



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)

二零一二年度业绩公告 (年度报告摘要)

1 重要提示

1.1 本业绩公告 (年度报告摘要) 摘自二零一二年度报告全文, 投资者欲了解详细内容, 应仔细阅读中国石油天然气股份有限公司 (以下简称“本公司”) 二零一二年度报告全文。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二零一二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。

1.3 公司简介

股票简称	中国石油股份	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

联系人及联系方式	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 主要财务数据和股东变化

2.1 按国际财务报告准则编制的主要财务数据

单位：人民币百万元

项 目	2012 年	2011 年	本年比上年 增减(%)	2010 年
营业额	2,195,296	2,003,843	9.6	1,465,415
归属于母公司股东的净利润	115,326	132,961	(13.3)	139,992
经营活动产生的现金流量净额	239,288	290,155	(17.5)	318,796
基本每股收益（人民币元）	0.63	0.73	(13.3)	0.76
摊薄每股收益（人民币元）	0.63	0.73	(13.3)	0.76
净资产收益率(%)	10.8	13.3	(2.5)个百分点	14.9

项 目	2012 年末	2011 年末	本年末比 上年末增减(%)	2010 年末
总资产	2,168,896	1,917,586	13.1	1,656,487
归属于母公司股东权益	1,064,010	1,002,745	6.1	938,926

2.2 按中国企业会计准则编制的主要财务数据

单位：人民币百万元

项 目	2012 年	2011 年	本年比上年 增减(%)	2010 年
营业收入	2,195,296	2,003,843	9.6	1,465,415
营业利润	165,431	184,517	(10.3)	193,086
归属于母公司股东的净利润	115,323	132,984	(13.3)	139,871
归属于母公司股东的扣除非经常性损益的净利润	119,653	137,905	(13.2)	143,329
经营活动产生的现金流量净额	239,288	290,155	(17.5)	318,796
加权平均净资产收益率(%)	11.1	13.6	(2.5)个百分点	15.5
基本每股收益（人民币元）	0.63	0.73	(13.3)	0.76
稀释每股收益（人民币元）	0.63	0.73	(13.3)	0.76

项 目	2012 年末	2011 年末	本年末比 上年末增减(%)	2010 年末
总资产	2,168,837	1,917,528	13.1	1,656,368
归属于母公司股东权益	1,064,147	1,002,885	6.1	939,043

2.3 股东数量和持股情况

2012年12月31日，本公司的股东数量为1,050,851名，其中境内A股股东1,042,774名，境外H股记名股东8,077名(包括美国存托证券股东291名)。本公司最低公众持股量已满足《香港联合交易所有限公司证券上市规则》（以下简称“《联交所上市规则》”）规定。

2012年末股东总数	1,050,851名	本公告披露前第5个交易日末 (2013年3月15日) 股东总数	1,038,043名		
2012年末前10名股东持股情况					
股东名称	股东性质	持股比例 (%)	持股总数 (股)	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
中国石油天然气集团公司（以下简称“中国石油集团”）	国家	86.35	158,033,693,528 ⁽¹⁾	0	0
香港（中央结算）代理人有限公司 ⁽²⁾	境外法人	11.38	20,824,026,776 ⁽³⁾	0	0
全国社保基金理事会	国有法人	0.219	400,000,000	400,000,000	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	0.024	43,854,990	0	0
广西投资集团有限公司	国有法人	0.022	39,560,045	0	0
中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002 沪	境内非国有法人	0.016	28,670,881	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	0.015	27,799,403	0	0
中国银行股份有限公司—嘉实沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	境内非国有法人	0.015	27,648,573	0	0
南方东英资产管理有限公司—南方富时中国 A50ETF	境外法人	0.015	26,767,470	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	境内非国有法人	0.014	25,973,486	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。					
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”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，“中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002 沪”和“中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001 沪”同属中国人寿保险股份有限公司管理外，本公司未知上述其他前 10 名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。					

2.4 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12月31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
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	1,711,231,963 (好仓)	投资经理	8.11	0.93
BlackRock, Inc. ⁽²⁾	H 股	1,525,748,889 (好仓)	大股东所控制的法团的权益	7.23	0.83
		282,617,291 (淡仓)		1.33	0.15
JPMorgan Chase & Co. ⁽³⁾	H 股	1,488,726,803 (好仓)	实益拥有人 / 投资经理 / 保管人-法团 / 核准借出代理人	7.06	0.81
		80,112,753 (淡仓)	实益拥有人	0.38	0.04
		987,001,690 (借股)	保管人-法团 / 核准借出代理人	4.68	0.54
Templeton Asset Management Ltd.	H 股	1,270,171,357 (好仓)	投资经理	6.02	0.69

