



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)

二零一二年中期业绩公告 (半年度报告摘要)

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摘要所载资料不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏, 并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

本半年度报告摘要摘自二零一二年半年度报告全文, 投资者欲了解详细内容, 应仔细阅读本公司二零一二年半年度报告全文。半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 本半年度报告摘要已经本公司第五届董事会第六次会议审议通过, 所有董事均保证本半年度报告摘要内容真实、准确、完整, 不存在异议。

1.3 本公司董事长蒋洁敏先生、独立非执行董事 Franco Bernabè 先生因故未能参加本公司第五届董事会第六次会议, 已分别书面委托本公司副董事长周吉平先生、独立非执行董事陈志武先生出席会议并代为行使表决权。

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。本半年度报告摘要中的财务报告未经审计。

1.5 本公司不存在大股东非经营性资金占用情况。

1.6 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半年度报告中财务报告的真实、完整。

2 公司基本情况

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	suxinliang@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》		
半年度报告备置地点	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

	副总裁兼董事会秘书	证券事务代表	香港代表处代表
姓名	李华林	梁刚	魏方
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3705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	suxinliang@petrochina.com.cn	liangg@petrochina.com.cn	hko@petrochina.com.hk

2.3 主要财务数据和指标

2.3.1 按国际财务报告准则编制的主要会计数据和财务指标

单位：人民币百万元

项 目	本报告期末	上年度期末	本报告期末比上年度 期末增减 (%)
总资产	2,051,494	1,917,586	7.0
归属于母公司股东权益	1,040,833	1,002,745	3.8
归属于母公司股东的每股净资产 (人民币元)	5.69	5.48	3.8
项 目	报告期	上年同期	本报告期比上年 同期增减 (%)
归属于母公司股东的净利润	62,026	66,007	(6.0)
经营活动产生的现金流量净额	48,006	129,019	(62.8)
基本及摊薄每股收益 (人民币元)	0.34	0.36	(6.0)
净资产收益率 (%)	6.0	6.8	(0.8 个百分点)
每股经营活动产生的现金流量净额 (人民币元)	0.26	0.70	(62.8)

2.3.2 按中国企业会计准则编制的主要会计数据和财务指标

单位：人民币百万元

项 目	本报告期末	上年度期末	本报告期末比上年度 期末增减 (%)
总资产	2,051,433	1,917,528	7.0
归属于母公司股东权益	1,040,971	1,002,885	3.8
归属于母公司股东的每股净资产 (人民币元)	5.69	5.48	3.8
项 目	报告期	上年同期	本报告期比上年 同期增减 (%)
营业利润	86,205	99,532	(13.4)
利润总额	87,591	98,251	(10.8)
归属于母公司股东的净利润	62,024	66,006	(6.0)
归属于母公司股东的扣除非经常性损益的净利润	63,501	67,206	(5.5)
基本每股收益 (人民币元)	0.34	0.36	(6.0)
稀释每股收益 (人民币元)	0.34	0.36	(6.0)
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (人民币元)	0.35	0.37	(5.5)
加权平均净资产收益率 (%)	6.0	6.8	(0.8 个百分点)
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	6.2	6.9	(0.7 个百分点)
经营活动产生的现金流量净额	48,006	129,019	(62.8)
每股经营活动产生的现金流量净额 (人民币元)	0.26	0.70	(62.8)

2.3.3 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 2012 年 6 月 30 日止 6 个月 收入/（支出）
非流动资产处置损益	(1,107)
计入当期损益的政府补助	607
应收款项减值准备转回	21
其他营业外收入和支出	(1,438)
小计	(1,917)
非经常性损益的所得税影响数	418
少数股东损益影响额	22
合计	(1,477)

2.3.4 国内外会计准则差异

适用 不适用

本集团按国际财务报告准则计算的净利润为人民币 698.29 亿元，按中国企业会计准则计算的净利润为人民币 698.28 亿元，差异为人民币 0.01 亿元；按国际财务报告准则计算的股东权益为人民币 11,311.42 亿元，按中国企业会计准则计算的股东权益为人民币 11,311.61 亿元，差异为人民币 0.19 亿元。本集团的准则差异主要是由于 1999 年非固定资产、油气资产评估所产生。

本公司 1999 年重组改制时，对于中国石油天然气集团公司（以下简称“中国石油集团”）投入的资产和负债于 1999 年进行了评估，按照国际财务报告准则编制的财务报表对上述评估结果中非固定资产、油气资产的部分未予确认。

3 股本变动及股东情况

3.1 股份变动情况表

适用 不适用

3.2 主要股东持股情况

于 2012 年 6 月 30 日，本公司的股东总数为 1,082,295 名，其中境内 A 股股东 1,074,165 名，境外 H 股股东 8,130 名（包括美国存托证券股东 309 名）。

（1）前 10 名股东持股情况

单位：股

股东名称	股东性质	持股总数	持股比例 (%)	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	158,033,693,528 ⁽¹⁾	86.35	0	0	0
香港（中央结算）代理人有限公司 ⁽²⁾	境外法人	20,821,089,513 ⁽³⁾	11.38	+11,234,015	0	0
全国社保基金理事会	国有法人	400,000,000	0.219	0	400,000,000	0
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪	境内非国有法人	46,965,001	0.026	-13,597,311	0	0
中国工商银行股份有限公司—汇添富上证综合指数证券投资基金	境内非国有法人	43,990,035	0.024	-1,450,000	0	0
广西投资集团有限公司	国有法人	39,560,045	0.022	0	0	0
中国工商银行—诺安股票证券投资基金	境内非国有法人	33,201,496	0.018	+17,040,662	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	境内非国有法人	32,085,024	0.018	-6,495,495	0	0
交通银行—易方达 50 指数证券投资基金	境内非国有法人	27,479,585	0.015	+697,533	0	0
上海良能建筑工程有限公司	境内非国有法人	25,763,816	0.014	-600,000	0	0

注：（1）此数不包括中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Investments Limited 间接持有的 H 股股份。

（2）香港（中央结算）代理人有限公司为香港联交所下属附属公司，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 291,518,000 股 H 股，占本公司股本总额的 0.16%，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。

(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	中国石油集团	158,033,693,528 ⁽¹⁾	A 股
2	香港（中央结算）代理人有限公司	20,821,089,513	H 股
3	中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001 沪	46,965,001	A 股
4	中国工商银行股份有限公司－汇添富上证综合指数证券投资基金	43,990,035	A 股
5	广西投资集团有限公司	39,560,045	A 股
6	中国工商银行－诺安股票证券投资基金	33,201,496	A 股
7	中国工商银行－上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	32,085,024	A 股
8	交通银行－易方达 50 指数证券投资基金	27,479,585	A 股
9	上海良能建筑工程有限公司	25,763,816	A 股
10	新华人寿保险股份有限公司－分红－团体分红－018L－FH001 沪	21,169,684	A 股

注：（1）此数不包括中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Investments Limited 间接持有的 H 股股份，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：除“中国工商银行股份有限公司－汇添富上证综合指数证券投资基金”、“中国工商银行－诺安股票证券投资基金”和“中国工商银行－上证 50 交易型开放式指数证券投资基金”同托管于中国工商银行股份有限公司外，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。

(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2012年6月30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	158,033,693,528 (好仓)	实益拥有人	97.60	86.35
	H 股	291,518,000 (好仓) ⁽¹⁾	大股东所控制的法团的权益	1.38	0.16
JPMorgan Chase & Co. ⁽²⁾	H 股	1,282,593,959 (好仓)	实益拥有人 / 投资经理 / 保管人-法团 / 核准借出代理人	6.08	0.70
		34,480,188 (淡仓)	实益拥有人	0.16	0.02
		959,957,877 (借股)	保管人-法团 / 核准借出代理人	4.55	0.52
BlackRock, Inc. ⁽³⁾	H 股	1,231,921,460 (好仓)	大股东所控制的法团的权益	5.84	0.67
		204,476,422 (淡仓)		0.97	0.11
Aberdeen Asset Management Plc 及其相关人士 (合称“该集团”), 代表该集团管理之账户	H 股	1,477,608,963 (好仓)	投资经理	7.00	0.81
Templeton Asset Management Ltd.	H 股	1,270,171,357 (好仓)	投资经理	6.02	0.69

注：(1) 中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Investments Limited 持有 291,518,000 股 H 股(好仓)。中国石油集团被视为拥有 Fairy King Investments Limited 持有的 H 股。

