税率及某些物业、厂房及机器设备可加速折旧。

本集团税前利润的税款与按照适用于本集团的中国企业所得税税率所计算的税款并不相同，差额如下：

	2008年 人民币百万元	2007年 人民币百万元
税前利润	161,829	204,957
以 25%的税率计算的所得税费用 (2007:33%)	40,457	67,636
以前年度税收清算调整	25	451
海外业务税率高于中国法定税率的税务影响	6,876	633
优惠税率影响	(10,895)	(17,008)
法定所得税率变动对递延所得税的影响	(3,134)	(3,788)
非应纳税收入的税务影响	(1,358)	(2,838)
未计入损益的税前可抵扣项目的税务影响	-	(2,365)
不得税前扣除的成本、费用和损失的税务影响	3,207	4,142
已过期未使用的税务损失	-	2,918
税项	35,178	49,781

(iv) 每股基本及摊薄盈利

截至二零零八年十二月三十一日止年度，每股基本及摊薄盈利是按照归属于本公司股东的净利润除以本年度已发行股份数1,830.21亿股计算。

截至二零零七年十二月三十一日止年度，每股基本及摊薄盈利是按照归属于本公司股东的净利润除以当年度已发行股份的加权平均数 1,797.00 亿股计算。

年内并无摊薄潜在普通股。

(v) 分配于本公司股东的股息

	2008 年 人民币百万元	2007 年 人民币百万元
2008 年分配于本公司股东的中期股息（a）	24,127	-
2008 年建议分配于本公司股东的末期股息（b）	27,367	-
2007 年分配于本公司股东的中期股息（c）	-	36,823
2007 年分配于本公司股东的末期股息（d）	-	28,708
	51,494	65,531

(a) 二零零八年分配于本公司股东的中期股息每股人民币 0.13183 元，合共人民币 241.27 亿元，该股息已计入二零零八年度股东权益并列作留存收益的分配，并于二零零八年十月十六日支付。

(b) 在二零零九年三月二十五日会议上，董事会建议派发二零零八年度应分配于本公司股东的末期股息每股人民币 0.14953 元，合共人民币 273.67 亿元。由于上述应付股息是在资产负债表日后建议派发，因此未反映在本综合财务报表内，当年度股东大会批准后，该等股息将会计入二零零九年度股东权益并列作留存收益的分配。

(c) 二零零七年分配于本公司股东的中期股息每股人民币 0.205690 元，合共人民币 368.23 亿元，该股息已计入二零零七年度股东权益并列作留存收益的分配，并于二零零七年九月二十八日支付。

(d) 二零零七年分配于本公司股东的末期股息每股人民币 0.156859 元，合共人民币 287.08 亿元，经二零零八年五月十五日股东大会批准，该股息已计入二零零八年度股东权益并列作留存收益的分配，并于二零零八年六月十三日支付。

(e) 二零零六年分配于本公司股东的末期股息每股人民币 0.154699 元，合共人民币 276.94 亿元，经二零零七年五月十六日股东大会批准，该股息已计入二零零七年度股东权益并列作留存收益的分配，并于二零零七年六月一日支付。

（vi）应收账款

	2008 年 12 月 31 日 人民币百万元	2007 年 12 月 31 日 人民币百万元
应收第三方账款	12,784	15,442
应收关联方账款	6,394	6,002
	19,178	21,444
减：坏账准备	(2,422)	(2,879)
	16,756	18,565

应收账款的账龄分析如下：

	2008年12月31日 人民币百万元	2007年12月31日 人民币百万元
一年以内	16,509	18,406
一年至两年	155	39
两年至三年	25	32
三年以上	2,489	2,967
	19,178	21,444