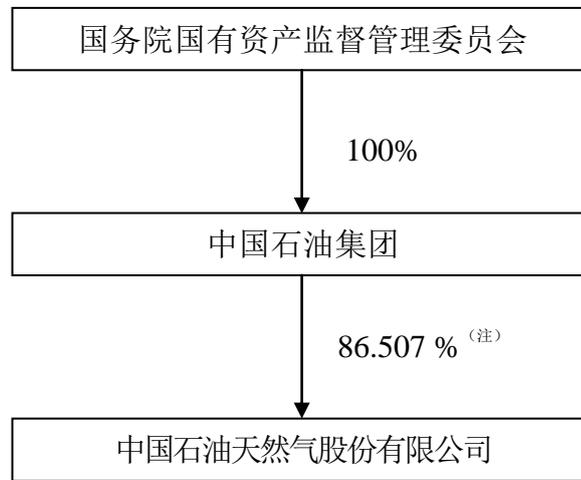
注：（1）中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Investments Limited 持有 291,518,000 股 H 股。中国石油集团被视为拥有 Fairy King Investments Limited 持有的 H 股。

（2）BlackRock, Inc. 通过若干附属公司在本公司的 H 股中享有利益，其中 1,525,748,889 股 H 股（好仓）及 282,617,291 股 H 股（淡仓）以大股东所控制的法团的权益身份持有。

（3）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 188,634,919 股 H 股（好仓）及 80,112,753 股 H 股（淡仓）以实益拥有人身份持有；313,090,194 股 H 股（好仓）以投资经理的身份持有；987,001,690 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 1,488,726,803 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。

于 2012 年 12 月 31 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。

2.5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



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 291,518,000 股 H 股。

3 董事会报告

3.1 管理层讨论与分析

2012年，世界经济复苏缓慢，中国经济增速减缓，石油石化市场需求增速下降。面对复杂严峻的国内外形势，本集团注重发展的质量和效益，着力转变发展方式，突出发展油气主营业务，保持油气储量高峰增长，推进炼化战略布局优化，不断改善油品销售结构，加快骨干管网建设，大力发展国际业务，实现生产较快增长，抗风险能力和可持续发展能力不断增强。2012年本集团实现营业收入人民币21,952.96亿元，比上年同期增长9.6%；实现归属于母公司股东净利润人民币1,153.26亿元，比上年同期下降13.3%，主要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等因素综合影响。

3.1.1 市场回顾

(1) 原油市场

2012年，国际石油市场供需形势相对宽松。受地缘政治动荡及市场投机因素影响，国际原油价格高位波动。北海布伦特原油(Brent)全年均价为111.67美元/桶，创历史新高；美国西德克萨斯中质原油(WTI)全年均价为94.15美元/桶，比上年同期下跌1.3%。

据有关资料统计，2012年国内原油产量2.05亿吨，比上年同期增长1.6%。

(2) 成品油市场

2012年，受宏观经济形势影响，国内成品油需求增速总体放缓，柴油消费增速大幅下降，汽油消费刚性较快增长，煤油消费平稳增长。全年成品油市场供需略为宽松，进出口贸易活跃程度下降，成品油自2007年以来首次出现全面净出口。

据有关资料统计，2012年国内成品油产量2.57亿吨，比上年同期增长4.1%，其中汽油8,175万吨，比上年同期增长8.2%，柴油15,444万吨，比上年同期增长0.9%。成品油表观消费量2.51亿吨，比上年同期增长3.3%，其中，汽油7,773万吨，比上年同期增长7.8%，柴油15,334万吨，比上年同期增长0.6%。

2012年，中国政府对成品油价格进行了四升四降共八次调整，汽油、柴油标准品价格累计分别上调人民币250元/吨和人民币290元/吨。

(3) 化工市场

2012年，化工产品价格呈现先抑后扬的走势。上半年，受欧债危机及其引起的全球经济二次探底担忧影响，化工市场需求萎缩，价格连续下降。下半年，随着欧债危机的缓解，市场需求逐步恢复，化工产品价格从底部缓慢回升，但石脑油价格较同期上涨较快，化工行业依然难以摆脱低迷局面。

(4) 天然气市场

2012年，国内天然气消费继续保持较快增长，随着中亚天然气和液化天然气(LNG)进口量大幅上升，天然气供应能力不断提升。

据有关资料统计，全年国内天然气产量 1,077 亿立方米，比上年同期增长 6.5%；天然气进口量（含液化天然气）425 亿立方米，增长 31.1%；天然气表观消费量 1,471 亿立方米，增长 13.0%。

3.1.2 业务回顾

(1) 勘探与生产业务

勘探业务

2012年，本集团储量增长高峰期工程成效明显，加强石油预探和风险勘探，突出天然气勘探，积极开展致密油等非常规资源勘探，在塔里木库车和塔东、四川磨溪-高石梯寒武系、准噶尔吉木萨尔致密油、柴达木东坪天然气等领域取得多项重要发现和突破，在鄂尔多斯姬源和华庆、塔里木克深和塔北、吐哈鲁克沁、准噶尔玛北斜坡等地区获得多项重要进展，全年储量替换率为1.04，资源基础更加稳固。