(2) JPMorgan Chase & Co.通过若干附属公司在本公司的 H 股中享有利益，其中 166,028,820 股 H 股(好仓)及 34,480,188 股 H 股(淡仓)以实益拥有人身份持有；156,607,262 股 H 股(好仓)以投资经理的身份持有；959,957,877 股 H 股(好仓)以保管人 - 法团 / 核准借出代理人的身份持有。上述 1,282,593,959 股 H 股(好仓)权益已包括以实益拥有人、投资经理、保管人 - 法团 / 核准借出代理人身份持有的利益。

(3) BlackRock, Inc. 通过若干附属公司在本公司的 H 股中享有利益，其中 1,231,921,460 股 H 股(好仓)及 204,476,422 股 H 股(淡仓)以大股东所控制的法团的权益身份持有。

于2012年6月30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、监事及高级管理人员除外）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。

3.3 控股股东及实际控制人变更情况

适用 不适用

4 董事、监事和高级管理人员情况

4.1 董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

5 董事会报告

5.1 管理层讨论与分析

2012年上半年，世界经济复苏艰难，地缘政治纷争加剧，国际油价剧烈震荡，国内经济下行压力加大，石油石化市场需求减缓。面对复杂严峻形势，本集团着眼于为长远发展奠定基础，科学研判形势，加强战略谋划，突出发展主营业务，全面提升发展质量，优化投资，控制成本费用支出，实现生产经营平稳较快发展，2012年上半年实现营业收入人民币10,466.61亿元，比上年同期增长9.9%。但受进口天然气数量增加及进销价格倒挂、国内成品油价格宏观调控以及成本上升等因素影响，归属于母公司股东的净利润为人民币620.26亿元，比上年同期下降6.0%。

5.1.1 市场回顾

(1) 原油市场

国际原油价格走势



2012年上半年，受世界经济疲软影响，全球石油需求低迷，供应充足，库存高企，供需从去年同期的偏紧转为宽松。国际油价一季度受伊朗事件影响攀升至2008年金融危机后的最高水平，二季度受供求关系影响大幅回落。上半年，WTI平均油价为98.2美元/桶，比上年同期下降约1美元/桶，降幅为0.97%；北海布伦特平均油价为113.6美元/桶，比上年同期增加2.5美元/桶，增幅为2.3%。

据有关资料显示，上半年国内原油产量1.00亿吨，比上年同期下降1.6%；原油加工量2.04亿吨，比上年同期增长0.2%。

（2）成品油市场

受国内经济增速放缓影响，成品油需求增速大幅回落，市场供需总体宽松。据有关资料显示，2012年上半年，国内成品油产量1.26亿吨，比上年同期增长2.7%；成品油表观消费量1.22亿吨，比上年同期增长3.0%，其中：汽油比上年同期增长6.7%，柴油比上年同期增长0.9%。

上半年，成品油价格先升后降，中国政府四次调整了国内汽柴油价格，汽油、柴油标准品价格分别累计上涨了人民币40元/吨和人民币80元/吨。国内成品油价格走势与国际市场油价变化趋势基本一致。

（3）化工市场

2012年上半年，全球经济复苏艰难，出口加工企业效益下降，国内经济增速放缓，居民消费意愿降低，下游需求疲软，化工市场持续低迷。一季度短暂春季行情后，市场弱势震荡下滑。进入五月，国际油价下降幅度加大，引发化工市场价格大幅下跌，市场愈显低迷。

（4）天然气市场

2012年上半年，国内天然气产量稳定增长，天然气进口量大幅上升。天然气表观消费量保持较高增速，市场供需基本平稳。

据有关资料显示，上半年国内天然气产量539亿立方米，比上年同期增长6.7%；进口天然气约198亿立方米，比上年同期增长44.6%；天然气表观消费量721亿立方米，比上年同期增长15.9%。

5.1.2 业务回顾

（1）勘探与生产业务

国内勘探业务

2012年上半年，本集团持续推进油气储量增长高峰期工程，在塔里木塔东和库车、准噶尔吉木萨尔、柴达木东坪、渤海湾廊固凹陷、鄂尔多斯南部等地区取得多项重要发现，在鄂尔多斯姬塬、华庆和靖西下古生界、塔里木塔北、四川高石梯一磨溪震旦系和川中须家河、渤海湾牛东潜山、柴达木英东、松辽南部和大庆长垣等地区获得多项重要进展，油气勘探继续保持良好发展态势。

国内开发与生产业务

2012年上半年，本集团科学组织油田开发，推进老油田精细注水，控制产量递减，夯实油田稳产基础。围绕高含水、低渗透、稠油开采等领域，继续开展重大开发试验，二元驱、火驱取得新进展。大庆油田持续稳产，长庆油田继续保持快速上产势头。天然气产量快速增长，苏里格、大北、克深等重点产能建设加快。致密砂岩勘探开发有效实施，沁水和鄂尔多斯煤层气基地建设稳步推进，四川威远—长宁和云南昭通页岩气项目进展顺利。

海外油气业务

2012年上半年，全球地缘政治形势日趋复杂，资源国安全形势更为严峻，重点资源国投资环境不确定性加大。本集团积极应对海外经营形势变化，克服不利形势影响，海外业务在复杂环境下保持稳定增长，上半年海外油气当量产量62.5百万桶，比上年同期增长0.9%，占本集团全部油气当量产量的9.4%。重点项目进展顺利，伊拉克鲁迈拉项目日产原油达到133万桶，哈法亚项目提前实现初始商业产量目标，加拿大油砂项目顺利交割。

2012年上半年，本集团原油产量452.4百万桶，比上年同期增长1.5%；可销售天然气产量12,924亿立方英尺，比上年同期增长9.0%；油气当量产量667.9百万桶，比上年同期增长3.8%，原油产量稳定增长，天然气产量较快增长。

勘探与生产运营情况

	单位	2012年上半年	2011年上半年	同比增减(%)
原油产量	百万桶	452.4	445.8	1.5
可销售天然气产量	十亿立方英尺	1,292.4	1,185.9	9.0
油气当量产量	百万桶	667.9	643.5	3.8

注：原油按1吨=7.389桶，天然气按1立方米=35.315立方英尺换算

(2) 炼油与化工业务

2012年上半年，本集团炼化业务突出安全、优化、成本三个重点，炼化生产实现平稳均衡受控运行。炼化生产针对市场供求状况，优化资源结构、产品结构和生产节奏，完成原油加工量489.7百万桶，生产成品油4,382.6万吨，高标号汽油和航空煤油等高效产品产量进一步增长。主要技术经济指标持续改善，汽煤柴油收率、轻油收率、炼油综合能耗和乙烯能耗等主要指标好于上年同期水平。深挖内部潜力，控制成本费用，在低负荷的情况下，炼油加工费得到有效控制。化

工销售面对持续低迷的市场形势，优化产销衔接，降低成本费用，努力减亏增效。

2012年上半年，本集团炼化业务战略布局基本形成，广东石化正式开工建设，四川石化工程建设收尾，抚顺石化炼油和乙烯等重点项目建设有序推进。

炼油与化工生产情况

	单位	2012年上半年	2011年上半年	同比增减(%)
原油加工量	百万桶	489.7	491.4	(0.3)
汽、煤、柴油产量	千吨	43,826	43,393	1.0
其中：汽油	千吨	13,119	12,445	5.4
煤油	千吨	1,545	1,211	27.6
柴油	千吨	29,162	29,737	(1.9)
石油产品综合商品收率	%	93.8	93.9	(0.1个百分点)
乙烯	千吨	1,761	1,819	(3.2)
合成树脂	千吨	2,937	2,966	(1.0)
合成纤维原料及聚合物	千吨	844	1,094	(22.9)
合成橡胶	千吨	310	310	-
尿素	千吨	2,374	2,174	9.2

注：原油按1吨=7.389桶换算

(3) 销售业务

国内业务

2012年上半年，面对国内经济增速放缓、油品需求低迷，以及成品油价格两升两降的复杂形势，本集团强化市场分析，灵活调整营销策略，加大重点用户开发，努力扩销增效，在不利市场形势下，实现成品油销售量5,472.2万吨，与上年同期基本持平。加强高效市场资源投放，高标号汽油销量比上年同期大幅增长。大力拓展市场空间，新开发加油站318座，加油站总数达到19,469座，零售市场份额达到40.2%，市场竞争力进一步提升。

国际贸易业务

国际贸易规模和运营质量稳步提升，上半年完成贸易量8,193万吨，贸易额655亿美元，比上年同期分别增长18.7%和28.4%。亚洲油气运营中心市场竞争力和影响力明显提升，欧洲油气运营中心完成英力士公司业务整合，美洲油气运营中心在南美、加拿大等地贸易额不断增长。