（vii）应付账款及应计负债

	2008年12月31日 人民币百万元	2007年12月31日 人民币百万元
应付贸易账款	29,431	40,567
客户垫款	10,800	9,846
薪金及福利应付款	6,363	11,585
应计支出	13	5
附属公司应付少数股东股息	61	67
应付利息	82	65
应付建造费用及设备费用	46,310	30,784
一次性住房补贴款	6	221
应付关联方账款	47,896	41,025
其他应付账款	15,428	11,228
	156,390	145,393

于二零零八年十二月三十一日及二零零七年十二月三十一日应付贸易账款的账龄分析如下：

	于2008年12月31日 人民币百万元	于2007年12月31日 人民币百万元
一年以内	27,878	39,125
一年至两年	843	819
两年至三年	243	307
三年以上	467	316
	29,431	40,567

（viii）板块信息

本集团通过其四个主要业务板块：勘探与生产板块、炼油与销售板块、化工与销售板块和天然气与管道板块，经营广泛类别的石油及有关的活动。

二零零八年度和二零零七年度，经营性板块资料列示如下：

2008 年度	勘探与生产 人民币百万元	炼油与销售 人民币百万元	化工与销售 人民币百万元	天然气与管道 人民币百万元	其他 人民币百万元	合计 人民币百万元
营业额	624,909	886,472	110,850	63,315	1,418	1,686,964
减：板块间销售	(500,522)	(96,490)	(11,929)	(6,706)	(171)	(615,818)
外部营业额	124,387	789,982	98,921	56,609	1,247	1,071,146
折旧、折耗及摊销	(58,771)	(20,260)	(8,407)	(6,310)	(855)	(94,603)
板块业绩	257,056	(63,684)	3,664	16,765	(7,439)	206,362
其他成本	(16,858)	(19,286)	(6,541)	(708)	(3,669)	(47,062)
经营利润/(亏损)	240,198	(82,970)	(2,877)	16,057	(11,108)	159,300

2007 年度	勘探与生产 人民币百万元	炼油与销售 人民币百万元	化工与销售 人民币百万元	天然气与管道 人民币百万元	其他 人民币百万元	合计 人民币百万元
营业额	471,928	670,844	102,718	50,066	1,718	1,297,274
减：板块间销售	(378,888)	(63,766)	(11,009)	(6,610)	(648)	(460,921)
外部营业额	93,040	607,078	91,709	43,456	1,070	836,353
折旧、折耗及摊销	(43,582)	(11,196)	(5,923)	(5,926)	(647)	(67,274)
板块业绩	221,995	9,329	13,256	13,057	(3,388)	254,249
其他成本	(14,492)	(30,009)	(5,425)	(562)	(2,990)	(53,478)
经营利润/(亏损)	207,503	(20,680)	7,831	12,495	(6,378)	200,771

9.2.2 按中国企业会计准则编制的财务报表

（1）合并及母公司资产负债表

单位：人民币百万元

资　　产	2008 年 12 月 31 日 合并	2007 年 12 月 31 日 合并	2008 年 12 月 31 日 公司	2007 年 12 月 31 日 公司
流动资产				
货币资金	45,879	92,590	31,759	78,332
应收票据	4,314	4,735	3,878	3,988
应收账款	16,756	18,565	2,170	2,131
预付款项	37,394	20,441	20,896	16,086
应收利息	21	109	18	109
应收股利	60	18	129	85
其他应收款	6,076	15,587	14,637	24,173
存货	90,670	88,496	81,189	70,284
一年内到期的非流动资产	136	59	136	59
其他流动资产	25,677	2	24,241	2
流动资产合计	226,983	240,602	179,053	195,249
非流动资产				
可供出售金融资产	1,973	2,648	941	1,456
长期股权投资	28,036	25,265	136,041	107,003
固定资产	254,996	248,037	204,532	199,386
油气资产	472,845	406,588	321,473	271,576
在建工程	160,437	105,661	135,501	85,597
工程物资	11,289	6,927	9,736	5,455
固定资产清理	293	287	287	282
无形资产	23,554	20,022	19,096	16,356
商誉	148	-	148	-
长期待摊费用	13,318	12,045	11,299	9,924
递延所得税资产	496	305	-	-
其他非流动资产	533	748	-	-
非流动资产合计	967,918	828,533	839,054	697,035
资产总计	1,194,901	1,069,135	1,018,107	892,284