生产与开发业务

2012年，本集团持续推进油田开发基础年活动，专项治理效果显著。老区开发指标持续好转，新区产能建设进展顺利。各油气田科学组织生产，大庆油田保持油气当量产量4,000万吨以上稳产，长庆油田油气当量产量突破4,200万吨，“新疆大庆”建设有序推进，实现原油生产稳定增长，天然气业务快速发展。非常规油气领域对外合作取得积极进展，非常规能源技术研发获得新突破。

海外油气业务

2012年，本集团积极应对动荡地缘政治局势，有效规避经营风险，完成与壳牌、加拿大能源公司等非常规天然气项目交割，新项目开发取得突破性进展；中

东、中亚、南美等地区重点项目加快上产步伐，鲁迈拉项目全年日均产量达到135万桶，哈法亚项目提前实现初始商业产量目标，海外油气生产平稳运行。海外业务全年实现油气当量产量136.9百万桶，比上年同期增长13.3%。

2012年，本集团原油总产量916.5百万桶，比上年同期增长3.4%，创近年以来最好增长水平；可销售天然气产量2,558.8十亿立方英尺，比上年同期增长6.8%，油气当量产量1,343.1百万桶，比上年同期增长4.5%。

勘探与生产运营情况

	单位	2012年	2011年	同比增减(%)
原油产量	百万桶	916.5	886.1	3.4
可销售天然气产量	十亿立方英尺	2,558.8	2,396.4	6.8
油气当量产量	百万桶	1,343.1	1,285.6	4.5
原油探明储量	百万桶	11,018	11,128	(1.0)
天然气探明储量	十亿立方英尺	67,581	66,653	1.4
探明已开发原油储量	百万桶	7,396	7,458	(0.8)
探明已开发天然气储量	十亿立方英尺	31,606	32,329	(2.2)

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，本集团炼油与化工业务坚持市场导向和效益原则，进一步优化资源配置、加工负荷、产品结构、装置检维修安排和化工产品销售，加工原油1,012.5百万桶，比上年同期增长2.8%，生产汽油、柴油和煤油9,101.6万吨，比上年同期增长4.4%。车用汽油、柴油按期全部达到国III排放标准，高标号汽油比例达到98.4%，比上年同期提高1.7个百分点。

2012年，本集团炼化重点工程建设有序推进，四川石化建成，广东石化开工，云南石化获国家核准，抚顺石化炼油和乙烯工程、大庆石化乙烯改扩建工程、呼和浩特石化炼油扩能工程按期投产，炼化战略布局调整取得新突破。

炼油与化工生产情况

	单位	2012年	2011年	同比增减(%)
原油加工量	百万桶	1,012.5	984.6	2.8
汽、煤、柴油产量	千吨	91,016	87,150	4.4
其中：汽油	千吨	28,381	25,447	11.5
煤油	千吨	3,408	2,663	28.0
柴油	千吨	59,227	59,040	0.3
原油加工负荷率	%	90.1	92.0	(1.9)个百分点
轻油收率	%	77.9	77.3	0.6个百分点
石油产品综合商品收率	%	93.8	94.0	(0.2)个百分点
乙烯	千吨	3,690	3,467	6.4
合成树脂	千吨	6,089	5,690	7.0
合成纤维原料及聚合物	千吨	1,595	2,031	(21.5)
合成橡胶	千吨	633	606	4.5
尿素	千吨	4,408	4,484	(1.7)

注：原油按 1 吨=7.389 桶换算

(3) 销售业务

国内业务

2012年，本集团销售业务面对国内成品油市场需求增速放缓、油价波动频繁、市场竞争加剧的严峻形势，准确把握市场走势，科学制定营销策略，有效组织资源投放，在复杂市场形势下，实现成品油销售量1.15亿吨，比上年同期略有上升。持续优化营销网络布局，稳步推进高效市场和战略市场开发，全年新开发加油站748座、新建油库13座，零售市场份额达到39.3%。

国际贸易业务

2012年，本集团充分利用多种有效手段，加大资源引进力度，不断扩大贸易规模，稳步推进亚洲、欧洲、美洲三大油气运营中心建设，实现国际贸易业务持续快速发展。

销售业务情况

	单位	2012 年	2011 年	同比增减(%)
汽、煤、柴油销量	千吨	153,277	145,532	5.3
其中：汽油	千吨	47,407	43,967	7.8
煤油	千吨	11,355	9,778	16.1
柴油	千吨	94,515	91,787	3.0
零售市场份额	%	39.3	39.2	0.1 个百分点
加油站数量	座	19,840	19,362	2.5
其中：资产型加油站	座	19,296	18,792	2.7
单站加油量	吨/日	11.1	11.1	-