2012年上半年本集团共销售汽油、煤油、柴油7,306.8万吨，比上年同期增长9.4%。

(4) 天然气与管道业务

2012年上半年，本集团天然气销售有效平衡国内自产气和进口气两种资源，突出长三角、珠三角、环渤海、川渝地区等重点区域，集中力量开展高效市场开发工作，新建管道市场开发顺利推进。加大LNG代替车船燃料市场开拓力度，首批LNG公交车已上线运营。优化管道运营管理，实现产运销储平稳运行。

油气战略通道和国内骨干管网建设有序推进。西气东输二线泰安、上海、深圳支干线建成投产；西气东输二线香港支线、西气东输三线西段等重大战略通道相继开工。

5.1.3 经营业绩回顾

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的简明财务报表

(1) 合并经营业绩

2012年上半年，实现营业收入人民币10,466.61亿元，比上年同期增长9.9%；实现归属于母公司股东净利润人民币620.26亿元，比上年同期下降6.0%；实现每股基本盈利人民币0.34元，比上年同期减少人民币0.02元。

营业额 2012年上半年本集团的营业额为人民币10,466.61亿元，比2011年上半年的人民币9,522.47亿元增长9.9%。主要是由于原油、天然气、汽油、柴油等主要产品价格上升和销售量变化。下表列示了本集团2011年上半年及2012年上半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）		
	2012年 上半年	2011年 上半年	变化率 (%)	2012年 上半年	2011年 上半年	变化率 (%)
原油	33,047	33,226	(0.5)	4,803	4,738	1.4
天然气（亿立方米、人民币元/千立方米）	436.21	376.87	15.7	1,108	1,062	4.3
汽油	22,923	20,136	13.8	8,093	7,737	4.6
柴油	44,672	42,739	4.5	7,135	6,926	3.0
煤油	5,473	3,918	39.7	6,505	6,083	6.9
重油	3,887	3,986	(2.5)	4,829	4,523	6.8
聚乙烯	1,444	1,437	0.5	8,979	9,521	(5.7)
润滑油	1,040	839	24.0	9,344	9,561	(2.3)

经营支出 2012 年上半年本集团的经营支出为人民币 9,560.42 亿元，比 2011 年上半年的人民币 8,547.89 亿元增长 11.8%，其中：

采购、服务及其他 2012 年上半年本集团的采购、服务及其他为人民币 6,581.11 亿元，比 2011 年上半年的人民币 5,565.95 亿元增长 18.2%。主要原因：一是本集团油品贸易规模扩大，购买支出相应增加；二是为拓展天然气市场，满足国内不断增长的天然气需求，进口中亚天然气、液化天然气（LNG）增加，购买支出相应增加。

员工费用 2012 年上半年本集团的员工费用为人民币 496.12 亿元，比 2011 年上半年的人民币 450.54 亿元增长 10.1%，剔除公司经营规模扩大和社会保险费用增长等因素，比上年同期增长 2.8%，主要是由于 2011 年末根据国内消费者物价指数增长，调整了一线员工工资水平。

勘探费用 2012 年上半年本集团的勘探费用为人民币 139.05 亿元，比 2011 年上半年的人民币 180.88 亿元降低 23.1%，主要原因是本集团合理控制了勘探工作节奏。

折旧、折耗及摊销 2012 年上半年本集团的折旧、折耗及摊销为人民币 740.46 亿元，比 2011 年上半年的人民币 665.02 亿元增长 11.3%，主要是由于公司资本性支出规模持续增长，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。

销售、一般性和管理费用 2012 年上半年本集团的销售、一般性和管理费用为人民币 336.45 亿元，比 2011 年上半年的人民币 340.24 亿元降低 1.1%。主要是由于本集团加强管理，合理控制各项费用支出。

除所得税外的其他税赋 2012 年上半年本集团的除所得税外的其他税赋为人民币 1,286.86 亿元，比 2011 年上半年的人民币 1,332.62 亿元降低 3.4%。主要原因：一是由于石油特别收益金起征点提高，本集团应缴纳的石油特别收益金从 2011 年上半年的人民币 510.76 亿元降低到 2012 年上半年的人民币 426.12 亿元；二是由于资源税政策改革，本集团应缴纳的资源税从 2011 年上半年的人民币 90.98 亿元增加到 2012 年上半年的人民币 141.44 亿元，二者综合影响除所得税以外的其他税赋下降人民币 34.18 亿元。

其他收入/（支出）净值 2012 年上半年本集团的其他收入净值为人民币

19.63 亿元，比 2011 年上半年的其他支出净值人民币 12.64 亿元增加人民币 32.27 亿元，主要是由于 2011 年 11 月，国家发布了对于进口天然气（包括液化天然气）的进口环节增值税返还政策，本集团本期确认了进口环节增值税返还。

经营利润 2012 年上半年本集团的经营利润为人民币 906.19 亿元，比 2011 年上半年的人民币 974.58 亿元下降 7.0%。

外汇净损失 2012 年上半年本集团的外汇净损失为人民币 1.93 亿元，比 2011 年上半年的人民币 5.30 亿元下降 63.6%，主要原因是本期人民币兑美元汇率变动较小。

利息净支出 2012 年上半年本集团的利息净支出为人民币 75.73 亿元，比 2011 年上半年的人民币 42.28 亿元增加人民币 33.45 亿元，主要原因是为保障生产经营及投资建设所需资金，本集团有息债务增加。

税前利润 2012 年上半年本集团的税前利润为人民币 875.92 亿元，比 2011 年上半年的人民币 982.51 亿元下降 10.8%。

所得税费用 2012 年上半年本集团的所得税费用为人民币 177.63 亿元，比 2011 年上半年的人民币 245.54 亿元降低 27.7%，主要是由于本期应纳税所得额减少以及西部优惠税率政策的影响。

本期利润 2012 年上半年本集团的净利润为人民币 698.29 亿元，比 2011 年上半年的人民币 736.97 亿元下降 5.2%。

归属于非控制性权益的净利润 2012 年上半年本集团归属于非控制性权益的净利润为人民币 78.03 亿元，与 2011 年上半年的人民币 76.90 亿元基本持平。

归属于母公司股东的净利润 2012 年上半年本集团归属于母公司股东的净利润为人民币 620.26 亿元，比 2011 年上半年的人民币 660.07 亿元下降 6.0%。

（2）板块业绩

勘探与生产

营业额 2012 年上半年勘探与生产板块营业额为人民币 3,924.60 亿元，比 2011 年上半年的人民币 3,778.04 亿元增长 3.9%，主要是由于原油及天然气价格上升。2012 年上半年，本集团平均实现原油价格为 107.98 美元/桶，比 2011 年上半年的 101.62 美元/桶增长 6.26%。

经营支出 2012 年上半年勘探与生产板块经营支出人民币 2,786.68 亿元，比

2011年上半年的人民币2,741.20亿元增长1.7%，其中：勘探费用比上年同期减少人民币42.88亿元，折旧、折耗及摊销比上年同期增加人民币89.32亿元。

2012年上半年本集团单位油气操作成本为11.27美元/桶，比2011年上半年的10.29美元/桶上升9.52%，剔除汇率变动影响，比上年同期上升5.6%，成本上升幅度得到有效控制。

经营利润 2012年上半年勘探与生产板块积极应对油价震荡带来的挑战，继续保持较强的盈利能力，实现经营利润人民币1,137.92亿元，比2011年上半年的人民币1,036.84亿元增长9.7%。勘探与生产板块仍然是本集团的盈利支柱。

炼油与化工

营业额 2012年上半年炼油与化工板块营业额为人民币4,331.49亿元，比2011年上半年的人民币4,206.65亿元增长3.0%，增加的主要原因是主要炼油产品价格上升。

经营支出 2012年上半年炼油与化工板块经营支出人民币4,620.24亿元，比2011年上半年的人民币4,416.58亿元增长4.6%，其中，采购、服务及其他比上年同期增加人民币213.62亿元，主要是外购原油、原料油支出增加。

2012年上半年炼油单位现金加工成本为人民币151.35元/吨，比上年同期增长9.1%，主要是受燃料、动力价格上升影响，成本相应增加。

经营利润 2012年上半年，炼油与化工板块坚持市场导向和效益原则，优化资源配置，努力挖潜增效，但受国内经济下行压力加大、化工市场持续低迷及国内成品油价格宏观调控等因素影响，炼油与化工板块经营亏损人民币288.75亿元，其中炼油业务经营亏损人民币233.08亿元，化工业务经营亏损人民币55.67亿元。