负债及股东权益	2008年 12月31日 合并	2007年 12月31日 合并	2008年 12月31日 公司	2007年 12月31日 公司
流动负债				
短期借款	87,217	18,734	95,913	17,898
应付票据	433	1,143	-	-
应付账款	118,197	104,468	85,013	66,877
预收款项	12,968	12,433	10,985	10,443
应付职工薪酬	6,363	11,585	5,395	10,751
应交税费	15,186	22,895	9,067	13,793
应付利息	155	173	37	61
应付股利	127	89	-	-
其他应付款	17,576	15,322	15,266	43,873
预计负债	568	715	58	75
一年内到期的非流动负债	5,544	11,652	5,373	9,029
其他流动负债	3	13	-	-
流动负债合计	264,337	199,222	227,107	172,800
非流动负债				
递延收益	211	76	186	62
长期借款	28,684	35,305	23,362	29,044
应付债券	4,143	4,383	3,500	3,500
长期应付款	57	57	56	56
专项应付款	768	774	711	710
预计负债	36,262	24,761	23,854	15,307
递延所得税负债	12,588	21,027	1,966	8,110
其他非流动负债	126	128	126	123
非流动负债合计	82,839	86,511	53,761	56,912
负债合计	347,176	285,733	280,868	229,712
股东权益				
股本	183,021	183,021	183,021	183,021
资本公积	115,315	122,312	127,960	128,160
盈余公积	122,216	106,232	109,550	94,305
未分配利润	373,793	329,605	316,708	257,086
外币报表折算差额	(2,726)	(1,554)	-	-
归属于本公司股东权益合计	791,619	739,616	737,239	662,572
少数股东权益	56,106	43,786	-	-
股东权益合计	847,725	783,402	737,239	662,572
负债及股东权益总计	1,194,901	1,069,135	1,018,107	892,284

（2）合并及母公司利润表

单位：人民币百万元

项　　目	2008 年度 合并	2007 年度 合并	2008 年度 公司	2007 年度 公司
营业收入	1,071,146	836,353	771,025	595,734
减：营业成本	(683,677)	(479,464)	(587,821)	(400,719)
营业税金及附加	(116,460)	(68,758)	(67,810)	(41,786)
销售费用	(46,189)	(41,345)	(37,235)	(33,293)
管理费用	(53,211)	(46,379)	(39,924)	(32,335)
财务费用	(2,245)	(2,658)	(903)	(1,331)
资产减值损失	(24,765)	1,742	(22,971)	1,526
加：投资收益	4,733	6,528	98,693	57,614
营业利润	149,332	206,019	113,054	145,410
加：营业外收入	18,067	2,543	16,016	2,179
减：营业外支出	(6,299)	(4,380)	(5,115)	(3,968)
利润总额	161,100	204,182	123,955	143,621
减：所得税费用	(35,154)	(49,871)	3,747	(10,956)
净利润	125,946	154,311	127,702	132,665
其中：同一控制下企业合并中被合并方在合并前实现的净利润	3,934	2,824	-	-
归属于本公司股东的净利润	113,798	145,867	127,702	132,665
少数股东损益	12,148	8,444	-	-
每股收益（基于归属于本公司普通股股东合并净利润）				
基本每股收益（人民币元）	0.62	0.81	0.70	0.74
稀释每股收益（人民币元）	0.62	0.81	0.70	0.74

