中国石油天然气股份有限公司

【2012】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分部须于披露的权益或淡仓：

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年本集团实现营业额人民币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，本集团实现营业额人民币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，实现营业额人民币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