

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本文件的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本文件全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



中國石油天然氣股份有限公司

PETROCHINA COMPANY LIMITED

(於中華人民共和國註冊成立之股份有限公司)

(股份代號：857)

海外監管公告

本公告乃根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則第 13.09(2)條作出。

茲載列中國石油天然氣股份有限公司在上海證券交易所網站刊登的《中國石油天然氣股份有限公司 2012 年半年度報告》，僅供參閱。

特此公告

中國石油天然氣股份有限公司董事會

2012 年 8 月 23 日

於本公告之日，本公司董事會由蔣潔敏先生擔任董事長，由周吉平先生擔任副董事長兼執行董事，由廖永遠先生及冉新權先生擔任執行董事，由李新華先生、王國樑先生、汪東進先生及喻寶才先生擔任非執行董事，由劉鴻儒先生、Franco Bernabè 先生、李勇武先生、崔俊慧先生及陳志武先生擔任獨立非執行董事。

中国石油天然气股份有限公司

2012 年半年度报告

(A 股股票代码: 601857)

(H 股股票代码: 857)

2012 年 8 月 23 日

目 录

公司基本情况简介·····	2
主要财务数据和指标·····	4
股本变动及股东情况·····	6
董事会报告·····	9
重要事项·····	24
董事、监事、高级管理人员情况·····	34
财务报告	
按中国企业会计准则编制·····	36
按国际财务报告准则编制·····	98
备查文件·····	122
董事、高级管理人员书面确认·····	123

本半年度报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。

重要提示

中国石油天然气股份有限公司（“本公司”）董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证本半年度报告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。本公司不存在大股东非经营性资金占用情况。本半年度报告已经本公司第五届董事会第六次会议审议通过。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。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。

本公司及其附属公司（“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。本半年度报告中的财务报告未经审计。

公司基本情况简介

本公司是于 1999 年 11 月 5 日在中国石油天然气集团公司(“中国石油集团”)重组过程中按照《中华人民共和国公司法》成立的股份有限公司。

本集团是我国油气行业占主导地位的最大的油气生产和销售商，是我国销售收入最大的公司之一，也是世界最大的石油公司之一。本集团主要业务包括：原油及天然气的勘探、开发、生产和销售；原油及石油产品的炼制，基本及衍生化工产品、其他化工产品的生产和销售；炼油产品的销售以及贸易业务；天然气、原油和成品油的输送及天然气的销售。

本公司发行的美国存托证券、H 股及 A 股于 2000 年 4 月 6 日、2000 年 4 月 7 日及 2007 年 11 月 5 日分别在纽约证券交易所、香港联合交易所有限公司(“香港联交所”)及上海证券交易所挂牌上市。

公司注册中文名称：	中国石油天然气股份有限公司
公司英文名称：	PetroChina Company Limited
公司法定代表人：	蒋洁敏
公司董事会秘书：	李华林
联系地址：	中国北京东城区东直门北大街 9 号
电话：	86(10) 5998 6223
传真：	86(10) 6209 9557
电子信箱：	suxinliang@petrochina.com.cn

公司证券事务代表：	梁刚
联系地址：	中国北京东城区东直门北大街 9 号
电话：	86(10) 5998 6959
传真：	86(10) 6209 9559
电子信箱：	liangg@petrochina.com.cn

香港代表处代表：	魏方
联系地址：	香港金钟道 89 号力宝中心 2 座 3705 室
电话：	(852) 2899 2010

传真：(852) 2899 2390
电子信箱：hko@petrochina.com.hk

公司法定地址：中国北京东城区安德路 16 号洲际大厦
邮政编码：100011
互联网网址：<http://www.petrochina.com.cn>
公司电子信箱：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》

登载本报告的中国证监会指定网站的网址：<http://www.sse.com.cn>

本报告备置地点：中国北京东城区东直门北大街 9 号

上市地点：
A 股上市交易所：上海证券交易所
A 股简称：中国石油
A 股股票代码：601857
H 股上市交易所：香港联交所
H 股简称：中国石油股份
H 股股票代码：857
存托股份 ADS：纽约证券交易所
股票代码：PTR

其他有关资料：

公司聘请的会计师事务所：

境内：普华永道中天会计师事务所有限公司
办公地址：上海市黄埔区湖滨路 202 号企业天地 2 号楼
普华永道中心 11 楼
境外：罗兵咸永道会计师事务所
办公地址：香港中环太子大厦 22 楼

主要财务数据和指标

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、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)

3、非经常性损益项目

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)

4、国内外会计准则差异

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。

股本变动及股东情况

1、股份变动情况

在报告期内，本公司无因送股、配股等原因引起股份总数及结构变动。

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

序号	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、监事及高级管理人员以外，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、控股股东及实际控制人变更情况

在报告期内，本公司的控股股东及实际控制人未发生变动。

董事会报告

本公司董事会谨此提呈董事会报告，以供省览。

1、报告期内整体经营情况的讨论与分析

(1) 经营业绩回顾

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年上半年实现营业额人民币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、及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%。

1) 市场回顾

● 原油市场

国际原油价格走势图



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%。

● 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。

● 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。

● 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%。

2) 业务回顾

● 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—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

● 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

● 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%。

● 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。

(2) 管理层讨论与分析

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的简明财务报表

● 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%。

● 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。

● 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
	484,902	350,190

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%）。

● 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	111,678	100.00	71,068	100.00	300,000	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。

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的财务报表

● 按中国企业会计准则分行业情况表

	2012 年上半年 主营业务收入	2012 年上半年 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	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。

● 按中国企业会计准则分地区情况表

	2012 年上半年	2011 年上半年	比上年同期增减
营业收入	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

(3) 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。

2、非募集资金项目情况

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
四川 1000 万吨/年炼油项目	16,313	工程收尾	项目评价满足公司基准收益率要求,项目实际收益需在投产后方可明确
四川 80 万吨/年乙烯工程项目	18,658	工程收尾	
抚顺石化扩建 80 万吨/年乙烯工程	15,059	工程收尾	
西气东输二线管道工程	142,243	干线建成,支线在建	
西气东输三线管道工程	130,400	西段工程施工	

承董事会命

蒋洁敏

董事长

中国 北京

2012 年 8 月 23 日

重要事项

1、公司治理情况

在报告期内，本公司能够按照境内外监管规定，规范运作。依据《中国石油天然气股份有限公司章程》（“《公司章程》”）、相关法律、法规和公司上市地证券监管规则等规定并结合公司实际情况，不断制定、完善和有效执行董事会及所属各专业委员会的各项工作制度和相关工作流程。为适应监管要求的变化，公司正在对公司治理基础性制度进行进一步补充和完善。报告期内，通过股东大会、董事会以及相应的专门委员会、监事会和总裁负责的管理层协调运转，有效制衡，加之实施有效的内部控制管理体系，使公司内部管理运作进一步规范，管理水平不断提升。

2、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《香港联合交易所有限公司证券上市规则》（“《联交所上市规则》”）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。

3、本公司现金分红政策的制定及执行情况

本公司自 2000 年上市以来，一直严格遵循在 H 股上市招股书中的相关承诺，采取稳定的派息政策，目前本公司按照全年净利润的 40-50%向股东进行分红派息。本公司稳定、积极的派息政策也受到股东欢迎，充分维护了中小股东的利益。

《公司章程》对公司红利分配做出了明确规定，本公司股利每年分配两次，年终股利由股东大会以普通决议的方式决定，中期股利可以由股东大会以普通决

议授权董事会决定。本公司多年来一直严格遵守《公司章程》和相关监管要求，进行红利分配的决策。

本公司要努力做好业绩，以争取给股东创造好的回报。

4、2011年度末期股息分配方案实施情况及2012年中期股息分配方案及暂停办理股份过户登记

(1) 2011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。

(2) 2012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日登记在本公司股东名册的所有股东。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《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。

5、重大诉讼、仲裁事项

本报告期内，本公司无重大诉讼、仲裁事项发生。

6、对外投资情况

(1) 公司持有的其他上市公司股权

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。

(2) 公司参股商业银行、证券公司、保险公司、信托公司和期货公司等金融企业股权的情况

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

(3) 证券投资情况

本报告期内，本公司无需披露事项。

7、收购、出售资产及资产重组

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 Groundbitch 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 Groundbitch 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。

8、重大关联交易事项

（1）一次性关联交易

设立合资企业

本公司于2012年1月4日与中国石油集团签订一份出资协议。据此，双方已同意设立一家自保公司，注册资本为人民币50亿元。出资协议完成时，中国石油集团及本公司将根据各自出资比例，分别拥有该自保公司股权的51%及49%。中国石油集团是本公司的控股股东。根据《联交所上市规则》和《上海证券交易所股票上市规则》（“《上交所上市规则》”）的规定，中国石油集团是本公司的关联人士，设立合资企业构成本公司的关联交易。有关协议的详情已分别于2012年1月4日、2012年1月5日在香港联交所网站及上海证券交易所网站公布。截至本报告期末，该自保公司尚未成立。

（2）持续性关联交易

与中国石油集团之间的关联交易

根据《联交所上市规则》和《上交所上市规则》的规定，由于中国石油集团为本公司的控股股东，本集团与中国石油集团以及共同持股公司之间的交易构成本集团的关联交易。本集团与中国石油集团以及共同持股公司正继续进行若干现有持续性关联交易。关于现有持续性关联交易，本公司已在2011年8月24日、8月25日举行的第五届董事会第二次会议及2011年10月20日举行的股东大会上获得独立董事及独立股东同意延续现有持续性关联交易和批准新的持续性关联交易，并同意现有持续性关联交易和新持续性关联交易在2012年1月1日至2014年12月31日期间的交易额的新建议上限。

本集团和中国石油集团以及共同持股公司将继续进行以下协议所指的现有持续性关联交易：

- 1) 产品和服务互供总协议
- 2) 土地使用权租赁合同及补充协议
- 3) 房产租赁合同（经修订）

- 4) 知识产权使用许可合同
- 5) 对外合作石油协议权益转让合同
- 6) 债务担保合同

该等协议的具体内容请参见本公司于2012年3月30日在上海证券交易所网站披露的2011年年度报告关联交易章节。产品和服务互供总协议、土地使用权租赁合同之补充协议、房产租赁合同（经修订）主要内容已于2011年8月25日、26日在香港联交所网站及上海证券交易所网站公布，亦可参见上海证券交易所网站刊发的公司2011年临时股东大会会议资料。

（3）本报告期内持续性关联交易履行情况

基于中国企业会计准则，本报告期内本集团与关联方实际发生关联交易额共计人民币168,793百万元，其中本集团向关联方销售产品和服务为人民币41,617百万元，占同类交易金额的比例为3.98%。关联方向本集团提供产品和服务为人民币127,176百万元，占同类交易金额的比例为13.87%。关联方向本集团提供资金余额人民币275,684百万元。

（4）本报告期内关联交易详情见本报告按照中国企业会计准则编制的财务报表附注 52 和按照国际财务报告准则编制的财务报表附注 18。

9、重大合同及履行情况

（1）在报告期内，本公司没有发生为公司带来的利润达到公司当年利润总额的 10%以上（含 10%）的托管、承包、租赁其他公司资产的事项。

（2）本报告期内，本集团无重大担保事项。

（3）本公司不存在报告期内发生或延续到报告期内的委托他人进行现金资产管理的事项。

（4）本报告期内，本公司无重大对外委托贷款事项。

（5）除本半年度报告另有披露外，在报告期内本公司不存在其他需要披露的重大合同。

10、承诺事项履行情况

本公司控股股东中国石油集团做出的特殊承诺及其截至 2012 年 6 月 30 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 2012 年 6 月 30 日，中国石油集团已办理《重组协议》中 28,649 宗土地中的 28,065 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。	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： 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。
	2011 年 5 月 25 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 2011 年 5 月 25 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%（“本次增持”）。中国石油集团承诺，在增持期间及法定期限内不减持。截至 2012 年 5 月 24 日，中国石油集团本次增持已实施完毕，累计增持股份合计约占本公司已发行总股份的 0.22%。	报告期内，中国石油集团没有违反相关承诺事项。

11、公司及其董事、监事、高级管理人员、公司控股股东、实际控制人处罚及整改情况

在报告期内，本公司及董事、监事、高级管理人员、公司控股股东、实际控制人没有受到中国证监会稽查、中国证监会行政处罚、证券市场禁入、认定为不适当人选被其他行政管理部门处罚及证券交易所公开谴责的情形。

12、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。

13、董事、监事在公司股本中的权益

截至 2012 年 6 月 30 日止，本公司所有董事及监事概无拥有本公司或《证券及期货条例》第 XV 部所指的相关法团的任何股份、相关股份或债券证的权益及淡仓，而该等权益及淡仓属应记录于《证券及期货条例》第 352 条所指的登记册或应根据《上市公司董事进行证券交易的标准守则》由董事及监事通知本公司和香港联交所者。

14、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《联交所上市规则》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》”）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。

15、审计委员会

根据《联交所上市规则》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。

16、披露其他资料

除上述者外，《联交所上市规则》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。

17、信息披露索引

事项	刊载的报刊名称	刊载日期（注：如未在报刊刊载，则为联交所或上海证券交易所网站披露时间）	刊载的互联网网站
中国石油股价敏感信息	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2012 年 1 月 6 日	香港联合交易所网站
中国石油公告			上海证券交易所网站
中国石油董事会会议通告		2012 年 3 月 1 日	香港联合交易所网站
中国石油 H 股公告		2012 年 3 月 2 日	上海证券交易所网站
中国石油独立董事 2011 年度述职报告		2012 年 3 月 30 日	香港联合交易所网站
			上海证券交易所网站
中国石油控股股东及其他关联方占用资金情况专项报告		2012 年 3 月 30 日	香港联合交易所网站
			上海证券交易所网站
中国石油内部控制审计报告		2012 年 3 月 30 日	香港联合交易所网站
			上海证券交易所网站
中国石油 2011 年度内部控制评价报告		2012 年 3 月 30 日	香港联合交易所网站
			上海证券交易所网站
中国石油年报摘要（业绩公告）	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2012 年 3 月 30 日	香港联合交易所网站
			上海证券交易所网站
海外监管公告		2012 年 3 月 29 日	香港联合交易所网站
中国石油 2011 年年度报告（A 股）		2012 年 3 月 30 日	上海证券交易所网站
中国石油第五届监事会第五次会议决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2012 年 3 月 30 日	香港联合交易所网站
			上海证券交易所网站
中国石油第五届董事会第四次会议决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2012 年 3 月 30 日	香港联合交易所网站
			上海证券交易所网站
中国石油 2011 年度可持续发展报告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2012 年 3 月 30 日	香港联合交易所网站
			上海证券交易所网站
公司章程		2012 年 3 月 30 日	香港联合交易所网站
董事会审计委员会议事规则		2012 年 3 月 30 日	香港联合交易所网站
董事会考核与薪酬委员会议事规则		2012 年 3 月 30 日	香港联合交易所网站
董事名单与其角色和职能		2012 年 3 月 30 日	香港联合交易所网站
通函(发行股份之一般授权)		2012 年 4 月 5 日	香港联合交易所网站
中国石油 2011 年年度股东大会通知	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2012 年 4 月 6 日	香港联合交易所网站
			上海证券交易所网站
中国石油 2011 年年度报告（H 股）		2012 年 4 月 16 日	香港联合交易所网站
董事会会议通告		2012 年 4 月 17 日	香港联合交易所网站
中国石油 H 股公告		2012 年 4 月 18 日	上海证券交易所网站
中国石油临时董事会会议决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2012 年 4 月 27 日	香港联合交易所网站
			上海证券交易所网站

事项	刊载的报刊名称	刊载日期（注：如未在报刊刊载，则为联交所或上海证券交易所网站披露时间）	刊载的互联网网站
中国石油第一季度季报	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2012 年 4 月 27 日	香港联合交易所网站
			上海证券交易所网站
中国石油 2011 年年度股东大会文件		2012 年 5 月 15 日	上海证券交易所网站
中国石油 2011 年年度股东大会的法律意见书		2012 年 5 月 24 日	上海证券交易所网站
中国石油 2011 年年度股东大会决议公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2012 年 5 月 24 日	香港联合交易所网站
			上海证券交易所网站
中国石油关于控股股东增持公司股份计划实施情况的公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2012 年 5 月 29 日	香港联合交易所网站
			上海证券交易所网站
中国石油 2011 年度末期 A 股分红派息实施公告	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》	2012 年 6 月 1 日	香港联合交易所网站
			上海证券交易所网站
中国石油股东中国石油天然气集团公司增持中国石油天然气股份有限公司股份之法律意见书		2012 年 6 月 25 日	香港联合交易所网站
		2012 年 6 月 26 日	上海证券交易所网站