（3）合并及母公司现金流量表

单位：人民币百万元

项　　目	2008 年度 合并	2007 年度 合并	2008 年度 公司	2007 年度 公司
经营活动产生的现金流量				
销售商品、提供劳务收到的现金	1,253,493	966,715	877,363	695,780
收到的税费返还	14,265	1,047	12,853	854
收到其他与经营活动有关的现金	10,181	697	14,926	2,237
经营活动现金流入小计	1,277,939	968,459	905,142	698,871
购买商品、接受劳务支付的现金	(724,666)	(459,709)	(597,873)	(415,800)
支付给职工以及为职工支付的现金	(67,285)	(50,667)	(49,369)	(35,378)

项　　目	2008 年度 合并	2007 年度 合并	2008 年度 公司	2007 年度 公司
支付的各项税费	(255,671)	(189,073)	(133,299)	(92,248)
支付其他与经营活动有关的现金	(53,514)	(56,797)	(75,461)	(54,287)
经营活动现金流出小计	(1,101,136)	(756,246)	(856,002)	(597,713)
经营活动产生的现金流量净额	176,803	212,213	49,140	101,158
投资活动产生的现金流量				
收回投资收到的现金	10,788	7,927	8,077	1,389
合并哈萨克斯坦石油公司	-	1,542	-	-
全资子公司注销为分公司	-	-	63	32
取得投资收益所收到的现金	6,457	3,183	97,201	67,561
处置子公司	535	-	-	-
处置固定资产、油气资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	472	1,014	342	425
投资活动现金流入小计	18,252	13,666	105,683	69,407
购建固定资产、油气资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	(224,000)	(181,449)	(176,455)	(137,395)
投资支付的现金	(10,512)	(20,434)	(29,254)	(19,468)
其中：回购上市子公司股票所支付的现金	-	(149)	-	(149)
投资活动现金流出小计	(234,512)	(201,883)	(205,709)	(156,863)
投资活动产生的现金流量净额	(216,260)	(188,217)	(100,026)	(87,456)
筹资活动产生的现金流量				
吸收投资收到的现金	8,768	1,349	-	-
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	8,768	1,349	-	-
取得借款收到的现金	157,240	57,492	131,035	43,308
发行 A 股收到的现金	-	66,243	-	66,243
收到其他与筹资活动有关的现金	150	427	97	407
筹资活动现金流入小计	166,158	125,511	131,132	109,958
偿还债务支付的现金	(98,037)	(57,401)	(61,602)	(38,782)
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	(60,348)	(73,509)	(57,124)	(69,199)
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	(2,738)	(4,829)	-	-
资本减少	(3,754)	-	-	-
支付其他与筹资活动有关的现金	(158)	(470)	(93)	(376)
筹资活动现金流出小计	(162,297)	(131,380)	(118,819)	(108,357)
筹资活动产生的现金流量净额	3,861	(5,869)	12,313	1,601
汇率变动对现金及现金等价物的影响	(112)	(221)	-	-
现金及现金等价物净(减少) /增加额	(35,708)	17,906	(38,573)	15,303
加：年初现金及现金等价物余额	68,652	50,746	60,332	45,029
期末现金及现金等价物余额	32,944	68,652	21,759	60,332