销售

营业额 2012年上半年销售板块营业额为人民币9,001.11亿元，比2011年上半年的人民币7,969.45亿元增长12.9%，主要是由于油品贸易业务收入增加。

经营支出 2012年上半年销售板块经营支出为人民币8,901.10亿元，比2011年上半年的人民币7,833.51亿元增长13.6%，其中，采购、服务及其他比上年同期增加人民币1,057.81亿元，主要是由于油品贸易业务支出增加。

经营利润 2012年上半年销售板块强化市场研判，持续优化销售结构，严格控制成本费用支出，着力提高经济效益，但受国内经济下行压力加大、成品油市

场需求不旺等因素影响，实现经营利润人民币100.01亿元，比2011年上半年的人民币135.94亿元降低26.4%。

天然气与管道

营业额 2012年上半年天然气与管道板块营业额为人民币980.62亿元，比2011年上半年的人民币816.06亿元增长20.2%，增长的主要原因：一是天然气销售量增加；二是本集团城市燃气及LPG等业务持续发展，本报告期销售收入增加。

经营支出 2012年上半年天然气与管道板块经营支出人民币964.25亿元，比2011年上半年的人民币708.76亿元增长36.0%，主要是由于天然气与管道板块进口中亚天然气104.5亿立方米、液化天然气（LNG）23.1亿立方米，购买支出增加。

经营利润 2012年上半年天然气与管道板块有效平衡国内自产气和进口气两种资源，科学组织生产，开发高效市场，控制管输成本，实现健康有序发展，但受进口中亚天然气及LNG亏损增大影响，天然气与管道板块实现经营利润人民币16.37亿元，比2011年上半年的人民币107.30亿元下降84.7%。

2012年上半年，海外业务^(注)对本集团贡献持续提升，实现营业收入人民币3,327.19亿元，占本集团总营业额的31.8%，实现税前利润人民币175.15亿元，占本集团税前利润的20.0%。

注：本集团业务分为勘探与生产、炼油与化工、销售及天然气与管道四个经营分部，海外业务不构成本集团独立的经营分部，海外业务的各项财务数据已包含在前述各相关经营分部财务数据中。

（3）现金流量情况

截至2012年6月30日止，本集团的主要资金来源是经营活动产生的现金以及短期和长期借款等。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。

下表列出了本集团 2012 年上半年和 2011 年上半年的现金流量以及各个时期末的现金及现金等价物：

	截至 6 月 30 日止 6 个月	
	2012 年	2011 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	48,006	129,019
投资活动使用的现金流量净额	(147,811)	(100,279)
融资活动产生的现金流量净额	111,308	41,064
外币折算差额	676	612
期末现金及现金等价物	73,351	116,125

经营活动产生的现金流量

2012年上半年本集团经营活动产生的现金流量净额为人民币480.06亿元，比2011年上半年的人民币1,290.19亿元下降62.8%，主要是受缴纳税费增加、应付款项等营运资金变动影响。2012年6月30日本集团拥有的现金及现金等价物为人民币733.51亿元。现金及现金等价物的货币单位主要是人民币（人民币约占62.0%，美元约占20.1%，港币约占13.9%，其他约占4.0%）。

投资活动使用的现金流量

2012年上半年本集团投资活动使用的现金流量净额为人民币1,478.11亿元，比2011年上半年的人民币1,002.79亿元上升47.4%，主要是由于本期付现资本性支出以及收购联营及合营公司支出增加。

融资活动产生的现金流量

2012年上半年本集团融资活动产生的现金流量净额为人民币1,113.08亿元，比2011年上半年的人民币410.64亿元上升171.1%，主要是为保障生产经营及投资建设所需资金，本期新增借款比上年同期增加。

下表列出了本集团于 2012 年 6 月 30 日和 2011 年 12 月 31 日的债务净额：

	2012 年 6 月 30 日	2011 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）	164,322	137,698
长期债务	270,781	180,675
债务总额	435,103	318,373
减：现金及现金等价物	73,351	61,172
债务净额	361,752	257,201

下表依据财务状况表日剩余合同的最早到期日列示了债务的到期期限分析，列示的金额为未经折现的合同现金流量，包括债务本金和利息：

	2012年6月30日	2011年12月31日
	人民币百万元	人民币百万元
须于一年内偿还	178,674	147,442
须于一至两年内偿还	46,885	21,759
须于两至五年内偿还	176,338	155,611
须于五年之后偿还	83,005	25,378
	<u>484,902</u>	<u>350,190</u>

本集团于2012年6月30日的债务总额中约有76.2%为固定利率贷款，23.8%为浮动利率贷款。2012年6月30日的债务总额中，人民币债务约占81.6%，美元债务约占17.2%，其他币种债务约占1.2%。

本集团于2012年6月30日资本负债率（资本负债率=有息债务/（有息债务+权益总额））为27.8%（2011年12月31日：22.7%）。

（4）资本性支出

2012年上半年，本集团资本性支出为人民币1,116.78亿元，比2011年上半年的人民币710.68亿元增长57.1%，油气勘探及天然气与管道等重点工程按计划有序推进。下表列出了2012年上半年和2011年上半年本集团资本性支出情况以及2012年本集团各业务板块资本性支出的预测值。

	2012年上半年		2011年上半年		2012年全年预测值	
	人民币百万元	(%)	人民币百万元	(%)	人民币百万元	(%)
勘探与生产*	69,006	61.79	37,516	52.79	172,900	57.64
炼油与化工	9,279	8.31	10,530	14.82	43,900	14.63
销售	2,495	2.23	3,923	5.52	16,600	5.53
天然气与管道	30,768	27.55	18,632	26.22	63,600	21.20
总部及其他	130	0.12	467	0.65	3,000	1.00
合计	<u>111,678</u>	<u>100.00</u>	<u>71,068</u>	<u>100.00</u>	<u>300,000</u>	<u>100.00</u>

* 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2011年上半年和2012年上半年的资本性支出和投资以及2012年资本性支出和投资的预测值分别为人民币453.47亿元、人民币751.01亿元和人民币1,849.00亿元。

勘探与生产

截至2012年6月30日止6个月,勘探与生产板块资本性支出为人民币690.06亿元。预计2012年本集团勘探与生产板块的资本性支出为人民币1,729.00亿元。国内勘探继续突出储量高峰期工程,加大松辽盆地、鄂尔多斯盆地、塔里木盆地、四川盆地、渤海湾盆地等重点油气区域的工作力度,开发工作重点做好大庆油田原油稳产,长庆油田油气当量上产,以及新疆塔里木等油气田的上产工作;海外重点突出中亚、中东、美洲、亚太等合作区的油气勘探开发工作。

炼油与化工

截至2012年6月30日止6个月,本集团炼油与化工板块的资本性支出为人民币92.79亿元。预计2012年本集团炼油与化工板块的资本性支出为人民币439.00亿元,其中约人民币317.00亿元用于炼油设施建设和扩建,主要包括四川石化、广东石化、华北石化、云南石化、呼和浩特石化等大型炼油项目的建设;约人民币122.00亿元用于化工设施建设和扩建,主要包括四川石化、抚顺石化、大庆石化等大型乙烯项目建设。

销售

截至2012年6月30日止6个月,销售板块的资本性支出为人民币24.95亿元。预计2012年本集团销售板块的资本性支出为人民币166.00亿元,主要用于拓展高效销售网络市场工程建设。

天然气与管道

截至2012年6月30日止6个月,天然气与管道板块的资本性支出为人民币307.68亿元。预计2012年本集团天然气与管道板块的资本性支出为人民币636.00亿元,主要用于西气东输二线天然气管道、西气东输三线天然气管道、中卫—贵阳天然气管道等重要的油气骨干输送通道项目和配套的LNG、城市燃气等项目建设。

总部及其他

截至2012年6月30日止6个月,本集团用于总部及其他板块的资本性支出为人民币1.30亿元。预计2012年本集团用于总部及其他板块的资本性支出为人民币30.00亿元,主要用于科研活动及信息系统建设。

5.1.4 下半年业务展望

2012年下半年，世界经济复苏之路依然缓慢曲折，欧债危机持续蔓延，发达经济体增长乏力，新兴经济体增速预计放缓，中国经济下行压力依然存在。本集团将继续加强对形势的研究，把长远发展目标与近期生产运行相结合，不断增强决策的前瞻性和灵活性，保持生产经营平稳较快发展，努力实现全年各项生产经营目标。