(4) 天然气与管道业务

2012年，本集团统筹平衡国内外两种资源，挖掘环渤海、长三角、川渝等市场潜力，加大重点区域、高效市场开拓力度，推动西气东输二线东段、山东管网等新增用户同步投产，天然气销售量继续保持两位数快速增长势头。

油气战略通道和国内骨干管网建设顺利实施，西气东输二线全线建成投产，具备向香港供气条件；中贵线北段等建成投产，有效提升向川渝地区供气能力；西气东输三线正式开工，作为中国又一条陆上能源大动脉，首次引入社会资本和民营资本参与建设和运营，开创了公司重大工程运营的新模式，并对国家经济发展和能源结构优化具有重要意义。

2012年末，本集团管道总长度为66,776公里，其中：天然气管道长度为40,995公里，原油管道长度为16,344公里，成品油管道长度为9,437公里。

3.1.3 经营业绩回顾

以下讨论与分析应与本集团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，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

2012年，本集团实现营业收入人民币21,952.96亿元，比上年同期增长9.6%；实现归属于母公司股东净利润人民币1,153.26亿元，比上年同期下降13.3%；实现每股基本盈利人民币0.63元，比上年同期减少人民币0.10元。

营业额 2012年本集团的营业额为人民币21,952.96亿元，比2011年的人

人民币 20,038.43 亿元增长 9.6%。主要原因是天然气、汽油、柴油等主要产品价格上升和销售量增加。下表列示了本集团 2012 年及 2011 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	2011 年	变化率 (%)	2012 年	2011 年	变化率 (%)
原油	76,203	62,057	22.8	4,678	4,748	(1.5)
天然气 (亿立方米、人民币元/千立方米)	853.88	752.81	13.4	1,125	1,082	4.0
汽油	47,407	43,967	7.8	8,007	7,804	2.6
柴油	94,515	91,787	3.0	7,046	6,952	1.4
煤油	11,355	9,778	16.1	6,399	6,206	3.1
重油	12,615	9,325	35.3	4,612	4,376	5.4
聚乙烯	3,045	2,885	5.5	9,082	9,425	(3.6)
润滑油	2,104	1,761	19.5	8,973	9,601	(6.5)

经营支出 2012 年本集团的经营支出为人民币 20,207.77 亿元，比 2011 年的人民币 18,213.82 亿元增长 10.9%。其中：

采购、服务及其他 2012 年本集团的采购、服务及其他为人民币 14,110.36 亿元，比 2011 年的人民币 12,275.33 亿元增长 14.9%。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；二是大力拓展天然气市场，满足国内不断增长的天然气需求，进口气增加，购买支出相应增加。

员工费用 2012 年本集团的员工费用为人民币 1,061.89 亿元 (包括 548,355 名员工、318,311 名市场化临时性、季节性用工的工资和各类保险、公积金、培训费等附加费)，比 2011 年的人民币 971.62 亿元增长 9.3%，主要原因是根据消费者物价指数(CPI)增长、公司营业额提高、业务量增加等情况，适当调整一线员工收入水平，并随着地方政府社会保险基数的提高，增加了社保费用等。

勘探费用 2012 年本集团的勘探费用为人民币 239.72 亿元，与 2011 年的人民币 239.08 亿元基本持平。

折旧、折耗及摊销 2012 年本集团的折旧、折耗及摊销为人民币 1,519.75 亿元，比 2011 年的人民币 1,380.73 亿元增长 10.1%。主要原因是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年本集团的销售、一般性和管理费用为人民币746.92亿元，比2011年的人民币699.69亿元增长6.8%。主要原因：一是业务规模扩大造成租赁费增加；二是产品运输量增加及单位运费上涨，导致运输费增加。

除所得税外的其他税赋 2012年本集团除所得税外的其他税赋为人民币2,549.21亿元，比2011年的人民币2,663.43亿元降低4.3%。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年的人民币1,024.58亿元减少到2012年的人民币791.19亿元；二是由于资源税政策改革，本集团应缴纳的资源税从2011年的人民币197.84亿元增加到2012年的人民币280.79亿元，二者综合影响除所得税外的其他税赋下降人民币150.44亿元。

其他收入净值 2012年本集团其他收入净值为人民币20.08亿元，比2011年的人民币16.06亿元增长25.0%，主要原因是本年度确认的进口天然气增值税返还增加。

经营利润 2012年本集团经营利润为人民币1,745.19亿元，比2011年的人民币1,824.61亿元下降4.4%。

外汇净收益/(损失) 2012年本集团外汇净收益为人民币1.31亿元，与2011年的外汇净损失人民币9.36亿元相比，增加人民币10.67亿元，主要原因是本期美元兑人民币贬值幅度下降以及加元兑人民币升值。