（4）合并股东权益变动表

单位：人民币百万元

项目	归属于本公司股东权益 股本	资本公积	盈余公积	未分配利润	外币报表折算差额	少数股东权益	股东权益合计
2006年12月31日余额	179,021	59,797	89,928	213,255	(534)	26,128	567,595
同一控制下企业合并的影响	-	25	-	3,758	(37)	835	4,581
会计政策变更累积影响数	-	-	-	47,546	(149)	4,588	51,985
2007年1月1日余额	179,021	59,822	89,928	264,559	(720)	31,551	624,161
2007年度增减变动额	4,000	62,490	16,304	65,046	(834)	12,235	159,241
净利润	-	-	-	145,867	-	8,444	154,311
直接计入股东权益的利得/(损失)	-	247	-	-	(834)	(836)	(1,423)
外币报表折算差额	-	-	-	-	(834)	(840)	(1,674)
回购子公司的少数股东权益	-	(109)	-	-	-	(69)	(178)
可供出售金融资产公允价值变动净额	-	286	-	-	-	22	308
其他	-	70	-	-	-	51	121
净利润和直接计入股东权益利得/(损失)的小计	-	247	-	145,867	(834)	7,608	152,888
股东投入和减少资本	4,000	62,243	-	-	-	9,450	75,693
股东投入资本-发行A股	4,000	62,243	-	-	-	-	66,243
股东投入资本-其他	-	-	-	-	-	1,349	1,349
合并哈萨克斯坦石油公司	-	-	-	-	-	8,101	8,101
利润分配	-	-	16,304	(80,821)	-	(4,823)	(69,340)
提取盈余公积	-	-	12,768	(12,768)	-	-	-
专项储备-安全生产费	-	-	3,536	(3,536)	-	-	-
对股东的分配	-	-	-	(64,517)	-	(4,823)	(69,340)
2007年12月31日余额	183,021	122,312	106,232	329,605	(1,554)	43,786	783,402
2008年1月1日余额	183,021	122,312	106,232	329,605	(1,554)	43,786	783,402
2008年度增减变动额	-	(6,997)	15,984	44,188	(1,172)	12,320	64,323
净利润	-	-	-	113,798	-	12,148	125,946
直接计入股东权益的损失	-	(6,936)	-	-	(1,172)	(2,127)	(10,235)
外币报表折算差额	-	-	-	-	(1,172)	(1,504)	(2,676)
购买子公司的少数股东权益	-	(17)	-	-	-	(160)	(177)
收购太阳世界有限公司	-	(6,693)	-	-	-	-	(6,693)
可供出售金融资产公允价值变动净额	-	(237)	-	-	-	(36)	(273)
处置子公司	-	-	-	-	-	(429)	(429)
其他	-	11	-	-	-	2	13
净利润和直接计入股东权益损失的小计	-	(6,936)	-	113,798	(1,172)	10,021	115,711
股东投入和减少资本	-	(61)	-	-	-	5,075	5,014

项　　目	归属于本公司股东权益 股本	资本公积	盈余公积	未分配利润	外币报表折算差额	少数股东权益	股东权益合计
股东投入资本-其他	-	-	-	-	-	8,768	8,768
资本减少	-	(61)	-	-	-	(3,693)	(3,754)
利润分配	-	-	15,984	(69,610)	-	(2,776)	(56,402)
提取盈余公积	-	-	12,770	(12,770)	-	-	-
专项储备-安全生产费	-	-	3,214	(3,214)	-	-	-
对股东的分配	-	-	-	(52,835)	-	(2,776)	(55,611)
太阳世界有限公司被收购前对其股东的分配	-	-	-	(791)	-	-	(791)
2008 年 12 月 31 日余额	183,021	115,315	122,216	373,793	(2,726)	56,106	847,725

9.3 如果与最近一期年度报告相比、会计政策、会计估计和核算方法发生变化，提供具体说明

√适用　　□不适用

根据财政部《企业会计准则解释第2号》的规定，本公司为同时发行A股和H股的上市公司，对于同一交易事项，应当在A股和H股财务报告中采用相同的会计政策、运用相同的会计估计进行确认、计量和报告。因此本集团二零零八年对中国准则财务报告油气资产折耗计提方法由年限平均法改为产量法，此项变更采用追溯调整法，并对比较财务报表进行了重新表述。此项变更导致本集团二零零七年年初未分配利润调增人民币475.46亿元，二零零七年度归属于本公司股东的净利润调增人民币74.99亿元，二零零七年年末未分配利润调增人民币550.45亿元。