董事、监事、高级管理人员情况

1、关于公司董事、监事、高级管理人员变动情况

本报告期内无变化。

2、本公司现任董事、监事及其他高级管理人员的基本情况

董事

姓 名	性 别	年 龄	职 位
蒋洁敏	男	56	董事长
周吉平	男	60	副董事长、总裁
李新华	男	59	非执行董事
廖永远	男	49	执行董事、副总裁
王国樑	男	59	非执行董事
汪东进	男	49	非执行董事
喻宝才	男	47	非执行董事
冉新权	男	47	执行董事、副总裁
刘鸿儒	男	81	独立非执行董事
Franco Bernabè	男	63	独立非执行董事
李勇武	男	68	独立非执行董事
崔俊慧	男	66	独立非执行董事
陈志武	男	49	独立非执行董事

监事

姓 名	性 别	年 龄	职 位
王立新	男	56	监事会主席
郭进平	男	55	监事
温青山	男	53	监事
孙先锋	男	59	监事
王光军	男	48	职工监事
姚 伟	男	56	职工监事
刘合合	男	49	职工监事
王道成	男	72	独立监事

其他高级管理人员

姓 名	性 别	年 龄	职 位
孙龙德	男	50	副总裁
刘宏斌	男	49	副总裁
周明春	男	45	财务总监
李华林	男	49	副总裁、董事会秘书
赵政璋	男	55	副总裁
薄启亮	男	49	副总裁
孙 波	男	52	副总裁
黄维和	男	54	副总裁
徐福贵	男	54	副总裁
蔺爱国	男	54	总工程师
王道富	男	56	总地质师

3、董事、监事、高级管理人员持股情况

本报告期内无需披露事项。

中国石油天然气股份有限公司
2012 年 6 月 30 日未经审计合并及公司资产负债表

（除特别注明外，金额单位为人民币百万元）

资产	附注	2012 年 6 月 30 日 合并	2011 年 12 月 31 日 合并	2012 年 6 月 30 日 公司	2011 年 12 月 31 日 公司
流动资产					
货币资金	7	92,804	64,299	55,178	38,794
应收票据	8	11,548	12,688	8,891	9,821
应收账款	9a	62,304	53,822	6,585	3,297
预付款项	10	60,376	39,296	42,623	23,599
其他应收款	9b	13,000	8,576	56,907	22,322
存货	11	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	12	1,801	1,788	471	439
长期股权投资	13	76,331	70,275	236,282	228,742
固定资产	14	449,920	456,085	355,185	360,843
油气资产	15	643,426	644,605	434,146	438,378
在建工程	17	303,381	261,361	221,070	192,066
工程物资	16	7,535	9,610	5,879	8,265
无形资产	18	48,358	47,600	37,305	36,373
商誉	19	7,372	7,282	119	119
长期待摊费用	20	22,321	21,793	19,427	19,010
递延所得税资产	33	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

董事长 蒋洁敏

副董事长兼总裁 周吉平

财务总监 周明春

中国石油天然气股份有限公司
2012 年 6 月 30 日未经审计合并及公司资产负债表（续）

（除特别注明外，金额单位为人民币百万元）

		2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日
负债及股东权益	附注	合并	合并	公司	公司
流动负债					
短期借款	22	159,500	99,827	151,875	110,562
应付票据	23	1,609	2,458	-	-
应付账款	24	218,197	232,618	120,713	129,183
预收款项	25	30,641	34,130	21,252	24,033
应付职工薪酬	26	10,047	5,991	8,309	4,771
应交税费	27	55,478	119,740	38,493	80,308
其他应付款	28	37,922	21,995	28,492	15,892
一年内到期的非流动负债	30	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	31	203,034	112,928	178,085	87,140
应付债券	32	67,747	67,747	67,500	67,500
预计负债	29	72,384	68,702	47,960	45,343
递延所得税负债	33	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	34	183,021	183,021	183,021	183,021
资本公积	35	115,232	112,878	128,171	128,019
专项储备		12,211	9,107	9,231	6,474
盈余公积	36	151,280	151,280	140,180	140,180
未分配利润	37	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	38	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

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长 蒋洁敏

副董事长兼总裁 周吉平

财务总监 周明春

中国石油天然气股份有限公司
截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间未经审计合并及公司利润表

（除特别注明外，金额单位为人民币百万元）

项目	附注	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间 合并	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间 合并	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间 公司	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间 公司
营业收入	39	1,046,661	952,247	644,915	621,316
减：营业成本	39	(767,155)	(656,752)	(476,504)	(441,194)
营业税金及附加	40	(124,319)	(129,370)	(91,333)	(94,245)
销售费用	41	(26,324)	(24,476)	(19,828)	(18,268)
管理费用	42	(38,354)	(38,459)	(29,242)	(30,101)
财务费用	43	(8,052)	(4,998)	(8,400)	(5,172)
资产减值损失	44	(1,455)	(4,402)	(1,224)	(4,195)
加：投资收益	45	5,203	5,742	35,862	37,977
营业利润		<u>86,205</u>	<u>99,532</u>	<u>54,246</u>	<u>66,118</u>
加：营业外收入	46a	4,616	1,484	4,143	1,135
减：营业外支出	46b	(3,230)	(2,765)	(2,924)	(2,448)
利润总额		<u>87,591</u>	<u>98,251</u>	<u>55,465</u>	<u>64,805</u>
减：所得税费用	47	(17,763)	(24,554)	835	(7,117)
净利润		<u>69,828</u>	<u>73,697</u>	<u>56,300</u>	<u>57,688</u>
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）	48	0.34	0.36	0.31	0.32
稀释每股收益（人民币元）	48	0.34	0.36	0.31	0.32
其他综合收益/（损失）	49	<u>1,224</u>	<u>51</u>	<u>152</u>	<u>(11)</u>
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		<u>8,197</u>	<u>7,176</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长 蒋洁敏

副董事长兼总裁 周吉平

财务总监 周明春

中国石油天然气股份有限公司

截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间未经审计合并及公司现金流量表

(除特别注明外, 金额单位为人民币百万元)

项目	附注	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间	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	50a	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	50b	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	50c	73,351	116,125	40,178	82,642

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长 蒋洁敏

副董事长兼总裁 周吉平

财务总监 周明春

中国石油天然气股份有限公司
截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间未经审计合并股东权益变动表

(除特别注明外，金额单位为人民币百万元)

项目	归属于母公司股东权益						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	外币报表 折算差额		
2011 年 1 月 1 日余额	<u>183,021</u>	<u>115,845</u>	<u>8,491</u>	<u>138,637</u>	<u>494,146</u>	<u>(1,097)</u>	<u>71,058</u>	<u>1,010,101</u>
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	<u>183,021</u>	<u>112,878</u>	<u>9,107</u>	<u>151,280</u>	<u>551,598</u>	<u>(4,999)</u>	<u>79,681</u>	<u>1,082,566</u>
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>

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长 蒋洁敏

副董事长兼总裁 周吉平

财务总监 周明春

中国石油天然气股份有限公司
截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间未经审计公司股东权益变动表

(除特别注明外，金额单位为人民币百万元)

项目	股本	资本公积	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
2011 年 1 月 1 日余额	<u>183,021</u>	<u>127,987</u>	<u>5,963</u>	<u>127,537</u>	<u>425,345</u>	<u>869,853</u>
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	-	(11)	-	-	57,688	57,677
专项储备-安全生产费						
本期提取	-	-	2,014	-	-	2,014
本期使用	-	-	(204)	-	49	(155)
利润分配						
对股东的分配	-	-	-	-	(33,597)	(33,597)
2011 年 6 月 30 日余额	<u>183,021</u>	<u>127,976</u>	<u>7,773</u>	<u>127,537</u>	<u>449,485</u>	<u>895,792</u>
2012 年 1 月 1 日余额	<u>183,021</u>	<u>128,019</u>	<u>6,474</u>	<u>140,180</u>	<u>476,103</u>	<u>933,797</u>
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	-	152	-	-	56,300	56,452
专项储备-安全生产费						
本期提取	-	-	3,046	-	-	3,046
本期使用	-	-	(289)	-	7	(282)
利润分配						
对股东的分配	-	-	-	-	(30,129)	(30,129)
其他	-	-	-	-	23	23
2012 年 6 月 30 日余额	<u>183,021</u>	<u>128,171</u>	<u>9,231</u>	<u>140,180</u>	<u>502,304</u>	<u>962,907</u>

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

董事长 蒋洁敏

副董事长兼总裁 周吉平

财务总监 周明春

1 公司简介

中国石油天然气股份有限公司（“本公司”）是由中国石油天然气集团公司（“中国石油集团”）根据中华人民共和国（“中国”）原国家经济贸易委员会《关于同意设立中国石油天然气股份有限公司的复函》（国经贸企改[1999]1024号），将核心业务及与这些业务相关的资产和负债进行重组，并由中国石油集团作为独家发起人，以发起方式于 1999 年 11 月 5 日注册成立的股份有限公司。中国石油集团为一家在中国注册成立的国有独资公司。本公司及其子公司统称为“本集团”。

本集团主要业务包括：(i) 原油及天然气的勘探、开发、生产和销售；(ii) 原油及石油产品的炼制，基本及衍生化工产品、其他化工产品的生产和销售；(iii) 炼油产品的销售及贸易业务；及(iv) 天然气、原油和成品油的输送及天然气的销售。本集团主要子公司的情况详见附注 6(1)。

2 编制基础

本财务报表按照中国财政部（“财政部”）于 2006 年 2 月 15 日颁布的《企业会计准则—基本准则》和 38 项具体准则、其后颁布的企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”）编制。

3 遵循企业会计准则的声明

本公司截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间未经审计财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2012 年 6 月 30 日的合并及公司财务状况以及截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间的合并及公司经营成果和现金流量等有关信息。

4 重要会计政策和会计估计

(1) 会计年度

会计年度为公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

(2) 记账本位币

本公司及绝大多数子公司的记账本位币为人民币。本集团合并财务报表以

人民币列示。

(3) 计量属性

除特别说明采用公允价值、可变现净值、现值等计量属性之外，一般采用历史成本计量。

(4) 外币折算

(a) 外币交易

外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币入账。

于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为人民币，为购建符合借款费用资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额在资本化期间内予以资本化；其他汇兑差额直接计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，于资产负债表日采用交易发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额在现金流量表中单独列示。

(b) 外币财务报表的折算

境外经营的资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，股东权益中除未分配利润项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。境外经营的利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日即期汇率的近似汇率进行折算。上述折算产生的外币报表折算差额，在股东权益中以单独项目列示。境外经营的现金流量项目，采用现金流量发生日即期汇率的近似汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

(5) 现金及现金等价物

现金及现金等价物是指库存现金及可随时用于支付的存款，以及持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金及价值变动风险很小的投资。

(6) 金融工具

(a) 金融资产

金融资产于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、应收款项、可供出售金融资产和持有至到期投资。金融资产的分类取决于本集团对金融资产的持有意图和持有能力。本集团主要有应收款项、可供出售金融资产及少量以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，具

体会计政策列示如下:

(i) 应收款项

应收款项是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产, 包括应收账款、应收票据、其他应收款和货币资金等。

(ii) 可供出售金融资产

可供出售金融资产包括初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产及未被划分为其他类的金融资产。自资产负债表日起 12 个月内将出售的可供出售金融资产在资产负债表中列示为其他流动资产。

(iii) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产主要为为满足短期内出售目的而获得的金融资产, 该资产在资产负债表中以交易性金融资产列示。衍生工具通常归类为交易性金融资产。但是, 被指定且为有效套期工具的衍生工具除外。

(iv) 确认和计量

金融资产于本集团成为金融工具合同的一方时, 按公允价值在资产负债表内确认。以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产, 取得时发生的相关交易费用计入当期损益。应收款项及可供出售金融资产的相关交易费用计入初始确认金额。当收取某项金融资产现金流量的合同权利已终止或该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬已转移时, 终止确认该金融资产。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和可供出售金融资产按照公允价值进行后续计量, 但在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资, 按照成本计量; 应收款项采用实际利率法, 以摊余成本计量。

除减值损失及外币货币性金融资产形成的汇兑损益外, 可供出售金融资产公允价值变动计入股东权益, 待该金融资产终止确认时, 原直接计入权益的公允价值变动累计额转入当期损益。可供出售债务工具投资在持有期间按实际利率法计算的利息, 以及被投资单位已宣告发放的与可供出售权益工具投资相关的现金股利, 作为投资收益计入当期损益。

(v) 金融资产减值

本集团于资产负债表日对所持有的应收款项和可供出售金融资产的账面价值进行检查，如果有客观证据表明某项金融资产发生减值的，计提减值准备。

以摊余成本计量的金融资产发生减值时，按预计未来现金流量（不包括尚未发生的未来信用损失）现值低于账面价值的差额，计提减值准备。如果有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。

当有客观证据表明可供出售金融资产发生减值时，原直接计入股东权益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入减值损失。对已确认减值损失的可供出售债务工具投资，在期后公允价值上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。对已确认减值损失的可供出售权益工具投资，期后公允价值上升直接计入股东权益。

(b) 金融负债

金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。本集团的金融负债主要为其他金融负债，包括应付款项、借款及应付债券等。

应付款项包括应付账款、其他应付款等，以公允价值进行初始计量，并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量。

借款及应付债券按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量。

其他金融负债期限在一年以下（含一年）的，列示为流动负债；期限在一年以上但自资产负债表日起一年内（含一年）到期的，列示为一年内到期的非流动负债；其余列示为非流动负债。

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，终止确认该金融负债或义务已解除的部分。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

(c) 金融工具的公允价值确定

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉

情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融资产的当前公允价值、现金流量折现法等。采用估值技术时，尽可能最大程度使用可观察到的市场参数，减少使用与本集团特定相关的参数。

(7) 存货

存货包括原油及其他原材料、在产品、产成品和周转材料等，按成本与可变现净值孰低计量。

存货发出时的成本主要按加权平均法核算，产成品和在产品成本包括原油及其他原材料、直接人工以及在正常生产能力下按照一定方法分配的制造费用。周转材料包括低值易耗品和包装物等，低值易耗品采用分次摊销法、包装物采用一次转销法进行摊销。

存货跌价准备按存货成本高于其可变现净值的差额计提。可变现净值按日常活动中，以存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定。

本集团的存货盘存制度为永续盘存制。

(8) 长期股权投资

长期股权投资包括本公司对子公司的股权投资、本集团对合营企业和联营企业的股权投资。

对于企业合并形成的长期股权投资：同一控制下企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为投资成本；非同一控制下企业合并取得的长期股权投资，按照合并成本作为长期股权投资的投资成本。

对于以企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资：支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；发行权益性证券取得的长期股权投资，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

(a) 子公司

子公司是指本集团能够对其实施控制，即有权决定其财务和经营政策，并能据以从其经营活动中获取利益的被投资单位。在确定能否对被投资单位实施控制时，被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权

因素亦同时予以考虑。对子公司投资, 在公司财务报表中按照成本法确定的金额列示, 在编制合并财务报表时按权益法调整后进行合并。

采用成本法核算的长期股权投资, 按照初始投资成本计量, 被投资单位宣告分派的现金股利或利润, 确认为投资收益计入当期损益。

本集团主要子公司见附注 6(1)。

(b) 合营企业和联营企业

合营企业是指本集团与其他方对其实施共同控制的被投资单位; 联营企业是指本集团对其财务和经营决策具有重大影响的被投资单位。

共同控制是指按照合同约定对某项经济活动所享有的控制, 仅在与该项经济活动相关的重要财务和经营决策需要分享控制权的投资方一致同意时存在。

重大影响是指对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力, 但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