利息净支出 2012年本集团利息净支出为人民币161.01亿元，比2011年的人民币82.12亿元增加人民币78.89亿元，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年本集团税前利润为人民币1,668.11亿元，比2011年的人民币1,842.15亿元下降9.4%。

所得税费用 2012年本集团所得税费用为人民币361.91亿元，比2011年的人民币382.56亿元降低5.4%，主要原因是本期应纳税所得额减少。

本年利润 2012年本集团净利润为人民币1,306.20亿元，比2011年的人民币1,459.59亿元下降10.5%。

归属于非控制性权益的净利润 2012年本集团归属于非控制性权益的净利润为人民币152.94亿元，比2011年的人民币129.98亿元增长17.7%，主要原因是附

属公司净利润增长。

归属于母公司股东的净利润 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等因素综合影响，2012年本集团归属于母公司股东的净利润为人民币1,153.26亿元，比2011年的人民币1,329.61亿元下降13.3%。

(2) 板块业绩

勘探与生产

营业额 2012年勘探与生产板块实现营业额人民币7,898.18亿元，比2011年的人民币7,747.77亿元增长1.9%，主要原因是原油、天然气销售量增加。2012年本集团平均实现原油价格为103.65美元/桶，与2011年的104.20美元/桶基本持平。

经营支出 2012年勘探与生产板块经营支出为人民币5,748.63亿元，比2011年的人民币5,552.38亿元增长3.5%，其中，折旧、折耗及摊销比上年同期增加人民币157.70亿元。

2012年本集团持续加强成本费用控制，油气操作成本为11.74美元/桶，比2011年的11.23美元/桶上升4.5%，剔除汇率变动影响，比上年同期上升2.2%，油气操作成本得到有效控制。

经营利润 2012年勘探与生产板块积极应对油价变动，科学组织油气生产，不断夯实可持续发展基础，实现经营利润人民币2,149.55亿元。受折旧折耗增加等因素影响，经营利润比2011年的人民币2,195.39亿元降低2.1%。勘探与生产板块仍然是本集团最重要的盈利贡献板块。

炼油与化工

营业额 2012年炼油与化工板块营业额为人民币8,832.18亿元，比2011年的人民币8,477.11亿元增长4.2%，主要原因是主要炼油产品价格上升和销售量增加。

经营支出 2012年炼油与化工板块经营支出为人民币9,267.29亿元，比2011年的人民币9,095.77亿元增长1.9%，其中，采购、服务及其他比上年同期增加人民币157.51亿元，主要原因是外购原油、原料油及动力支出增加。

2012年本集团炼油单位现金加工成本为人民币154.61元/吨，比2011年的人民币146.27元/吨增长5.7%，主要原因是动力及添加剂成本上升。

经营利润 2012年，受国际原油价格高位运行，国内成品油价格宏观调控及炼化市场需求下行的影响，炼油与化工板块经营亏损人民币435.11亿元，其中炼

油业务经营亏损人民币336.72亿元，比上年同期减亏人民币264.15亿元，化工业务经营亏损人民币98.39亿元，比上年同期增亏人民币80.60亿元。

销售

营业额 2012年销售板块营业额为人民币18,905.58亿元，比2011年的人民币16,931.30亿元增长11.7%，主要原因是油品贸易业务收入增加。

经营支出 2012年销售板块经营支出人民币18,741.67亿元，比2011年的人民币16,724.77亿元增长12.1%，主要原因是油品贸易业务支出增加。

经营利润 受成品油市场需求不旺等因素影响，2012年销售板块实现经营利润人民币163.91亿元，比2011年的人民币206.53亿元降低20.6%。

天然气与管道

营业额 2012年天然气与管道板块营业额为人民币2,021.96亿元，比2011年的人民币1,730.58亿元增长16.8%，增加的主要原因：一是天然气销售量、输气量增加及天然气销售价格上升；二是本集团扩大了城市燃气及LPG等业务，本报告期城市燃气及LPG等业务销售收入增加。

经营支出 2012年天然气与管道板块经营支出为人民币2,043.06亿元，比2011年的人民币1,575.28亿元增长29.7%，增长的主要原因是购气支出增加。

经营利润 受进口中亚天然气及LNG亏损增大影响，2012年天然气与管道板块经营亏损人民币21.10亿元，比2011年的经营利润人民币155.30亿元降低人民币176.40亿元，其中销售进口天然气及LNG亏损约人民币419亿元。

2012年本集团海外业务^(注)成效显著，对本集团贡献进一步提升，实现营业收入人民币7,026.60亿元，占本集团总营业额的32.0%；实现税前利润人民币326.72亿元，占本集团税前利润的19.6%。

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) 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：