本集团对于自二零零七年度开始依照国家有关规定提取的安全生产费用以及具有类似性质的各项费用，原在提取时计入当期费用，并作为负债列示。根据财政部二零零八年十二月二十六日财会函(2008)60 号《关于做好执行企业会计准则企业 2008 年年报工作的通知》，遵照财政部《企业会计准则讲解(2008)》的规定，本集团在二零零八年提取此类费用时改为在所有者权益中的“盈余公积-专项储备”项下反映，于实际支出时将其结转至“利润分配－未分配利润”项下，结转金额以“盈余公积－专项储备”科目余额冲减至零为限。此项会计政策变更采用追溯调整法，并对比较财务报表进行了重新表述。此项变更导致本集团二零零七年度归属于本公司股东的净利润调增人民币 26.52 亿元，二零零七年年末未分配利润调减人民币 8.84 亿元，二零零七年年末盈余公积调增人民币 35.36 亿元。

9.4 重大会计差错的内容、更正金额、原因及影响

□适用 √不适用

9.5 如果与最近一期年度报告相比，合并范围发生变化，提供具体说明

√适用 □不适用

本集团于二零零八年十二月十八日以人民币 66.93 亿元向中国石油集团收购太阳世界有限公司 100%股权。本集团将太阳世界有限公司作为子公司核算，由于太阳世界有限公司和本公司在合并前后均受中国石油集团最终控制且该控制并非暂时性的，故该交易属于同一控制下企业合并，对所示的所有期间的会计报表已进行了重新编制以体现这一收购。

10 股份回购、出售及赎回

本公司及任何附属公司在截至二零零八年十二月三十一日止十二个月内概无出售本公司的任何证券，亦无购回或赎回本公司的任何证券。

11 遵守《上市发行人董事进行证券交易的标准守则》

本公司已采纳香港联交所制定的上市规则附录十所载上市发行人董事进行证券交易标准守则《「标准守则」》。本公司已向全体董事及监事作出查询，各董事及监事均向本公司确认其已遵守标准守则内载列的所需标准。

12 遵守《企业管治常规守则》

本公司在截至二零零八年十二月三十一日止十二个月内一直严格遵守《上市规则》附录十四《企业管治常规守则》的守则条文，惟自二零零七年五月二十日起至二零零八年五月十六日董事长及总裁由蒋洁敏先生一人兼任。二零零八年五月十六日，公司召开了第四届董事会第一次会议，董事长蒋洁敏先生辞去了公司总裁职务，周吉平先生受聘担任本公司总裁。至此，公司董事长及总裁不再由一人兼任，符合《企业管治常规守则》的有关要求。

13　审计委员会

根据《上市规则》附录十四规定而成立之审计委员会，其成员包括 Franco Bernabè 先生、董建成先生、崔俊慧先生、王国樑先生。审计委员会的主要职责为审阅、监察本集团的财务申报程式及内部监控制度，并向董事会提供意见。本公司审计委员会已审阅并确认截至二零零八年十二月三十一日止十二个月的年度业绩公布及年度报告。

本公司核数师已就本集团截至二零零八年十二月三十一日止年度的业绩公布中所列数字与本集团该年度的经审计综合财务报表所载数字核对一致。

承董事会命
中国石油天然气股份有限公司
蒋洁敏
董事长
中国　北京
二零零九年三月二十五日

于本公告日期，董事会由蒋洁敏先生担任董事长，由周吉平先生（副董事长）及廖永远先生担任执行董事，由王宜林先生、曾玉康先生、王福成先生、李新华先生、王国樑先生及蒋凡先生担任非执行董事，及由董建成先生、刘鸿儒先生、Franco Bernabè先生、李勇武先生及崔俊慧先生担任独立非执行董事。

本公告载有若干涉及本集团财务状况、经营成果及业务之前瞻性声明。由于相关声明所述情况之发生与否，非为本集团所能控制，这些前瞻性声明在本质上具有高度风险与不确定性。该等前瞻性声明乃本集团对未来事件之现有预期，并非对未来业绩的保证。实际成果可能与前瞻性声明所包含的内容存在差异。

本公告以中英文两种语言印制，在对两种文体的说明上存在歧义时，以中文为准。