对合营企业和联营企业投资采用权益法核算。初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的, 以初始投资成本作为长期股权投资成本; 初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的, 其差额计入当期损益, 并相应调整长期股权投资成本。

采用权益法核算时, 本集团按应享有或应分担的被投资单位的净损益份额确认当期投资损益。确认被投资单位发生的净亏损, 以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限, 但本集团负有承担额外损失义务且符合或有事项准则所规定的预计负债确认条件的, 继续确认投资损失和预计负债。被投资单位除净损益以外股东权益的其他变动, 在持股比例不变的情况下, 本集团按照持股比例计算应享有或承担的部分直接计入资本公积。被投资单位分派的利润或现金股利于宣告分派时按照本集团应分得的部分, 相应减少长期股权投资的账面价值。本集团与被投资单位之间未实现的内部交易损益按照持股比例计算归属于本集团的部分, 予以抵销, 在此基础上确认投资损益。本集团与被投资单位发生的内部交易损失, 属于资产减值损失的, 全额确认该损失, 相应的未实现损失不予抵销。

(c) 长期股权投资减值

对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资，当其可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额（附注 4(15)）。在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的其他长期股权投资发生减值时，按其账面价值超过按类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额，确认减值损失。减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

(9) 固定资产

固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、运输工具以及其他。购置或新建的固定资产按取得时的成本进行初始计量。本公司在进行公司制改建时，国有股股东投入的固定资产，按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。

与固定资产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入本集团且其成本能够可靠的计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

固定资产折旧采用年限平均法并按其入账价值减去预计净残值后在预计使用寿命内计提。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。

固定资产的预计使用年限、净残值率及年折旧率列示如下：

	预计使用年限	预计净残值率%	年折旧率%
房屋及建筑物	8 至 40 年	5	2.4 至 11.9
机器设备	4 至 30 年	3 至 5	3.2 至 24.3
运输工具	4 至 14 年	5	6.8 至 23.8
其他	5 至 12 年	5	7.9 至 19.0

对固定资产的预计使用年限、预计净残值和折旧方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。

当固定资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额（附注 4(15)）。

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

(10) 油气资产

油气资产是指持有的矿区权益和通过油气勘探与油气开发活动形成的油气井及相关设施。

为取得矿区权益而发生的成本在发生时予以资本化，按照取得时的成本进行初始计量。矿区权益取得后发生的探矿权使用费、采矿权使用费和租金等维持矿区权益的支出计入当期损益。

油气勘探支出包括钻井勘探支出和非钻井勘探支出。钻井勘探支出的成本根据其是否发现探明储量而决定是否资本化。非钻井勘探支出于发生时计入当期损益。

油气开发活动所发生的支出，应当根据其用途分别予以资本化，作为油气开发形成的井及相关设施的成本。

中国国土资源部依据有关部门批准的储量报告向申请人颁发采矿许可证。

未探明矿区权益不计提折耗，除此之外的油气资产以油田为单位按产量法进行摊销。单位产量率在采矿许可证的现有期限内、根据油气储量在现有设施中的预计可生产量决定。

除未探明矿区权益外的油气资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额；未探明矿区权益的公允价值低于账面价值时，账面价值减记至公允价值（附注 4(15)）。

(11) 在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑费用、其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出以及在资产达到预定可使用状态之前所发生的符合资本化条件的借款费用。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

油气勘探支出包括钻井勘探支出和非钻井勘探支出，钻井勘探支出的资本化采用成果法。油气勘探支出中的钻井勘探支出在完井后，确定该井发现了探明经济可采储量的，将钻探该井的支出结转为井及相关设施成本。确定该井未发现探明经济可采储量的，将钻探该井的支出扣除净残值后计入当期损益。确定部分井段发现了探明经济可采储量的，将发现探明经济可采储量的有效井段

的钻井勘探支出结转为井及相关设施成本，无效井段钻井勘探累计支出转入当期损益。未能确定该探井是否发现探明经济可采储量的，在完井后一年内将钻探该井的支出予以暂时资本化。在完井一年时仍未能确定该探井是否发现探明经济可采储量的，如果该井已发现足够数量的储量，但要确定其是否属于探明经济可采储量还需要实施进一步的勘探活动，并且进一步的勘探活动已在实施中或已有明确计划并即将实施，则将钻探该井的资本化支出继续暂时资本化，否则计入当期损益。钻井勘探支出已费用化的探井又发现了探明经济可采储量的，已费用化的钻井勘探支出不作调整，重新钻探和完井发生的支出予以资本化。探明经济可采储量是指自给定日期至合同约定权利到期日（除非有证据合理保证该权利能够得到延期），通过地球科学和工程数据的分析，采用确定性评估或概率性评估，以现有经济、作业和政府管制条件，可以合理确定已知油气藏经济可采的原油、天然气的估计量。

(12) 无形资产

无形资产包括土地使用权、专利权等，以成本计量。本公司在进行公司制改建时国有股股东投入的无形资产，按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。

土地使用权采用直线法按 30-50 年摊销。外购土地及建筑物的价款难以在土地使用权与建筑物之间合理分配的，全部作为固定资产。

专利权及其他无形资产按实际支付的价款入账，并根据各项预计可使用年限以直线法进行摊销。

当无形资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额（附注 4(15)）。对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。

(13) 研究与开发

研究支出作为一项费用确认入账；开发阶段的支出，同时满足下列条件的，予以资本化：

- 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- 管理层具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

- 能够证明该无形资产将如何产生经济利益;
- 有足够的技术、财务资源和其他资源支持, 以完成该无形资产的开发, 并有能力使用或出售该无形资产; 以及
- 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

不满足上述条件的开发阶段的支出, 于发生时计入当期损益。以前期间已计入损益的开发支出不在以后期间重新确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出, 自该项目达到预定用途之日起转为无形资产。

(14) 长期待摊费用

长期待摊费用包括预付经营租赁费用及其他已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用, 按预计受益期间分期平均摊销, 并以实际支出减去累计摊销后的净额列示。

(15) 长期资产减值

固定资产、除未探明矿区权益外的油气资产、使用寿命有限的无形资产及长期股权投资等, 于资产负债表日存在减值迹象的, 进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的, 按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认, 如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的, 以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉, 无论是否存在减值迹象, 至少每年进行减值测试。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的, 确认相应的减值损失。

对于未探明矿区权益, 每年进行一次减值测试。单个矿区取得成本较大的, 以单个矿区为基础进行减值测试, 并确定未探明矿区权益减值金额。单个矿区取得成本较小且与其他相邻矿区具有相同或类似地质构造特征或储层条件的, 按照若干具有相同或类似地质构造特征或储层条件的相邻矿区所组成的矿区组进行减值测试。

上述资产减值损失一经确认, 如果在以后期间价值得以恢复, 也不予转回。

(16) 借款费用

发生的可直接归属于需要经过相当长时间的购建活动才能达到预定可使用状态的购建固定资产及油气资产的借款费用, 在资产支出及借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用状态所必要的购建活动已经开始时, 开始资本化并计入该资产的成本。当购建的资产达到预定可使用状态时停止资本化, 其后发生的借款费用计入当期损益。如果资产的购建活动发生非正常中断, 并且中断时间连续超过 3 个月, 暂停借款费用的资本化, 直至资产的购建活动重新开始。

对于为购建符合资本化条件的固定资产及油气资产而借入的专门借款, 以专门借款当期实际发生的利息费用减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定专门借款借款费用的资本化金额。

对于为购建符合资本化条件的固定资产及油气资产而占用的一般借款, 按照累计资产支出超过专门借款部分的资本支出加权平均数乘以所占用一般借款的加权平均实际利率计算确定一般借款借款费用的资本化金额。实际利率为将借款在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量折现为该借款初始确认金额所使用的利率。

(17) 职工薪酬

职工薪酬主要包括工资、薪金、津贴、职工福利费、社会保险费及住房公积金、工会经费和职工教育经费等其他与获得职工提供的服务相关的支出。

除因解除与职工的劳动关系给予的补偿外, 于职工提供服务的期间确认应付的职工薪酬, 并根据职工提供服务的受益对象计入相关资产成本和费用。

(18) 预计负债

因产品质量保证、亏损合同等形成的现时义务, 当其履行很可能导致经济利益的流出, 且该义务的金额能够可靠计量时, 确认为预计负债。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量, 并

综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的, 通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数; 因随着时间推移所进行的折现还原而导致的预计负债账面价值的增加金额, 确认为利息费用。

满足预计负债确认条件的油气资产弃置义务确认为预计负债, 同时计入相关油气资产的原值, 金额等于根据当地条件及相关要求作出的预计未来支出的现值。这部分价值作为油气资产成本的一部分进行折耗。在油气资产的使用寿命内, 油气资产弃置义务采用实际利率法确定各期间应承担的利息费用。

不符合预计负债确认条件的, 在废弃时发生的拆卸、搬移、场地清理等支出, 在实际发生时作为清理费用计入当期损益。

(19) 递延所得税资产和递延所得税负债

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损, 确认相应的递延所得税资产。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异, 不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日, 递延所得税资产和递延所得税负债, 按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限。

对子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异, 确认递延所得税负债, 除非本集团能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异, 当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时, 确认递延所得税资产。

同时满足下列条件的递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示:

- 递延所得税资产和递延所得税负债与同一税收征管部门对本集团内同一

纳税主体征收的所得税相关；

- 本集团内该纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利。

(20) 收入确认

收入的金额按照本集团在日常经营活动中销售商品和提供劳务时，已收或应收合同或协议价款的公允价值确定。收入按扣除销售折让及销售退回的净额列示。

满足下列各项经营活动的特定收入确认标准时，确认相关的收入。

(a) 销售商品

在已将产品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方，并不再对该产品实施继续管理和控制，与交易相关的经济利益能够流入本集团，相关的收入和成本能够可靠计量时确认销售收入的实现。

(b) 提供劳务

本集团对外提供劳务，按照完工百分比确认收入。本集团根据已发生成本占估计总成本的比例确定完工进度。

(c) 让渡资产使用权

利息收入按照时间比例为基础采用实际利率计算确定。

经营租赁收入按照直线法在租赁期内确认。

(21) 租赁

实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁为融资租赁，其他的租赁为经营租赁。本集团无重大融资租赁。

经营租赁的租金支出在租赁期内按照直线法计入当期损益。

(22) 股利分配

现金股利于股东大会批准的当期，确认为负债。

(23) 企业合并

(a) 同一控制下的企业合并

合并方支付的合并对价及取得的净资产均按账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积；资本公积

不足以冲减的，调整留存收益。

为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

(b) 非同一控制下的企业合并

购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。

为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

(24) 合并财务报表的编制方法

合并财务报表的合并范围包括本公司及全部子公司。

从取得子公司的实际控制权之日起，本集团开始将其予以合并；从丧失实际控制权之日起停止合并。对于同一控制下企业合并取得的子公司，自其与本公司同受最终控制方控制之日起纳入本公司合并范围，并将其在合并日前实现的净利润在合并利润表中单列项目反映。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于因非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整。

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。

(25) 分部报告

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，

以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：(1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；(2) 本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；(3) 本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。如果两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，本集团将其合并为一个经营分部。

本集团同时披露从中国大陆以外其他地区取得的对外交易收入总额以及位于中国大陆以外其他地区的非流动资产总额。

(26) 重要会计估计和判断

本集团根据历史经验和其他因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键判断进行持续的评价。

下列重要会计估计及关键假设存在会导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整的主要风险：

(a) 对原油和天然气储量的估计

原油和天然气储量对本集团投资决策至关重要，同时也是测试减值准备的重要因素。探明原油和天然气储量的变化，尤其是探明已开发储量的变化，将影响计入利润表的与油气生产活动相关资产的产量法折旧、折耗和摊销。探明已开发储量的减少将增加折旧、折耗和摊销金额。探明储量的估计需根据情况变化作出向上或向下调整，比如开发和生产活动的新情况或者经济因素的变化，包括产品价格、合同期限、技术进步或开发方案等。

(b) 固定资产和油气资产的减值估计

由于事件的发生或环境的变化使资产账面价值可能无法回收时，需对固定资产和油气资产进行减值测试。确定资产是否减值及减值金额的大小包含管理层的估计和判断，比如未来原油价格、炼油产品和化工产品的价格、生产情况等。减值准备的测试和计算是考虑目前的经济形势，基于与本集团的经营计划一致的假设而做出的。对某些假设的有利变化，可能会使本集团免于对某些资产计提减值，然而对某些假设的不利变化则可能导致本集团对某些资产计提减

值。

(c) 对资产弃置义务的估计

油气资产弃置义务的确认是针对油气资产未来的弃置支出，其金额等于预计未来支出的现值。对预计未来支出的估计是基于当地现有条件和相关要求做出的，包括法律要求、技术和价格水平等。除了这些因素外，对油气资产经济寿命和折现率的估计也会影响预计未来支出的现值。上述任何估计的变化将在油气资产的剩余可使用年限内影响本集团的经营成果和财务状况。

5 税费

本集团适用的主要税种及其税率列示如下：

税种	税率	计税基础及方法
增值税	13%或 17%	按应纳税增值额计算。应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税额后的余额计算
资源税	5%	按原油及天然气销售额计算
营业税	3%	按输油输气劳务收入计算
消费税	从量计征	按应税产品的销售数量计算缴纳。无铅汽油按每升 1.0 元，柴油按每升 0.8 元，石脑油、溶剂油、润滑油按每升 1.0 元，燃料油按每升 0.8 元计算应纳税额
企业所得税	15%或 25%	按应纳税所得额计算
矿产资源补偿费	1%	按石油、天然气销售收入计算
石油特别收益金	20%至 40%	按销售国产原油价格超过一定水平所获得的超额收入计算
城市维护建设税	1%、5%或 7%	按实际缴纳营业税额、增值税额和消费税额计算

根据财政部、海关总署、国家税务总局财关税[2011]39 号文《关于对 2011-2020 年期间进口天然气及 2010 年底前“中亚气”项目进口天然气按比例返还进口环节增值税有关问题的通知》，在经国家准许的进口天然气项目进口天然气价格高于国家天然气销售定价的情况下，本集团进口天然气（包括液化天然气）的进口环节增值税将按该项目进口天然气价格和国家天然气销售定价的倒挂比例予以返还。

根据国务院令第 605 号文《关于修改〈中华人民共和国资源税暂行条例〉的决定》，自 2011 年 11 月 1 日起，对于在中华人民共和国领域及管辖海域开采原油及天然气的单位和个人，原油、天然气资源税实行从价计征，税率为 5%-10%。根据财政部、国家税务总局令第 66 号文《中华人民共和国资源税暂行条

例实施细则》，原油和天然气的适用税率为 5%。

根据财政部、海关总署、国家税务总局财税[2011]58 号文《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》，自 2011 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税，本公司设在西部地区的部分分公司及子公司适用 15% 的优惠税率计算并缴纳企业所得税。

根据财政部财企[2011]480 号文《关于提高石油特别收益金起征点的通知》，自 2011 年 11 月 1 日起，石油特别收益金起征点提高至 55 美元，起征点提高后，石油特别收益金仍实行 5 级超额累进从价定率计征。

6 企业合并及合并财务报表

(1) 主要子公司情况

公司名称	子公司类型	取得方式	注册地	注册资本	业务性质及经营范围	企业类型	法人代表	年末实际出资额	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	是否合并报表
大庆油田有限责任公司	直接	设立	中国	47,500	原油和天然气的勘探、生产及销售	有限责任公司	王永春	66,720	100.00	100.00	是
中油勘探开发有限公司	直接	同一控制下企业合并	中国	16,100	在中国境内外从事原油和天然气的勘探、生产和销售	有限责任公司	薄启亮	23,778	50.00	57.14	是
中石油香港有限公司	直接	设立	香港	港币 75.92 亿元	从事投资活动，其主要子公司、联营及合营企业的主要业务活动是在中国境内外从事原油勘探、生产和销售；在中国境内从事天然气的销售和输送业务	有限责任公司	不适用	25,590	100.00	100.00	是
中石油国际投资有限公司	直接	设立	中国	31,314	从事投资活动，其主要子公司及合营企业的主要业务活动是在中国境外从事原油、天然气、油砂和煤层气的勘探、开发和生产	有限责任公司	薄启亮	31,314	100.00	100.00	是
中国石油国际事业有限公司	直接	设立	中国	14,000	在中国境内外从事原油和炼化产品的贸易、仓储，炼化、储运设施、加油站、运输工具的投资及相关业务	有限责任公司	汪东进	14,857	100.00	100.00	是