在勘探与生产业务方面，本集团将继续推进储量增长高峰期工程，突出大盆地、重点地区和新区新领域，加强石油勘探，突出天然气勘探，深化鄂尔多斯姬塬、塔里木塔北、柴西南等重点区带跟踪分析。立足四川、准噶尔、松辽等盆地，强化目标优选、区带准备和领域接替三个层次，力争取得新的战略发现。科学组织原油生产运行，继续推进油田精细注水和注水专项治理。继续加强天然气业务国内外两种资源及产运销统筹协调，持续加大致密气勘探开发力度，加快煤层气增储上产步伐，探索完善配套的页岩气开发技术系列。

在炼油与化工业务方面，本集团将根据市场变化，从以下五个方面努力减亏增效：优化资源配置，资源向最佳加工路线倾斜；优化加工负荷，合理调整相关企业加工量；优化产品结构，合理确定生产方案，提高产品竞争力和附加值；优化检修安排，保持炼化装置稳定生产；优化产品销售，加大新市场开发力度，提高化工产品产销率。

在销售业务方面，本集团将加强市场研判，科学组织营销，优化资源流向，加大自产资源销售力度。推动燃料油、润滑油和非油业务有序有效发展，加大航空煤油市场开发力度，增强创效能力。加强加油站开发和重点油库建设，优化营销网络布局，增强市场控制力。

在天然气与管道业务方面，本集团将继续加强开发高效市场，大力拓展油气田周边市场，积极做好川渝、环渤海、长三角等地区老用户挖潜工作，提高传统市场销售增量。继续推进西气东输二线东段、大沈线、秦沈线干线及相关支线新增用户投产工作，提高新市场对销售量的贡献。强化新建管道市场开发，年内完成中贵、广西管网主要用户天然气购销合同。有序开展城市燃气、压缩天然气等下游利用业务，实现天然气业务二次增值。

在国际业务方面，本集团将巩固和拓展海外开发成果，加强海外风险勘探部署实施，加大伊拉克鲁迈拉和哈法亚等项目上产力度，努力实现海外油气产量稳定增长，为长远发展奠定基础。加快发展国际贸易，进一步扩大贸易规模，构建具有较强竞争力的国际贸易体系。

5.2 其他财务信息

5.2.1 按中国企业会计准则分行业情况表

	2012 年上半年	2012 年上半年	毛利率*	主营业务收入比	主营业务成本比	毛利率 增减
	主营业务收入	主营业务成本		上年同期增减	上年同期增减	
	人民币百万元	人民币百万元	(%)	(%)	(%)	(百分点)
勘探与生产	385,309	188,883	33.9	3.7	3.5	2.0
炼油与化工	429,841	384,239	(2.3)	3.0	5.9	(2.0)
销售	894,917	860,393	3.7	12.9	13.9	(0.8)
天然气与管道	97,104	94,733	1.6	20.1	41.2	(14.4)
总部及其他	162	81	-	37.3	55.8	-
板块间抵销数	(777,795)	(777,424)	-	-	-	-
合计	1,029,538	750,905	15.1	9.9	16.8	(2.6)

* 毛利率=主营业务利润/主营业务收入

本报告期内本集团向中国石油集团及其子公司销售产品和提供劳务的关联交易总金额为人民币348.09亿元。

5.2.2 按中国企业会计准则分地区情况表

营业收入	2012 年上半年	2011 年上半年	比上年同期增减
	人民币百万元	人民币百万元	(%)
中国大陆	713,942	687,021	3.9
其他	332,719	265,226	25.4
合计	1,046,661	952,247	9.9

5.2.3 主营业务及其结构发生重大变化的原因说明

适用 不适用

5.2.4 主营业务盈利能力（毛利率）与上年同期相比发生重大变化的原因说明

适用 不适用

5.2.5 利润构成与上年同期相比发生重大变化的原因分析

适用 不适用

5.2.6 募集资金使用情况

(1) 募集资金运用

适用 不适用

(2) 变更项目情况

适用 不适用

5.2.7 董事会下半年的经营计划修改计划

适用 不适用

5.2.8 预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及说明

适用 不适用

5.2.9 公司董事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

5.2.10 公司董事会对会计师事务所上年度“非标准审计报告”涉及事项的变化及处理情况的说明

适用 不适用

5.2.11 二零一一年度末期股息分配方案实施情况

经2012年5月23日股东大会批准，本公司派发的2011年度末期股息为每股人民币0.16462元（含适用税项），总计人民币301.29亿元，已于2012年7月12日支付。

5.2.12 二零一二年中期股息分配方案及暂停办理股份过户登记

董事会于2012年5月23日举行的股东大会上，获股东授权决定2012年中期股息有关事宜。董事会决定向全体股东派发2012年中期股息每股人民币0.15250元（含适用税项）的现金红利，以2012年6月30日本公司总股本183,020,977,818股为基数计算，合计派发人民币279.12亿元。

本公司中期股息派发予2012年9月12日登记在本公司股份名册的所有股东。本公司将于2012年9月7日至2012年9月12日（包括首尾两日）暂停办理H股股份过户登记手续。若要取得收取中期股息的资格，H股股东必须将所有股票过户文件连同有关股票于2012年9月6日下午4时30分或之前送达香港证券登记有限公司。截至2012年9月12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，适用的汇率为董事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中间价的平均值。

根据自 2008 年 1 月 1 日起施行的《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例，本公司向名列于 H 股股东名册上的非居民企业股东派发股息时，有义务代扣代缴企业所得税，税率为 10%。任何以非个人股东名义，包括以香港中央结算（代理人）有限公司、其他代理人或受托人、其他组织及团体名义登记的股份皆被视为非居民企业股东所持的股份，因此，其应得股息将被扣除企业所得税。如 H 股股东需要更改股东身份，请向代理人或信托机构查询相关手续。本公司将严格依法或根据政府相关部门的要求，并依照截至 2012 年 9 月 12 日的本公司 H 股股东名册代扣代缴企业所得税。

根据国家税务总局国税函[2011]348 号规定，对于 H 股个人股东，应由本公司代扣代缴股息个人所得税；同时 H 股个人股东可根据其居民身份所属国家与中国签署的税收协议及内地和香港（澳门）间税收安排的规定，享受相关税收优惠。本公司将按 10% 税率代为扣缴 H 股个人股东为香港、澳门居民以及其他与中国协议股息税率为 10% 的国家居民的个人所得税。如果 H 股个人股东为与中国协议股息税率低于 10% 的国家居民，本公司将按照《国家税务总局关于印发〈非居民享受税收协定待遇管理办法（试行）〉的通知》（国税发[2009]124 号）代为办理享受有关协议优惠待遇申请。如果 H 股个人股东为与中国协议股息税率高于 10% 但低于 20% 的国家居民，本公司将按协议的实际税率扣缴个人所得税。如果 H 股个人股东为与中国并无达成任何税收协议的国家居民或与中国协议股息税率为 20% 的国家居民或属其他情况，本公司将按 20% 税率扣缴个人所得税。

本公司将以 2012 年 9 月 12 日本公司股东名册上所记录的登记地址（“登记地址”）为基准来认定 H 股个人股东的居民身份，并据此代扣代缴个人所得税。如果 H 股个人股东的居民身份与登记地址不一致，H 股个人股东须于 2012 年 9 月 6 日下午 4 时 30 分或之前通知本公司的 H 股股份过户登记处并提供相关证明文件，联系方式如下：香港证券登记有限公司，香港湾仔皇后大道东 183 号合和

中心 17M 楼。对于 H 股个人股东在上述期限前未能向本公司的 H 股股份过户登记处提供相关证明文件的，本公司将根据 2012 年 9 月 12 日所记录的登记地址来认定 H 股个人股东的居民身份。

对于任何因股东身份未能及时确定或确定不准而提出的任何要求或对代扣代缴安排的争议，本公司将不承担责任，亦不会予以受理。

6 重大事项

6.1 收购、出售资产及资产重组

6.1.1 收购资产

单位：人民币百万元

交易对方及被收购资产	购买日	收购价格	自购买日起至报告期末为集团贡献的净利润	本年初至本期末为集团贡献的净利润	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
收购 Groundbirch 页岩气项目 20% 矿区权益	2012 年 1 月 31 日	8,205	不适用	不适用	否	是	不适用

2012 年 1 月 31 日，本集团通过全资附属公司 Phoenix Energy Holdings Ltd. 出资 13.04 亿加元（约合人民币 82.05 亿元）收购壳牌石油集团加拿大上游业务的合伙权益，取得其在加拿大的 Groundbirch 页岩气项目中 20% 的矿区权益。