	2012年12月31日	2011年12月31日	变化率
	人民币百万元	人民币百万元	%
总资产	2,168,896	1,917,586	13.1
流动资产	414,332	382,711	8.3
非流动资产	1,754,564	1,534,875	14.3
总负债	988,148	835,040	18.3
流动负债	574,748	560,038	2.6
非流动负债	413,400	275,002	50.3
母公司股东权益	1,064,010	1,002,745	6.1
股本	183,021	183,021	-
储备	277,181	263,007	5.4
留存收益	603,808	556,717	8.5
权益合计	1,180,748	1,082,546	9.1

总资产人民币 21,688.96 亿元，比 2011 年末增长 13.1%。其中：

流动资产人民币 4,143.32 亿元，比 2011 年末增长 8.3%，增长的主要原因是存货上升。

非流动资产人民币 17,545.64 亿元，比 2011 年末增长 14.3%，增长的主要原因是由于资本性支出增加，物业、厂房及机器设备（包括固定资产、油气资产等）增加。

总负债人民币 9,881.48 亿元，比 2011 年末增长 18.3%。其中：

流动负债人民币 5,747.48 亿元，比 2011 年末增长 2.6%，增长的主要原因是应付账款及应计负债以及短期借款增加。

非流动负债人民币 4,134.00 亿元，比 2011 年末增长 50.3%，增长的主要原因是长期借款增加。

母公司股东权益人民币 10,640.10 亿元，比 2011 年末增长 6.1%，增长的主要原因是留存收益增加。

(4) 现金流量情况

截至 2012 年 12 月 31 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

期和长期借款以及向本公司股东分配股利。

下表列出了本集团 2012 年和 2011 年的现金流量以及各个年末的现金及现金等价物：

	截至 12 月 31 日止年度	
	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	239,288	290,155
投资活动使用的现金流量净额	(332,226)	(283,638)
融资活动产生的现金流量净额	75,356	9,259
外币折算差额	(195)	(313)
期末现金及现金等价物	43,395	61,172

经营活动产生的现金流量净额

2012年本集团经营活动产生的现金流量净额为人民币2,392.88亿元，比2011年的人民币2,901.55亿元下降17.5%，主要是由于利润减少、应收应付款项及存货等营运资金变动以及缴纳税费增加综合影响。2012年12月31日本集团拥有的现金及现金等价物为人民币433.95亿元。现金及现金等价物的货币单位主要是人民币（人民币约占64.1%，美元约占16.6%，港币约占15.2%，坚戈约占1.7%，其他约占2.4%）。

投资活动使用的现金流量净额

2012年本集团投资活动使用的现金流量净额为人民币3,322.26亿元，比2011年的人民币2,836.38亿元上升17.1%，主要原因是本期付现资本性支出增加。

融资活动产生的现金流量净额

2012年本集团融资活动产生的现金流量净额为人民币753.56亿元，比2011年的人民币92.59亿元增加人民币660.97亿元，主要原因是本报告期内借款比上年同期增加。

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

	2012年12月31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）	151,247	137,698
长期债务	293,774	180,675
债务总额	445,021	318,373
减：现金及现金等价物	43,395	61,172
债务净额	401,626	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，披露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12月31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	166,089	147,442
须于一至两年内偿还	92,311	21,759
须于两至五年内偿还	162,992	155,611
须于五年之后偿还	83,806	25,378
	505,198	350,190

本集团于2012年12月31日的债务总额中约有78.4%为固定利率贷款，21.6%为浮动利率贷款。2012年12月31日的债务中，人民币债务约占84.9%，美元债务约占14.1%，其他币种债务约占1.0%。

本集团于2012年12月31日资本负债率（资本负债率=有息债务/（有息债务+权益总额））为27.4%（2011年12月31日：22.7%）。

(5) 资本性支出

2012年，本集团高度重视上游业务的主导地位，坚持国内油气主营业务发展，突出海外油气业务拓展，稳步推进油气战略通道和骨干管网建设，2012年本集团的资本性支出为人民币3,525.16亿元，比2011年的人民币2,843.91亿元增长23.95%。下表列出了2012年和2011年本集团资本性支出情况以及2013年本集团各业务板块的资本性支出的预测值。

	2012年		2011年		2013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*	227,211	64.45	162,154	57.02	239,600	67.49
炼油与化工	36,009	10.21	42,781	15.04	32,400	9.13
销售	14,928	4.23	15,136	5.32	14,300	4.03
天然气与管道	72,939	20.69	62,645	22.03	65,700	18.51
总部及其他	1,429	0.42	1,675	0.59	3,000	0.84
合计	352,516	100.00	284,391	100.00	355,000	100.00

* 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 年和 2012 年的资本性支出和投资以及 2013 年资本性支出和投资的预测值分别为人民币 1,737.60 亿元、人民币 2,392.66 亿元和人民币 2,506.00 亿元。