(2) 境外经营实体主要报表项目折算汇率

公司名称	资产负债项目	
	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日
哈萨克斯坦石油公司	1 美元=6.3249 人民币	1 美元=6.3009 人民币
中石油香港有限公司	1 港元=0.8152 人民币	1 港元=0.8107 人民币
Singapore Petroleum Company Limited	1 新加坡元=4.9870 人民币	1 新加坡元=4.8582 人民币

除未分配利润外的其他股东权益项目、收入、费用及现金流量项目采用交易发生日即期汇率的近似汇率折算。

7 货币资金

	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日
库存现金	74	82
银行存款	91,044	63,472
其他货币资金	1,686	745
	<u>92,804</u>	<u>64,299</u>

于 2012 年 6 月 30 日货币资金中包括以下外币金额：

外币名称	外币金额	汇率	折合人民币
美元	2,971	6.3249	18,791
港币	12,519	0.8152	10,205
坚戈	29,012	0.0425	1,233
其他			1,686
			<u>31,915</u>

于 2011 年 12 月 31 日货币资金中包括以下外币金额：

外币名称	外币金额	汇率	折合人民币
美元	2,932	6.3009	18,474
港币	1,242	0.8107	1,007
坚戈	10,729	0.0425	456
其他			2,536
			<u>22,473</u>

本集团外币货币资金主要为银行存款。

于 2012 年 6 月 30 日，本集团以 6.30 亿美元的定期存款质押给银行作为取得 6.30 亿美元长期借款的担保（附注 31）。

8 应收票据

应收票据主要为销售商品或产品而收到的银行承兑汇票。

于 2012 年 6 月 30 日，本集团应收票据均于一年内到期。

9 应收账款及其他应收款

(a) 应收账款

	本集团		本公司	
	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日
应收账款	63,138	54,672	7,259	3,984
减：坏账准备	(834)	(850)	(674)	(687)
	<u>62,304</u>	<u>53,822</u>	<u>6,585</u>	<u>3,297</u>

应收账款账龄及相应的坏账准备分析如下：

	本集团					
	2012 年 6 月 30 日			2011 年 12 月 31 日		
	金额	比例%	坏账准备	金额	比例%	坏账准备
一年以内	61,809	98	-	53,622	98	(17)
一至二年	384	1	(17)	98	-	(1)
二至三年	28	-	-	21	-	-
三年以上	917	1	(817)	931	2	(832)
	<u>63,138</u>	<u>100</u>	<u>(834)</u>	<u>54,672</u>	<u>100</u>	<u>(850)</u>

	本公司					
	2012 年 6 月 30 日			2011 年 12 月 31 日		
	金额	比例%	坏账准备	金额	比例%	坏账准备
一年以内	6,470	90	-	3,199	81	-
一至二年	31	-	-	15	-	-
二至三年	9	-	-	8	-	-
三年以上	749	10	(674)	762	19	(687)
	<u>7,259</u>	<u>100</u>	<u>(674)</u>	<u>3,984</u>	<u>100</u>	<u>(687)</u>

于 2012 年 6 月 30 日，本集团应收账款中应收持有本公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东的款项为 120.06 亿元（2011 年 12 月 31 日：97.25 亿元）。

于 2012 年 6 月 30 日，本集团应收账款前五名债务人欠款金额合计为 239.90 亿元，占应收账款总额的 38%。

截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月及 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本集团未发生重大的应收账款坏账准备核销。

(b) 其他应收款

	本集团		本公司	
	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日
其他应收款	15,640	11,224	57,747	23,167
减：坏账准备	(2,640)	(2,648)	(840)	(845)
	<u>13,000</u>	<u>8,576</u>	<u>56,907</u>	<u>22,322</u>

其他应收款账龄及相应的坏账准备分析如下：

	本集团					
	2012 年 6 月 30 日			2011 年 12 月 31 日		
	金额	比例%	坏账准备	金额	比例%	坏账准备
一年以内	11,307	73	(4)	6,751	60	(5)
一至二年	822	5	(6)	1,223	11	(4)
二至三年	538	3	(4)	303	3	(1)
三年以上	2,973	19	(2,626)	2,947	26	(2,638)
	<u>15,640</u>	<u>100</u>	<u>(2,640)</u>	<u>11,224</u>	<u>100</u>	<u>(2,648)</u>

	本公司					
	2012 年 6 月 30 日			2011 年 12 月 31 日		
	金额	比例%	坏账准备	金额	比例%	坏账准备
一年以内	56,138	97	(1)	21,631	94	(3)
一至二年	369	1	(5)	469	2	(4)
二至三年	228	-	-	69	-	-
三年以上	1,012	2	(834)	998	4	(838)
	<u>57,747</u>	<u>100</u>	<u>(840)</u>	<u>23,167</u>	<u>100</u>	<u>(845)</u>

于 2012 年 6 月 30 日，本集团其他应收款中应收持有本公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东的款项为 2.59 亿元（2011 年 12 月 31 日：5.46 亿元）。

于 2012 年 6 月 30 日，本集团其他应收款前五名债务人欠款金额合计为 47.54 亿元，占其他应收款总额的 30%。

截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月及 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本集团未发生重大的其他应收款坏账准备核销。

10 预付款项

	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日
预付款项	60,389	39,308
减：坏账准备	(13)	(12)
	<u>60,376</u>	<u>39,296</u>

于 2012 年 6 月 30 日及 2011 年 12 月 31 日，本集团预付账款账龄主要为一
年以内。

于 2012 年 6 月 30 日，本集团预付账款中预付持有本公司 5%（含 5%）以上
表决权股份的股东的款项为 355.29 亿元（2011 年 12 月 31 日：191.61 亿元）。

11 存货

	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日
账面余额		
原油及其他原材料	70,368	61,601
在产品	16,966	16,924
产成品	128,354	104,545
周转材料	52	43
	<u>215,740</u>	<u>183,113</u>
减：存货跌价准备	(1,137)	(860)
账面价值	<u>214,603</u>	<u>182,253</u>

12 可供出售金融资产

	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日
可供出售债券	4	4
可供出售权益工具	2,176	2,163
减：减值准备	(379)	(379)
	<u>1,801</u>	<u>1,788</u>

13 长期股权投资

	本集团			
	2011 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2012 年 6 月 30 日
联营企业和合营企业(a)	70,465	9,244	(3,188)	76,521
减: 长期股权投资减值准备(b)	(190)			(190)
	70,275			76,331

	本公司			
	2011 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2012 年 6 月 30 日
子公司(c)	212,935	6,564	(76)	219,423
联营企业和合营企业	15,990	1,538	(449)	17,079
减: 长期股权投资减值准备	(183)			(220)
	228,742			236,282

于 2012 年 6 月 30 日, 以上投资不存在变现及收益汇回的重大限制。

(a) 本集团的主要联营企业和合营企业

注册地	业务性质	注册 资本	持股 比例 %	表决权 比例 %	2012 年 6 月 30 日			截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间	
					资产 总额	负债 总额	净资产 总额	营业 收入	净利润
大连西太平洋石油化工有限公司	石油产品和石油化工产品的生产和销售	2.58 亿美元	28.44	28.44	12,781	15,433	(2,652)	19,523	(1,233)
中国船舶燃料有限责任公司	油品进出口贸易、运输、销售及仓储	1,000	50.00	50.00	12,799	9,600	3,199	28,484	25
中油财务有限责任公司	存款、贷款、结算、拆借、票据承兑贴现、担保等银行业务	5,441	49.00	49.00	571,399	543,245	28,154	7,145	2,105
Arrow Energy Holdings Pty Ltd.	煤层气勘探开发和销售	2 澳元	50.00	50.00	58,579	23,038	35,541	530	(1,572)

本集团对主要联营企业和合营企业投资列示如下:

	投资成本	2011 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	按权益法调整的净损益	宣告分派的现金股利	外币折算差额	联营公司转子公司	2012 年 6 月 30 日
大连西太平洋石油化工有限公司	566	-	-	-	-	-	-	-	-
中国船舶燃料有限责任公司	740	1,531	18	-	7	(49)	1	-	1,508
中油财务有限责任公司	9,917	12,972	148	-	1,031	-	(8)	-	14,143
Arrow Energy Holdings Pty Ltd.	18,821	18,021	410	(3)	(786)	-	121	-	17,763

(b) 长期股权投资减值准备

	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日
联营企业和合营企业		
中油首汽石油销售有限公司	(60)	(60)
中油北汽石油产品销售有限公司	(49)	(49)
其他	(81)	(81)
	<u>(190)</u>	<u>(190)</u>

(c) 子公司

本公司的主要子公司:

	2012 年 6 月 30 日		截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间	
	资产总额	负债总额	营业收入	净利润
大庆油田有限责任公司	199,197	79,876	102,430	32,523
中油勘探开发有限公司	131,973	34,902	30,617	10,113
中石油香港有限公司	80,268	32,931	12,893	4,084
中石油国际投资有限公司	61,866	27,474	4,072	(58)
中国石油国际事业有限公司	132,589	101,119	412,863	1,897

本公司对子公司投资列示如下:

	投资成本	2011 年 12 月 31 日	追加投资	本期处置及减资	转为分公司	2012 年 6 月 30 日
大庆油田有限责任公司	66,720	66,720	-	-	-	66,720
中油勘探开发有限公司	23,778	23,778	-	-	-	23,778
中石油香港有限公司	25,590	25,590	-	-	-	25,590
中石油国际投资有限公司	31,314	31,314	-	-	-	31,314
中国石油国际事业有限公司	14,857	10,857	4,000	-	-	14,857
其他		<u>54,676</u>	<u>2,564</u>	<u>(67)</u>	<u>(9)</u>	<u>57,164</u>
合计		<u>212,935</u>	<u>6,564</u>	<u>(67)</u>	<u>(9)</u>	<u>219,423</u>

14 固定资产

	2011 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2012 年 6 月 30 日
原值				
房屋及建筑物	146,674	3,064	(509)	149,229
机器设备	620,039	15,640	(1,575)	634,104
运输工具	26,819	665	(151)	27,333
其他	14,184	238	(43)	14,379
合计	807,716	19,607	(2,278)	825,045
累计折旧				
房屋及建筑物	(42,321)	(3,586)	226	(45,681)
机器设备	(262,532)	(19,253)	1,173	(280,612)
运输工具	(13,134)	(1,084)	137	(14,081)
其他	(5,473)	(467)	33	(5,907)
合计	(323,460)	(24,390)	1,569	(346,281)
账面净值				
房屋及建筑物	104,353			103,548
机器设备	357,507			353,492
运输工具	13,685			13,252
其他	8,711			8,472
合计	484,256			478,764
减值准备				
房屋及建筑物	(3,644)	(61)	39	(3,666)
机器设备	(24,379)	(918)	267	(25,030)
运输工具	(50)	-	-	(50)
其他	(98)	(2)	2	(98)
合计	(28,171)	(981)	308	(28,844)
账面价值				
房屋及建筑物	100,709			99,882
机器设备	333,128			328,462
运输工具	13,635			13,202
其他	8,613			8,374
合计	456,085			449,920

截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间，固定资产计提的折旧金额为 239.89 亿元，由在建工程转入固定资产的原值为 175.87 亿元。

于 2012 年 6 月 30 日，本集团经营性租出固定资产账面净值为 7.10 亿元，主要为机器设备。

于 2012 年 6 月 30 日，账面价值 0.13 亿元的固定资产作为 0.10 亿元短期借款（附注 22）的抵押物。

15 油气资产

	2011 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2012 年 6 月 30 日
原值				
探明矿区权益	6,865	12,103	(128)	18,840
未探明矿区权益	9,578	17	(473)	9,122
井及相关设施	1,139,463	34,188	(3,157)	1,170,494
合计	1,155,906	46,308	(3,758)	1,198,456
累计折耗				
探明矿区权益	(353)	(337)	-	(690)
井及相关设施	(498,712)	(45,733)	2,295	(542,150)
合计	(499,065)	(46,070)	2,295	(542,840)
账面净值				
探明矿区权益	6,512			18,150
未探明矿区权益	9,578			9,122
井及相关设施	640,751			628,344
合计	656,841			655,616
减值准备				
探明矿区权益	-	-	-	-
未探明矿区权益	-	-	-	-
井及相关设施	(12,236)	-	46	(12,190)
合计	(12,236)	-	46	(12,190)
账面价值				
探明矿区权益	6,512			18,150
未探明矿区权益	9,578			9,122
井及相关设施	628,515			616,154
合计	644,605			643,426

截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 油气资产计提的折耗金额为 460.07 亿元。

于 2012 年 6 月 30 日, 油气资产原值中与资产弃置义务相关的部分为 596.87 亿元。截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间, 对该部分计提的折耗为 26.78 亿元。

16 工程物资

本集团工程物资主要是为工程建设采购的物资。

17 在建工程

工程名称	预算数	2011 年 12 月 31 日	本期 增加	本期转入 固定资产及 油气资产	其他 减少	2012 年 6 月 30 日	工程 投入 占预算 比例%	借款 费用 资本化 金额	其中：本 期借款费 用资本化 金额	资金 来源
西气东输二线 管道工程	142,243	26,349	14,462	-	-	40,811	67	2,714	478	自筹及 贷款
陕京三线	10,989	2,256	302	(253)	-	2,305	84	375	47	自筹及 贷款
抚顺石化公司 扩建 80 万吨/ 年乙烯工程	15,059	11,860	385	-	-	12,245	81	599	139	自筹及 贷款
中国石油四川 80 万吨/年乙 烯工程项目	18,658	10,402	1,530	(1)	-	11,931	65	55	55	自筹及 贷款
四川 1000 万 吨/年炼油项目	16,313	7,813	328	-	-	8,141	50	-	-	自筹
其他		<u>202,806</u>	<u>83,357</u>	<u>(50,439)</u>	<u>(7,654)</u>	<u>228,070</u>		<u>5,533</u>	<u>1,642</u>	
		261,486	100,364	(50,693)	(7,654)	303,503		9,276	2,361	
减：在建工程 减值准备		<u>(125)</u>				<u>(122)</u>				
		<u>261,361</u>				<u>303,381</u>				

截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间，借款费用资本化金额为 23.61 亿元（截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间：15.76 亿元），用于确定资本化金额的资本化率为年利率 5.985%至 6.210%。

18 无形资产

	2011 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2012 年 6 月 30 日
原值				
土地使用权	38,337	1,632	(77)	39,892
专利权	3,186	83	-	3,269
其他(i)	19,177	760	(187)	19,750
合计	60,700	2,475	(264)	62,911
累计摊销				
土地使用权	(4,770)	(562)	3	(5,329)
专利权	(2,039)	(103)	-	(2,142)
其他	(5,594)	(795)	1	(6,388)
合计	(12,403)	(1,460)	4	(13,859)
账面净值				
土地使用权	33,567			34,563
专利权	1,147			1,127
其他	13,583			13,362
合计	48,297			49,052
减值准备合计	(697)	-	3	(694)
账面价值合计	47,600			48,358

(i)其他无形资产主要包括非专利技术及商标使用权等。

截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间无形资产的摊销金额为 14.39 亿元。

截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间计入当期损益的研究与开发支出共计 58.48 亿元（截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间：84.93 亿元）。

19 商誉

商誉主要与 2009 年和 2011 年分别收购 Singapore Petroleum Company 和英力士炼油有限公司（INEOS Refining Limited）有关。

20 长期待摊费用

	2011 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2012 年 6 月 30 日
预付经营租赁款(i)	15,190	1,542	(1,115)	15,617
其他	6,603	955	(854)	6,704
合计	21,793	2,497	(1,969)	22,321