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。

6.1.2 出售资产

适用 不适用

本报告期内，本集团无重大资产出售。

6.1.3 自资产重组报告书或收购出售资产公告刊登后，该事项的进展情况及对报告期经营成果与财务状况的影响。

适用 不适用

6.2 担保情况

适用 不适用

本报告期内，本集团无重大担保项目。

6.3 非经营性关联债权债务往来

适用 不适用

6.4 重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

6.5 其他重大事项

适用 不适用

6.5.1 证券投资情况

适用 不适用

6.5.2 持有其他上市公司股权情况

适用 不适用

截至本报告期末，本集团持有其他上市公司股权情况：

单位：港币百万元

证券代码	证券简称	初始投资金额	持股数量（股）	占该公司股权比例（%）	期末账面值	报告期损益	报告期所有者权益变动	会计核算科目	股份来源
135	昆仑能源 ⁽¹⁾	742	4,708,302,133	58.65	25,758	—	—	长期股权投资	收购、增发

注：(1) 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昆仑能源有限公司股份。

6.5.3 持有非上市金融企业股权情况

适用 不适用

单位：人民币百万元

所持对象名称	初始投资金额	持股数量（股）	占该公司股权比例（%）	期末账面值	报告期损益	报告期所有者权益变动	会计核算科目	股份来源
中油财务有限责任公司	9,917	2,666,000,000	49.00	14,143	1,031	140	长期股权投资	增资

6.5.4 参股拟上市公司情况

适用 不适用

6.6 资产负债表日后事项

适用 不适用

7 财务报告

7.1 审计意见

财务报告	<input checked="" type="checkbox"/> 未经审计 <input type="checkbox"/> 审计
审计报告	不适用

7.2 披露比较式资产负债表、利润表、现金流量表和股东权益变动表

7.2.1 按国际财务报告准则编制的简明财务报表

(1) 简明合并综合收益表

	附注	截至 6 月 30 日止 6 个月	
		2012 年	2011 年
		人民币百万元	人民币百万元
营业额	(i)	1,046,661	952,247
经营支出			
采购、服务及其他		(658,111)	(556,595)
员工费用		(49,612)	(45,054)
勘探费用（包括干井费用）		(13,905)	(18,088)
折旧、折耗及摊销		(74,046)	(66,502)
销售、一般性和管理费用		(33,645)	(34,024)
除所得税外的其他税赋		(128,686)	(133,262)
其他收入/（支出）净值		1,963	(1,264)
经营支出总额		<u>(956,042)</u>	<u>(854,789)</u>
经营利润		<u>90,619</u>	<u>97,458</u>
融资成本			
外汇收益		1,373	814
外汇损失		(1,566)	(1,344)
利息收入		992	1,195
利息支出		(8,565)	(5,423)
融资成本净额		<u>(7,766)</u>	<u>(4,758)</u>
应占联营公司及合营公司的利润		<u>4,739</u>	<u>5,551</u>
税前利润	(ii)	87,592	98,251
所得税费用	(iii)	<u>(17,763)</u>	<u>(24,554)</u>
本期利润		<u>69,829</u>	<u>73,697</u>
其他综合收益			
外币折算差额		1,098	51
可供出售金融资产公允价值变动（损失）/收益（税后净额）		(5)	5
按照权益法核算的在被投资单位其他综合收益/（损失）中所享有的份额		131	(5)
其他综合收益（税后净额）		<u>1,224</u>	<u>51</u>
本期综合收益总额		<u>71,053</u>	<u>73,748</u>
本期利润归属于：			
母公司股东		62,026	66,007
非控制性权益		7,803	7,690
		<u>69,829</u>	<u>73,697</u>
本期综合收益总额归属于：			
母公司股东		62,857	66,573
非控制性权益		8,196	7,175
		<u>71,053</u>	<u>73,748</u>
归属于母公司股东的每股基本及摊薄盈利（人民币元）	(iv)	<u>0.34</u>	<u>0.36</u>

(2) 简明合并财务状况表

	附注	2012年6月30日	2011年12月31日
		人民币百万元	人民币百万元
非流动资产			
物业、厂房及机器设备		1,404,928	1,372,007
联营公司及合营公司的投资		76,776	70,739
可供出售金融资产		1,845	1,832
预付经营租赁款		49,657	48,229
无形资产和其他非流动资产		36,103	38,854
递延所得税资产		1,783	505
到期日为一年以上的定期存款		3,985	2,709
非流动资产总额		1,575,077	1,534,875
流动资产			
存货		214,603	182,253
应收账款	(vi)	62,304	53,822
预付款和其他流动资产		99,143	72,358
应收票据		11,548	12,688
到期日为三个月以上一年以内的定期存款		15,468	418
现金及现金等价物		73,351	61,172
流动资产总额		476,417	382,711
流动负债			
应付账款及应计负债	(vii)	332,890	302,600
应付所得税款		809	18,310
应付其他税款		54,669	101,430
短期借款		164,322	137,698
流动负债总额		552,690	560,038
流动负债净值		(76,273)	(177,327)
总资产减流动负债		1,498,804	1,357,548
权益			
母公司股东权益			
股本		183,021	183,021
留存收益		588,657	556,717
储备		269,155	263,007
母公司股东权益总额		1,040,833	1,002,745
非控制性权益		90,309	79,801
权益总额		1,131,142	1,082,546
非流动负债			
长期借款		270,781	180,675
资产弃置义务		72,384	68,702
递延所得税负债		19,370	20,749
其他长期负债		5,127	4,876
非流动负债总额		367,662	275,002
权益及非流动负债总额		1,498,804	1,357,548

(3) 简明合并现金流量表

	截至 6 月 30 日止 6 个月	
	2012 年	2011 年
	人民币百万元	人民币百万元
经营活动产生的现金流量		
当期利润	69,829	73,697
调整项目:		
所得税费用	17,763	24,554
折旧、折耗及摊销	74,046	66,502
干井费用	7,810	10,257
安全生产费	3,434	2,477
应占联营公司及合营公司利润	(4,739)	(5,551)
坏账准备冲销净额	(20)	(33)
存货跌价损失净额	494	351
出售物业、厂房及机器设备的损失	1,095	664
出售其他非流动资产的损失	12	5
股息收入	(323)	(180)
利息收入	(992)	(1,195)
利息支出	8,565	5,423
营运资金的变动:		
应收账款、预付款和其他流动资产	(23,851)	(35,011)
存货	(32,894)	(40,194)
应付账款和应计负债	(34,278)	55,202
经营活动产生的现金	85,951	156,968
已付所得税款	(37,945)	(27,949)
经营活动产生的现金净额	48,006	129,019

	截至 6 月 30 日止 6 个月	
	2012 年	2011 年
	人民币百万元	人民币百万元
投资活动产生的现金流量		
资本性支出	(127,223)	(99,642)
收购联营公司及合营公司	(5,438)	(856)
收购可供出售金融资产	(15)	(6)
预付长期经营租赁款项	(3,032)	(3,415)
购买无形资产和其他非流动资产	(1,559)	(1,376)
购买非控制性权益	(99)	(584)
购买附属公司	(23)	(26)
出售物业、厂房及机器设备所得款项	238	391
出售其他非流动资产所得款项	33	79
已收利息	992	1,117
已收股息	4,627	1,232
(增加)/减少到期日为三个月以上的定期存款	(16,312)	2,807
投资活动使用的现金净额	(147,811)	(100,279)
融资活动产生的现金流量		
偿还短期借款	(129,751)	(134,771)
偿还长期借款	(45,520)	(2,496)
已付利息	(10,805)	(6,965)
支付非控制性权益股息	(3,617)	(2,531)
支付母公司股东股息	-	(33,597)
新增短期借款	189,383	182,828
新增长期借款	102,465	37,296
非控制性权益资本投入	9,125	1,247
其他长期负债增加	28	53
融资活动产生的现金净额	111,308	41,064
外币折算差额	676	612
现金及现金等价物增加	12,179	70,416
现金及现金等价物期初余额	61,172	45,709
现金及现金等价物期末余额	73,351	116,125

(4) 按照国际财务报告准则编制的部分财务报表附注

(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、炼油产品和天然气所得的收入。

(ii) 税前利润

	截至 6 月 30 日止 6 个月	
	2012 年	2011 年
	人民币百万元	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	323	180
计减坏账准备	21	34
计减存货跌价损失	35	7
扣除：		
无形资产及其他资产的摊销	1,496	1,277
作为费用确认的存货成本	753,250	638,664
坏账准备	1	1
利息支出（注解(i)）	8,565	5,423
出售物业、厂房及机器设备的损失	1,095	664
经营租赁费用	4,944	4,087
研究与开发费用	5,848	8,493
存货跌价损失	529	358
注解(i)：利息支出		
利息支出	10,926	6,999
减：资本化利息	(2,361)	(1,576)
	<u>8,565</u>	<u>5,423</u>