勘探与生产

2012 年勘探与生产板块资本性支出为人民币 2,272.11 亿元，主要用于购买加拿大油气区块的矿区权益、伊拉克哈法亚和鲁迈拉油气开发项目的资本性投入，以及国内长庆、塔里木、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 2013 年勘探与生产板块的资本性支出为人民币 2,396.00 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以及煤层气、页岩气等非常规油气领域的工作力度，开发工作重点做好大庆年产 4,000 万吨原油稳产，长庆年产 5,000 万吨油气当量上产，以及新疆、塔里木、西南等油气田的上产工作；海外重点突出中东、中亚、美洲、亚太等合作区的油气勘探开发工作。

炼油与化工

2012 年炼油与化工板块的资本性支出为人民币 360.09 亿元，主要用于广西石化、四川石化、抚顺石化、大庆石化、呼和浩特石化等大型炼油和乙烯项目建设。

预计 2013 年炼油与化工板块的资本性支出为人民币 324.00 亿元，主要包括广东石化、华北石化、云南石化、四川石化等大型炼油化工项目的建设，以及汽柴油产品质量升级项目建设。

销售

2012 年销售板块的资本性支出为人民币 149.28 亿元，主要用于加油站、油库

等销售网络设施建设。

预计2013年销售板块的资本性支出为人民币143.00亿元，主要用于拓展国内高效市场销售网络工程建设，以及海外油气运营中心建设等。

天然气与管道

2012年天然气与管道板块的资本性支出为人民币729.39亿元，主要用于西气东输二线、西气东输三线、陕京三线等天然气管道项目，兰州—成都原油管道工程项目，以及唐山LNG项目建设等。

预计2013年天然气与管道板块的资本性支出为人民币657.00亿元，主要用于西气东输三线、中卫—贵阳天然气管道，以及庆铁三线、庆铁四线原油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

2012年本集团用于总部及其他的资本性支出为人民币14.29亿元。

预计2013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的建设。

3.1.4 未来展望

2013年，世界经济有望温和复苏，能源需求预计保持刚性增长。中国政府将继续加强和改善宏观调控，实施积极的财政政策和稳健的货币政策，促进经济持续健康发展。本集团将以提高发展质量和效益为中心，坚持资源、市场、国际化战略，突出发展油气主营业务，突出战略发展和核心竞争力，努力保持生产经营平稳较快发展。

在勘探与生产业务方面，本集团将继续深入实施储量增长高峰期工程，坚持以七大盆地为主、常规油气为主和自主勘探为主，大力加强新区风险勘探，积极拓展致密油气等领域勘探，进一步夯实可持续发展的储量基础。以提高储量动用率、最终采收率和单井日产量为目标，持续转变开发方式，提升开发技术和水平；继续把天然气作为战略性成长性工程，加快重点气区建设，扎实推进致密气、煤层气、页岩气等非常规资源开发，2013年油气当量产量力争达到1,387.8百万桶。

在炼油与化工业务方面，本集团将突出市场导向和效益原则，安全平稳组织炼化生产，优化区域资源配置和加工负荷，推进装置结构调整和产品质量升级，大力开发新产品，增产高品质、高附加值产品，增强创效能力和市场竞争力。

在销售业务方面，本集团将充分发挥市场协同效应，创新完善营销模式，突出高效市场开发和终端销售，不断提高销售的质量和效益。优化营销网络布局，加强加油站开发和重点油库建设，不断增强市场应对能力。推动燃料油、润滑油和非油业务有序有效发展，不断拓宽经营空间，提高盈利能力。

在天然气与管道业务方面，本集团将注重天然气资源综合平衡和优化配置，积极拓展中心和高效市场，强化储运设施建设，充分发挥整体优势，提升天然气销售效益。加快油气战略通道重点工程建设，努力建成西气东输三线西段和中贵线南段，为天然气市场开发奠定基础。

在国际业务方面，本集团将加快拓展海外五个油气合作区。坚持勘探开发一体化，挖掘现有项目勘探潜力，推进重点地区规模项目开发，积极向天然气、非常规和深海领域拓展，保证油气作业产量快速增长。加快建设战略通道和国际油气运营中心，完善贸易体系，丰富贸易手段，不断增强国际市场话语权和影响力。加快提升国际化经营能力。加强与资源国和合作伙伴的深度战略合作，持续优化海外项目布局和业务结构，提高在世界范围内优化资源配置的能力。

3.2 其他财务信息

(1) 按中国企业会计准则编制的财务数据

	2012年12月31日	2011年12月31日	变化率
	人民币百万元	人民币百万元	%
总资产	2,168,837	1,917,528	13.1
流动资产	418,040	385,420	8.5
非流动资产	1,750,797	1,532,108	14.3
总负债	988,071	834,962	18.3
流动负债	574,748	560,038	2.6
非流动负债	413,323	274,924	50.3
归属于母公司股东权益	1,064,147	1,002,885	6.1
权益合计	1,180,766	1,082,566	9.1