(i) 预付经营租赁款主要是预付的土地使用权租金。

截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间长期待摊费用的摊销金额为 16.30 亿元。

21 资产减值准备

	2011 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少		2012 年 6 月 30 日
			转回	转销	
坏账准备	3,510	3	(21)	(5)	3,487
其中: 应收账款坏账准备	850	2	(18)	-	834
其他应收款坏账准备	2,648	-	(3)	(5)	2,640
预付账款坏账准备	12	1	-	-	13
存货跌价准备	860	529	(35)	(217)	1,137
可供出售金融资产减值准备	379	-	-	-	379
长期股权投资减值准备	190	-	-	-	190
固定资产减值准备	28,171	981	-	(308)	28,844
油气资产减值准备	12,236	-	-	(46)	12,190
在建工程减值准备	125	-	-	(3)	122
无形资产减值准备	697	-	-	(3)	694
合计	46,168	1,513	(56)	(582)	47,043

22 短期借款

	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日
保证-人民币	158	260
抵押-人民币	10	22
信用-人民币	99,326	58,342
信用-美元	55,351	36,686
信用-日元	3,769	3,561
信用-其他外币	886	956
	159,500	99,827

于 2012 年 6 月 30 日，上述保证借款由中国石油集团及其子公司提供保证的金额为 0.50 亿元。

于 2012 年 6 月 30 日，上述抵押借款由账面价值 0.13 亿元的固定资产（2011 年 12 月 31 日：以账面价值 0.15 亿元的固定资产及 0.01 亿元的无形资产）作为抵押物。

于 2012 年 6 月 30 日，短期借款的加权平均年利率为 3.95%（2011 年 12 月 31 日：3.81%）。

23 应付票据

于 2012 年 6 月 30 日及 2011 年 12 月 31 日，本集团应付票据为银行承兑汇票，且均于一年内到期。

24 应付账款

于 2012 年 6 月 30 日，本集团应付账款中应付持有本公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东的款项为 697.55 亿元（2011 年 12 月 31 日：614.18 亿元）。

于 2012 年 6 月 30 日，账龄超过一年的应付账款为 188.45 亿元（2011 年 12 月 31 日：198.60 亿元），主要为与供应商尚未结清的往来款。

25 预收款项

于 2012 年 6 月 30 日，本集团预收账款中预收持有本公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东的款项为 12.29 亿元（2011 年 12 月 31 日：16.58 亿元）。

26 应付职工薪酬

	2011 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2012 年 6 月 30 日
工资、薪金及津贴	3,278	32,471	(30,338)	5,411
职工福利费	2	3,670	(2,249)	1,423
社会保险费	799	10,150	(10,029)	920
其中：医疗保险费	543	2,657	(2,599)	601
基本养老保险	135	5,268	(5,256)	147
失业保险费	36	500	(497)	39
工伤保险费	29	259	(258)	30
生育保险费	14	136	(136)	14
住房公积金	67	2,996	(2,977)	86
工会经费和职工教育经费	1,747	1,189	(825)	2,111
其他	98	28	(30)	96
	<u>5,991</u>	<u>50,504</u>	<u>(46,448)</u>	<u>10,047</u>

于 2012 年 6 月 30 日，应付职工薪酬中没有属于拖欠性质的金额。

27 应交税费

	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日
应交企业所得税	809	18,310
应交消费税	7,212	18,793
应交石油特别收益金	22,231	51,493
其他	<u>25,226</u>	<u>31,144</u>
	<u>55,478</u>	<u>119,740</u>

28 其他应付款

于 2012 年 6 月 30 日，本集团其他应付款中应付持有本公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东的款项为 36.18 亿元（2011 年 12 月 31 日：18.64 亿元）。

于 2012 年 6 月 30 日，其他应付款主要为收到的押金、定金、保证金及应付代垫款项等，账龄超过一年的其他应付款为 71.53 亿元（2011 年 12 月 31 日：67.68 亿元）。

29 预计负债

	2011 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2012 年 6 月 30 日
资产弃置义务	68,702	3,774	(92)	72,384
	<u>68,702</u>	<u>3,774</u>	<u>(92)</u>	<u>72,384</u>

资产弃置义务与油气资产相关。

30 一年内到期的非流动负债

	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日
一年内到期的长期借款		
保证 - 人民币	109	3
保证 - 其他外币	18	22
抵押 - 人民币	-	2
信用 - 人民币	4,560	5,181
信用 - 美元	109	2,625
信用 - 其他外币	26	38
	<u>4,822</u>	<u>7,871</u>
一年内到期的应付债券	-	30,000
	<u>4,822</u>	<u>37,871</u>

上述一年内到期的保证借款主要由中国石油集团及子公司提供保证。

金额前五名的一年内到期的长期借款:

	借款起始日	借款终止日	币种	利率	2012 年 6 月 30 日		2011 年 12 月 31 日	
					外币 金额	人民币 金额	外币 金额	人民币 金额
中油财务 有限责任公司	2010 年 3 月 14 日	2013 年 3 月 14 日	人民币	4.32%	-	4,000	-	-
中油财务 有限责任公司	2010 年 5 月 17 日	2013 年 5 月 17 日	人民币	5.12%	-	100	-	-
世界银行	1994 年 12 月 14 日	2014 年 5 月 15 日	美元	伦敦银行同业拆借 利率上浮 0.50%	12	75	11	70
中油财务 有限责任公司	2010 年 4 月 19 日	2013 年 4 月 19 日	人民币	5.12%	-	45	-	-
中油财务 有限责任公司	2010 年 4 月 15 日	2013 年 4 月 15 日	人民币	4.48%	-	30	-	-
						<u>4,250</u>		<u>70</u>

31 长期借款

	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日
保证 - 人民币	3,159	3,253
保证 - 其他外币	127	143
抵押 - 人民币	-	14
质押 - 美元	3,985	-
信用 - 人民币	185,031	94,655
信用 - 美元	15,304	19,525
信用 - 加币	-	2,936
信用 - 其他外币	250	273
	207,856	120,799
减：一年内到期的长期借款（附注 30）	(4,822)	(7,871)
	203,034	112,928

上述长期质押借款以 6.30 亿美元的定期存款作为质押。

上述保证借款主要由中国石油集团及其子公司提供保证。

长期借款到期日分析如下：

	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日
一至二年	18,606	12,943
二至五年	105,401	91,029
五年以上	79,027	8,956
	203,034	112,928

于 2012 年 6 月 30 日，长期借款的加权平均年利率为 4.68%（2011 年 12 月 31 日：4.38%）。

长期借款的公允价值为 2,079.45 亿元（2011 年 12 月 31 日：1,199.75 亿元），根据贴现后的现金流量计算，贴现率按本集团可取得的金融工具（条款及特点与上述借款大致相同）于资产负债表日的现行市场利率确定。

金额前五名的长期借款:

	借款起始日	借款终止日	币种	利率	2012 年 6 月 30 日		2011 年 12 月 31 日	
					外币 金额	人民币 金额	外币 金额	人民币 金额
昆仑银行 股份有限公司	2012 年 3 月 19 日	2022 年 3 月 14 日	人民币	4.84%	-	20,000	-	-
中油财务 有限责任公司	2011 年 4 月 22 日	2014 年 3 月 21 日	人民币	4.55%	-	10,000	-	10,000
中油财务 有限责任公司	2011 年 10 月 22 日	2015 年 10 月 22 日	人民币	3.95%	-	10,000	-	10,000
中油财务 有限责任公司	2011 年 10 月 22 日	2015 年 10 月 22 日	人民币	4.16%	-	10,000	-	10,000
中油财务 有限责任公司	2011 年 4 月 22 日	2016 年 3 月 21 日	人民币	4.94%	-	10,000	-	10,000
						<u>60,000</u>		<u>40,000</u>

32 应付债券

债券名称	发行日期	债券 期限	年利率%	2011 年 12 月 31 日	本期 增加	本期 减少	2012 年 6 月 30 日
2003 年中国石油天然气股份有 限公司公司债券	2003 年 10 月 28 日	10 年	4.11	1,500	-	-	1,500
中国石油天然气股份有限公司 2009 年度第一期中期票据	2009 年 1 月 13 日	3 年	2.70	15,000	-	(15,000)	-
中国石油天然气股份有限公司 2009 年度第二期中期票据	2009 年 3 月 19 日	3 年	2.28	15,000	-	(15,000)	-
中国石油天然气股份有限公司 2009 年度第三期中期票据	2009 年 5 月 26 日	5 年	3.35	15,000	-	-	15,000
中国石油天然气股份有限公司 2010 年度第一期中期票据	2010 年 2 月 5 日	7 年	4.60	11,000	-	-	11,000
中国石油天然气股份有限公司 2010 年度第二期中期票据(i)	2010 年 5 月 19 日	7 年	3.97	20,000	-	-	20,000
中国石油天然气股份有限公司 2010 年度第三期中期票据	2010 年 5 月 19 日	5 年	3.97	20,000	-	-	20,000
其他				<u>247</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>247</u>
				<u>97,747</u>	<u>-</u>	<u>(30,000)</u>	<u>67,747</u>
减: 一年内到期的应付债券				<u>(30,000)</u>			<u>-</u>
				<u>67,747</u>			<u>67,747</u>

(i) 中国石油天然气股份有限公司 2010 年度第二期中期票据期限为 7 年, 附第 5 年末发行人利率选择权及投资者回售选择权。

上述债券均以面值发行，无溢价或折价。

上述债券的公允价值为 679.60 亿元（2011 年 12 月 31 日：953.54 亿元），根据贴现后的现金流量计算，贴现率按本集团可取得的金融工具（条款及特点与上述应付债券大致相同）于资产负债表日的现行市场利率确定。

33 递延所得税资产和负债

未经抵销的递延所得税资产和负债列示如下：

(a) 递延所得税资产

	2012 年 6 月 30 日		2011 年 12 月 31 日	
	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异
资产减值准备	6,119	27,125	6,086	26,913
工资及福利	1,289	5,976	847	3,857
可结转以后年度的亏损	364	1,442	358	1,423
其他	14,413	58,930	12,985	53,365
	<u>22,185</u>	<u>93,473</u>	<u>20,276</u>	<u>85,558</u>

(b) 递延所得税负债

	2012 年 6 月 30 日		2011 年 12 月 31 日	
	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异
资产折旧折耗	35,805	146,614	36,999	147,638
其他	3,889	24,797	3,443	19,385
	<u>39,694</u>	<u>171,411</u>	<u>40,442</u>	<u>167,023</u>

抵销后的递延所得税资产和负债净额列示如下：

	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日
递延所得税资产	1,781	505
递延所得税负债	19,290	20,671

34 股本

	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日
H 股	21,099	21,099
A 股	161,922	161,922
	<u>183,021</u>	<u>183,021</u>

1999 年，中国石油集团投入的资产和负债经中企华资产评估有限公司进行资产评估，中国石油集团投入的净资产折为本公司的国家股 16,000,000 万股，每股面值人民币 1 元，未折入股本的部分计入资本公积。

经中国证券监督管理委员会的批准，本公司于 2000 年 4 月 7 日完成发行每股面值人民币 1 元的 1,758,241.8 万股境外上市外资股，其中包括原由中国石油集团所持有的 175,824.2 万股国家股转为外资股的部分。

上述外资股包括 1,344,789.7 万股 H 股及 4,134.521 万份美国存托凭证（每份美国存托凭证等于 100 股 H 股），H 股及美国存托凭证已分别于 2000 年 4 月 7 日及 2000 年 4 月 6 日在香港联合交易所及纽约证券交易所上市。

本公司于 2005 年 9 月 15 日完成发行每股面值人民币 1 元的 319,680.2 万股境外上市外资股（H 股），同时中国石油集团将其所持有的 31,968.0 万股国家股转为外资股（H 股）出售。

本公司于 2007 年 10 月 31 日完成发行每股面值人民币 1 元的 400,000.0 万股普通股（A 股），并于 2007 年 11 月 5 日在上海证券交易所上市。

A 股发行后，中国石油集团在 2007 年 11 月 5 日前持有的国家股已在中国证券登记结算有限责任公司登记为 A 股。

35 资本公积

	2011 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2012 年 6 月 30 日
股本溢价	70,679	2,276	-	72,955
其他资本公积				
原制度资本公积转入	40,955	-	-	40,955
可供出售金融资产公允价值变动	133	10	-	143
其他	<u>1,111</u>	<u>131</u>	<u>(63)</u>	<u>1,179</u>
	<u>112,878</u>	<u>2,417</u>	<u>(63)</u>	<u>115,232</u>

36 盈余公积

	2011 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2012 年 6 月 30 日
法定盈余公积金	151,240	-	-	151,240
任意盈余公积金	40	-	-	40
	<u>151,280</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>151,280</u>

根据《中华人民共和国公司法》、本公司章程及董事会的决议，本公司按年度净利润的 10%提取法定盈余公积金，当法定盈余公积金累计额达到注册资本的 50%以上时，可不再提取。法定盈余公积金经批准后可用于弥补亏损，或者增加股本。

本公司任意盈余公积金的提取额由董事会提议，经股东大会批准。任意盈余公积金经批准后可用于弥补以前年度亏损或增加股本。本公司截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间未提取任意盈余公积金（截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间：未提取）。

37 未分配利润

	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间
期初未分配利润	551,598
加：本期归属于母公司股东的净利润	62,024
专项储备 - 安全生产费	45
减：应付普通股股利	(30,129)
其他	(2)
期末未分配利润	<u>583,536</u>

根据 2012 年 5 月 23 日股东大会授权，董事会决议派发 2012 年度中期股利，每股人民币 0.15250 元，按已发行股份 1,830.21 亿股计算，拟派发现金股利共计 279.12 亿元。

38 少数股东权益

归属于各子公司少数股东的权益

	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日
中油勘探开发有限公司	43,766	41,577
哈萨克斯坦石油公司	4,233	4,172
昆仑能源有限公司	15,451	9,361
其他	26,740	24,571
	<u>90,190</u>	<u>79,681</u>

39 营业收入和营业成本

	本集团	
	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
主营业务收入(a)	1,029,538	937,092
其他业务收入(b)	<u>17,123</u>	<u>15,155</u>
	<u>1,046,661</u>	<u>952,247</u>

	本集团	
	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
主营业务成本(a)	750,905	643,139
其他业务成本(b)	<u>16,250</u>	<u>13,613</u>
	<u>767,155</u>	<u>656,752</u>

截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本集团前五名客户营业收入的总额为 1,101.69 亿元，占本集团全部营业收入的比例为 11 %。

	本公司	
	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
主营业务收入(a)	632,625	610,368
其他业务收入(b)	<u>12,290</u>	<u>10,948</u>
	<u>644,915</u>	<u>621,316</u>

未经审计财务报表附注
截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间

中国石油天然气股份有限公司 (除特别注明外，金额单位为人民币百万元)

	本公司	
	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
主营业务成本(a)	464,847	431,366
其他业务成本(b)	11,657	9,828
	<u>476,504</u>	<u>441,194</u>

截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本公司前五名客户营业收入的总额为 590.74 亿元，占本公司全部营业收入的比例为 9 %。

(a) 主营业务收入和主营业务成本

	本集团			
	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月		截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	
	收入	成本	收入	成本
勘探与生产	385,309	188,883	371,600	182,528
炼油与化工	429,841	384,239	417,230	362,934
销售	894,917	860,393	792,606	755,466
天然气与管道	97,104	94,733	80,867	67,071
总部及其他	162	81	118	52
板块间抵销数	<u>(777,795)</u>	<u>(777,424)</u>	<u>(725,329)</u>	<u>(724,912)</u>
合计	<u>1,029,538</u>	<u>750,905</u>	<u>937,092</u>	<u>643,139</u>

	本公司			
	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月		截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	
	收入	成本	收入	成本
勘探与生产	302,399	201,022	289,627	198,283
炼油与化工	429,637	384,130	417,460	363,292
销售	433,449	407,236	410,760	383,665
天然气与管道	66,778	71,149	55,319	46,452
总部及其他	60	58	33	36
板块间抵销数	<u>(599,698)</u>	<u>(598,748)</u>	<u>(562,831)</u>	<u>(560,362)</u>
合计	<u>632,625</u>	<u>464,847</u>	<u>610,368</u>	<u>431,366</u>

(b) 其他业务收入和其他业务成本

	本集团			
	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月		截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	
	收入	成本	收入	成本
材料销售	4,091	3,899	3,049	2,720
其他	13,032	12,351	12,106	10,893
合计	17,123	16,250	15,155	13,613