(iii) 所得税费用

	截至 6 月 30 日止 6 个月	
	2012 年	2011 年
	人民币百万元	人民币百万元
当期所得税	20,444	28,568
递延所得税	(2,681)	(4,014)
	<u>17,763</u>	<u>24,554</u>

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税率主要为 25%。本集团在中国西部地区的经营符合某些税收优惠条件，这些税收优惠包括至 2020 年所得税可适用 15% 的优惠税率。

(iv) 每股基本及摊薄盈利

截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月和 2011 年 6 月 30 日止 6 个月，每股基本及摊薄盈利是按照归属于母公司股东的利润除以本期间已发行股份数 1,830.21 亿股计算。

本会计期间并无摊薄潜在普通股。

(v) 股息

	截至 6 月 30 日止 6 个月	
	2012 年 人民币百万元	2011 年 人民币百万元
2012 年分配于母公司股东的中期股息（注解 a）	27,912	-
2011 年分配于母公司股东的中期股息（注解 c）	-	29,703

- (a) 经由 2012 年 5 月 23 日股东大会授权，董事会决议派发 2012 年中期股息每股人民币 0.15250 元，合计人民币 279.12 亿元。上述股息在报告期末未确认为负债，因为该股息是在财务状况表日后决定派发的。
- (b) 2011 年度分配于母公司股东的末期股息每股人民币 0.16462 元，合计人民币 301.29 亿元，经 2012 年 5 月 23 日股东大会批准，于 2012 年 7 月 12 日支付。
- (c) 2011 年分配于母公司股东的中期股息每股人民币 0.16229 元，合计人民币 297.03 亿元，于 2011 年 10 月 21 日支付。
- (d) 2010 年度分配于母公司股东的末期股息每股人民币 0.18357 元，合计人民币 335.97 亿元，经 2011 年 5 月 18 日股东大会批准，于 2011 年 6 月 30 日支付。

(vi) 应收账款

	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日
	人民币百万元	人民币百万元
应收账款	63,138	54,672
减：坏账准备	(834)	(850)
	<u>62,304</u>	<u>53,822</u>

于 2012 年 6 月 30 日及 2011 年 12 月 31 日，扣除坏账准备后应收账款账龄分析如下：

	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日
	人民币百万元	人民币百万元
一年以内	61,809	53,605
一年至两年	367	97
两年至三年	28	21
三年以上	100	99
	<u>62,304</u>	<u>53,822</u>

本集团给予客户的还款期限一般不超过 180 天。

(vii) 应付账款及应计负债

	2012年6月30日	2011年12月31日
	人民币百万元	人民币百万元
应付贸易账款	108,980	113,411
客户垫款	30,641	34,130
薪金及福利应付款	10,047	5,991
应计支出	17,767	380
应付股息	33,583	2,464
应付利息	608	2,560
应付建造费用及设备费用	109,217	119,207
其他应付账款	22,047	24,457
	<u>332,890</u>	<u>302,600</u>

其他应付账款主要包括应付押金。

于2012年6月30日及2011年12月31日，应付贸易账款的账龄分析如下：

	2012年6月30日	2011年12月31日
	人民币百万元	人民币百万元
一年以内	104,821	110,063
一年至两年	2,762	2,118
两年至三年	627	479
三年以上	770	751
	<u>108,980</u>	<u>113,411</u>

(viii) 板块信息

本集团主要经营与石油相关的产品、服务与活动。本集团的经营分部包括：
勘探与生产板块、炼油与化工板块、销售板块及天然气与管道板块。

截至 2012 年 6 月 30 日及 2011 年 6 月 30 日止 6 个月的经营分部信息如下：

截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月	勘探 与生产 人民币 百万元	炼油 与化工 人民币 百万元	销售 人民币 百万元	天然气 与管道 人民币 百万元	总部 及其他 人民币 百万元	合计 人民币 百万元
营业额	392,460	433,149	900,111	98,062	674	1,824,456
减：板块间销售	(312,390)	(343,150)	(111,691)	(10,494)	(70)	(777,795)
外部营业额	80,070	89,999	788,420	87,568	604	1,046,661
折旧、折耗及摊销	(50,623)	(8,849)	(4,969)	(8,990)	(615)	(74,046)
经营利润/(亏损)	113,792	(28,875)	10,001	1,637	(5,936)	90,619

截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	勘探 与生产 人民币 百万元	炼油 与化工 人民币 百万元	销售 人民币 百万元	天然气 与管道 人民币 百万元	总部 及其他 人民币 百万元	合计 人民币 百万元
营业额	377,804	420,665	796,945	81,606	556	1,677,576
减：板块间销售	(296,993)	(324,333)	(95,887)	(8,084)	(32)	(725,329)
外部营业额	80,811	96,332	701,058	73,522	524	952,247
折旧、折耗及摊销	(41,691)	(12,361)	(4,501)	(7,390)	(559)	(66,502)
经营利润/(亏损)	103,684	(20,993)	13,594	10,730	(9,557)	97,458

7.2.2 按中国企业会计准则编制的财务报表

(1) 合并及公司资产负债表

单位：人民币百万元

资 产	2012年	2011年	2012年	2011年
	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
	合并	合并	公司	公司
流动资产				
货币资金	92,804	64,299	55,178	38,794
应收票据	11,548	12,688	8,891	9,821
应收账款	62,304	53,822	6,585	3,297
预付款项	60,376	39,296	42,623	23,599
其他应收款	13,000	8,576	56,907	22,322
存货	214,603	182,253	162,970	143,498
其他流动资产	25,767	24,486	23,433	17,642
流动资产合计	480,402	385,420	356,587	258,973
非流动资产				
可供出售金融资产	1,801	1,788	471	439
长期股权投资	76,331	70,275	236,282	228,742
固定资产	449,920	456,085	355,185	360,843
油气资产	643,426	644,605	434,146	438,378
在建工程	303,381	261,361	221,070	192,066
工程物资	7,535	9,610	5,879	8,265
无形资产	48,358	47,600	37,305	36,373
商誉	7,372	7,282	119	119
长期待摊费用	22,321	21,793	19,427	19,010
递延所得税资产	1,781	505	-	-
其他非流动资产	8,805	11,204	678	368
非流动资产合计	1,571,031	1,532,108	1,310,562	1,284,603
资产总计	2,051,433	1,917,528	1,667,149	1,543,576

负债及股东权益	2012年	2011年	2012年	2011年
	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
	合并	合并	公司	公司
流动负债				
短期借款	159,500	99,827	151,875	110,562
应付票据	1,609	2,458	-	-
应付账款	218,197	232,618	120,713	129,183
预收款项	30,641	34,130	21,252	24,033
应付职工薪酬	10,047	5,991	8,309	4,771
应交税费	55,478	119,740	38,493	80,308
其他应付款	37,922	21,995	28,492	15,892
一年内到期的非流动负债	4,822	37,871	4,124	35,121
其他流动负债	34,474	5,408	30,671	2,470
流动负债合计	552,690	560,038	403,929	402,340
非流动负债				
长期借款	203,034	112,928	178,085	87,140
应付债券	67,747	67,747	67,500	67,500
预计负债	72,384	68,702	47,960	45,343
递延所得税负债	19,290	20,671	3,064	3,935
其他非流动负债	5,127	4,876	3,704	3,521
非流动负债合计	367,582	274,924	300,313	207,439
负债合计	920,272	834,962	704,242	609,779
股东权益				
股本	183,021	183,021	183,021	183,021
资本公积	115,232	112,878	128,171	128,019
专项储备	12,211	9,107	9,231	6,474
盈余公积	151,280	151,280	140,180	140,180
未分配利润	583,536	551,598	502,304	476,103
外币报表折算差额	(4,309)	(4,999)	-	-
归属于母公司股东权益合计	1,040,971	1,002,885	962,907	933,797
少数股东权益	90,190	79,681	-	-
股东权益合计	1,131,161	1,082,566	962,907	933,797
负债及股东权益总计	2,051,433	1,917,528	1,667,149	1,543,576