变动原因分析参见3.1.3中(3)部分内容。

(2) 按中国企业会计准则分行业、产品情况表

	2012年	2012年	主营业务收入比		毛利率	
	主营业务收入	主营业务成本	毛利率*	上年同期增减	上年同期增减	增减
	人民币百万元	人民币百万元	%	%	%	百分点
勘探与生产	771,717	387,909	33.5	2.0	7.7	(0.3)
炼油与化工	876,122	765,078	(0.4)	4.3	2.3	1.8
销售	1,879,960	1,813,793	3.4	11.6	12.3	(0.5)
天然气与管道	199,081	199,060	(0.8)	16.7	31.6	(11.2)
总部及其他	550	341	-	6.4	2.4	-
板块间抵销数	(1,573,024)	(1,572,216)	-	-	-	-
合计	2,154,406	1,593,965	14.7	9.6	14.8	(1.6)

* 毛利率=主营业务利润/主营业务收入

(3) 按中国企业会计准则主要子公司、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	净资产总额	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	人民币百万元
大庆油田有限责任公司 ⁽¹⁾	47,500	100.00	214,980	94,313	120,667	65,574
中油勘探开发有限公司 ⁽²⁾	16,100	50.00	142,457	39,449	103,008	19,322
中石油香港有限公司	75.92 亿港元	100.00	86,266	35,784	50,482	7,489
中石油国际投资有限公司	31,314	100.00	79,279	45,311	33,968	(370)
中国石油国际事业有限公司	14,000	100.00	144,294	111,838	32,456	2,924
中石油西北联合管道有限责任公司 ⁽³⁾	62,500	52.00	37,500	19	37,481	(19)
大连西太平洋石油化工有限公司	2.58 亿美元	28.44	9,026	12,462	(3,436)	(1,974)
中国船舶燃料有限责任公司	1,000	50.00	11,152	8,634	2,518	(618)
中油财务有限责任公司	5,441	49.00	593,445	562,778	30,667	4,688
Arrow Energy Holdings Pty Ltd.	2 澳元	50.00	54,894	19,925	34,969	(3,592)

注：(1) 大庆油田有限责任公司 2012 年营业收入人民币 202,704 百万元，经营利润人民币 87,276 百万元。

(2) 中油勘探开发有限公司 2012 年营业收入人民币 63,945 百万元，经营利润人民币 28,144 百万元。

(3) 2012 年 12 月，中石油西北联合管道有限责任公司（以下简称“西北联合管道”）成立，本公司及其他投资方已完成首期注资人民币 375 亿元。西北联合管道未来计划运营西气东输三线，将中亚天然气输送至中国东南沿海。

3.3 2012 年度末期股息分配安排

董事会建议按截至 2012 年 12 月 31 日止 12 个月净利润的 45% 的数额，扣除已于 2012 年 10 月 24 日派发的 2012 年中期股息后的余额派发 2012 年末期股息，每股人民币 0.13106 元（含适用税项）。拟派发的末期股息须经股东于 2013 年 5 月 23 日举行的股东周年大会上审议通过。末期股息将派发予 2013 年 6 月 5 日收市后登记在本公司股东名册的股东。本公司将于 2013 年 5 月 31 日至 2013 年 6 月 5 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 2013 年 5 月 30 日下午 4 时 30 分或之前送达香港证券登记有限公司。截至 2013 年 6 月 5 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 2013 年 5 月 23 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 2013 年 6 月 5 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 2013 年 6 月 5 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 2013 年 5 月 30 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 2013 年 6 月 5 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。

4 重大事项

4.1 收购资产

4.1.1 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。

4.1.2 2012年12月13日,本集团通过全资附属公司Phoenix Energy Holdings Ltd.出资21.8亿加元(约合人民币139.22亿元)收购加拿大能源公司在Duvernay区块49.9%的权益。

以上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。

4.2 本报告期及资产负债表日后公司债券发行情况

发行时间	金额(人民币亿元)	期限(年)	年利率(%)
2012年11月22日—2012年11月26日	160	5	4.55
2012年11月22日—2012年11月26日	20	10	4.90
2012年11月22日—2012年11月26日	20	15	5.04
2013年3月15日—2013年3月19日	160	5	4.47
2013年3月15日—2013年3月19日	40	10	4.88

5 财务报告

5.1 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的具体说明

适用 不适用

5.2 重大会计差错的内容、更正金额、原因及其影响

适用 不适用

5.3 与最近一期年度报告相比，合并范围发生变化的具体说明

适用 不适用

5.4 董事会、监事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

承董事会命
中国石油天然气股份有限公司
周吉平
副董事长兼总裁（代行董事长职权）
中国 北京
二零一三年三月二十一日

于本公告日期，本公司董事会由周吉平先生担任副董事长及执行董事（代行董事长职权），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。