	本公司			
	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月		截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	
	收入	成本	收入	成本
材料销售	2,363	2,170	1,489	1,141
其他	9,927	9,487	9,459	8,687
合计	12,290	11,657	10,948	9,828

40 营业税金及附加

	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
营业税	814	847
城市维护建设税	6,660	6,697
教育费附加	4,541	4,300
消费税	49,223	49,829
资源税	14,144	9,098
石油特别收益金	42,612	51,076
其他	6,325	7,523
	124,319	129,370

41 销售费用

	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
职工薪酬	8,346	7,045
折旧、折耗及摊销	3,133	2,662
运输费	6,923	7,125
租赁包装及仓储保管费	2,972	2,611
其他	4,950	5,033
	26,324	24,476

42 管理费用

	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
职工薪酬	11,769	12,139
折旧、折耗及摊销	3,020	2,809
修理费	4,564	3,953
租赁包装及仓储保管费	2,044	1,731
安全生产费用	3,535	2,574
其他税费	3,771	3,331
技术服务费	2,479	5,673
其他	7,172	6,249
	<u>38,354</u>	<u>38,459</u>

43 财务费用

	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
利息支出	8,565	5,423
减: 利息收入	(992)	(1,195)
汇兑损失	1,566	1,344
减: 汇兑收益	(1,373)	(814)
其他	286	240
	<u>8,052</u>	<u>4,998</u>

44 资产减值损失

	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
坏账损失	(20)	(33)
存货跌价损失	494	351
固定资产及油气资产减值损失	981	4,084
	<u>1,455</u>	<u>4,402</u>

45 投资收益

	本集团	
	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
可供出售金融资产收益	323	183
按权益法享有或分担的被投资公司净损益的份额	4,739	5,551
处置联营企业及合营企业损失	(2)	-
处置子公司收益	-	37
其他	143	(29)
	<u>5,203</u>	<u>5,742</u>

截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间，占本集团利润总额比例最高的前五家权益法核算的长期股权投资的投资收益金额合计为 44.74 亿元（截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间：46.85 亿元）。

	本公司	
	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
可供出售金融资产收益	26	10
按权益法享有或分担的被投资公司净损益的份额	1,235	1,182
子公司宣布分派的股利	34,607	36,785
处置联营企业及合营企业损失	(2)	-
处置子公司损失	(1)	-
其他	(3)	-
	<u>35,862</u>	<u>37,977</u>

截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间，占本公司利润总额比例最高的前五家权益法核算的长期股权投资的投资收益金额合计为 11.91 亿元（截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间：10.83 亿元）。

46 营业外收入及营业外支出

(a) 营业外收入

	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	计入截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月 非经常性损益的金额
处置固定资产及油气资产收益	89	221	89
政府补助	3,929	866	607
其他	598	397	598
	<u>4,616</u>	<u>1,484</u>	<u>1,294</u>

(b) 营业外支出

	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	计入截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月 非经常性损益的金额
处置固定资产及油气资产损失	1,184	885	1,184
罚款支出	53	12	53
捐赠支出	53	110	53
非常损失	70	82	70
其他	1,870	1,676	1,870
	<u>3,230</u>	<u>2,765</u>	<u>3,230</u>

47 所得税费用

	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
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>

本集团的所得税费用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：

	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
利润总额	87,591	98,251
按 25%计算的所得税费用	21,898	24,563
以前年度税收清算调整	1,101	785
海外业务税率高于中国法定税率的税务影响	1,911	815
优惠税率的影响	(6,463)	(248)
非应纳税收入的税务影响	(2,495)	(2,571)
不得税前扣除的成本、费用和损失的税务影响	1,811	1,210
所得税费用	17,763	24,554

48 每股收益

截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月和 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间，基本及稀释每股收益以归属于母公司普通股股东的合并净利润除以母公司发行在外普通股股数 1,830.21 亿股计算。

本公司不存在稀释性潜在普通股，稀释每股收益等于基本每股收益。

49 其他综合收益

	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
可供出售金融资产公允价值变动的税后净额	(5)	5
按照权益法核算的在被投资单位其他综合收益中所享有的份额	131	(5)
小计	126	-
外币报表折算差额	1,098	51
其他综合收益	1,224	51

50 现金流量表附注

(a) 将净利润调节为经营活动现金流量

	本集团		本公司	
	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
净利润	69,828	73,697	56,300	57,688
加: 资产减值损失	1,455	4,402	1,224	4,195
固定资产折旧、油气资产折耗	69,996	59,860	46,191	43,363
无形资产摊销	1,439	1,165	1,192	954
长期待摊费用摊销	1,630	1,393	1,399	1,173
处置固定资产、油气资产、无形资产 和其他长期资产的损失	1,105	671	1,099	699
干井费用	7,810	10,257	7,242	8,969
安全生产费	3,434	2,477	2,933	1,976
财务费用	7,573	4,228	8,328	3,636
投资收益	(5,203)	(5,742)	(35,862)	(37,977)
递延所得税减少	(2,681)	(4,014)	(873)	(3,753)
存货的增加	(32,894)	(40,194)	(19,692)	(34,885)
经营性应收项目的(增加)/减少	(23,867)	(35,293)	(51,534)	1,826
经营性应付项目的(减少)/增加	(51,619)	56,112	(29,293)	35,977
经营活动产生的现金流量净额	48,006	129,019	(11,346)	83,841

(b) 现金及现金等价物净变动情况

	本集团		本公司	
	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
现金的期末余额	73,351	116,125	40,178	82,642
减: 现金的期初余额	(61,172)	(45,709)	(38,794)	(25,336)
加: 现金等价物的期末余额	-	-	-	-
减: 现金等价物的期初余额	-	-	-	-
现金及现金等价物增加额	12,179	70,416	1,384	57,306

(c) 现金及现金等价物

	本集团		本公司	
	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日
货币资金	92,804	64,299	55,178	38,794
减: 到期日为三个月以上定期存款	(19,453)	(3,127)	(15,000)	-
现金及现金等价物期末余额	73,351	61,172	40,178	38,794

51 分部报告

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。公司管理层按照该划分评价板块经营业绩，并分配公司资源。各业务板块之间的销售主要按市场价格进行。此外，本集团根据具有相同风险的主体所在区域列示区域信息。

勘探与生产板块从事原油及天然气的勘探、开发、生产和销售。

炼油与化工板块从事原油及石油产品的炼制，基本及衍生化工产品、其他化工产品的生产和销售。

销售板块从事炼油产品的销售以及贸易业务。

天然气与管道板块从事天然气、原油和成品油的输送及天然气的销售。

总部及其他板块从事资金管理、融资、总部管理、研究开发及为本集团其他业务板块提供商务服务。

每个经营性板块的会计政策与附注 4 所述会计政策相同。

(1) 经营分部

(a) 截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间及 2012 年 6 月 30 日分部信息

	勘探与生产	炼油与化工	销售	天然气与管道	总部及其他	合计
板块收入	392,460	433,149	900,111	98,062	674	1,824,456
减：板块间交易收入	(312,390)	(343,150)	(111,691)	(10,494)	(70)	(777,795)
对外交易收入	80,070	89,999	788,420	87,568	604	1,046,661
板块费用(i)	(205,880)	(161,101)	(554,845)	(27,659)	(6,667)	(956,152)
板块利润	115,021	(27,157)	10,344	(1,661)	(6,038)	90,509
不可分配费用						(4,304)
营业利润						86,205
板块资产	1,031,244	350,362	371,849	382,375	1,486,730	3,622,560
其他资产						1,781
板块间抵销(ii)						(1,572,908)
资产总额						2,051,433
板块负债	355,802	144,454	224,540	167,632	642,586	1,535,014
其他负债						74,768
板块间抵销(ii)						(689,510)
负债总额						920,272
折旧、折耗和摊销费用	50,623	7,868	4,969	8,990	615	73,065
资产减值损失	(9)	1,147	319	(2)	-	1,455
资本性支出	69,006	9,279	2,495	30,768	130	111,678

未经审计财务报表附注
截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间

中国石油天然气股份有限公司 (除特别注明外，金额单位为人民币百万元)

(b) 截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间及 2011 年 6 月 30 日分部信息

	勘探与生产	炼油与化工	销售	天然气与管道	总部及其他	合计
板块收入	377,804	420,665	796,945	81,606	556	1,677,576
减：板块间交易收入	(296,993)	(324,333)	(95,887)	(8,084)	(32)	(725,329)
对外交易收入	80,811	96,332	701,058	73,522	524	952,247
板块费用(i)	(199,264)	(150,737)	(466,107)	(22,778)	(10,171)	(849,057)
板块利润	104,095	(16,605)	14,775	10,603	(9,678)	103,190
不可分配费用						(3,658)
营业利润						99,532
板块资产	929,317	337,731	311,191	286,398	1,371,541	3,236,178
其他资产						388
板块间抵销(ii)						(1,427,310)
资产总额						1,809,256
板块负债	315,319	141,367	193,056	136,494	525,557	1,311,793
其他负债						91,189
板块间抵销(ii)						(644,183)
负债总额						758,799
折旧、折耗和摊销费用	41,690	8,299	4,480	7,390	559	62,418
资产减值损失	(22)	4,126	298	-	-	4,402
资本性支出	37,516	10,530	3,923	18,632	467	71,068

(i) 板块费用包括营业成本、营业税金及附加、销售费用和管理费用。

(ii) 板块间抵销主要是抵销板块间的往来和投资。

(2) 区域信息

	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
对外交易收入		
中国大陆	713,942	687,021
其他	332,719	265,226
	1,046,661	952,247
非流动资产(i)	2012 年 6 月 30 日	2011 年 6 月 30 日
中国大陆	1,400,074	1,231,564
其他	167,375	141,093
	1,567,449	1,372,657

(i) 非流动资产主要包括除金融工具、递延所得税资产外的其他非流动资产。

52 关联方关系及其交易

(1) 母公司情况

(a) 母公司基本情况

中国石油集团是本公司直属母公司, 是中国政府直接控制的国有企业, 因此中国政府是本公司的最终控制方。

	企业类型	注册地	法人代表	业务性质
中国石油天然气集团公司	国有及国有控股企业	中国	蒋洁敏	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

(b) 母公司对本公司的持股比例和表决权比例

	2012 年 6 月 30 日		2011 年 12 月 31 日	
	持股比例 %	表决权比例 %	持股比例 %	表决权比例 %
中国石油天然气集团公司	86.51	86.51	86.51	86.51

(2) 子公司情况

子公司的基本情况及相关信息见附注 6(1)。

(3) 不存在控制关系的主要关联方的性质

企业名称	与本公司的关系
大连西太平洋石油化工有限公司	联营企业
中国船舶燃料有限责任公司	合营企业
Arrow Energy Holdings Pty Ltd.	合营企业
中国石油渤海钻探工程有限责任公司	与本公司同受母公司控制
中国石油集团东方地球物理勘探有限责任公司	与本公司同受母公司控制
中国石油川庆钻探工程有限责任公司	与本公司同受母公司控制
大庆石油管理局	与本公司同受母公司控制
辽河石油勘探局	与本公司同受母公司控制
中国石油天然气管道局	与本公司同受母公司控制
中国石油天然气运输公司	与本公司同受母公司控制
中国石油物资公司	与本公司同受母公司控制
中油财务有限责任公司 (“中油财务公司”)	与本公司同受母公司控制
中国石油天然气勘探开发公司	与本公司同受母公司控制
中国联合石油有限责任公司	与本公司同受母公司控制

(4) 与重大关联方的交易

(a) 与中国石油集团及其子公司之间的关联交易：

在 2008 年签订的产品和服务互供总协议的基础上，本公司于 2011 年 8 月 25 日与中国石油集团重新签订了产品与服务互供总协议，协议有效期三年，并自 2012 年 1 月 1 日起生效。根据本协议，本集团与中国石油集团及其子公司相互提供有关产品和服务。中国石油集团向本集团提供产品及服务包括工程技术服务、生产服务、物资供应、社会服务、生活服务及金融服务。本集团与中国石油集团相互提供的产品及服务按照以下原则定价：（1）政府定价；或（2）无政府规定价格，则参照市场价格；或（3）如（1）和（2）的情况均不适用，则采用成本价或协议价格。

在 2000 年签订的土地使用权租赁合同的基础上，本公司与中国石油集团于 2011 年 8 月 25 日签订了土地使用权租赁合同的补充协议，协议自 2012 年 1 月 1 日起生效。据此，本公司从中国石油集团租赁分布在中国各地总面积约为 17.83 亿平方米的土地，租赁土地的年租金不超过 38.92 亿元。经补充协议签订的土地使用权租赁合同终止期限与原土地使用权租赁合同相同。双方可参考公司生产经营情况及市场价格约每三年对租赁土地面积及租金协商调整。

在原房产租赁合同及房产租赁合同补充协议的基础上，本公司与中国石油集团于 2011 年 8 月 25 日重新签署经修订的房产租赁合同，该合同即日起生效。据此，本公司从中国石油集团租赁面积合计约 734,316 平方米的房产，租金为平均每年每平方米 1,049 元，修订后的房产租赁合同的租赁终止期限与原房产租赁合同约定相同。双方可参考公司生产经营情况及市场变化约每三年对租赁房产面积及租金进行适当调整，但任何调整均应确保不超过市场可比公允价格。

中国石油天然气股份有限公司

未经审计财务报表附注
截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间
(除特别注明外, 金额单位为人民币百万元)

	注释	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
向中国石油集团及其子公司提供的产品和服务	(1)	34,809	27,575
由中国石油集团及其子公司提供的产品和服务:			
工程技术服务	(2)	48,601	36,367
生产服务	(3)	63,268	43,840
社会服务	(4)	1,421	1,243
生活服务	(5)	1,899	1,800
物资供应	(6)	3,138	953
金融服务			
利息收入	(7)	214	231
利息支出	(8)	5,723	2,363
其他金融服务支出	(9)	492	367
支付中国石油集团的租金支出	(10)	1,219	1,043
从中国石油集团及其子公司的资产采购	(11)	123	1,928

注:

- (1) 指原油、天然气、炼油产品、化工产品、供水、供电、供气、供暖、计量、质量检验及其他相关或类似产品或服务。
- (2) 工程技术服务主要指地质勘探、钻井、固井、录井、测井、试油、油田建设、炼化建设、工程设计、工程监理和装置维修和检修等及其他相关或类似产品或服务。
- (3) 生产服务包括机器设备维修和供应水、电及煤气, 也包括其他相关或类似产品或服务, 如提供通讯、运输、消防、资产租赁、环境保护及卫生、道路维修、制造机器设备和零件等。
- (4) 社会服务主要指保安系统、教育、医院和幼儿园等服务。
- (5) 生活服务主要指物业管理以及提供培训中心、旅馆、员工餐厅、公共浴室等服务。
- (6) 物资供应主要指物料采购、质量检验、存储、发送等产品或服务。
- (7) 于 2012 年 6 月 30 日, 本集团在中国石油集团及其子公司的存款余额为 320.89 亿元 (2011 年 12 月 31 日: 201.03 亿元)。
- (8) 于 2012 年 6 月 30 日, 中国石油集团及其子公司向本集团提供的包括在关联方借款中的长期借款、一年内到期的长期借款及短期借款余额为 2,756.84 亿元 (2011 年 12 月 31 日: 1,341.61 亿元)。
- (9) 其他金融服务支出主要指保险和其他业务的费用。
- (10) 租赁费用是按照本集团与中国石油集团达成的房屋与土地租赁合同计算并缴纳的。
- (11) 资产采购主要指制造设备、办公设备、交通设备的购置。

(b) 与联营企业及合营企业之间的关联交易:

本集团与联营企业及合营企业的交易按照政府定价或市场价格定价。

	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
(a) 产品销售		
-原油	69	2,025
-炼油产品	6,385	6,472
-化工产品	331	119
(b) 服务销售	23	198
(c) 购买产品	7,344	3,836
(d) 购买服务	163	529

(5) 委托贷款

本公司与子公司之间以市场利率通过中油财务公司及其他金融机构进行委托贷款，本公司与子公司间的贷款已在本合并财务报表中抵销。于 2012 年 6 月 30 日，上述已抵销的委托贷款总计 483.59 亿元，其中短期委托贷款 369.24 亿元，一年内到期委托贷款 3.27 亿元，长期委托贷款 111.08 亿元。