(2) 合并及公司利润表

单位：人民币百万元

项 目	截至 2012 年	截至 2011 年	截至 2012 年	截至 2011 年
	6 月 30 日止 6 个月期间			
	合并	合并	公司	公司
营业收入	1,046,661	952,247	644,915	621,316
减：营业成本	(767,155)	(656,752)	(476,504)	(441,194)
营业税金及附加	(124,319)	(129,370)	(91,333)	(94,245)
销售费用	(26,324)	(24,476)	(19,828)	(18,268)
管理费用	(38,354)	(38,459)	(29,242)	(30,101)
财务费用	(8,052)	(4,998)	(8,400)	(5,172)
资产减值损失	(1,455)	(4,402)	(1,224)	(4,195)
加：投资收益	5,203	5,742	35,862	37,977
营业利润	86,205	99,532	54,246	66,118
加：营业外收入	4,616	1,484	4,143	1,135
减：营业外支出	(3,230)	(2,765)	(2,924)	(2,448)
利润总额	87,591	98,251	55,465	64,805
减：所得税费用	(17,763)	(24,554)	835	(7,117)
净利润	69,828	73,697	56,300	57,688
归属于：				
母公司股东	62,024	66,006	56,300	57,688
少数股东	7,804	7,691	-	-
每股收益				
基本每股收益（人民币元）	0.34	0.36	0.31	0.32
稀释每股收益（人民币元）	0.34	0.36	0.31	0.32
其他综合收益/（损失）	1,224	51	152	(11)
综合收益总额	71,052	73,748	56,452	57,677
归属于：				
母公司股东	62,855	66,572	56,452	57,677
少数股东	8,197	7,176	-	-

(3) 合并及公司现金流量表

单位：人民币百万元

项 目	截至 2012 年	截至 2011 年	截至 2012 年	截至 2011 年
	6 月 30 日止 6 个月期间			
	合并	合并	公司	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	1,207,041	1,086,351	744,426	718,094
收到的税费返还	977	489	941	489
收到其他与经营活动有关的现金	3,732	909	937	16,052
经营活动现金流入小计	1,211,750	1,087,749	746,304	734,635
购买商品、接受劳务支付的现金	(825,131)	(699,895)	(496,290)	(476,718)
支付给职工以及为职工支付的现金	(45,558)	(39,437)	(33,446)	(27,744)
支付的各项税费	(266,247)	(189,452)	(175,313)	(129,541)
支付其他与经营活动有关的现金	(26,808)	(29,946)	(52,601)	(16,791)
经营活动现金流出小计	(1,163,744)	(958,730)	(757,650)	(650,794)
经营活动产生的现金流量净额	48,006	129,019	(11,346)	83,841
投资活动产生的现金流量				
收回投资收到的现金	72	3,448	-	3,039
取得投资收益收到的现金	5,619	2,349	35,492	37,781
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	266	423	226	301
投资活动现金流入小计	5,957	6,220	35,718	41,121
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	(131,814)	(104,433)	(92,552)	(75,002)
投资支付的现金	(21,954)	(2,066)	(21,501)	(12,697)
投资活动现金流出小计	(153,768)	(106,499)	(114,053)	(87,699)
投资活动产生的现金流量净额	(147,811)	(100,279)	(78,335)	(46,578)
筹资活动产生的现金流量				
吸收投资收到的现金	9,125	1,247	-	-
其中：子公司吸收少数股东投资收到 的现金	9,125	1,247	-	-
取得借款收到的现金	291,848	220,124	188,361	140,792
收到其他与筹资活动有关的现金	167	121	143	78
筹资活动现金流入小计	301,140	221,492	188,504	140,870
偿还债务支付的现金	(175,271)	(137,267)	(87,225)	(80,942)
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	(14,422)	(43,093)	(10,079)	(39,846)
其中：子公司支付给少数股东的股利、 利润	(3,617)	(2,531)	-	-
支付其他与筹资活动有关的现金	(139)	(68)	(135)	(39)
筹资活动现金流出小计	(189,832)	(180,428)	(97,439)	(120,827)
筹资活动产生的现金流量净额	111,308	41,064	91,065	20,043
汇率变动对现金及现金等价物的影响	676	612	-	-
现金及现金等价物净增加额	12,179	70,416	1,384	57,306
加：期初现金及现金等价物余额	61,172	45,709	38,794	25,336
期末现金及现金等价物余额	73,351	116,125	40,178	82,642

(4) 合并股东权益变动表

单位：人民币百万元

项 目	归属于母公司股东权益					外币报 表折算 差额	少数 股东 权益	股东 权益 合计
	股本	资本 公积	专项 储备	盈余 公积	未分配 利润			
2011年1月1日余额	183,021	115,845	8,491	138,637	494,146	(1,097)	71,058	1,010,101
截至2011年6月30日止6个月 期间增减变动额								
综合收益总额	-	-	-	-	66,006	566	7,176	73,748
专项储备-安全生产费								
本期提取	-	-	2,444	-	-	-	16	2,460
本期使用	-	-	(263)	-	114	-	(7)	(156)
利润分配								
对股东的分配	-	-	-	-	(33,597)	-	(2,789)	(36,386)
其他权益变动								
收购子公司	-	-	-	-	-	-	60	60
购买子公司少数股东权益	-	(136)	-	-	-	-	(448)	(584)
少数股东资本投入	-	-	-	-	-	-	1,247	1,247
处置子公司	-	-	-	-	-	-	(28)	(28)
其他	-	81	-	-	-	-	(86)	(5)
2011年6月30日余额	<u>183,021</u>	<u>115,790</u>	<u>10,672</u>	<u>138,637</u>	<u>526,669</u>	<u>(531)</u>	<u>76,199</u>	<u>1,050,457</u>
2012年1月1日余额	183,021	112,878	9,107	151,280	551,598	(4,999)	79,681	1,082,566
截至2012年6月30日止6个月 期间增减变动额								
综合收益总额	-	141	-	-	62,024	690	8,197	71,052
专项储备-安全生产费								
本期提取	-	-	3,460	-	-	-	30	3,490
本期使用	-	-	(356)	-	45	-	(14)	(325)
利润分配								
对股东的分配	-	-	-	-	(30,129)	-	(4,594)	(34,723)
其他权益变动								
收购子公司	-	-	-	-	-	-	132	132
购买子公司少数股东权益	-	(26)	-	-	-	-	(73)	(99)
少数股东资本投入	-	2,276	-	-	-	-	6,849	9,125
其他	-	(37)	-	-	(2)	-	(18)	(57)
2012年6月30日余额	<u>183,021</u>	<u>115,232</u>	<u>12,211</u>	<u>151,280</u>	<u>583,536</u>	<u>(4,309)</u>	<u>90,190</u>	<u>1,131,161</u>

7.3 报表附注

7.3.1 如果出现会计政策、会计估计变更或会计差错更正的，说明有关内容、原因及影响数。

适用 不适用

7.3.2 如果财务报表合并范围发生重大变化的，说明原因及影响数。

适用 不适用

7.3.3 如果被出具非标准审计报告，列示涉及事项的有关附注。

适用 不适用

8 购回、出售或赎回证券

本集团在截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月内概无出售本公司其他类型的任何证券，亦无购回或赎回本公司之任何证券。

9 披露其他资料

除上述者外，香港联交所《证券上市规则》（以下简称“《上市规则》”）附录十六第 46（3）段规定予论述之其他事项，与本集团截至 2011 年 12 月 31 日止年度之年报所披露之资料比较无任何重大变化。

10 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《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》（以下简称“《标准守则》”）所载有关董事买卖本公司股份的《标准守则》条文，各董事及监事确认已于本报告期内遵守《标准守则》内载列的所需标准。

11 遵守《企业管治常规守则》

本公司在截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月内一直遵守《上市规则》附录十四《企业管治常规守则》的守则条文（包括《企业管治常规守则》的修订生效后，从 2012 年 4 月 1 日开始遵守经修订的守则条文），惟：

截至报告期末，经审慎考虑上市地的法律法规、所处行业的背景以及本公司现行的企业架构，本公司尚未设立提名委员会。但《公司章程》对董事的提名作出了明确的规定。持有公司有表决权的股份总额 3%以上（含 3%）的股东可以临时提案的方式在股东大会召开前就提名董事候选人的意图以及候选人表明愿意接受提名事宜向股东大会提出书面提案。董事由股东大会选举产生，每届任期不得超过三年，任期届满，可以连选连任。

12 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、崔俊慧先生、陈志武先生及王国樑先生。

本公司审计委员会已审阅并确认 2012 年 6 月 30 日止 6 个月的中期业绩。

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
二零一二年八月二十三日

于本公告日期，董事会由蒋洁敏先生担任董事长，由周吉平先生担任副董事长及执行董事，由廖永远先生及冉新权先生担任执行董事，由李新华先生、王国樑先生、汪东进先生及喻宝才先生担任非执行董事，及由刘鸿儒先生、Franco Bernabè 先生、李勇武先生、崔俊慧先生及陈志武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编制，在对两种文本的理解上发生歧义时，以中文文本为准。