(6) 担保事项

于 2012 年 6 月 30 日，本集团为联营企业借款提供担保的余额为 0.05 亿元。

中国石油集团对本集团的部分借款提供担保，详见附注 22、附注 30 及附注 31。

(7) 关联方应收、应付往来款项余额

(a) 应收关联方往来款项

	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日
中国石油集团及其子公司		
应收账款	12,006	9,725
其他应收款	259	546
预付账款	35,529	19,161
联营及合营企业		
应收账款	807	1,152
其他应收款	83	6
预付账款	9	2
其他非流动资产	7,203	5,064

于 2012 年 6 月 30 日，本集团应收关联方款项的坏账准备余额为 1.31 亿元（2011 年 12 月 31 日：1.30 亿元）。

于 2012 年 6 月 30 日，本集团应收关联方款项占应收款项总额 38%（2011 年 12 月 31 日：32%）。

(b) 应付关联方往来款项

	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日
中国石油集团及其子公司		
应付账款	69,755	61,418
其他应付款	3,618	1,864
预收账款	1,229	1,658
应付票据	155	306
联营及合营企业		
应付账款	2,785	2,589
其他应付款	193	1,802
预收账款	65	280

于 2012 年 6 月 30 日，本集团应付关联方款项占应付款项总额 27%（2011 年 12 月 31 日：24%）。

(8) 主要管理人员薪酬

	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月 人民币千元	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月 人民币千元
主要管理人员薪酬	5,953	5,154

53 或有事项

(1) 银行和其他担保

于 2012 年 6 月 30 日，本集团为联营企业借款提供担保形成对中油财务公司的或有负债为 0.05 亿元（2011 年 12 月 31 日：0.05 亿元）。以上担保形成的或有负债预计将不会给本集团形成重大负债。

(2) 环保责任

中国已全面实行环保法规，该等法规均影响到油气营运。但是，根据现有法规，本公司管理层认为，除已计入合并财务报表的数额外，并不存在其他可能对本集团财务状况产生重大负面影响的环保责任。

(3) 法律方面的或有责任

本公司管理层相信日常业务中一些不重大的诉讼案件及其他诉讼程序所产生的法律责任将不会对本集团的财务状况产生重大负面影响。

(4) 集团保险

本集团已对车辆和有些带有重要营运风险的资产进行有限保险；已购买意外事故导致的个人伤害、财产和环境损害而产生的第三者责任保险；并购买雇主责任险。本集团其他未被保险保障而将来可能产生的责任对财务状况的潜在影响于现时未能合理预计。

54 承诺事项

(1) 经营租赁承诺事项

本集团经营租赁主要指土地、房屋及设备租赁，租赁期限从 1 年至 50 年不等，通常没有续租选择权。于 2012 年 6 月 30 日及 2011 年 12 月 31 日，本集团根据已签订且不可撤销的经营租赁合同而需在未来支付的最低租赁费用如下：

	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日
一年以内	6,960	7,072
一年至两年	4,638	4,506
两年至三年	4,596	4,284
三年以上	87,712	88,228
	103,906	104,090

截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间的经营租赁费用为 43.89 亿元（截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间：36.88 亿元）。

(2) 资本性承诺事项

于 2012 年 6 月 30 日，本集团已签约但尚未执行的资本承诺款项为 435.74 亿元（2011 年 12 月 31 日：495.50 亿元）。

上述经营租赁和资本承诺款项主要来自于与中国石油集团及其子公司之间的交易承诺。

(3) 勘探和采矿许可证

本公司每年需向国土资源部支付勘探和采矿许可证费用。截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月期间尚未支付该项费用（截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月期间未支付该项费用）。

预计未来 5 年每年度需支付的金额如下：

	2012 年 6 月 30 日
2012 年	1,000
2013 年	1,000
2014 年	1,000
2015 年	1,000
2016 年	1,000

财务报表补充资料

一、非经常性损益明细表

	截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月	截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
非流动资产处置损益	(1,107)	(633)
计入当期损益的政府补助	607	377
处置可供出售金融资产净损益	-	3
应收款项减值准备转回	21	36
其他营业外收入和支出	(1,438)	(1,477)
	(1,917)	(1,694)
非经常性损益的所得税影响数	418	436
少数股东损益影响额	22	58
合计	(1,477)	(1,200)

二、境内外财务报表差异

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

本公司 1999 年重组改制时，对于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。

中国石油天然气股份有限公司
未经审计中期简明合并综合收益表
截至 2012 年 6 月 30 日及 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
(计量单位为百万)

	附注	截至 6 月 30 日止 6 个月	
		2012 年	2011 年
		人民币	人民币
营业额	4	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	5	(128,686)	(133,262)
其他收入/（支出）净值		1,963	(1,264)
经营支出总额		(956,042)	(854,789)
经营利润		90,619	97,458
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		(7,766)	(4,758)
应占联营公司及合营公司的利润		4,739	5,551
税前利润	6	87,592	98,251
所得税费用	7	(17,763)	(24,554)
本期利润		69,829	73,697
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）		1,224	51
本期综合收益总额		71,053	73,748
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
		69,829	73,697
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
		71,053	73,748
归属于母公司股东的每股基本及摊薄盈利（人民币元）	8	0.34	0.36

后附财务报表附注为本中期财务报表的组成部分

中国石油天然气股份有限公司
未经审计中期简明合并财务状况表
于 2012 年 6 月 30 日及 2011 年 12 月 31 日
(计量单位为百万)

	附注	2012 年 6 月 30 日 人民币	2011 年 12 月 31 日 人民币
非流动资产			
物业、厂房及机器设备	10	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	11	214,603	182,253
应收账款	12	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	13	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	14	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	14	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

后附财务报表附注为本中期财务报表的组成部分

中国石油天然气股份有限公司
未经审计中期简明合并现金流量表
截至 2012 年 6 月 30 日及 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
(计量单位为百万)

	截至 6 月 30 日止 6 个月	
	2012 年	2011 年
	人民币	人民币
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

后附财务报表附注为本中期财务报表的组成部分

中国石油天然气股份有限公司
未经审计中期简明合并现金流量表
截至 2012 年 6 月 30 日及 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
(计量单位为百万)

	截至 6 月 30 日止 6 个月	
	2012 年	2011 年
	人民币	人民币
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

后附财务报表附注为本中期财务报表的组成部分

中国石油天然气股份有限公司
未经审计中期简明合并股东权益变动表
截至 2012 年 6 月 30 日及 2011 年 6 月 30 日止 6 个月
(计量单位为百万)

	当期归属于母公司股东的权益				非控制 性权益	权益总额
	股本	留存收益	储备	小计		
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
2011 年 1 月 1 日余额	183,021	499,288	256,617	938,926	71,203	1,010,129
截至 2011 年 6 月 30 日止六个月						
的综合收益总额	-	66,007	566	66,573	7,175	73,748
专项储备-安全生产费	-	114	2,181	2,295	9	2,304
股息	-	(33,597)	-	(33,597)	(2,789)	(36,386)
收购附属公司	-	-	-	-	60	60
购买附属公司非控制性权益	-	-	(136)	(136)	(448)	(584)
非控制性权益资本投入	-	-	-	-	1,247	1,247
处置附属公司	-	-	-	-	(28)	(28)
其他权益变动	-	-	81	81	(86)	(5)
2011 年 6 月 30 日余额	<u>183,021</u>	<u>531,812</u>	<u>259,309</u>	<u>974,142</u>	<u>76,343</u>	<u>1,050,485</u>
2012 年 1 月 1 日余额	183,021	556,717	263,007	1,002,745	79,801	1,082,546
截至 2012 年 6 月 30 日止六个月						
的综合收益总额	-	62,026	831	62,857	8,196	71,053
专项储备-安全生产费	-	45	3,104	3,149	16	3,165
股息	-	(30,129)	-	(30,129)	(4,594)	(34,723)
收购附属公司	-	-	-	-	132	132
购买附属公司非控制性权益	-	-	(26)	(26)	(73)	(99)
非控制性权益资本投入	-	-	2,276	2,276	6,849	9,125
其他权益变动	-	(2)	(37)	(39)	(18)	(57)
2012 年 6 月 30 日余额	<u>183,021</u>	<u>588,657</u>	<u>269,155</u>	<u>1,040,833</u>	<u>90,309</u>	<u>1,131,142</u>

后附财务报表附注为本中期财务报表的组成部分

中国石油天然气股份有限公司
未经审计中期简明合并财务报表附注
截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月
(除特殊注明外，均以百万为单位)

1 组织结构及主要经营活动

中国石油天然气股份有限公司（“本公司”）是由中国石油天然气集团公司（“中国石油集团”）根据中华人民共和国（“中国”）原国家经济贸易委员会《关于同意设立中国石油天然气股份有限公司的复函》（国经贸企改[1999]1024 号），将核心业务及与这些业务相关的资产和负债进行重组，并由中国石油集团作为独家发起人，以发起方式于 1999 年 11 月 5 日注册成立的股份有限公司。中国石油集团为一家在中国注册成立的国有独资公司。本公司及其附属公司被统称为“本集团”。

本集团主要业务包括：(i) 原油及天然气的勘探、开发、生产和销售；(ii) 原油及石油产品的炼制，基本及衍生化工产品、其他化工产品的生产和销售；(iii) 炼油产品的销售以及贸易业务；及 (iv) 天然气、原油和成品油的输送及天然气的销售（附注 15）。

2 编制基准及会计政策

本未经审计中期简明合并财务报表（“本中期财务报表”）根据国际会计准则第 34 号“中期财务报告”编制。

本中期财务报表所采用的会计政策及计算方法与本集团截至 2011 年 12 月 31 日止年度财务报表所采用的、由国际会计准则理事会发布的国际财务报告准则规定一致。

中国石油天然气股份有限公司
未经审计中期简明合并财务报表附注
截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月
(除特殊注明外，均以百万为单位)

于 2012 年 6 月 30 日及截至 2012 年 6 月 30 日和 2011 年 6 月 30 日止六个月期间的中期简明合并财务报表是未经审计的，但是本公司董事会认为，在所有重大方面，根据国际会计准则第 34 号恰当编制本中期财务报表所必要的调整（通常只包括一般经常性的调整）都已经反映在本报表内。截至 2012 年 6 月 30 日止六个月的经营成果并不一定预示截至 2012 年 12 月 31 日止年度预期的经营成果。

对于不均衡发生的费用，只有当在年度报告中可适当预估或作为待摊时，本中期财务报表才予以预估或作为待摊。

3 重要会计估计和会计判断

本集团对会计估计和会计判断定期进行评估，会计估计和会计判断是建立在历史经验和包括对未来事件在当前情况下的合理预期等因素的基础上的。

以下事项对理解编制本集团财务报表所运用的会计估计和会计判断非常重要：

(a) 对原油和天然气储量的估计

原油和天然气储量对于本集团投资决策程序至关重要，同时也是测试减值准备的重要因素。探明原油和天然气储量的变化，尤其是探明已开发储量的变化，将影响计入合并综合收益表的与油气生产活动相关资产的产量法折旧、折耗和摊销。探明已开发储量的减少将增加折旧、折耗及摊销金额。探明储量的估计需根据情况的变化作出向上或向下的调整，比如开发和生产活动的新情况或者经济因素的变化，包括产品价格、合同期限、技术进步或开发方案等。

中国石油天然气股份有限公司
未经审计中期简明合并财务报表附注
截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月
(除特殊注明外，均以百万为单位)

(b) 物业、厂房及机器设备的减值估计

由于事件的发生或环境的变化使资产账面价值可能无法回收时，需对物业、厂房及机器设备，包括油气资产进行减值测试。确定资产是否减值及减值金额的大小包含管理层的估计和判断，比如未来原油价格、炼油产品和化工产品的价格、生产情况等。减值准备的测试和计算是考虑目前的经济行势，基于与本集团的经营计划一致的假设而做出的。对某些假设有利的变化可能会使本集团免于对这些资产计提减值，对某些假设不利的变化可能导致本集团对资产计提减值。

(c) 对资产弃置义务的估计

油气资产弃置义务根据未来弃置和恢复支出进行确认，其金额等于预计未来支出的现值。对预计未来支出的估计是基于当地现有条件和相关要求做出的，包括法律要求、技术和价格水平等。除了这些因素外，对油气资产经济寿命和折现率的估计也会影响预计未来支出的现值。上述任何估计的变化将在油气资产的剩余可使用年限内影响本集团的经营业绩和财务状况。

4 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。分板块营业额的分析详示于附注 15。

5 除所得税外的其他税赋

	截至 6 月 30 日止 6 个月	
	2012 年	2011 年
	人民币	人民币
石油特别收益金	42,612	51,076
消费税	49,223	49,829
资源税	14,144	9,098
其他	22,707	23,259
	<u>128,686</u>	<u>133,262</u>

中国石油天然气股份有限公司
未经审计中期简明合并财务报表附注
截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月
(除特殊注明外，均以百万为单位)

按照中国现行的税收法律法规，石油特别收益金起征点由 40 美元/桶调高至 55 美元/桶，仍实行 5 级超额累进从价定率计征，税率范围为 20%-40%。适用于原油和天然气开采的资源税由从量计征改为从价计征，在全国推行，适用税率为 5%-10%，本集团开采原油和天然气的资源税适用税率最高为 5%。上述两项政策均自 2011 年 11 月 1 日起生效。

6 税前利润

	截至 6 月 30 日止 6 个月	
	2012 年	2011 年
	人民币	人民币
税前利润已计入及扣除下列各项：		
<u>计入：</u>		
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
<u>扣除：</u>		
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>

中国石油天然气股份有限公司
未经审计中期简明合并财务报表附注
截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月
(除特殊注明外，均以百万为单位)

7 所得税费用

	截至 6 月 30 日止 6 个月	
	2012 年	2011 年
	人民币	人民币
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的条件，这些税收优惠包括至 2020 年所得税可适用 15% 的优惠税率。

8 每股基本及摊薄盈利

截至 2012 年 6 月 30 日止六个月和 2011 年 6 月 30 日止六个月，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。

中国石油天然气股份有限公司
未经审计中期简明合并财务报表附注
截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月
(除特殊注明外，均以百万为单位)

9 股息

	截至 6 月 30 日止 6 个月	
	2012 年	2011 年
	人民币	人民币
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，并于 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，并于 2011 年 6 月 30 日支付。

中国石油天然气股份有限公司
未经审计中期简明合并财务报表附注
截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月
(除特殊注明外，均以百万为单位)

10 物业、厂房及机器设备

	人民币
成本	
2012 年 1 月 1 日余额	2,234,859
本期增加	113,770
售出或报废	(13,833)
外币折算差额	206
2012 年 6 月 30 日余额	2,335,002
累计折旧及减值	
2012 年 1 月 1 日余额	(862,852)
本期折旧	(71,381)
售出或报废	4,222
外币折算差额	(63)
2012 年 6 月 30 日余额	(930,074)
账面净值	
2012 年 6 月 30 日余额	1,404,928
	人民币
成本	
2011 年 1 月 1 日余额	1,979,408
本期增加	72,639
售出或报废	(13,669)
外币折算差额	(1,632)
2011 年 6 月 30 日余额	2,036,746
累计折旧及减值	
2011 年 1 月 1 日余额	(740,809)
本期折旧	(64,415)
售出或报废	2,239
外币折算差额	630
2011 年 6 月 30 日余额	(802,355)
账面净值	
2011 年 6 月 30 日余额	1,234,391

本集团截至 2012 年 6 月 30 日止六个月的折旧额包括人民币 9.81 亿元的物业、厂房及机器设备的减值准备，该减值主要与化工生产装置相关。这些资产的减值主要是所生产的产品价格持续走低所致。（截至 2011 年 6 月 30 日止六个

中国石油天然气股份有限公司
未经审计中期简明合并财务报表附注
截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月
(除特殊注明外，均以百万为单位)

月：主要与油气资产及炼化生产装置相关，金额为人民币 40.84 亿元）。这些资产的账面价值已减记至可收回金额。

11 存货

	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
原油及其他原材料	70,368	61,601
在产品	16,966	16,924
产成品	128,354	104,545
零配件及低值易耗品	52	43
	215,740	183,113
减：存货跌价准备	(1,137)	(860)
	214,603	182,253

12 应收账款

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

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	人民币
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
	62,304	53,822

本集团给予客户的还款期限一般不超过 180 天。

中国石油天然气股份有限公司
未经审计中期简明合并财务报表附注
截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月
(除特殊注明外，均以百万为单位)

应收账款坏账准备的变动分析如下：

	截至 6 月 30 日止 6 个月	
	2012 年	2011 年
	人民币	人民币
期初余额	850	1,052
本期计提	1	1
本期转销	-	(7)
本期冲回	(18)	(23)
其他	1	8
期末余额	834	1,031

13 应付账款及应计负债

	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
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
	332,890	302,600

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	人民币
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
	108,980	113,411

中国石油天然气股份有限公司
未经审计中期简明合并财务报表附注
截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月
(除特殊注明外，均以百万为单位)

14 借款

	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
短期借款（不含长期借款的流动部分）	159,500	99,827
长期借款的流动部分	4,822	37,871
	164,322	137,698
长期借款	270,781	180,675
	435,103	318,373

借款的变动分析如下：

	人民币
2012 年 1 月 1 日余额	318,373
新增借款	291,868
偿还借款	(175,313)
外币折算差额	175
2012 年 6 月 30 日余额	435,103

下表依据财务状况表日剩余合同的最早到期日列示了借款的到期期限分析，披露的金额为未折现的合同现金流量，包括借款的本金和利息：

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

中国石油天然气股份有限公司
未经审计中期简明合并财务报表附注
截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月
(除特殊注明外，均以百万为单位)

15 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。公司管理层按照该划分评价板块经营业绩，并分配公司资源。各业务板块之间的销售主要按市场价格进行。此外，本集团根据具有相同风险的主体所在区域列示区域信息。

勘探与生产板块从事原油及天然气的勘探、开发、生产和销售。

炼油与化工板块从事原油及石油产品的炼制，基本及衍生化工产品、其他化工产品的生产和销售。

销售板块从事炼油产品的销售及贸易业务。

天然气与管道板块从事天然气、原油和成品油的输送及天然气的销售。

「总部及其他」板块从事资金管理、融资、总部管理、研究开发及为本集团其他业务板块提供商务服务。

每个经营性板块的会计政策与附注 2 所述之「编制基准及会计政策」一致。

中国石油天然气股份有限公司
未经审计中期简明合并财务报表附注
截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月
(除特殊注明外，均以百万为单位)

截至 2012 年 6 月 30 日及 2011 年 6 月 30 日止六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	炼油 与化工 人民币	销售 人民币	天然气 与管道 人民币	总部 及其他 人民币	合计 人民币
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
融资成本						
外汇收益						1,373
外汇损失						(1,566)
利息收入						992
利息支出						(8,565)
融资成本净额						(7,766)
应占联营公司及合 营公司的利润	3,146	4	431	86	1,072	4,739
税前利润						87,592
所得税费用						(17,763)
本期利润						69,829
板块资产	983,434	349,459	360,847	379,516	1,472,587	3,545,843
其他资产						1,783
对联营公司及合营 公司的投资	47,962	819	10,993	2,859	14,143	76,776
板块间抵销 (a)						(1,572,908)
总资产						2,051,494
资本性支出	69,006	9,279	2,495	30,768	130	111,678
板块负债	355,802	144,454	224,540	167,632	642,586	1,535,014
其他负债						74,848
板块间抵销 (a)						(689,510)
总负债						920,352

中国石油天然气股份有限公司
 未经审计中期简明合并财务报表附注
 截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月
 (除特殊注明外，均以百万为单位)

截至 2011 年 6 月 30 日止 6 个月	勘探 与生产 人民币	炼油 与化工 人民币	销售 人民币	天然气 与管道 人民币	总部 及其他 人民币	合计 人民币
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	<u>80,811</u>	<u>96,332</u>	<u>701,058</u>	<u>73,522</u>	<u>524</u>	<u>952,247</u>
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
融资成本						
外汇收益						814
外汇损失						(1,344)
利息收入						1,195
利息支出						<u>(5,423)</u>
融资成本净额						<u>(4,758)</u>
应占联营公司及合 营公司的利润	4,089	22	512	7	921	<u>5,551</u>
税前利润						98,251
所得税费用						<u>(24,554)</u>
本期利润						<u>73,697</u>
板块资产	880,690	336,818	304,248	285,714	1,359,414	3,166,884
其他资产						388
对联营公司及合营 公司的投资	48,842	826	6,934	684	12,127	69,413
板块间抵销 (a)						<u>(1,427,310)</u>
总资产						<u>1,809,375</u>
资本性支出	37,516	10,530	3,923	18,632	467	71,068
板块负债	315,319	141,367	193,056	136,494	525,557	1,311,793
其他负债						91,280
板块间抵销 (a)						<u>(644,183)</u>
总负债						<u>758,890</u>

中国石油天然气股份有限公司
未经审计中期简明合并财务报表附注
截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月
(除特殊注明外，均以百万为单位)

区域信息

截至 6 月 30 日止 6 个月	营业额		非流动资产(b)	
	2012 年	2011 年	2012 年	2011 年
	人民币	人民币	人民币	人民币
中国大陆	713,942	687,021	1,399,770	1,231,254
其他	332,719	265,226	167,694	141,478
	1,046,661	952,247	1,567,464	1,372,732

(a) 板块间抵销主要是抵销板块间的往来及投资。

(b) 非流动资产主要包括除金融工具和递延所得税资产之外的其他非流动资产。

16 或有负债

(a) 银行和其他担保

于 2012 年 6 月 30 日，本集团因对联营公司借款提供担保形成对中油财务有限责任公司（“中油财务公司”，中国石油集团的附属公司）的或有负债为 0.05 亿元人民币（2011 年 12 月 31 日：人民币 0.05 亿元）。以上担保形成的或有负债预计将不会给本集团形成重大负债。

(b) 环保责任

中国已全面实行环保法规，该等法规均影响到油气营运。但是，根据现有的法规，本公司管理层认为，除已计入本合并财务报表的数额外，并不存在其他可能对本集团财务状况产生重大负面影响的环保责任。

(c) 法律方面的或有责任

本公司管理层相信本集团日常业务中一些不重大的诉讼案件及其他诉讼程序所产生的法律责任将不会对本集团的财务状况产生重大负面影响。

中国石油天然气股份有限公司
未经审计中期简明合并财务报表附注
截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月
(除特殊注明外，均以百万为单位)

(d) 集团保险

本集团已对车辆和有些带有重要营运风险的资产进行有限保险，并购买因意外事故导致的个人伤害、财产和环境损害而产生的第三者责任保险，同时购买雇主责任保险。本集团其他未被保险保障而将来可能产生的责任对财务状况的潜在影响于现时未能合理预计。

17 承诺事项

(a) 经营租赁承诺款项

本集团已签订经营租赁之承付款项主要用于租赁土地、房屋及设备，租赁期由一年至五十年不等，租赁通常不包括续期权利。于 2012 年 6 月 30 日及 2011 年 12 月 31 日，本集团已签订不可撤销之经营租赁的未来最低租金费用如下：

	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
第一年	6,960	7,072
第二至五年	18,501	17,466
第五年之后	78,445	79,552
	<u>103,906</u>	<u>104,090</u>

(b) 资本承诺款项

于 2012 年 6 月 30 日，本集团已签约但尚未执行的资本承诺款项主要与物业、厂房及机器设备相关，金额为人民币 435.74 亿元（2011 年 12 月 31 日：人民币 495.50 亿元）。

上述经营租赁和资本承诺款项主要为与中国石油集团及其附属公司之间的交易承诺。

中国石油天然气股份有限公司
未经审计中期简明合并财务报表附注
截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月
(除特殊注明外，均以百万为单位)

(c) 勘探及采矿许可证

本公司每年必须就其勘探和采矿许可证向国土资源部支付费用。截至 2012 年 6 月 30 日止六个月尚未支付该项费用（截至 2011 年 6 月 30 日止六个月：无）。

未来 5 年预估的年度支付金额如下：

	2012 年 6 月 30 日
	人民币
2012	1,000
2013	1,000
2014	1,000
2015	1,000
2016	1,000

18 关联方交易

中国石油集团为本公司控股公司，属于受中国政府直接控制的国有企业，中国政府是本公司的最终控制方。

关联方包括中国石油集团及其附属公司、联营公司及合营公司，其他受中国政府控制、共同控制或重大影响的国有企业及其附属公司，本公司能够控制、共同控制或施加重大影响的公司，以及本公司和中国石油集团关键管理人员及其关系密切的家庭成员。

(a) 与中国石油集团及其附属公司、本集团的联营公司及合营公司之间的交易

本集团与中国石油集团其他成员公司有广泛的交易和业务联系。基于此等联系，本集团与中国石油集团其他成员公司之间的交易条款可能与其他关联方及非关联方之间的条款有所不同。

中国石油天然气股份有限公司
未经审计中期简明合并财务报表附注
截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月
(除特殊注明外，均以百万为单位)

与中国石油集团及其附属公司、本集团的联营公司及合营公司之间的主要关联交易是按正常的商业条款进行的，具体如下：

在 2008 年签订的产品和服务互供总协议的基础上，本公司于 2011 年 8 月 25 日与中国石油集团重新签订了产品与服务互供总协议，协议有效期为三年，并自 2012 年 1 月 1 日起生效。根据本协议，本集团与中国石油集团相互提供有关产品和服务。中国石油集团及其附属公司向本集团提供产品及服务包括工程技术服务、生产服务、物资供应、社会服务、生活服务及金融服务。本集团与中国石油集团相互提供的产品及服务按照以下原则定价：（1）政府定价；或（2）无政府规定价格，则参照市场价格；或（3）如（1）和（2）的情况均不适用，则采用成本价或协议价格。

- 产品销售指原油、炼油产品、化工产品和天然气的销售等。截至 2012 年 6 月 30 日止六个月此类交易金额共计人民币 369.86 亿元（截至 2011 年 6 月 30 日止六个月：人民币 322.43 亿元）。
- 服务销售主要指提供与原油和天然气输送相关的服务等。截至 2012 年 6 月 30 日止六个月此类交易金额共计人民币 46.31 亿元（截至 2011 年 6 月 30 日止六个月：人民币 41.46 亿元）。
- 购买产品和服务主要指工程技术服务、生产服务、社会服务、生活服务和物资供应服务等。截至 2012 年 6 月 30 日止六个月此类交易金额共计人民币 1,258.34 亿元（截至 2011 年 6 月 30 日止六个月：人民币 885.68 亿元）。
- 资产购置主要指购置制造设备、办公设备和交通工具等。截至 2012 年 6 月 30 日止六个月此类交易金额共计人民币 1.23 亿元（截至 2011 年 6 月 30 日止六个月：人民币 19.28 亿元）。

中国石油天然气股份有限公司
未经审计中期简明合并财务报表附注
截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月
(除特殊注明外，均以百万为单位)

- 与中国石油集团及其附属公司、本集团的联营公司及合营公司的未结算金额如下：

	2012 年 6 月 30 日	2011 年 12 月 31 日
	人民币	人民币
应收账款	12,686	10,750
预付账款及其他应收款	35,876	19,712
其他非流动资产	7,203	5,064
应付账款及应计负债	77,985	70,023

- 利息收入为从中国石油集团及其附属公司取得的利息。截至 2012 年 6 月 30 日止六个月利息收入总额为人民币 2.14 亿元（截至 2011 年 6 月 30 日止六个月：人民币 2.31 亿元）。于 2012 年 6 月 30 日存款余额为人民币 320.89 亿元（2011 年 12 月 31 日：人民币 201.03 亿元）。
- 金融服务支出主要为从中国石油集团及其附属公司所取得的贷款所产生的利息费用和保险费等。截至 2012 年 6 月 30 日止六个月，此支出总额为人民币 62.15 亿元（截至 2011 年 6 月 30 日止六个月：人民币 27.30 亿元）。
- 于 2012 年 6 月 30 日，从中国石油集团及其附属公司取得的借款总额为人民币 2,756.84 亿元（2011 年 12 月 31 日：人民币 1,341.61 亿元）。

在 2000 年签订的土地使用权租赁合同的基础上，本公司与中国石油集团于 2011 年 8 月 25 日签订了土地使用权租赁合同的补充协议，协议自 2012 年 1 月 1 日起生效。据此，本公司从中国石油集团租赁分布在中国各地总面积为 17.83 亿平方米的土地，租赁土地的年租金不超过 38.92 亿元。经补充协议签订的土地使用权租赁合同终止期限与原土地使用权租赁合同相同。双方可参考公司生产经营情况及市场价格约每三年对租赁土地面积及租金协商调整。

中国石油天然气股份有限公司
未经审计中期简明合并财务报表附注
截至 2012 年 6 月 30 日止 6 个月
(除特殊注明外，均以百万为单位)

在原房产租赁合同及补充协议的基础上，本公司与中国石油集团于 2011 年 8 月 25 日重新签署经修订的房产租赁合同，该合同即日起生效。据此，本公司从中国石油集团租赁面积合计约 734,316 平方米的房产，租金为平均每年每平方米 1,049 元，修订后的房产租赁合同的租赁终止期限与原房产租赁合同约定相同。双方可参考公司生产经营情况及市场变化约每三年对租赁房产面积及租金进行适当调整，但任何调整均应确保不超过市场可比公允价格。

(b) 主要管理人员酬金

	截至 6 月 30 日止 6 个月	
	2012 年	2011 年
	人民币千元	人民币千元
薪金、津贴和其他福利	5,578	4,825
退休、福利计划供款	375	329
	<u>5,953</u>	<u>5,154</u>

(c) 与中国境内其他国有企业的交易

除与中国石油集团及其附属公司、本集团的联营公司及合营公司的交易以外，本集团与其他国有企业的交易包括但不限于以下：

- 产品和服务的销售和购买
- 资产购置
- 资产租赁；及
- 银行存款与借款

上述交易是按照正常商业条款进行的。

备查文件

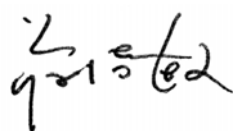
以下文件备置于北京本公司总部，以供监管机构及股东依据法律法规或《公司章程》规定参阅：

- 1、载有董事长签署的2012年半年度报告正本。
- 2、载有法定代表人、主管会计工作负责人、总会计师、会计主管人员签字并盖章的财务报表。
- 3、报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有文件正本及公告的原稿。
- 4、《公司章程》。

董事、高级管理人员书面确认

根据《中华人民共和国证券法》以及中国证券监督管理委员会《上市公司信息披露管理办法》相关规定的要求，作为中国石油天然气股份有限公司的董事、高级管理人员，经认真审阅公司2012年半年度报告，认为该报告真实、准确和完整地反映了公司的实际情况，其所载内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，其编制和审核程序符合法律、行政法规和中国证券监督管理委员会的规定。

董事、高级管理人员签字：



蒋洁敏



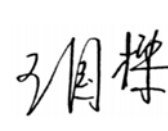
周吉平



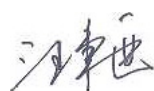
李新华



廖永远



王国樑



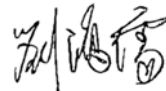
汪东进



喻宝才



冉新权



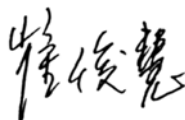
刘鸿儒



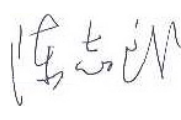
Franco Bernabè



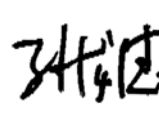
李勇武



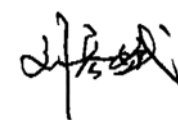
崔俊慧



陈志武



孙龙德



刘宏斌



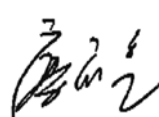
周明春



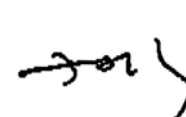
李华林



赵政璋



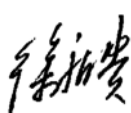
薄启亮



孙 波



黄维和



徐福贵



蔺爱国



王道富

2012年8月23日

本报告分别以中英两种语言编制
在对两种文本的理解上存在歧义时，以中文文本为准。